

## ПРОТОКОЛ

№ 219

София, 01.11.2015 година

Днес, 01.11.2015 г. от 15:04 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, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Николай Георгиев (без право на глас).

На заседанието присъства и членът на Комисията Димитър Кочков от състав „Водоснабдяване и канализация“.

На заседанието присъстваха В. Василева – за директор на дирекция „Правна“, съгласно Заповед № ЧР-ДС-225/29.10.2015 г., П. Младеновски – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

Установено бе, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект за решение относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. – след закрито заседание на 19.10.2015 г. за приемане на съкратена процедура и закрито заседание на 22.10.2015 г., открито заседание на 26.10.2015 г. и обществено обсъждане на 26.10.2015 г.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски,  
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Деница Лефтерова

**По т.1.** Комисията, след като разгледа всички данни и доказателства, събрани във връзка с откритата с решение по Протокол № 211 от 19.10.2015 г., т. 1 и решение по Протокол № 218 от 28.10.2015 г., т. 7, **процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.**, както и тези от проведените на 26.10.2015 г. открито заседание и обществено обсъждане и след анализ на постъпилите предложения и възражения, установи следното:

Съгласно разпоредбата на чл. 31а, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) има право при необходимост да изменя утвърдените цени на електрическата енергия по време на ценовия период, но не по-често от веднъж на календарно тримесечие, като изменя признатия размер на други ценообразуващи елементи при спазване на принципа за осигуряване на

баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.

С решение по Протокол № 211 от 19.10.2015 г., т. 1, на основание чл. 31а, ал. 1 от ЗЕ КЕВР е открила производство за изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г., и е приела съкратена процедура и срокове съгласно чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ. Определен е срок от 2 дни за изразяване на становища от страна на енергийните предприятия и заинтересованите страни. Откриването на процедурата е обусловено от факти и обстоятелства, настъпили след приемане на посоченото решение, които създават предпоставки за наличие на отклонение между признатите от КЕВР прогнозни разходи на „Национална електрическа компания” ЕАД (НЕК ЕАД) и тези, които дружеството действително извършва.

За установяване и анализ на последиците от прилагането на утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени на електрическата енергия е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-211 от 20.10.2015 г. на председателя на Комисията. Констатациите и изводите са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-296 от 22.10.2015 г. и проект на решение, както следва:

Комисията е приела Решение № Ц-34 от 30.09.2015 г., с което, считано от 01.10.2015 г., е утвърдено изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (ВЕКП). Изменението е във връзка с утвърдената с Решение № Ц-33 от 30.09.2015 г. по-ниска с 14,26% цена, по която „Булгаргаз“ ЕАД следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Разходите на обществения доставчик за изкупуване по преференциални цени на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, представляват ценообразуващ елемент при определянето на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството си на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители и на цената за задължения към обществото. В Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. количествата и разходите за изкупуване на електрическа енергия от производители с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия са отчетени в съответствие с Решение № Ц-25 от 30.06.2015 г. на КЕВР. По силата на Решение № Ц-34 от 30.09.2015 г. размерът на този ценообразуващ елемент се изменя, както следва:

<b>Централа с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия</b>				
		Решение № Ц-25 от 30.06.2015 г.	Решение № Ц-34 от 30.09.2015 г.	Изменение
1.	Количество електрическа енергия, MWh	3 210 516	3 162 516	-1,50%
2.	Разходи на обществения доставчик за изкупуване на произведената електрическа енергия, хил. лв.	519 594	479 279	-7,76%

Посочените по-горе изменения следва да намерят отражение в цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители, и в цената за задължения към обществото, за да не бъде налице отклонение от признатите на НЕК ЕАД разходи в утвърдените на дружеството цени. Това е необходимо и с оглед спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, тъй като цените на обществения доставчик като част от веригата производство - обществена доставка - достъп и пренос до/през електропреносната мрежа - достъп и пренос до/през електроразпределителните мрежи - снабдяване от краен снабдител, намират пряко отражение върху цените на крайните клиенти на електрическа енергия.

С решение по Протокол № 214 от 22.10.2015 г., т. 1, КЕВР е приела доклада на работната група и проекта на решение за изменение на утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, насрочила е дата и час за провеждане на открито заседание и обществено обсъждане.

На 26.10.2015 г. са проведени открито заседание и обществено обсъждане на оповестените на интернет страницата на КЕВР доклад относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г., и проект на решение.

С решение по Протокол № 218 от 28.10.2015 г., т. 7, Комисията е определила датата 01.11.2015 г. за приемане на решение за изменение на цените на електрическата енергия, съответно това е и датата, от която ще се прилагат изменените цени съгласно чл. 31а, ал. 3 от ЗЕ.

Във връзка с проведеното открито заседание от енергийните дружества са постъпили становища и възражения, както следва: от НЕК ЕАД с вх. № Е-13-01-118 от 28.10.2015 г., от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-13-62-303 от 28.10.2015 г., от „ЧЕЗ Електро България“ АД с вх. № Е-13-47-43 от 28.10.2015 г., от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД с вх. № Е-13-48-190 от 29.10.2015 г., от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с вх. № Е-13-49-44 от 29.10.2015 г., от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД с вх. № Е-13-45-419 от 29.10.2015 г., от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД с вх. № Е-13-46-54 от 28.10.2015 г., които Комисията е разгледала и обсъдила по-долу в мотивите на настоящото решение.

Във връзка с проведеното обществено обсъждане са постъпили становища и предложения от заинтересовани лица, както следва: от Българска стопанска камара (БСК) с вх. № Е-04-31-2 от 28.10.2015 г. и от Асоциация на индустриалния капитал в България (АИКБ) с писмо с вх. № Е-04-00-121 от 29.10.2015 г.

С писмо с вх. № Е-04-31-2 от 28.10.2015 г. БСК е представила становище по доклада и проекта на решение за изменение на цените на електрическа енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г., в частта им, която се отнася за цената за задължения към обществото. Предварителните анализи и оценки на БСК показват, че в разходите на НЕК ЕАД за изкупуване на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия на стойност 519 594 хил. лв. съществуват значителни резерви, оценени от БСК на 106 400 хил. лв., които не са отчетени от Комисията. Според БСК е налице завишение в Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР на прогнозните количества на изкупуваната електрическа енергия от ВЕКП с 15% спрямо прогнозните количества за ценовия период 2014-2015 г., което в цифрово изражение е 458 977 MWh. Основно това се наблюдава в 5 дружества – „Топлофикация Русе“ ЕАД, „Топлофикация-Перник“ АД, „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, „Брикел“ ЕАД и „ТЕЦ Свилоза“ АД, чиито количества са завишени с 423 623 MWh, на стойност 52 500 хил. лв. Посочва също, че в решението са включени прогнозните количества за III<sup>то</sup> тримесечие на 2015 г., вместо реално отчетените количества за същото тримесечие, с което резултатът се изкривява и са завишени разходите за закупуване на електрическа енергия с 27 800 хил. лв. БСК твърди също, че КЕВР не е отчетла съществуващата възможност за намаляване на разходите за изкупуване на електрическа енергия от производителите с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по преференциални цени, утвърдени с Решение № Ц-34 от 30.09.2015 г. на КЕВР, в случай че се отчетат реалните количества, а именно с 26 100 хил. лв. за периода от 01.10.2015 г. до 30.06.2016 г. Възможно е намаление с 1,90 лв./MWh на цената за задължения към обществото при отчитане намалените разходи за закупуване на електрическа енергия от ВЕКП в размер на 106 400 хил. лв. от 37,90 лв./MWh на 36,00 лв./MWh. Според БСК следва да се отчете и възможното намаление с 2,10 лв./MWh на цената за задължения към обществото, като се вземе предвид следното: От една страна, по отношение некомпенсираните разходи на НЕК ЕАД, дружеството ще реализира приходи

от продажба на определените от КЕВР количества електрическа енергия на регулирания пазар не по пазарна цена от 73 лв./MWh, а по регулирана цена, без включена цена за задължения към обществото, в размер на 78,67 лв./MWh, посочена в доклада относно процедурата за изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР. От друга страна, приходите от количествата, определени от Комисията за свободния пазар, се оценяват като приходи от продажба по пазарна цена.

С писмо с вх. № Е-04-00-121 от 29.10.2015 г. Асоциация на индустриалния капитал в България е представила становище по доклада и проекта на решение за изменение на цените на електрическа енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, в частта им, която се отнася за цената за задължения към обществото. АИКБ счита за необосновано увеличението на прогнозните количества електрическа енергия, произведени от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, определени с Решение № Ц-25 от 30.06.2015 г. на КЕВР, спрямо количествата за предходния ценови период, определени с Решение № Ц-11 от 30.06.2014 г. на Комисията, с общо 504 561 MWh. В тази връзка АИКБ твърди, че тази промяна на прогнозните количества води до необосновано увеличение на допълнителните разходи за изкупуване на произведената електрическа енергия от ВЕКП в общ размер на 62 862 хил. лв. Счита, че след корекция на прогнозните количества, ще бъде налице основание за намаляване на размера на ценовата компонента „задължения към обществото“ с 1,92 лв./MWh.

Съдържащите се в горесцитираните писма от Българска стопанска камара и Асоциация на индустриалния капитал в България становища и предложения, свързани с приетите от КЕВР Решение № Ц-25 от 30.06.2015 г. и Решение № Ц-34 от 30.09.2015 г. са неотнормирани към настоящото административно производство, доколкото същите представляват възражения във връзка с ценообразуващите елементи, формиращи цените, утвърдени с тези решения на Комисията. Следва да се има предвид, че всички енергийни предприятия и заинтересовани лица са имали възможност да представят възражения и предложения в хода на откритите заседания и обществените обсъждания, провеждани в хода на административните производства по приемането на цитираните решения. Решение № Ц-25 от 30.06.2015 г. и Решение № Ц-34 от 30.09.2015 г. се прилагат и по силата на чл. 13, ал. 9 от ЗЕ. В този смисъл възраженията са и необосновани, тъй като от мотивите към цитираните решения е видно, че прогнозните количества произведена топлинна и електрическа енергия са определени съгласно изискванията на глава трета, раздел I от 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 Протокол № 95 от 25.05.2015 г., т. 8 на КЕВР и в съответствие с реалните възможности за постигане на ефективни показатели на работа на съоръженията - собствени нужди, специфични разходни норми и др. По отношение на утвърдените количества дружествата са представили писмени обосновки на прогнозните ценообразуващи елементи, ведно с доказателства и подробна аргументация относно икономическата им целесъобразност и договори за продажба на топлинна енергия за 2015 г., ведно с приложения към тях (вкл. спецификациите към договорите, доказателства от купувачите за реализирани инвестиционни намерения, в т. ч. платежни документи към договори за покупко-продажба, снимков материал, документи за доставка на пелетираща инсталация и др.).

Комисията счита за необоснован и неприложим предложения от БСК подход, че при оценка на некомпенсираните разходи на НЕК ЕАД следва да бъде отчетено реализирането от дружеството на приходи от продажба на определените от КЕВР количества електрическа енергия на регулирания пазар не по пазарна, а по регулирана цена, без включена цена за задължения към обществото. Методът за изчисляване на цената за задължения към обществото предполага компенсация на обществения доставчик за разликата между преференциалните цени, по които същият има задължения да изкупува електрическа енергия, съгласно чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ и цената, по която може да

реализира тази енергия на пазара. НЕК ЕАД продава на регулирания пазар около 78% от изкупената електрическа енергия от производители с комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, по определена от Комисията цена в размер на 115,50 лв./MWh. Тази цена, освен разходи за електрическа енергия, включва цена за задължения към обществото – 36,83 лв./MWh, надценка за дейността „обществена доставка на електрическа енергия” – 3,26 лв./MWh, както и разходи за въглеродни емисии за електрическата енергия, предназначена за регулирания пазар от „Ей и Ес - ЗС Марица Изток 1” ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3” АД, непокрити от цената за задължения към обществото.

След обсъждане на постъпилите писмени становища и възражения от енергийните предприятия, аргументи във връзка с които са изложени по-долу, както и след анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

### **„НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД**

**I. Анализ на постъпилото становище от „Национална електрическа компания“ ЕАД по доклада относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, и проекта на решение за изменение на цени на електрическата енергия**

С писмо с вх. № Е-13-01-118 от 28.10.2015 г. НЕК ЕАД е представило становище по доклада и проекта на решение. Дружеството счита, че независимо от намалението на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, цените на обществения доставчик следва да се запазят на нивото на утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. В тази връзка НЕК ЕАД излага аргументи, че на дружеството ще бъдат спестени по около 2 млн. лв. на месец, които биха облекчили паричния му поток. НЕК ЕАД счита, че отразяването на намалението на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от ВЕКП, в цената на крайните клиенти е несъществено. Посочва също, че в обществения доставчик не постъпват финансови средства от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, тъй като не е приета наредбата по чл. 36ж от ЗЕ (Нов - ДВ, бр. 56 от 2015 г., в сила от 24.07.2015 г.), съответно фондът не е структуриран. Към 30.09.2015 г. дължимите от фонда суми са в размер на 48 млн. лв., което влошава паричния поток на дружеството. НЕК ЕАД отбелязва, че към настоящия момент Министерство на енергетиката не е предложило за обществено обсъждане проект на Наредба, поради което не се очакват постъпления от Фонда и за следващите два месеца в размер на около 50 млн. лв.

Според обществения доставчик съществува несъответствие в сумарните количества в Решение № Ц-34 от 30.09.2015 г. и посочените в доклада относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г., на стойност 74 397 MWh. Дружеството посочва, че приходите от цената за дейността „обществена доставка“ не могат да възстановят напълно разходите му поради големия размер на главниците и лихвите, които дружеството погасява по кредитните споразумения с „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД).

Комисията приема за неоснователни изложените от НЕК ЕАД аргументи във връзка с искането цените на обществения доставчик да се запазят на нивото на утвърдените цени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. Намалението на разходите на обществения доставчик за изкупуване по преференциални цени на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, следва да намери отражение в цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдителите, и в цената за задължения към обществото, с оглед спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите. Комисията отчита, че запазването на цената за задължения към

обществото и цената, по която НЕК ЕАД, в качеството си на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители на нивото на утвърдените цени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г., би довело до облекчаване на паричния поток на дружеството и на финансовото му състояние, но подобна мярка е в противоречие с разпоредбите на чл. 23, чл. 24 и чл. 31 от ЗЕ и с интересите на крайните клиенти. Въпреки факта, че липсва приета Наредба относно реда и начина за набирането, разходването, отчитането и контрола на средствата на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, същият ежемесечно набира средства от приходите по чл. 36д от ЗЕ. Дължимите суми следва да бъдат изплатени от фонда на обществения доставчик, считано от началото на регулаторния период.

По отношение посочените от НЕК ЕАД несъответствия в сумарните количества в Решение № Ц-34 от 30.09.2015 г. и доклада относно открита процедура за изменение на цени, следва да се отбележи, че разликите се дължат на определените количества електрическа енергия за „Топлофикация-Петрич“ ЕАД и „Костенец ХХИ“ АД. Количеството електрическа енергия, определено на „Костенец ХХИ“ АД, е изцяло за собствено потребление по смисъла на чл. 162 от ЗЕ. Комисията е отчела постъпило писмо с вх. № Е-14-71-8 от 29.10.2015 г. от „Топлофикация - Петрич“ ЕАД, в което дружеството посочва, че за текущия ценови период няма да произведе прогнозираните количества комбинирана електрическа енергия, поради което коригира прогнозата си на 10 500 MWh.

Във връзка с цената за дейността „обществена доставка“, КЕВР е приложила разпоредбата на чл. 9, ал. 2 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), според която утвърдените необходими годишни приходи за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ включват и компонента в размер до 3 на сто от утвърдената средна покупна цена за енергия на дружеството. В тази връзка Комисията приема, че при определянето на компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от крайни снабдители“ и за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ следва да бъде приложен общ подход, осигуряващ равнопоставеност между обществения доставчик и крайните снабдители, като компонентата бъде изчислена в размер на 2,29 % от цената за електрическа енергия на НЕК ЕАД за регулирания пазар. Следва да се има предвид, че за погасяване на главниците и лихвите по кредитните споразумения с БЕХ ЕАД, освен приходите си от компонентата за дейността „обществена доставка“, дружеството може да използва приходите си от признати разходи за предходни ценови периоди и част от реализираната печалба от продажба на електрическа енергия на свободния пазар.

## **II. Изменение на ценообразуващите елементи спрямо утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.**

### **1. Цена за задължения към обществото**

Утвърдената с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР цена за задължения към обществото на НЕК ЕАД е в размер на 37,90 лв./MWh.

Цената за задължения към обществото е формирана въз основа на разходи, 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 Методиката за компенсиране на разходи за задължително закупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници; разходи, произтичащи от наложени задължения, свързани със защитата на обекти, представляващи критична инфраструктура в енергетиката; разходи за компенсиране на разликата между цените, които общественият доставчик ще заплаща по дългосрочните договори за закупуване на електрическа енергия (ДДИЕ) до влизане в сила на предвиденото със споразуменията от 08.04.2015 г. изменение на цените за разполагаемост; компенсация на обществения доставчик за предвидените в Наредба за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници,

отстъпки от компонентата за зелена енергия.

Необходимите приходи от цената за задължения към обществото са намалени с очакваните приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, създаден по чл. 36б, ал. 1 от ЗЕ за управление на средствата за покриване на разходите, извършени от обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по чл. 93а от ЗЕ, определени с решение на Комисията, включително за минали регулаторни периоди. Плащанията към обществения доставчик за покриване на разходите със средства от фонда са оценени на 434 984 хил. лв., като включват приходите, получени от търговете на квоти за емисии на парникови газове, предвидени в Закона за опазване на околната среда, постъпленията от продажбата на енергия от възобновяеми източници, постъпили от договори за статистическо прехвърляне по Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) и приходите съгласно чл. 36е от ЗЕ. Първоначалната оценка за приходи в размер на 437 000 хил. лв. от Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР е коригирана с 2 016 хил. лв. в резултат на намалените с Решение № Ц-34 от 30.09.2015 г. на Комисията преференциални цени на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, и съответно по-ниските вноски на тези дружества във фонда.

Разходите на обществения доставчик, които фондът следва да покрива, са представени в следващата таблица:

<b>Разпределение на приходите от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“</b>		
	Разходи на обществения доставчик	хил. лв.
1	Компенсация на разходи на ОД от Методиката за ЗЕ за периода 01.07.2012 г. - 31.07.2013 г.	79 500
2	Разходи за компенсиране на разликата между цените, които общественият доставчик ще заплаща по ДДИЕ до влизане в сила на предвиденото със споразуменията от 08.04.2015 г. изменение на цените за разполагемост	89 375
3	Компенсация на обществения доставчик за предвидените в Наредба за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници, отстъпки от компонентата за зелена енергия	97 857
4	Компенсация на обществения доставчик за дължимата от производителите със сключени ДДИЕ вноска по чл. 36е от ЗЕ	51 854
5	Средства от фонда за намаляване на цената за задължения към обществото	116 398

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

<b>Разходи на обществения доставчик, които следва да се покрият от цената за задължения към обществото</b>				
		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“	3 653 047	492 913	226 241
2	ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3“	4 593 886	442 400	107 046
3	ВЕИ	3 681 386	1 005 333	736 592
4	Централа с комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия	3 162 516	479 279	248 415
5	Разходи съгласно чл. 35, ал. 1 и ал. 2, т. 4 от ЗЕ за компенсиране на разходи, свързани с обекти, представляващи критична инфраструктура			3 521
8	Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за намаляване на цената за задължения към обществото			- 116 398

Некомпенсирани разходи на НЕК ЕАД за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, от високоефективно комбинирано производство и съгласно сключените ДДИЕ по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ, се формират като разлика между реалните разходи за закупуване на тази електрическа енергия и приходите, които общественият доставчик би получил, ако реализира тези количества по пазарна цена. За целите на ценообразуването е приета средногодишна пазарна цена от 73,00 лв./MWh, съобразена с продуктите, които НЕК ЕАД предлага на пазара на електрическа енергия. Посочената цена е изчислена като са взети предвид и отчетни данни от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за постиганата среднопретеглена продажна цена на свободния пазар за 2014 г., както и среднопретеглена годишна цена на румънската борса OPCOM и унгарската борса NUPX, получени въз основа на среднопретеглени месечни отчетни цени за 2014 г., с отразени резултатите от годишните търгове за преносни способности (капацитети) на румънско-българска граница.

Съгласно чл. 35, ал. 5 и чл. 100, ал. 3 от ЗЕ тези разходи се разпределят по прозрачен начин между всички крайни клиенти, включително ползващите електрическа енергия от внос, присъединени към електроенергийната система, оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи. Цената за задължения към обществото се изчислява върху цялото потребление на електрическа енергия в страната и се заплаща от всички крайни клиенти, включително от оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, като за клиентите на регулирания пазар е включена в цената за активна енергия на крайните снабдители, а за клиентите на свободния пазар като добавка към договорената цена на електрическата енергия.

Формирането на компонентата за разпределение на разходите за закупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, като част от цената за задължения към обществото, и формирането на цената за задължения към обществото е представено в следващата таблица:

Формиране на цена за задължения към обществото				
		Количество електрическа енергия	Необходими приходи	Цена
		MWh	хил. лв.	лв./MWh
1	Компонента на цената за задължения към обществото, отразяваща разходите за закупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници	32 726 000	736 592	22,51
2	<b>Цена за задължения към обществото</b>	<b>32 726 000</b>	<b>1 205 417</b>	<b>36,83</b>

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 36,83 лв./MWh, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 22,51 лв./MWh.

## 2. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители

Изменението на ценообразуващите елементи в цената, по която НЕК ЕАД продава електрическа енергия на крайните снабдители, спрямо утвърдените в Решение Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР се изразява в намалените разходи за закупуване на електрическа енергия от производители с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия съгласно Решение № Ц-34 от 30.09.2015 г. на Комисията и

промяната на цената за задължения към обществото.

Количествата и разходите, участващи при формиране на „миксовата цена“ на НЕК ЕАД за регулирания пазар, са представени в таблицата по-долу:

<b>Формиране на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители</b>				
	ПОЗИЦИЯ	Прогноза за регулаторния период		Средна цена на електрическата енергия
		MWh	хил.лв.	лв./MWh
1	2	3	4	5
I	Общо количество електрическа енергия, изкупувано от НЕК ЕАД за регулиран пазар (р.1+р.2+р.3)	15 137 652	2 151 753	142,15
1	АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД	1 021 230	30 637	30,00
2	„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД	613 200	41 667	67,95
3	Закупена електрическа енергия по реда на чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ	13 503 222	2 079 449	154,00
3.1	ТЕЦ „Ей и Ес Марица Изток 1”	3 035 682	447 069	147,27
3.2	ТЕЦ „Контур Глобал Марица Изток 3”	3 817 519	414 740	108,64
3.3	Централа с комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия	2 472 097	374 646	151,55
3.4	ВИ, в т.ч. малки ВЕЦ	2 797 854	764 053	273,09
3.5	ВИ за количествата по чл. 35, ал. 5, т. 2	50 295	352	7,00
3.6	Производители в състава на НЕК ЕАД	1 329 775	78 590	59,10
II	Цена на НЕК ЕАД за обществена доставка	15 137 652	49 275	3,26
III	Приходи от цена за задължения към обществото, отразяващи разходи за покупка на електрическа енергия, реализирана на регулиран пазар	15 137 652	- 1 010 259	- 66,74
IV	Цена на електрическата енергия за регулиран пазар, без включена цена за задължения към обществото (р.I+р.II+р.III)	15 137 652	1 190 769	78,67
V	Цена за задължения към обществото	15 137 652		36,83
VI	<b>Цена на електрическата енергия за регулиран пазар (р.IV+р.V)</b>	<b>15 137 652</b>		<b>115,50</b>

Компонентата за дейността „обществена доставка на електрическа енергия” е формирана съгласно изискванията на чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ, според която същата се определя в размер до 3 на сто от утвърдената средна покупна цена за енергия на дружеството. Надценката е изчислена съгласно нивото, утвърдено с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г., в размер на 2,29% от покупната цена за енергия на НЕК ЕАД или 3,26 лв./MWh.

**Предвид гореизложеното, изменението на цените, по които НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия са, както следва:**

– На крайните снабдители за доставка на електрическа енергия на клиентите на регулирания пазар – **115,50 лв./MWh**, без ДДС, в т.ч. **3,26 лв./MWh** цена за обществена доставка и **36,83 лв./MWh** цена за задължения към обществото, при общи необходими годишни приходи – **1 748 344 хил. лв.** и енергия **15 137 652 MWh**;

– На електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи по цена от 30,00 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 119 363 хил. лв. и енергия 3 978 770 MWh;

– Цена за задължения към обществото в размер на 36,83 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 22,51 лв./MWh. Цената за задължения към обществото се заплаща от присъединените към електроенергийната система крайни клиенти на свободния пазар на електрическа енергия, клиентите на доставчика от последна инстанция и електропреносното и електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

### **„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД**

**I. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) не е представило становище по доклад относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, и проекта на решение за изменение на цени на електрическата енергия**

**II. Изменение на ценообразуващите елементи спрямо утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.**

Утвърдените с Решение Ц-27 от 31.07.2015 г. цени на ЕСО ЕАД са:

- за достъп до електропреносната мрежа - 1,17 лв./MWh;
- за пренос през електропреносната мрежа - 7,39 лв./MWh.

#### **1. Цена за достъп до електропреносната мрежа**

При ценообразуващите елементи, формиращи цената за достъп до електропреносната мрежа, не е налице промяна в изходните данни спрямо използваните при определянето ѝ с Решение Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, поради което същата следва да се запази в размер на 1,17 лв./MWh.

#### **2. Цена за пренос през електропреносната мрежа**

Във връзка с изменението на цената за задължения към обществото, разходите на дружеството за електрическа енергия за технологични разходи, свързани с пренос по електропреносната мрежа, намаляват с 964 хил. лв. Тези разходи са ценообразуващ елемент при формирането на цената за пренос на ЕСО ЕАД.

Стойностите на ценообразуващите елементи, формиращи цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, са представени в следващата таблица:

<b>Цена за пренос</b>			
<b>№</b>	<b>ПОЗИЦИЯ</b>	<b>Мярка</b>	<b>01.11.2015 г. – 30.06.2016 г.</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
1	Условно-постоянни разходи	хил.лв.	225 259
2	Възвръщаемост	хил.лв.	21 747
3	Технологични разходи по преноса	хил.лв.	60 551
4	Технологични разходи, свързани с пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа	MWh	906 000
5	Приходи от реактивна енергия	хил.лв.	3 500
6	Необходими приходи за дейността пренос	хил.лв.	304 057
7	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	MWh	41 297 200
<b>8</b>	<b>Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, без ДДС</b>	<b>лв./MWh</b>	<b>7,36</b>

**Във връзка с гореизложеното, цените на ЕСО ЕАД са, както следва:**

– **Цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 1,17 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 48 503 хил. лв. и общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ 41 297 200 MWh.**

– **Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 7,36 лв./MWh, без ДДС, общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ 41 297 200 MWh и необходимими годишни приходи 304 057 хил. лв.**

## **ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА И КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ**

**I. Възражения на електроразпределителните дружества и крайните снабдители по доклад относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, и проекта на решение за изменение на цени на електрическата енергия**

Изложените от електроразпределителните дружества и крайните снабдители възражения по доклада относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, и проекта на решение за изменение на цени на електрическата енергия, могат да бъдат обобщени, както следва:

1. По отношение на утвърдения размер на технологичните разходи дружествата заявяват, че същият е по-нисък от реално постигнатите технологичните разходи, което оказва негативни финансови последици;
2. По отношение на нормата на възвръщаемост на капитала дружествата считат, че определеният размер от 7,04% не стимулира инвестициите в този сектор и не покрива риска на инвеститорите;
3. По отношение на оперативните разходи дружествата заявяват, че утвърденият размер не позволява изпълнение на лицензионните им задължения и не обезпечава дългосрочната поддръжка на мрежата;
4. По отношение на компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ и определената надценка за тази дейност в размер на 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия, дружествата посочват, че липсват мотиви и същата не покрива оперативните разходи на крайните снабдители;
5. По отношение на разходите за балансиране дружествата считат, че тези разходи следва да бъдат включени в необходимите им годишни приходи;
6. По отношение на разходите за енергийна ефективност дружествата посочват, че тези разходи произтичат от законови задължения и считат, че следва да бъдат включени в необходимите годишни приходи за извършваната лицензионна дейност.

Във връзка с гореизложените възражения на енергийните предприятия Комисията установи, че така мотивирани същите са били изложени и в хода на административното производство по приемане на Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР. В този смисъл тези възражения са обсъдени в мотивите на административния акт, а след неговото постановяване не са настъпили нови обстоятелства и не са изложени нови аргументи, които да мотивират необходимост от преразглеждане.

**II. Изменение на ценообразуващите елементи спрямо утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.**

### **1. Електроразпределителни дружества**

Ценообразуващите елементи са запазени на нивата, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, с изключение на:

1.1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, които са коригирани в съответствие с по-ниската цена за задължения към

обществото;

1.2. Стойността на необходимия оборотен капитал, която е коригирана във връзка с по-ниските разходи по т. 1.1. В съответствие с разпоредбата на чл. 13, ал. 8 от НРЦЕЕ, оборотният капитал, необходим за осъществяване на лицензионна дейност, се определя като 1/8 от утвърдените годишни оперативни разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания.

## **2. Крайни снабдители**

Ценообразуващите елементи са запазени на нивата, утвърдени с Решение Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, като промяната в стойността на необходимите годишни приходи на дружествата е във връзка с по-ниската цена, по която НЕК ЕАД, в качеството си на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители.

**Във връзка с горното и предвид предлаганото изменение на цените на НЕК ЕАД, цените на електроразпределителните предприятия и на крайните снабдители се изменят, както следва:**

### **„ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ” АД**

**I. Анализ на постъпилото становище по доклад относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, и проекта на решение за изменение на цени на електрическата енергия**

С писмо с вх. № Е-13-62-303 от 28.10.2015 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е представило становище по доклада и проекта на решение за изменение цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. в частта му, която се отнася за електроразпределителното предприятие. Възраженията на дружеството по същество са същите като изложените в хода на административното производство по приемане на Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. и са обобщени, както следва:

- несъгласие със запазването на признатото ниво на технологичния разход по мрежата в размер на 8%, при положение, че реалният достигнат размер за 2014 г. възлиза на 11,59%;
- възражение срещу непризнаването на необходимия размер оперативни разходи за изпълнение на лицензионните задължения на дружеството, като се изтъква, че запазването им на нивото, утвърдено с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г., няма да позволи на електроразпределителното предприятие да осигури качеството на услугата, което очаква енергийния пазар, както и да обезпечи дългосрочната поддръжка на мрежата;
- потвърждение на изразените становища относно определената регулаторна база на активите за четвърти регулаторен период, изразени в писма с вх. № Е-13-62-269 от 05.06.2015 г. и вх. № Е-13-62-273 от 24.06.2015 г.;
- възражение срещу начина на изчисляване на нормата на възвръщаемост на капитала и по-конкретно допусканията за постижимата безрискова премия и политическия риск.

Комисията отчита, че тези възражения са обсъдени в мотивите на Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, а след неговото постановяване дружеството не е подало заявление за цени или друг документ, с който да изложи пред Комисията данни за настъпили нови обстоятелства или нови аргументи, които да мотивират необходимост от преразглеждане.

**II. Изменение на ценообразуващите елементи спрямо утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.**

При прилагане на общия подход са извършени корекции на ценообразуващите елементи, утвърдени с Решение Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, както следва:

1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани от 61 801 хил. лв. на 60 917 хил. лв.;

2. Необходимият оборотен капитал е коригиран от 21 310 хил. лв. на 21 199 хил. лв.

**В резултат на гореописаните корекции, цените, без ДДС, на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са, както следва:**

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00837 лв./kWh;

– цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02708 лв./kWh;

– цена за достъп за небитови клиенти – 0,01649 лв./kW/ден;

– цена за достъп за битови клиенти – 0,00505 лв./kWh.

**Необходими годишни приходи – 265 512 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 295 480 MWh.**

### **„ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ“ АД**

**I. Анализ на постъпилото становище по доклад относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, и проекта на решение за изменение на цени на електрическата енергия**

С писмо с вх. № Е-13-47-43 от 28.10.2015 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД е представило становище по доклада и проекта на решение за изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. Дружеството възразява срещу несъобразяване на Комисията с представените на 09.07.2015 г. актуализирани прогнозни данни за количествата електрическа енергия за крайния снабдител. В тази връзка изтъква, че за периода месец август - месец октомври 2015 г. повече от 6000 обекта на клиенти ниско напрежение от портфолиото на дружеството са регистрирани на пазара по свободно договорени цени със стандартизирани товари профили, което обстоятелство води до намаляване на продадените количества електрическа енергия.

„ЧЕЗ Електро България“ АД счита определената надценка за дейността в размер на 2,29% за недостатъчна за покриване на присъщите разходи за дейността на крайния снабдител, както и на реалните оперативни разходи и възвръщаемостта. Според дружеството при определянето ѝ не са отчетени допълнителните задължения на крайния снабдител във връзка с функцията му на координатор на специална балансираща група, както и задълженията, които се вменят с направените изменения в ЗЕ, Закона за енергийната ефективност и в проекта на Общи условия на „ЧЕЗ Електро България“ АД.

По отношение частичното признаване на разходите за балансиране дружеството счита, че съгласно чл. 31, т. 2, б. „ж“ от ЗЕ разходите за балансиране, в това число некомпенсираните разходи от предходни ценови периоди, трябва да бъдат изцяло признати. В тази връзка твърди, че крайните снабдители не са в състояние да финансират разходите за балансиране и да изчакат евентуалната им компенсация в следващ период.

Дружеството възразява срещу непризнаването на заявените разходи, произтичащи от законовите задължения на „ЧЕЗ Електро България“ АД за енергийна ефективност, въпреки че според крайния снабдител такива доказано са налице съгласно представените удостоверения № 45 от 06.04.2015 г. и удостоверение № УЕС ТЕ 7 от 03.07.2014 г. за енергийни спестявания от Агенцията за устойчиво енергийно развитие.

Несъгласие е изразено и във връзка с непризнаването на заявените разходи за несъбираеми вземания. „ЧЕЗ Електро България“ АД счита, че включването на несъбираемите вземания в необходимите приходи на дружеството е изцяло основателно и аргументирано, тъй като в основата на тези вземания е продадената електрическа енергия, която е заплатена на обществения доставчик, като освен това са заплатени акциз (за стопанските потребители) и ДДС.

Комисията приема изразеното становище за неоснователно предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

Относно прогнозираното от „ЧЕЗ Електро България“ АД по-високо потребление от битовите клиенти и по-ниско такова от небитовите клиенти спрямо представеното в заявление с вх. № Е-13-47-13 от 31.03.2015 г., допълнено с вх. № Е-13-47-13 от 03.04.2015 г., следва да се отбележи, че същото не съответства на данните в подаденото заявление с вх. № Е-13-62-209 от 31.03.2015 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. В тази връзка електроразпределителното дружество не е подавало в Комисията актуализирано предложение за увеличение на количествата пренесена електрическа енергия и съответно по-ниски цени за достъп до/пренос през разпределителна мрежа на ниво ниско напрежение, нито е приложило доказателства, че НЕК ЕАД е уведомено за промени в количеството електрическа енергия, която следва да осигури за обезпечаване на потреблението на клиентите на дружеството.

Предвид горното, Комисията счита за недопустимо и неоснователно заявеното намаление на количествата електрическа енергия, тъй като подобна мярка би довела до необосновано увеличение на цените на клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД и реализиране от дружеството на по-висока надценка за дейността снабдяване от краен снабдител от утвърдената съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ.

## **II. Изменение на ценообразуващите елементи спрямо утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.**

При отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, необходимите годишни приходи на „ЧЕЗ Електро България“ АД са 758 394 хил. лв., в т.ч. надценка за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ в размер на 16 978 хил. лв., а цените са, както следва:

<b>„ЧЕЗ Електро България“ АД</b>		
<b>Показатели</b>	<b>Утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, без ДДС</b>	<b>Цени, без ДДС, считано от 01.11.2015 г.</b>
	<b>лв./kWh</b>	<b>лв./kWh</b>
<b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>		
<b>1. Три скали</b>		
в т.ч. – Върхова	0,20574	0,20000
- Дневна	0,12702	0,12346
- Нощна	0,07162	0,06929
<b>2. Две скали</b>		
в т.ч. – Дневна	0,18246	0,17768
- Нощна	0,07560	0,07319
<b>3. Една скала</b>	<b>0,15768</b>	<b>0,15345</b>
<b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>		
<b>1. Две скали</b>		
в т.ч. – Дневна	0,12709	0,12724
- Нощна	0,05412	0,05427
<b>2. Една скала</b>	<b>0,12709</b>	<b>0,12724</b>

**Клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД заплащат и следните цени, без**

**ДДС, за мрежови услуги:**

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – **0,00853 лв./kWh;**
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,02708 лв./kWh,;**
- цена за достъп за небитови клиенти – **0,01649 лв./kW/ден;**
- цена за достъп за битови клиенти – **0,00505 лв./kWh.**

### **„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ” ЕАД**

**I. Анализ на постъпилото становище по доклад относно откритата процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, и проекта на решение за изменение на цени на електрическата енергия**

С писмо с вх. № Е-13-48-190 от 29.10.2015 г. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е представило становище по доклада и проекта на решение за изменение на цените на електрическа енергия, утвърдени с Решение № Ц - 27 от 31.07.2015 г. Възраженията на дружеството по същество са същите като изложените в хода на административното производство по приемане на Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. и са обобщени, както следва:

Дружеството изразява несъгласие със запазването на допустимото ниво на технологичните разходи по мрежата в размер на 8% за четвъртия регулаторен период, което според него е определено без ясни аргументи и в разрез с приетата регулаторна рамка от 2003 г.

„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД счита за необосновано запазването в ценовото решение на намалението на необходимите годишни приходи на 250 685 хил. лв., като твърди, че Комисията следва да преразгледа този ценови параметър.

Дружеството изразява несъгласие със запазването на намалението на необходимия оборотен капитал на 17 901 хил. лв. В тази връзка се позовава на разпоредбата на чл. 13, ал. 8 от НРЦЕЕ, съгласно която оборотният капитал, необходим за осъществяване на лицензионна дейност, се определя като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, без разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания.

„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД счита, че определената в доклада норма на възвръщаемост за електроразпределителните дружества за четвъртия регулаторен период в размер на 7,04% не стимулира инвестициите в този сектор и не покрива риска на инвеститорите. Според дружеството този параметър следва да бъде преразгледан, като се вземе предвид представения анализ на „Стюарт и Стърн“, съгласно който средно претеглената норма на възвръщаемост на капитала за България е 9,93%.

Дружеството възразява и срещу неотчитането на възникналите допълнителни разходи за дейности по изпълнение на чл. 84 от ЗЕ и Наредба № ЕРД-16-301 от 30.06.2015 г. за условията и начина на изпълнение на задълженията на производителите на електрическа енергия от топлоелектрическите централи с комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (обн. ДВ. бр. 53 от 14.07.2015 г., в сила от 14.07.2015 г.). Изтъква аргумента, че изгражда нова информационна система, която да удовлетвори изискванията на цитираната наредба, както и че извършва допълни разходи за персонал и администриране на тези процедури. Дружеството посочва и други нововъзникнали разходи, свързани с: изпълнението на чл. 38б от ЗЕ за предоставяне на информация до потребителите на енергийни услуги; за участие в европейския механизъм „REMIT“ и за дейности във връзка с чл. 80а от ЗЕ при контрол от АДФИ на енергийните предприятия, осъществяващи дейности при регулирани, включително при преференциални, цени на електрическа енергия.

Комисията счита, че тези възражения са обсъдени в мотивите на Решение № Ц-27

от 31.07.2015 г. на КЕВР. След неговото постановяване дружеството не е подало заявление за цени или друг документ, с който да докаже пред Комисията факти за настъпили нови обстоятелства или нови аргументи, които да мотивират необходимост от преразглеждане.

На последно място, „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД отбелязва, че настоящото изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, е само три месеца след началото на ценовия период. Дружеството счита, че КЕВР следва да обоснове изпълнението на задълженията си за спазване на принципите за осигуряване на баланс между интересите на отделните енергийните предприятия и клиентите им съгласно разпоредбата на чл. 31а от ЗЕ. Твърди, че създадената практика по прилагане на разпоредбата на чл. 31а от ЗЕ, която би следвало да е изключение от общото правило за неизменност на цените в регулаторния период, създава непредвидимост и липса на устойчива среда в сектора. В допълнение посочва, че решението за изменение на цените влиза в сила от деня на приемането му и счита, че енергийните предприятия са лишени от възможността за съдебна защита при неправилно постановено решение без отчитане на всички променливи елементи в рамките на един разглеждан период.

Тези възражения на дружеството, Комисията приема за неоснователни и недоказани. Измененията в цените на обществения доставчик, в частност цената за задължения към обществото, следва да намери отражение в цените, по които електроразпределителните дружества предоставят услуги на своите клиенти. Това е необходимо именно с оглед спазване на законовия принцип за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, тъй като цените на обществения доставчик като част от веригата производство - обществена доставка - достъп и пренос до/през електропреносната мрежа - достъп и пренос до/през електроразпределителните мрежи - снабдяване от краен снабдител, намират пряко отражение върху цените на крайните клиенти на електрическа енергия. Възражението на дружеството относно прилагането на чл. 31а от ЗЕ Комисията счита за неотнормено и необосновано. Законодателят е дал право на КЕВР при необходимост да изменя утвърдените цени на електрическата енергия по време на ценовия период, като Комисията е спазвала посоченото в нормата на чл. 31а, ал. 1 от ЗЕ изискване това изменение да се извършва не по-често от веднъж на календарно тримесечие. В заключение следва да се отбележи, че решението за изменение на цените влиза в сила от деня на приемането му от Комисията съгласно изричната разпоредба на чл. 31а, ал. 3 от ЗЕ.

## **II. Изменение на ценообразуващите елементи спрямо утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.**

При прилагане на общия подход са извършени корекции на ценообразуващите елементи, утвърдени с Решение Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, както следва:

1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани от 54 081 хил. лв. на 53 307 хил. лв.;

2. Необходимият оборотен капитал е коригиран от 17 901 хил. лв. на 17 804 хил. лв.

**В резултат на гореописаните корекции, цените, без ДДС, на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД са, както следва:**

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00780 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03043 лв./kWh;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01651 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00503 лв./kWh.

**Необходими годишни приходи – 250 685 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 8 134 295 MWh.**

**„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД**

## **I. Анализ на постъпилото становище по доклад относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, и проекта на решение за изменение на цени на електрическата енергия**

С писмо с вх. № Е-13-49-44 от 29.10.2015 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило становище по доклада и проекта на решение за изменение на цените на електрическа енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. Възраженията на дружеството по същество са същите като изложените в хода на административното производство по приемане на Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. и са обобщени, както следва: Дружеството възражава срещу запазването на компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител” в размер на 2,29% от разходите за покупка на енергия. Предвид новата структура на продажби на крайния снабдител за следващия ценови период крайният снабдител прогнозира, че размерът на надценката за дейността няма да бъде достигнат.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД изразява несъгласие с намаляването на необходимите годишни приходи на 628 205 хил. лв. като ефект от намалението на цената на обществения доставчик. Либерализацията на пазара на електрическа енергия и прогнозата за оставащите 8 месеца от първата година на четвъртия регулаторен период за дял от 45,9% от енергията за небитови клиенти на ниво ниско напрежение на свободен пазар има пряко отражение върху структурата на продажбите на крайния снабдител. В тази връзка дружеството счита, че за осъществяване на целенасочена и равнопоставена политика Комисията следва да формира две отделни покупни цени (миксове) за двата вида потребители (небитови и битови) още на ниво обществен доставчик. Това ще даде възможност на крайния снабдител да разчита на предвидения му до 3% марж за всяка от групите си клиенти, независимо от промяна на съотношението между тях, както и да не бъде допускано кръстосано субсидиране между битовите и небитовите потребители предвид нарастване на дела на свободния пазар. Според дружеството се очаква значително намаление на продажбите и приходите му в резултат от либерализацията на пазара на електрическа енергия. В стойностно изражение това представлява намаление на разчетената компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“. В този смисъл може да се очаква, че за периода от 01.11.2015 г. до 31.07.2015 г. компонентата е на стойност от -0,19% в размер на 858 хил. лв.

Според „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД развиващата се либерализация на пазара налага ново преразглеждане на прогнозните количества за следващия ценови период и съответната им актуализация за периода 01.07.2015 г. - 30.06.2016 г. В тази връзка дружеството предвижда намаляване на количествата електрическа енергия за закупуване от НЕК ЕАД за клиенти на крайния снабдител в размер до 3 535 213 MWh за оставащите 8 месеца от първата година на четвъртия регулаторен период и дял от 45,9% от консумацията на небитови клиенти на ниско напрежение на свободен пазар.

Дружеството отбелязва, че в проекта на решение не е определен еднозначно начинът на компенсирание на разходите по чл. 35, ал. 3 от ЗЕ във връзка с предходни ценови периоди.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД счита, че следва да бъдат калкулирани разходите за балансиране на крайния снабдител и да бъдат взети предвид всички разходи, свързани с либерализиране на енергийния пазар и със сигурността и качеството на електроснабдяването.

Дружеството поддържа искането си за включване в цените на заявените за компенсирание разходи по чл. 35, ал. 1 и ал. 2, т. 5 от ЗЕ, произтичащи от наложени му задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност за изпълнение на национална цел и определена индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД възражава срещу неотчитането на

нововъзникнали разходи, свързани с: изпълнението на задължения по чл. 386 от ЗЕ; за участие в европейския механизъм „РЕМІТ“; за дейности във връзка с чл. 80а от ЗЕ при контрол от АДФИ на енергийните предприятия, осъществяващи дейности при регулирани, включително при преференциални, цени на електрическа енергия; за дейности, свързани с изпълнението на § 14 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, както и във връзка с администрирането на договорите по чл. 97, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, заедно с всички изменения и допълнения.

Комисията счита, че тези възражения са обсъдени в мотивите на Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР. Следва да се има предвид, че предложените със заявление с вх. № Е-13-49-19 от 31.03.2015 г. количества електрическа енергия на крайния снабдител са актуализирани с тези, предложени с писмо с вх. № Е-13-49-27 от 05.06.2015 г., в което „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е заявило намаление с 215 875 MWh. В Комисията е постъпило писмо с вх. № Е-13-49-19 от 17.07.2015 г., в което „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е заявило намаление с допълнителни 234 931 MWh на количествата електрическа енергия, което Комисията е счела за необосновано, видно от мотивите към Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. Допълнителен аргумент за това са отчетните данни за продажбите на дружеството за първите три месеца от ценовия период, които показват, че структурата на продажбите на крайния снабдител осигурява по-висока надценка от 4,25% в сравнение с утвърдената такава в размер на 2,29%. Реализираният марж за първото тримесечие от ценовия период е в размер на 5 780 хил. лв., т.е. 40,71% от утвърдената за целия ценови период надценка съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ.

Предвид горното, Комисията приема за неоснователно заявеното намаление на количествата електрическа енергия, тъй като подобна мярка би довела до необосновано увеличение на цените на клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и реализиране от дружеството на по-висока надценка за дейността „снабдяване от краен снабдител“ от утвърдената съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ.

В заключение „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД отбелязва, че настоящото изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, е само три месеца след началото на ценовия период. Дружеството счита, че КЕВР следва да обоснове изпълнението на задълженията си за спазване на принципите за осигуряване на баланс между интересите на отделните енергийните предприятия и клиентите им съгласно разпоредбата на чл. 31а от ЗЕ. Твърди, че създадената практика по прилагане на разпоредбата на чл. 31а от ЗЕ, която би следвало да е изключение от общото правило за неизменност на цените в регулаторния период, създава непредвидимост и липса на устойчива среда в сектора. В допълнение посочва, че решението за изменение на цените влиза в сила от деня на приемането му и счита, че енергийните предприятия са лишени от възможността за съдебна защита при неправилно постановено решение без отчитане на всички променливи елементи в рамките на един разглеждан период. Комисията счита, че тези възражения са обсъдени в мотивите на Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г., а след неговото постановяване дружеството не е подало заявление за цени или друг документ, с който да информира КЕВР за настъпили нови обстоятелства или да изложи нови аргументи, които да мотивират необходимост от преразглеждане.

Тези възражения на дружеството Комисията приема за неоснователни и недоказани. Измененията в цените на обществения доставчик и в частност цената, по която НЕК ЕАД продава електрическа енергия на крайните снабдители за регулирания пазар, следва да намери отражение в цените, по които дружествата крайни снабдители продават електрическа енергия на своите клиенти. Това е необходимо именно с оглед спазване на законовия принцип за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, тъй като цените на обществения доставчик като част от веригата производство - обществена доставка - достъп и пренос до/през електропреносната мрежа - достъп и пренос до/през електроразпределителните мрежи - снабдяване от краен

снабдител, намират пряко отражение върху цените на крайните клиенти на електрическа енергия. Възражението на дружеството относно прилагането на чл. 31а от ЗЕ Комисията счита за неотносимо и необосновано. Законодателят е дал право на КЕВР при необходимост да изменя утвърдените цени на електрическата енергия по време на ценовия период, като Комисията е спазила посоченото в нормата на чл. 31а, ал. 1 от ЗЕ изискване това изменение да се извършва не по-често от веднъж на календарно тримесечие. В заключение следва да се отбележи, че решението за изменение на цените влиза в сила от деня на приемането му от Комисията съгласно изричната разпоредба на чл. 31а, ал. 3 от ЗЕ.

## II. Изменение на ценообразуващите елементи спрямо утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.

При отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, необходимите годишни приходи на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД са 628 205 хил. лв., в т.ч. надценка за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ в размер на 14 064 хил. лв., а цените са, както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД		
Показатели	Утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, без ДДС	Цени, без ДДС, считано от 01.11.2015 г.
	лв./kWh	лв./kWh
<b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>		
<b>1. Три скали</b>		
в т.ч. - Върхова	0,21392	0,20821
- Дневна	0,14230	0,13834
- Нощна	0,07646	0,07396
<b>2. Две скали</b>		
в т.ч. - Дневна	0,17413	0,16949
- Нощна	0,07358	0,07113
<b>3. Една скала</b>	<b>0,17485</b>	<b>0,17018</b>
<b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>		
<b>1. Две скали</b>		
в т.ч. - Дневна	0,12430	0,12445
- Нощна	0,05052	0,05067
<b>2. Една скала</b>	<b>0,12430</b>	<b>0,12445</b>

Клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД заплащат и следните цени, без ДДС, за мрежови услуги:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – **0,00853** лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,03043** лв./kWh;
- цена за достъп за небитови клиенти – **0,01651** лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – **0,00503** лв./kWh.

**„ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ“ АД**

**I. Анализ на постъпилото становище по доклад относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, и проекта на решение за изменение на цени на електрическата енергия**

С писмо с вх. № Е-13-45-419 от 29.10.2015 г. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД е изложило възражения във връзка с доклада и проекта на решение, които са обобщени, както следва:

Дружеството не приема утвърдения размер на технологичните разходи от 9%, като изтъква, че по този начин не са му признати разходи за закупуване на електрическа енергия за технологични разходи от 295 959 MWh на стойност 22 303 хил. лв. в нарушение на изискванията на чл. 31, т. 1, 2 и 4 от ЗЕ.

„ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД възражава срещу запазването на експлоатационните разходи на нивото, утвърдено с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. Посочва, че в новия регулаторен период дружеството следва да изпълнява редица нови задължения, свързани с администрирането и обмена на енергийни данни на либерализирания енергиен пазар, както и законови задължения, например метрологична проверка на средствата за търговско измерване, изискващи значителни разходи.

Комисията не приема изразеното становище за основателно предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

**II. Изменение на ценообразуващите елементи спрямо утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.**

При прилагане на общия подход са извършени корекции на ценообразуващите елементи, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г., както следва:

1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани от 39 516 хил. лв. на 38 951 хил. лв.;

2. Необходимият оборотен капитал е коригиран от 13 920 хил. лв. на 13 849 хил. лв.

**В резултат на описаните корекции, цените, без ДДС, на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД са, както следва:**

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01147 лв./kWh;

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03002 лв./kWh;

– цена за достъп до електроразпределителната мрежа - 0,00818 лв./kWh.

**Необходими годишни приходи – 179 339 хил. лв. и пренесена електроенергия 5 225 826 MWh.**

**„ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ” АД**

**I. Анализ на постъпилото становище по доклад относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, и проекта на решение за изменение на цени на електрическата енергия.**

С писмо с вх. № Е-13-46-54 от 26.10.2015 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД е представило становище по доклада и проекта на решение. В същото се твърди, че запазената на ниво утвърдената с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. надценка в размер на 2,29% не покрива разходите на дружеството. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД счита, че размерът на надценката по чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ следва да бъде увеличен от 2,29% на 3%.

Комисията не приема изразеното становище за основателно предвид мотивите, изложени в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

**II. Изменение на ценообразуващите елементи спрямо утвърдените с Решение**

**№ Ц-27 от 31.07.2015 г.**

При отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, необходимите годишни приходи на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД са 397 545 хил. лв., в т.ч. надценка за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ в размер на 8 900 хил. лв., а цените са, както следва:

<b>„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД</b>		
<b>Показатели</b>	<b>Утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, без ДДС</b>	<b>Цени, без ДДС, считано от 01.11.2015 г.</b>
	<b>лв./kWh</b>	<b>лв./kWh</b>
<b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>		
<b>1. Три скали</b>		
в т.ч. - Върхова	0,26804	0,22057
- Дневна	0,15318	0,14482
- Нощна	0,06572	0,06339
<b>2. Две скали</b>		
в т.ч. - Дневна	0,19132	0,18173
- Нощна	0,07147	0,06902
<b>3. Една скала</b>		
	<b>0,17893</b>	<b>0,17412</b>
<b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>		
<b>1. Две скали</b>		
в т.ч. - Дневна	0,13466	0,13482
- Нощна	0,05221	0,05237
<b>2. Една скала</b>		
	<b>0,13466</b>	<b>0,13482</b>

Клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД заплащат и следните цени, без ДДС, за мрежови услуги:

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – **0,00853 лв./kWh;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,03002 лв./kWh;**
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа - **0,00818 лв./kWh.**

**„ЕРП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД**

**I. Дружеството не е представило становище по доклад относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, и проекта на решение за изменение на цени на електрическата енергия.**

**II. Изменение на ценообразуващите елементи спрямо утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.**

При прилагане на общия подход са извършени корекции на ценообразуващите елементи, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г., както следва:

1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани от 265 хил. лв. на 261 хил. лв.;

2. Необходимият оборотен капитал е коригиран от 235,07 хил. лв. на 234,59 хил. лв.

**В резултат на описаните корекции, цените, без ДДС, на „ЕСП Златни Пясъци” АД са, както следва:**

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03257 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа - 0,00714 лв./kWh.

**Необходими годишни приходи – 2 611 хил. лв. и пренесена електроенергия 65 738 MWh.**

### **„ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ ООД**

**I. Дружеството не е представило становище по доклад относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, и проекта на решение за изменение на цени на електрическата енергия.**

**II. Изменение на ценообразуващите елементи спрямо утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.**

При отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, необходимите годишни приходи на „ЕСП Златни пясъци“ ООД са 4 237 хил. лв., в т.ч. надценка за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ в размер на 95 хил. лв., а цените са, както следва:

<b>„ЕСП Златни пясъци“ ООД</b>		
<b>Показатели</b>	<b>Утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, без ДДС</b>	<b>Цени, без ДДС, считано от 01.11.2015 г.</b>
	<b>лв./kWh</b>	<b>лв./kWh</b>
<b>I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>		
<b>1. Три скали</b>		
в т.ч. - Върхова	0,22148	0,21703
- Дневна	0,10376	0,10383
- Нощна	0,03340	0,03348
<b>2. Две скали</b>		
в т.ч. - Дневна	0,15743	0,15595
- Нощна	0,02982	0,02990
<b>3. Една скала</b>	<b>0,14897</b>	<b>0,14756</b>
<b>II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>		
<b>1. Две скали</b>		
в т.ч. - Дневна	0,13740	0,13748
- Нощна	0,04759	0,04767
<b>2. Една скала</b>	-	-

**Клиентите на „ЕСП Златни Пясъци” ООД заплащат и следните цени, без ДДС, за мрежови услуги:**

- цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00853 лв./kWh;

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03257 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа - 0,00714 лв./kWh.

При така предложените изменения на цените по веригата производство - обществена доставка - достъп и пренос до/през електропреносната мрежа - достъп и пренос до/през електроразпределителните мрежи - снабдяване от краен снабдител, крайните цени на електрическата енергия за битовите клиенти не се изменят, а крайните цени за стопанските клиенти, присъединени на ниско напрежение, намаляват с 2,46%.

#### **Изказвания по т.1:**

П. Младеновски докладва, че не са настъпили промени, спрямо изложените факти в доклада, приет от Комисията. След проведеното отрито заседание, от енергийните дружества и заинтересованите лица са постъпили възражения. Те са разгледани и подробно обсъдени в мотивите на настоящето решение. Възраженията от страна на Асоциацията на индустриалния капитал в България и Българска стопанска камара са относно включените по-високи количества за конкретни топлофикации, спрямо утвърдените през миналата година. Става въпрос за „Топлофикация Русе“ ЕАД, „Топлофикация Сливен“ ЕАД, „Топлофикация - Перник“ АД и „Брикел“ ЕАД. Данните се сравняват с цените, утвърдените с Решение № Ц-25 от 2014 г., които не са променени със следващото Решение № Ц-34. Работната група е счела тези възражения за неоснователни, защото те не се отнасят към настоящата процедура, а по вече отминало решение на Комисията. Асоциациите са имали възможност да изкажат своите становища и да възразят срещу по-високите количества в хода на административното производство. С изключение на „ЕСО“ ЕАД, „ЕРП Златни пясъци“ АД и „ЕСП Златни пясъци“ АД, енергийните предприятия също са представили свои възражения. Основното възражение на „НЕК“ ЕАД е срещу промените в цената „задължение към обществото“ и цената по която общественият доставчик продава на крайните снабдители. Според дружеството, паричният поток на дружеството ще се облекчи с около 2 000 000 лв. месечно, при запазване на сегашните цени. Изтъква се, че това е наложително предвид все още неизлязлата наредба, която трябва да регламентира отношенията с фонд „Сигурност на електроенергийната система“. За последните два месеца „НЕК“ ЕАД има некомпенсирани 48 000 000 лв., а се очаква и през следващите два месеца фондът да не заработи. Поради това ще бъдат генерирани допълнителни средства за компенсация в размер на около 50 000 000 лв. Работната група счита, че това възражение е неоснователно, тъй като в момента фондът набира вноски съгласно чл. 36 от Закона за енергетиката. При структурирането на този фонд, „НЕК“ ЕАД ще бъде компенсирано от началото на регулаторния период. Другото възражение е относно количествата, които според дружеството се разминават за централите с комбиниран цикъл на производство. Работната група е посочила, че това разминаване е поради от количествата, които са определени за „Костенец ХХИ“ АД, които са изцяло за собствено потребление, както и намалените количества за „Топлофикация Петрич“ ЕАД. „ЕСО“ ЕАД не е подало възражение. Възраженията от електроразпределителните дружества са същите, каквито вече са изложени в хода на процедурата по Решение № Ц-27. Те са обсъдени към мотивите на това решение и работната група не е счела, че е необходимо да се разглеждат. Възраженията на „ЧЕЗ Електро България“ АД и „ЕВН България Електроснабдяване“ АД са относно непризнаването на коригираните количества в Решение № Ц-27. „ЧЕЗ Електро България“ АД изтъква като аргумент, че повече от 6000 обекта със стандартизирани товари профили са излезли на свободния пазар в началото на ценовия период. Работната група счита, че това искане е неоснователно, тъй като към него не е приложено доказателство, че „НЕК“ ЕАД е уведомено за тези промени. Прогнозата на дружеството включва увеличаване на електрическата енергия за битовите потребители и намаляване на тази,

която е за небитовите. От своя страна това предполага, че има увеличение на общото пренесено количество от разпределителното дружество. Не е подадено заявление от електроразпределителното дружество за изменение на цената, което да бъде във връзка с по-високите количества пренесена електрическа енергия. Относно „ЕВН България Електроснабдяване“ АД. Дружеството счита, че масовото излизане на свободния пазар ще наруши структурата на продажбите и няма да бъде реализирана заложената надценка от 2,29%. След анализ на отчетните данни за първото тримесечие, става ясно, че дружеството продава на стопански потребители повече от заложената в модела енергия и реализира 4,25% надценка. Общо реализираната надценка е в размер на над 5 000 000 лв. и представлява около 41% от общо утвърдената надценка на дружеството. Работната група предлага проектът за решение да бъде приет така, както е представен пред Комисията.

И. Иванов каза, че е удовлетворен от факта, че по всяко едно от възраженията са изложени мотиви, които са свързани със становището на Комисията.

С. Тодорова каза, че според нея задачата на работната група не е изпълнена. В доклада, с който е приета процедурата за изменение на цените, е записано, че са налице отклонения на признатите разходи, които са извършени от обществения доставчик. Предлага се да бъде открита процедура, в хода на която да бъде установено дали са налице съществени отклонения между формираните прогнозни необходими годишни приходи на дружествата и извършваните от тях разходи. Задачата на работната група от заповедта е: въз основа на анализ да бъде изготвен доклад, с оглед установяване налице ли са съществени отклонения между формираните прогнозни необходими годишни приходи на енергийните предприятия и извършваните от тях разходи. Според резултатите от този доклад трябва да се изготви проект за решение. В доклада, който е приет на 22.10.2015 г., въпросът за съществените отклонения не е коментиран и само се казва, че има факти и обстоятелства, които създават предпоставки за наличие на отклонения между признатите прогнозни разходи и тези, които дружествата извършват. С. Тодорова припомни, че по време на това заседание е задала въпрос дали измененията са съществени. Отговорено е, че измененията не са съществени и са под 2%. Независимо от това, работната група счита, че трябва да бъдат направени промени, като се отрази намалението на цената на природния газ. Изказано бе мнение, че съществеността не е предмет на разглеждане по тази процедура, тъй като тя е по чл. 31а, в който се говори за необходимост от промяна на някакви параметри на цените. С. Тодорова каза, че необходимостта е доста субективно понятие, което трябва да бъде подкрепено от някакви аргументи за същественост на отклоненията. Разглеждането на само един ценови фактор в общите разходи и приходи на едно предприятие е едностранчиво и може да доведе до погрешни изводи. Може да има други фактори, които в момента да не са предмет на разглеждане, но те да действат в обратна посока и да неутрализират този фактор или да действат в същата посока и да го засилват. Когато се предприемат действия за подобно изменение, нещата трябва да бъдат разглеждани по-комплексно и с оглед на това, че аргументите за промяната са за баланс на интересите между енергийните предприятия и потребителите. „НЕК“ ЕАД е представило данни за финансовото си състояние. Посочено е, че за август и септември, двата месеца след приемането на действащите цени, загубата на дружеството е 69 000 000 лв. В тази загуба се включват и неполучени приходи от фонд „Сигурност на електроенергийната система“, които са около 48 000 000 лв. за трите месеца. Само тези две числа показват, че „НЕК“ ЕАД реализира над 21 000 000 лв. загуби за двата месеца след ценовото решение, т.е. има нещо, което действа в обратна посока на този елемент, който се разглежда в момента. С. Тодорова каза, че има две неща, които не са добре свършени. Първо - не е изследван и приложен критерият за същественост. Второ - не е осигурен баланс между интересите на енергийното предприятие и крайните потребители.

И. Иванов запита С. Тодорова дали това изказване е предложение този проект за решение да не се приема.

С. Тодорова отговори, че ще гласува „против“ и каза, че ще добави още един

аргумент, който е изказала на предходното заседание. Този член от закона и наредбата, според които Комисията по необходимост може да променя определени параметри на три месеца, не бива да бъдат прилагани автоматично. Този член е в противоречие с общите принципи на регулирането, при което основен принцип е използването на представителни данни. За представителни се приемат данните, които са за период от една година. Неслучайно при всички процедури и методи на регулиране има минимален едногодишен период, в който предприятието работи по утвърдените цени и в края се вижда какви са резултатите. Отклоненията се отразяват в следващ ценови период. Всяко тримесечно изменение води до непредвидими резултати. Освен това, Комисията трябва да бъде по-систематична в своите решения, тъй като с решението от месец юли е обявено, че с начина, по който са образувани цените, на „НЕК“ ЕАД се гарантира ненагруване на допълнителен дефицит, т.е. с тези цени е обявено, че остават само старите задължения. Сега се вижда, че това не е така. Има още една разпоредба в наредбата, която е специално за цената „задължение към обществото“. В нея се казва, че разликите се отчитат в следващ ценови период.

И. Иванов каза, че решението за ненагруване, влязло в сила от 01.08.2015 г., не засяга първите два месеца, а едногодишния период, който предстои. Не може да се направи заключение на третия месец от този едногодишен период, „НЕК“ ЕАД влошава финансовите си резултати, вместо да ги подобрява. Когато се говори за представителност на данните, това важи и данните на „НЕК“ ЕАД от тези два месеца. По същия критерий, те не могат да бъдат считани за представителни. На членовете на Комисията е представен проект за решение, който е одобрен на закрито заседание, предшестващо откритото заседание и общественото обсъждане. На това заседание той се предлага за окончателно приемане и влизане в сила от тази дата.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 31а, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 5, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13 и т. 17 от Закона за енергетиката и свое решение по Протокол № 211 от 19.10.2015 г., т. 1,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

**Считано от 01.11.2015 г.:**

**I. Изменя утвърдената с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цена за задължения към обществото от 37,90 лв./MWh, без ДДС, на 36,83 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 22,51 лв./MWh. Цената за задължения към обществото се заплаща от присъединените към електроенергийната система крайни клиенти на свободния пазар на електрическа енергия, клиентите на доставчика от последна инстанция и електропреносното и електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.**

**II. Изменя утвърдената с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цена, по която „Национална електрическа компания“ ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, от 116,60 лв./MWh, без ДДС, на 115,50 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи – 1 748 344 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 15 137 652 MWh.**

**III. Изменя утвърдената с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цена на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа от 7,39 лв./MWh, без ДДС, на 7,36 лв./MWh, без ДДС, при**

необходимими годишни приходи 304 057 хил. лв. и общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ 41 297 200 MWh.

**IV. Изменя утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, по които „ЧЕЗ Разпределение България” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти, както следва:**

1. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение – от 0,00840 лв./kWh, без ДДС, на 0,00837 лв./kWh, без ДДС;
2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение – от 0,02720 лв./kWh, без ДДС, на 0,02708 лв./kWh, без ДДС;
3. Ценообразуващите елементи на цените по т. IV.1. и т. IV.2. са, както следва:  
Необходимии годишни приходи – 265 512 хил. лв. ;  
Прогнозни количества пренесена електрическа енергия - 9 295 480 MWh.

**V. Изменя утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, без ДДС, по които „ЧЕЗ Електро България” АД, в качеството му на краен снабдител, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, както следва:**

<b>„ЧЕЗ Електро България“ АД</b>	
<b>Показатели</b>	<b>Цени, без ДДС за електрическа енергия</b>
	<b>лв./kWh</b>
<b>I. За небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. – Върхова	0,20000
- Дневна	0,12346
- Нощна	0,06929
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. – Дневна	0,17768
- Нощна	0,07319
<b>3. Една скала</b>	
	<b>0,15345</b>
<b>II. За битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. – Дневна	0,12724
- Нощна	0,05427
<b>2. Една скала</b>	
	<b>0,12724</b>

Необходимии годишни приходи – 758 394 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 6 419 383 MWh.

**VI. Изменя утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, по които „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти, както следва:**

1. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение – от 0,00783 лв./kWh, без ДДС, на 0,00780 лв./kWh, без ДДС;
2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение – от 0,03055 лв./kWh, без ДДС, на 0,03043 лв./kWh, без ДДС;
3. Ценообразуващите елементи на цените по т. VI.1. и т. VI.2. са, както следва:

Необходими годишни приходи – 250 685 хил. лв.;  
Прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 8 134 295 MWh.

**VII. Изменя утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД, в качеството му на краен снабдител, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, както следва:**

<b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>	
<b>Показатели</b>	<b>Цени, без ДДС за електрическа енергия</b>
	<b>лв./kWh</b>
<b>I. За небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. – Върхова	0,20821
- Дневна	0,13834
- Нощна	0,07396
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. – Дневна	0,16949
- Нощна	0,07113
<b>3. Една скала</b>	
	<b>0,17018</b>
<b>II. За битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. – Дневна	0,12445
- Нощна	0,05067
<b>2. Една скала</b>	
	<b>0,12445</b>

Необходими годишни приходи – 628 205 хил. лв.;  
Прогнозни количества електрическа енергия – 5 317 405 MWh.

**VIII. Изменя утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, по които „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти, както следва:**

- 1. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение – от 0,01150 лв./kWh, без ДДС, на 0,01147 лв./kWh, без ДДС;**
- 2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение – от 0,03015 лв./kWh, без ДДС, на 0,03002 лв./kWh, без ДДС;**
- 3. Ценообразуващите елементи на цените по т. VIII.1. и т. VIII.2. са, както следва:**

Необходими годишни приходи – 179 339 хил. лв.;  
Прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 5 225 826 MWh.

**IX. Изменя утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, без ДДС, по които „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД, в качеството му на краен снабдител, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, както следва:**

**„ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД**

Показатели	Цени, без ДДС за електрическа енергия
	лв./kWh
<b>I. За небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. – Върхова	0,22057
- Дневна	0,14482
- Нощна	0,06339
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. – Дневна	0,18173
- Нощна	0,06902
<b>3. Една скала</b>	<b>0,17412</b>
<b>II. За битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Две скали</b>	
в т.ч. – Дневна	0,13482
- Нощна	0,05237
<b>2. Една скала</b>	<b>0,13482</b>

Необходими годишни приходи – 397 545 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 3 365 000 MWh.

**X. Изменя утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, без ДДС, по които „ЕРП Златни Пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти, както следва:**

**1. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение – от 0,03263 лв./kWh, без ДДС, на 0,03257 лв./kWh, без ДДС;**

**2. Ценообразуващите елементи на цените по т. X.1. са, както следва:**

Необходими годишни приходи – 2 611 хил. лв.;

Прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 65 738 MWh.

**XI. Изменя утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цени, без ДДС, по които „ЕСП Златни пясъци” ООД, в качеството му на краен снабдител, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, както следва:**

<b>„ЕСП Златни пясъци” ООД</b>	
Показатели	Цени, без ДДС, за електрическа енергия
	лв./kWh
<b>I. За небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
<b>1. Три скали</b>	
в т.ч. – Върхова	0,21703
- Дневна	0,10383
- Нощна	0,03348
<b>2. Две скали</b>	
в т.ч. – Дневна	0,15595
- Нощна	0,02990
<b>3. Една скала</b>	<b>0,14756</b>

<b>II. За битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение</b>	
1. Две скали	
в т.ч. – Дневна	0,13748
- Нощна	0,04767
2. Една скала	-

Необходими годишни приходи – 4 237 хил. лв.;  
Прогнозни количества електрическа енергия – 35 864 MWh.

**XII. Всички останали цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г., остават непроменени.**

Решението е взето с **шест гласа „за“** ( И.Иванов, Р.Осман, А.Йорданов, В. Владимиров, Г.Златев, Е.Харитоновна) от които **четири гласа** (А.Йорданов, В.Владимиров, Г.Златев, Е.Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Светла Тодорова гласува **„против“**.

**Приложения:**

1. Решение на КЕВР № Ц-35/01.11.2015 г. относно изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

1. ....

(С. Тодорова)

2. ....

(Р. Осман)

3. ....

(А. Йорданов)

4. ....

(В. Владимиров)

5. ....

(Г. Златев)

6. ....

(Е. Харитоновна)

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Н. ГЕОРГИЕВ**