

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
София 1000, бул. „Княз Дондуков” № 8-10, тел. 988 24 98, 935 96 13, факс 988 87 82

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 16

от 01.10.2014 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.09.2014 г. и 01.10.2014 г., след като разгледа всички данни и доказателства, събрани във връзка с откритата с решение по Протокол № 113 от 15.09.2014 г., т. 1, процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г., както и тези от проведените на 25.09.2014 г. открито заседание и обществено обсъждане и след анализ на постъпилите предложения и възражения, установи следното:

Съгласно разпоредбата на чл. 31а, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисията) има право да изменя утвърдените цени на електрическата енергия по време на ценовия период, като:

1. изменя разполагаемостта по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ, както и количеството електрическа енергия на обществения доставчик, в съответствие с които производителите и/или общественият доставчик са длъжни да сключват сделки с крайните снабдители, при съобразяване с енергийния баланс с цел осигуряване на максимална защита на интересите на крайните клиенти и при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите;

2. изменя размера на технологични разходи на енергийните предприятия при производство, пренос и разпределение на електрическа енергия, като определя целевите им стойности при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите;

3. 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 № 113 от 15.09.2014 г., т. 1, на основание чл. 31а, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ ДКЕВР е открила процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. и е приела съкратена процедура и срокове.

Откриването на процедурата е предпоставено от постъпили в Комисията информация и документи, даващи индиция за евентуално съществено отклонение между признатите от регулаторния орган прогнозни разходи и тези, действително извършвани от енергийните предприятия. Със Заповед № З-Е-246 от 10.09.2014 г. е сформирана работна група, която да установи съществуващите факти и обстоятелства, както и последиците от прилагането на утвърдените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. цени на електрическата енергия. Въз основа на констатираната фактическа обстановка работната група е извършила анализ, резултатите от който са подробно отразени в доклад с вх. № Е-Дк-416 от 18.09.2014 г.

Основните обстоятелства, които влияят негативно върху финансово-икономическото състояние на енергийните дружества, са както следва:

По отношение на „Национална електрическа компания“ ЕАД е установено:

С писмо с вх. № Е-13-01-98 от 03.09.2014 г. дружеството е представило в ДКЕВР анализ на разходите за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ и факторите, причиняващи значителни отклонения спрямо утвърдените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР цени и съответните им ценообразуващи елементи.

Дружеството посочва, че формира отрицателен резултат в размер на 236 665 хил. лв. за периода юли-септември 2014 г., който се дължи на следните обстоятелства:

- непризнати в действащата цена за продажба на електрическа енергия на крайните снабдители пълни разходи, произтичащи от задължителното изкупуване на електрическа енергия и разполагаемост по сключен дългосрочен договор с „Ей и Ес 3С Марица Изток 1“ ЕООД – 63 966 хил.лв.;

- непризнати в действащата цена за продажба на електрическа енергия на крайните снабдители пълни разходи, произтичащи от задължителното изкупуване на електрическа енергия и разполагаемост по сключен дългосрочен договор с „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД – 51 592 хил.лв.;

- непризнати в действащата цена за продажба на електрическа енергия на крайните снабдители пълни разходи за изкупуване на електрическа енергия от производители на енергия от възобновяеми източници (ВИ) – 71 411 хил. лв.;

- отразен в действащата цена за продажба на електрическа енергия на крайните снабдители, преди наличие на акт на Министерския съвет по чл. 1, ал. 5, т. 5 от Закона за държавния бюджет на Република България за 2014 г., приход от 20% такса за производство на електрическа енергия от вятърна и слънчева енергия, събирана по раздел V на глава четвърта от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), обявен за противоконституционен с Решение № 13 от 31.07.2014 г. на Конституционният съд на Република България по конституционно дело № 1 от 2014 г., обн. ДВ, бр. 65 от 2014 г. – 23 237 хил.лв.;

- променена структура на закупуваната електрическа енергия – 26 459 хил. лв.

Според НЕК ЕАД следва да бъдат покрити непризнати в цените на обществения доставчик разходи от предходни ценови периоди, както и присъщи разходи на дружеството за текущия ценови период, което води до увеличаване на цената, по която продава електрическа енергия на крайните снабдители на 224,10 лв./МВтч. При формирането на посочената цена, дружеството е включило разходи, отразени в доклад с вх. № Е-Дк-416 от 18.09.2014 г.

По отношение на „**Електроенергиен системен оператор**“ ЕАД е установено:

С писмо с вх. № Е-13-41-90 от 05.09.2014 г. ЕСО ЕАД е изложило аргументи за необходимост от преразглеждане на действащите към момента цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, при отчитане на следните обстоятелства:

- прилагане на Правилата за търговия с електрическа енергия и допълнителните финансови рискове за дружеството;

- осигуряване на допълнителни резервни мощности в периода септември 2012 г. - юли 2014 г., които да балансират променливата генерация от соларни и вятърни паркове, за което операторът извършва допълнителни разходи, които частично се компенсират от приходите от временните цени за достъп, утвърдени с Решение № Ц-33 от 14.09.2012 г. на ДКЕВР;

- редуциране на приходите за 2013 г. и реализиране на загуба, в допълнение на отчетена такава след данъчно облагане през 2012 г. в размер на 38 117 хил. лв., в резултат на постановените окончателни решения на Върховния административен съд, отменящи отделни части на Решение № Ц-33 от 14.09.2012 г. на ДКЕВР за определяне на временни цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи на производители на електрическа енергия от ВИ, ползващи преференциални цени;

- задължението на ЕСО ЕАД за възстановяване на събраните приходи от временната цена за достъп на производителите от ВИ, което води до натрупването на значителни

допълнителни задължения на оператора. Тези разходи не са включени като ценообразуващ елемент в сега действащата цена за достъп до електропреносната мрежа;

- отчетени загуби през 2012 г. и 2013 г., както и отчетена загуба за първо полугодие на 2014 г. от дейността „пренос на електрическа енергия“ в размер на 82 840 хил.лв.;

- предстоящо сертифициране на ЕСО ЕАД като независим преносен оператор, след което следва съответната нотификация от Европейската комисия. Съгласно Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, за да бъде сертифициран независимия преносен оператор, освен ефективното отделяне на дейностите по производство и доставка на електрическа енергия от мрежата, следва да бъдат изпълнени следните условия: да се гарантира висока степен на независимост на преносния оператор и дружеството да разполага с всички човешки, технически, физически и финансови ресурси, необходими за извършване на дейността „пренос на електрическа енергия“.

Според ЕСО ЕАД, **цената за пренос през електропреносната мрежа и цената за достъп до електропреносната мрежа** следва да бъдат променени при отчитане на ценообразуващи елементи, които са посочени в доклад с вх. № Е-Дк-416 от 18.09.2014 г.

По отношение на **електроразпределителните дружества и крайните снабдители** е установено:

В Комисията са постъпили: заявление с вх. № Е-13-48-119 от 29.08.2014 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за утвърждаване на цени за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа, заявление с вх. № Е-13-49-73 от 29.08.2014 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, заявление с вх. № Е-13-47-69 от 17.09.2014 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за утвърждаване на цени за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа, заявление с вх. № Е-13-47-68 от 17.09.2014 г. от „ЧЕЗ Електро България“ АД за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия. С оглед служебното начало на откритата от Комисията с решение по Протокол № 113 от 15.09.2014 г., т. 1, процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г., съгласно чл. 31а, ал. 1 от ЗЕ, подадените заявления не следва да бъдат разглеждани като самостоятелна предпоставка за започване на административно производство по изменение на цени в тази хипотеза на закона. Заявленията обаче, съдържат информация, която би могла да послужи за извършване на анализ дали са налице съществени отклонения между формираните прогнозни необходими годишни приходи чрез утвърдените цени на тези дружества и извършваните от тях разходи.

„ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, „ЕРП Златни пясъци“ АД и „ЕСП Златни пясъци“ ООД не са подали заявления или други документи, съдържащи допълнителна информация, извън предоставените данни в хода на производството по приемане на Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. Предвид приложения общ подход по отношение на електроразпределителните дружества и крайните снабдители при утвърждаване на цените с цитираното решение проблемите, изложени в горепосочените заявления, са релевантни и за енергийните дружества, които не са подали заявления.

С решение по Протокол № 123 от 19.09.2014 г., т. 1, ДКЕВР е приела доклада на работната група и проект на решение за изменение на утвърдените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. цени, насрочила е дата и час за провеждане на открито заседание и обществено обсъждане, като е определен 3-дневен срок за изразяване на становища от страна на енергийните предприятия и заинтересованите страни.

На 25.09.2014 г. са проведени открито заседание и обществено обсъждане на оповестените на интернет страницата на ДКЕВР доклад относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. и проект на решение. В тази връзка в ДКЕВР са постъпили следните становища: от НЕК ЕАД с вх. № Е-13-01-109 от 29.09.2014 г., от ЕСО ЕАД с вх. № Е-13-41-104 от 24.09.2014 г., от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД с вх. № Е-13-48-125 от 29.09.2014 г., от „ЕВН

България Електроснабдяване” ЕАД с вх. № Е-13-49-79 от 29.09.2014 г., от „ЧЕЗ Разпределение България” АД с вх. № Е-13-47-71 от 29.09.2014 г., от „ЧЕЗ Електро България” АД с вх. № Е-13-62-1184 от 29.09.2014 г., от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД с вх. № Е-13-45-118 от 25.09.2014 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД с вх. № Е-13-46-49 от 25.09.2014 г. от Движение за национално единство и спасение „ДНЕС“ с вх. № Е-04-00-189 от 23.09.2014 г. Постъпили са и сигнал с вх. № Е-04-00-192 от 25.09.2014 г. от Председателя на ПП „България без цензура“, искане с вх. № Е-04-00-191 от 25.09.2014 г., искане с вх. № Е-04-00-191 от 25.09.2014 г. от Национална инициатива „Социална солидарност“, както и предложение с вх. № Е-11Д-00-80 от 29.09.2014 г. от адв. Данчо Стоянов и други физически лица. По електронна поща в ДКЕВР е постъпила и декларация от Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК), Българска асоциация на металургичната индустрия (БАМИ), Българска минно-геоложка камара (БМГК) и Българска камара на химическата промишленост (БКХП).

В постъпилото становище от „ДНЕС“ е изразено несъгласие с предвижданото повишаване на цените на електрическата енергия, като не са изложени конкретни относими към въпроса аргументи.

Позицията на ПП „България без цензура“, изразена в сигнала, е насочена против повишаването на цените на електрическата енергия. В него са изложени твърдения за липса на аргументи и искане за инициране на консултативна среща с участието и на други заинтересовани лица и държавни органи за обсъждане на значими въпроси в областта на енергетиката. В тази връзка следва да се има предвид, че конкретните аргументи за изменението на цените на електрическата енергия са подробно изложени в мотивите на настоящото решение. В изпълнение на законоустановената процедура за приемане на административния акт е проведено обществено обсъждане, в хода на което, респективно с писмено становище след неговото приключване, всички заинтересовани лица са имали възможност да изразят своята позиция и да изложат конкретни аргументи.

Искането на Национална инициатива „Социална солидарност“ съдържа предложения за предприемане на мерки, касаещи различни институции, с оглед разрешаване на важни за гражданите въпроси в областта на енергетиката.

В постъпилото предложение от адв. Данчо Стоянов и други физически лица е отправено искане за насрочване на нов ден и час за продължаване на общественото обсъждане поради неговото прекратяване и закриване. В тази връзка следва да се отбележи, че отправилите предложението лица са имали възможност да изразят писмено своето становище след провеждане на общественото обсъждане, поради което в настоящия случай не е налице необходимост от продължаване или насрочване на ново обществено обсъждане, доколкото закриването на обсъждането не води до невъзможност за упражняване на техни права.

В постъпилата декларация от БФИЕК, БАМИ, БМГК и БКХП е изразено несъгласие с повишаването на цената за „задължения към обществото“, като се посочва, че изменението ще доведе до неконкурентноспособност на индустриалните предприятия. В тази връзка следва да се има предвид, че по силата на чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ невъзстановяемите разходи и разходите, произтичащи от наложени задължения към обществото, следва да бъдат разпределени между всички крайни клиенти.

След обсъждане на постъпилите писмени 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

С писмо вх. № Е-13-01-109 от 29.09.2014 г. НЕК ЕАД е представило становище относно доклада за утвърждаване на цени от 01.10.2014 г., в което са изложени възражения и аргументи, обобщени, както следва:

- Непризнаване на разходи, произтичащи от задължителното изкупуване на електрическа енергия и разполагаемост по сключени дългосрочни договори с „Ей и Ес ЗС Марица Изток 1“ ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД. В тази връзка НЕК ЕАД информира, че в изпълнение на Решение № ЕЕ-1 от 27.05.2014 г. на ДКЕВР продължава преговорите с двете компании за изменение на сключените договори за дългосрочно изкупуване на електрическа енергия (ДДИЕЕ) чрез договаряне на по-ниски цени и след постигане на заложените в решението параметри, ще подаде заявление за изменение на цената на електрическата енергия за крайните снабдители. До постигане на съгласие за изменение на ДДИЕЕ НЕК ЕАД е длъжно да заплаща електрическата енергия и разполагаемост в обем и цени съгласно условията и срока, при които тези договори са сключени, като за месеците юли и август 2014 г., за количеството, което обществения доставчик е закупил от двете централи е направил с 65 292 хил. лв. допълнителен разход. За регулаторния период дружеството очаква този разход да достигне 543 760 хил. лв.

- Непризнаване на разходите за закупена електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници (ВИ) в пълен размер. Дружеството отбелязва, че съгласно Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), общественият доставчик е длъжен да изкупува цялото количество електроенергия, произведено от ВИ, по преференциална цена. Изкупуването по цена на обществения доставчик на електрическа енергия от ВИ за количеството произведено над 50% от определените средногодишни часове за работа на фотоволтаичните и вятърните централи към настоящия момент не е законово уредено, поради което разходът за НЕК ЕАД е по преференциални цени. В тази връзка дружеството предвижда да направи 231 239 хил. лв. повече разходи, които няма да бъдат възстановени от действащата цена за продажба на електрическа енергия. Дружеството посочва също, че задълженията му ще продължат да се увеличават, респективно няма да може да се разплаща с доставчиците на електрическа енергия, ако утвърдената му цена не включва всички разходи, произтичащи от ЗЕ и ЗЕВИ за закупуване на електрическа енергия от производители от ВИ.

- Признаване на разходите направени за закупуване на енергия от фотоволтаични и вятърни централи, подлежащи на възстановяване от Фонда за въглеродни емисии. Във връзка с посочения в доклад с вх. № Е-Дк-416 от 18.09.2014 г. 4-годишен период за възстановяване на разходите за ВИ в размер на 253 481 хил. лв. от Фонда за въглеродни емисии и предвид параграф 200 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ, дружеството счита, че не е ясен механизмът, по който признатите, но невъзстановени до момента разходи ще бъдат компенсирани на обществения доставчик след края на 2015 г. Аналогичен е и проблемът с приетия 5-годишен погасителен план в Решение Ц-12 от 30.06.2014 г. за извършените разходи в размер на 998 769 хил. лв. през предходни периоди. НЕК ЕАД възразява и срещу приетия дълъг период за компенсиране на направени, присъщи разходи за закупуване на електрическа енергия и настоява за определяне на по-кратък период с оглед нормализиране на паричния поток към доставчиците на електрическа енергия.

- Относно твърденията за разминавания в изчисляването на невъзстановени разходи за въглеродни емисии, произтичащи от сключените ДДИЕЕ за периода 2013-2014 г. в размер на 87 805 хил. лв., разходи за разполагаемост за допълнителни услуги, предоставени от ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“ и ТЕЦ „Ей и Ес ЗС Марица Изток 1“ на ЕСО ЕАД за периода 2013 г. - 2014 г. в размер на 19 844 хил. лв., непокрит отрицателен резултат от Компенсаторния механизъм за НЕК ЕАД, в качеството му на администратор на съответния механизъм, в размер на 63 344 хил. лв, както и друг недостиг от предходни регулаторни периоди в размер на 19 861 хил. лв., дружеството посочва, че в „Анализа за извършени

разходи за осъществяване на дейност „обществена доставка на електрическа енергия” е приложило информация за изчисляването на всеки отделен компонент.

- Относно формиране на компонентата за дейността „обществена доставка на електрическа енергия” НЕК ЕАД посочва, че поради невъзможността да генерира достатъчно парични средства за финансиране на дейността си, през периода 2013 г. - 2014 г. е ползвало заемни средства от БЕХ ЕАД, значителна част от които са насочени за разплащане на просрочени задължения към доставчици. Според изчисления на дружеството за оставащите девет месеца на обществения доставчик е необходим приход от 144 951 хил. лв. за да може да покрие условно-постоянните си разходи и да обслужва задълженията по кредитите. При предложената в доклад с вх. № Е-Дк-416 от 18.09.2014 г. цена от 2,60 лв./МВтч НЕК ЕАД няма да може да обслужва задълженията по кредитите си, като предвижданият недостиг на средства е в размер на 111 029 хил. лв.

- Дружеството отбелязва и факта, че към настоящия момент разполага с отчетни данни единствено за месец юли 2014 г. За месеците август и септември 2014 г. НЕК ЕАД е предоставило прогноза за разходите, разработена на основа на актуализираните заявки за покупка на електрическа енергия от крайните снабдители, електроразпределителните дружества и ЕСО ЕАД.

Комисията приема за основателни възраженията на НЕК ЕАД по отношение на разходите, произтичащи от задължителното по силата на параграф 16, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ изкупуване на електрическа енергия и разполагаемост по сключените ДДИЕЕ, както и за разходите, които дружеството извършва съгласно чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ и чл. 94 от ЗЕ за задължително изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВИ. В този смисъл действително е налице несъответствие между признатите на НЕК ЕАД прогнозни разходи и тези, които дружеството съгласно посочените законови норми следва да направи до края на ценовия период 2014 г. – 2015 г. Точният размер, обаче, на отклонението между признатите прогнозни и действителните разходи може да бъде определен след предоставяне на отчетни данни за прилагането на утвърдена с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. цена. Предвид на това, Комисията счита, че визираната разлика следва да бъде възстановена на дружеството, но при отчитане и на регламентираните в ЗЕ принципи, сред които са: осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, както и осигуряване на балансирано изменение на цените за краен клиент, като се отчитат задълженията на обществения доставчик, на крайните снабдители и на операторите на преносни и разпределителни мрежи, свързани с осъществяването на услуги от обществен интерес, със задълженията към обществото и с невъзстановяемите разходи. В този смисъл невъзстановените чрез цената, утвърдена с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР, разходи ще бъдат определени по размер и компенсирани през следващи ценови периоди.

Относно твърденията на НЕК ЕАД за механизма, по който признатите, но невъзстановени до момента разходи ще бъдат компенсирани на обществения доставчик след края на 2015 г., комисията счита, че изложените мотиви във връзка с разпоредбата на параграф 200 от ПЗР на ЗЕ са неоснователни, тъй като ЗЕ урежда компенсирането на невъзстановяеми разходи и разходи, произтичащи от задължения към обществото, чрез цена за „задължения към обществото“, която следва да бъде заплащана от всички крайни клиенти. Комисията счита, че след изграждането на интегриран вътрешен пазар на електрическа енергия НЕК ЕАД, чрез цената за „задължение към обществото“, ще възстановява разходите вменени на дружеството чрез чл.93а от ЗЕ и признати задължения от предходни периоди.

Във връзка с твърденията на дружеството относно компонентата за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, следва да се има предвид, че съгласно разпоредбата на чл. 9, ал. 2 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) тази компонента е в размер до 3 на сто от утвърдената средна покупна цена за енергия на дружеството. С оглед на това, надценката е изчислена в размер на 2,29% от цената за енергия на НЕК ЕАД за регулирания пазар или 2,60 лв./МВтч.

Комисията приема за основателни изложените в писмо с вх. № Е-13-01-98 от 03.09.2014 г. аргументи на дружеството относно невъзстановени от Фонда за въглеродни емисии чрез Министерството на икономиката и енергетиката разходи за ценовия период 2013-2014 г. в размер на 253 481 хил. лв., за които дружеството ежесечно изпраща за одобряване от ДКЕВР данни. След анализ на последните и при отчитане на принципите на ЗЕ Комисията приема, че посочената по-горе сума следва да бъде възстановена на обществения доставчик, като приетият подход за компенсиране е 4 години, с ежегодно възстановяване на сумата от 63 370 хил. лв. Тази сума следва да бъде отразена в цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и цената за „задължение към обществото”, в зависимост от съотношението на потреблението на регулирания и свободния пазар на електрическа енергия.

Основателни са и аргументите на дружеството относно отразения в действащата цена за продажба на електрическа енергия на крайните снабдители, преди наличие на акт на Министерския съвет по чл. 1, ал. 5, т. 5 от Закона за държавния бюджет на Република България за 2014 г., приход от 20% такса за производство на електрическа енергия от вятърна и слънчева енергия, събирана по раздел V на глава четвърта от Закона за енергията от възобновяеми източници, обявен за противоконституционен с Решение № 13 от 31.07.2014 г. на Конституционния съд на Република България по конституционно дело № 1 от 2014 г., обн. ДВ, бр. 65 от 2014 г. В тази връзка очакваните приходи от таксата са премахнати от ценообразуващия модел, като едновременно с това на дружеството са признати 23 254 хил. лв., отразяващи натрупания недостиг през първото тримесечие на ценовия период.

С оглед изложеното по-горе цените на НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик са, както следва:

1. Цена, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители - 125,32 лв./МВтч, без ДДС, в т.ч. 2,60 лв./МВтч цена за обществена доставка, при общо необходими годишни приходи – 2 032 877 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия - 16 221 532 МВтч;

2. Цена, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за покриване на технологичните им разходи по преноса, остава непроменена – 30,00 лв./МВтч, без ДДС, при необходими годишни приходи 118 320 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия - 3 943 999 МВтч.

3. Цена за „задължения към обществото” – 18,93 лв./МВтч, при необходими годишни приходи 210 129 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 11 100 000 МВтч.

Цената за „задължения към обществото” се заплаща от крайните клиенти на свободния пазар на електрическа енергия в страната, без клиентите на доставчика от последна инстанция (ДПИ). Клиентите на ДПИ заплащат разходите за задължения към обществото като елемент от цената за енергия, която се изчислява по методика, утвърдена от ДКЕВР.

„Електроенергиен системен оператор” ЕАД

С писмо с вх. № Е-13-41-104 от 24.09.2014 г. ЕСО ЕАД е представило становище относно доклада за утвърждаване на цени от 01.10.2014 г., в което са изложени възражения и аргументи, обобщени, както следва:

- Относно корекциите на необходимите годишни приходи за дейността „пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа” дружеството счита, че липсата на двустранно подписан встъпителен протокол не е основание да не бъдат взети предвид изложените с писмо вх. № Е-13-41-90 от 05.09.2014 г. мотиви поради следното: в заявлението

за даване на разрешение за преобразуване е приложено описание на имуществото, правата и задълженията, предмет на отделянето, свързани с дейността „пренос на електрическа енергия” (приложение № 1 към заявлението, букви от А до F), така както са цитирани в решението на съвета на директорите на БЕХ ЕАД за преобразуване; от справка 2 за условно-постоянните разходи, свързани с дейността пренос на електрическа енергия, като приложение към заявление на ЕСО ЕАД с вх. № Е-13-41-35 от 31.03.2014 г. е видна стойността на отчетените разходи за амортизации за 2013 г. по данни от НЕК ЕАД; изчисленият недовзет приход в размер на 82 840 хил. лв. за периода януари-юни 2014 г. в резултат на намалението на цена за пренос на електрическа енергия, утвърдена с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г. няма отношение към встъпителния баланс.

- Относно корекциите на необходимите годишни приходи в цената за достъп според ЕСО ЕАД не са взети предвид следните факти: осигуряването на допълнителни резервни мощности в периода септември 2012 г. до юли 2014 г., които да балансират променливото производство на енергията от соларните и вятърните паркове, за което операторът извършва допълнителни разходи, които частично се компенсират от приходите от временните цени за достъп, утвърдени с Решение № Ц-33 от 14.09.2012 г.; необходимостта от редуциране на приходите за 2013 г. и реализиране на загуба в допълнение на отчетена такава след данъчно облагане през 2012 г. в размер на 38 117 хил. лв. в резултат на постановените окончателни решения на Върховния административен съд (ВАС), отменящи части на Решение № Ц-33 от 14.09.2012 г. на ДКЕВР; задължението на дружеството към производителите на електрическа енергия от ВИ за възстановяване на събраните приходи от временната цена за достъп, което би довело до натрупването на значителни допълнителни задължения на оператора. ЕСО ЕАД твърди, че при така утвърдената ценова рамка, няма механизъм, който да покрие тези разходи.

В допълнение към писмо с вх. № Е-13-41-90 от 05.09.2014 г. дружеството посочва, че към момента е обявило тръжна процедура за предоставяне на разполагаемост за студен резерв в периода от 01.10.2014 г. – 30.06.2015 г. Отчитайки резултатите от проведения през месец юли търг за осигуряването на студен резерв за периода 10.07.2014 – 30.09.2014 г., както и структурата на генериращите мощности в страната, ЕСО ЕАД твърди, че съществува възможност да не осигури необходимия студен резерв за обезпечаване на сигурността на електроснабдяването в страната предвид следното:

1. С Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР средногодишната стойност на студения резерв в размер на 500 МВт е остойностена по цена от 10 лв./МВтч;

2. Утвърдените със същото решение цени за разполагаема мощност на кондензационните централи са: ТЕЦ Бобов дол - 10,55 лв./МВтч; ТЕЦ Варна - 8,98 лв./МВтч; ТЕЦ Марица Изток 2 - 24,13 лв./МВтч;

3. Цените за разполагаемост от централите с дългосрочни договори са съответно ТЕЦ „Ей и Ес 3С Марица изток 1” - 73,24 лв./МВтч и ТЕЦ „КонтурГлобул Марица изток 3” - 49,54 лв./МВтч;

4. Невъзможност от страна на централите с цени близки до 10 лв./МВтч да предоставят студен резерв поради следните причини: ТЕЦ „Варна“ - съгласно комплексното разрешително следва да изведе от експлоатация ТГ6 на 31.12.2014 г. Независимо, че съгласно дерогационните условия ТГ1, ТГ2, ТГ3 могат да работят и през 2015 г. по 700 часа, поради проблеми със сгуроотвала, те няма да бъдат експлоатирани; ТЕЦ „Бобов дол“ - съгласно комплексното разрешително ТГ3 следва да бъде изведен от експлоатация на 31.12.2014 г. при условие, че не бъде изградена СОИ. Към момента се работи по СОИ № 2, но няма яснота кога ще бъде завършена и кога централата ще получи ново комплексно разрешително;

5. Останалите централи, на които цената за разполагаемост е по-висока - ТЕЦ „Марица Изток 2“, ТЕЦ „Ей и Ес 3С Марица изток 1“, ТЕЦ „Контур Глобал Марица изток 3“ не желаят да участват при търгове с максимална цена 10 лв./МВтч.

Комисията приема изложените от ЕСО ЕАД възражения за неоснователни. В тази връзка следва да се има предвид, че извършените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. корекции на необходимите годишни приходи за дейността „пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа“ са обосновани в мотивите на административния акт и след неговото постановяване не са настъпили нови обстоятелства и не са изложени нови аргументи, които да мотивират необходимост от преразглеждане на тези приходи. Дружеството не е представило двустранно подписан встъпителен протокол, въз основа на който да бъде направен точен анализ на активите и амортизационната политика на ЕСО ЕАД. Относно изчисления недовзет приход в размер на 82 840 хил. лв. за периода януари-юни 2014 г. в резултат на намалението на цената за пренос с Решение № Ц-43 от 30.12.2013 г., следва да се има предвид, че в резултат на по-ниската цена за пренос се увеличава количеството на електрическа енергия за износ с 85% спрямо предходната година, което води до по-високи от утвърдените приходи от предоставяне на преносна способност на ЕСО ЕАД. В тази връзка Комисията счита, че следва да бъдат направени оценка и цялостен анализ на прогнозираните и заложените в цените на дружеството приходи спрямо тези, които ЕСО ЕАД действително е получило от дейността „пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа“ и от предоставяне на преносна способност. При установяване на отклонение и на неговия точен размер ще бъде приложен съответния подход за компенсиране в следващи ценови периоди.

По отношение на задължението на ЕСО ЕАД за възстановяване на събраните приходи от временната цена за достъп до електропреносната мрежа, утвърдена с Решение № Ц-33 от 14.09.2012 г., следва да се има предвид, че с оглед действащото законодателство и приетите от ДКЕВР Решение № КМ-1 от 13.03.2014 г. и Решение № Ц-6 от 13.03.2014 г. възстановяването на дължимите суми се извършва чрез различни способи, а именно: компенсаторни мерки, гражданско-правен или съдебен ред, което обуславя и различни времеви периоди за възстановяването. В този смисъл възраженията на дружеството не са подкрепени с информация и анализ относно размера на дължимите суми спрямо прогнозираните срокове за тяхното възстановяване, поради което се явяват необосновани.

След анализ и оценка на предоставената от ЕСО ЕАД информация относно източниците на студен резерв и извеждането от експлоатация на ТГ6 на ТЕЦ „Варна“ и ТГ3 на ТЕЦ „Бобов дол“, Комисията не приема за обосновани твърденията на дружеството за невъзможност да осигури студен резерв с оглед сигурността на снабдяването с електрическа енергия поради следното:

Съгласно Комплексно разрешително за дейност № 45-Н1 от 2012 г. на Министерството на околната среда и водите „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД до края на 2014 г. може да работи с блокове № 2 и № 3, като блок № 1 може да замества блок № 2. Следователно централата продължава да е с капацитет 630 МВт, като следва да поддържа всичките си енергийни блокове. В процес на изграждане е втора сероочистваща инсталация и газоходни връзки, с което и трите блока ще могат да работят, покривайки изискванията за емисии. В ход е процедурата за издаване на ново Комплексно разрешително, като намеренията на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД са през 2015 г. централата да може да работи с три блока.

НЕК ЕАД има възможност да участва в търговете за студен резерв чрез ТЕЦ „Ей и Ес - ЗС Марица изток 1“ и „КонтурГлобул Марица изток 3“, независимо от това, че цената за студен резерв съгласно ДДИЕЕ е по-висока от заложената в Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. в размер на 10 лв./МВтч. В този смисъл средствата от предоставяне на студен резерв са допълнителни приходи за НЕК ЕАД, тъй като по силата на ДДИЕЕ дружеството е длъжно да закупува цялата разполагаемост на централите. Преценка по целесъобразност на НЕК ЕАД е дали да реализира такъв допълнителен финансов ресурс с оглед осъществяване на лицензионната му дейност, подобряване на финансовото му състояние и намаляване размера на разходите, които следва да бъдат възстановявани от всички крайни клиенти.

Предвид гореизложеното, Комисията приема, че утвърдените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. цени на ЕСО ЕАД, а именно: цена за достъп до електропреносната мрежа – 1,36 лв./МВтч, без ДДС и цена за пренос през електропреносната мрежа – 6,62 лв./МВтч, без ДДС, не следва да бъдат изменяни.

Електроразпределителни дружества и крайни снабдители

Направените възражения в постъпилите становища от електроразпределителните предприятия и крайните снабдители по приетия от ДКЕВР доклад с вх. № Е-Дк-416 от 18.09.2014 г. и проекта на решение, могат да бъдат обобщени, както следва:

- 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;

- по отношение регулаторната база на активите, дружествата възражават срещу непризнаването на направени инвестиции през текущия ценови период и съответно включването им в регулаторната база на активите;

- по отношение на разходи за енергийна ефективност, дружествата посочват, че тези разходи произтичат от законови задължения и следва да бъдат включени в необходимите годишни приходи за извършваната лицензионна дейност;

- по отношение на разходи за небаланси, дружествата считат, че тези разходи следва да бъдат включени в необходимите им годишни приходи, предвид стартирането на балансиращия пазар от 01.06.2014 г.

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-12 от 30.06.2014 г. и 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.

- по отношение на определения максимално допустим размер на отклонения от почасовите графици, дружествата считат, че непризнаването на пълните разходи за балансиране на крайните снабдители поставя клиентите на регулирания пазар в привилегировано положение спрямо клиентите на свободния пазар, т.е създават се условия за дискриминационно, неравнопоставено третиране на клиентите, което е в нарушение на ЗЕ.

Тези твърдения на дружествата Комисията приема за неоснователни. В тази връзка следва да се има предвид, че по отношение на задължението на крайните снабдители да изготвят почасовите графици на клиентите на регулирания пазар ДКЕВР е определила целеви нива на небалансите. Последните гарантират невъзможността за прехвърляне изцяло върху крайните клиенти на разходите, които се създават в случай на неточно прогнозиране на потреблението от крайните снабдители и имат за цел да защитят интересите на крайните клиенти при спазване на принципите по чл. 23 и чл. 24 от ЗЕ. Клиентите, които купуват електрическа енергия по свободно договорени цени имат възможност сами да изготвят почасовите си графици за потребление, респективно сами поемат риска от неправилно прогнозиране. Следва да се отбележи, че голяма част от търговците на свободния пазар предлагат като опция на клиентите си, да поемат вместо тях отговорността за предизвиканите небаланси.

Допълнителен аргумент са и отчетните данни предоставени на комисията от ЕСО ЕАД за месеците юли и август 2014 г. относно сетълментите на специалните балансиращи групи на крайните снабдители, които показват, че определеният максимално допустим размер на отклонения от почасовите графици, в размер на до 1,5% е реално достижим.

| Показатели | „ЧЕЗ Електро България“ АД | | „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД | | „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД | |
|--|---------------------------|-----------|--------------------------------------|-----------|--------------------------|-----------|
| | м. юли | м. август | м. юли | м. август | м. юли | м. август |
| Средно-месечно отклонение при недостиг | 0,74% | 0,73% | 1,64% | 0,76% | 1,48% | 2,07% |
| Средно-месечно отклонение при излишък | 1,65% | 2,80% | 1,14% | 1,50% | 2,24% | 2,18% |

- по отношение на намалението на необходимите годишни приходи, във връзка с извършения одит на електроразпределителните дружества, дружествата заявяват, че не са съгласни с извършената корекция, защото направените икономии между утвърдени и реални загуби са използвани за покриване на присъщите разходи за дейността и поддържане на мрежата. Според тях, приложената корекция следва да бъде премахната, а не разсрочвана за по-дълъг срок, като енергийните предприятия бъдат компенсирани за периода, за който тази корекция е прилагана.

Комисията приема, че възражението е неоснователно, като мотивите за извършената корекция са изложени в Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. във връзка с констатациите и изводите в приетите от ДКЕВР доклади за одит на електроразпределителните дружества. Приложеният по-дълъг срок за възстановяване чрез цените на установените допълнителни приходи е с оглед осигуряване на възможност електроразпределителните дружества да обезпечат нормалното функциониране на мрежата през зимния сезон и да акумулират приходи за изпълнение на инвестиционните си програми.

- дружествата посочват, че определената съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ в размер на 2,29% не покрива оперативните им разходи.

Горното твърдение Комисията приема за неоснователно. Компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ е определена в размер на 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия, в зависимост от индивидуалните приходи и разходи на крайните снабдители. Надценката е 2,87 лв./МВтч и кореспондира с определената компонента за тази дейност в Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г., в което е приложен регламентирания в НРЦЕЕ нов подход (чрез надценка) при ценообразуване на тарифите на крайните снабдители. Така определена компонентата покрива разходите на дружествата за изпълнение на лицензионната им дейност. Предвид намаленото потребление на електрическа енергия на пазара, на който извършват дейност крайните снабдители и увеличението на цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия, комисията приема надценката за дейността в размер на 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия за икономически обоснована.

В допълнение на изложените по-горе аргументи Комисията счита за обосновано прилагането и в настоящото производство на общия подход, използван при утвърждаването на цените на електроразпределителни дружества и крайни снабдители с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. в следните аспекти:

1. В регулаторната база на активите не е призната заявената прогнозна стойност на инвестициите;
2. Средно претеглената норма на възвръщаемост на електроразпределителните предприятия е определена на 7 %;
3. Разходите за амортизации са признати на ниво отчет за базисната 2012 г.;
4. Експлоатационни и административни разходи за дейността разпределение на електрическа енергия са запазени на ниво утвърдените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. на ДКЕВР;
5. Съгласно т. 7 от Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение на електрическа енергия, приета с решение по Протокол № 69 от 10.05.2012 г., за целите на

ценообразуването Комисията определя средногодишни технологични разходи за всяка ценова година от регулаторните периоди на отделните енергийни предприятия след проведено текущо наблюдение. С решение по Протокол № 207 от 19.12.2013 г., т. 6, ДКЕВР е приела допустими нива на технологичните разходи за третия регулаторен период на електроразпределителните дружества, както следва:

- „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 8 %;
- „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – 8 %;
- „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД – 9 %;
- „ЕРП Златни пясъци“ АД – 5,00 %.

6. Необходимите годишни приходи на крайните снабдители за първия ценови период от третия регулаторен период отразяват прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните клиенти, изчислени на основата на годишната прогноза за потребление за клиентите присъединени към съответната мрежа на ниско напрежение и среднопредтеглена цена за енергия. Средно претеглената цена за покупка на електрическа енергия е формирана на база индивидуалните прогнозни количества и цена за покупка на електрическа енергия от обществения доставчик от 01.10.2014 г.;

7. Показателите за качество, с които се коригират необходимите приходи са изчислени съгласно Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители, приета от ДКЕВР с решение по Протокол № 87 от 17.06.2010 г.;

8. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологични разходи за ценовия период и са остойностени по пълната регулирана цена за енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, към която са прибавени цените за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа;

9. В цените не са включени разходи за енергийна ефективност по индивидуалните цели за енергийни спестявания;

10. В цените не са включени разходи за балансиране;

11. Цените са изчислени в съответствие с решение № ТЕ-23 от 29.05.2014 г. на ДКЕВР.

Комисията приема за основателно да бъдат разсрочени приложените в Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. корекции на необходимите годишни приходи на електроразпределителните дружества, отразяваща констатациите в доклад за извършен одит на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-Дк-173 от 12.05.2014 г., приет от ДКЕВР с решение по протокол № 67 от 12.05.2014 г., т. 2; доклад за извършен одит на „ЕВН Електроразпределение“ ЕАД с вх. № Е-Дк-143 от 10.05.2014 г., приет от ДКЕВР с решение по протокол № 67 от 12.05.2014 г., т. 1 и доклад за извършен одит на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД с вх. № Е-Дк-169 от 12.05.2014 г., приет от ДКЕВР с решение на по протокол № 67 от 12.05.2014 г., т. 3. Отчитайки финансовите възможности на електроразпределителните дружества да обезпечат нормалното функциониране на мрежата през зимния сезон и да акумулират приходи за изпълнение на инвестиционните им програми, при спазване на принципите по чл. 23, т. 4 и чл. 24, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, Комисията приема срокът за възстановяване чрез цените на установените допълнителни приходи, които дружествата са акумулирали, да бъде удължен съответно:

- за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД от 3 години на 6 години, като размерът на корекцията се променя от минус 44 560 хил. лв. на минус 22 280 хил. лв. за периода до 30.06.2014 г.;

- за „ЕВН Електроразпределение“ ЕАД от 4 години на 8 години, като размерът на корекцията се променя от минус 37 745 хил. лв. на минус 18 872 хил. лв. за периода до 30.06.2014 г.;

- за „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД от 4 години на 8 години, като размерът на корекцията се променя от минус 29 855 хил. лв. на минус 14 927 хил. лв. за периода до 30.06.2014 г.

Комисията приема за икономически обосновано компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ да бъде в размер на 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия, за което е изложила аргументи по-горе в мотивите на това решение.

Предложената промяна в цените на отделните енергийни предприятия осигурява балансирано разпределение на увеличението между всички търговски участници и в двата сегмента на пазара – регулиран и свободен.

„ЧЕЗ Разпределение България” АД

С писмо с вх. № Е-13-47-71 от 29.09.2014 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД освен гореописаните възражения е изложило и конкретни такива, обобщени, както следва:

- Намаление на необходимите годишни приходи с 22 280 хил. лв., във връзка с извършен одит на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД съгласно приет от ДКЕВР одитен доклад с вх. № Е-Дк-173 от 12.05.2014 г. Дружеството счита, че твърдението на ДКЕВР за реализиран допълнителен приход от по-ниски технологични загуби за периода 2008 - 2013 г. е неоснователно и неправилно, защото направените икономии между утвърдени и реални загуби са използвани за покриване на присъщите разходи за дейността и поддържане на мрежата. Причината е, че оперативните разходи на дружеството за предходния регулаторен период 2008 - 2012 г. са признати в размер под 40% от реалната им стойност. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД отбелязва, че нивото на технологичните загуби се определя от ДКЕВР, което не следва да се вменява в нарушение и по този начин да бъде налагана своеобразна санкция. Освен това дружеството счита, че има неравнопоставено третиране между трите електроразпределителни дружества, тъй като наложената му корекция, която е най-голямата като размер, е разсрочена за 6 г., докато за останалите разсрочването е за 8 години;

- „ЧЕЗ Разпределение България“ АД изразява несъгласие със запазеното ниво на технологични разходи в размер на 8%, което е под реално отчетените за 2013 г. - 11,98%, респективно и под реално очакваните за календарната 2014 г. - 11,70%. Според дружеството, ако се следва приложението подход от ДКЕВР да се извършва корекция на необходимите приходи с разликата между реален и отчетен технологичен разход, то би следвало за текущия ценови период Комисията да компенсира електроразпределителните дружества, тъй като за третия регулаторен период утвърденият размер на технологичния разход е по-нисък от реално отчетения. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД твърди, че неаргументирано се запазва размерът на технологичния разход под реално отчетения, съответно под реално очаквания за текущия ценови период;

- Дружеството изразява несъгласие с определянето на разходите за поддържане на мрежата под реалното им ниво. Посочва също отчетените негативни финансови резултати на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за първо полугодие на 2014 г. в размер на 4 974 хил. лв., които според него са показателни за сериозния недостиг на средства при така определените необходими приходи за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

- По отношение на регулаторна база на активите дружеството счита, че непризнаването на извършени инвестиции в размер на 109 млн. лв. за 2013 г. противоречи на разпоредбите на НРЦЕЕ, като подчертава, че не е ясен механизмът и сроковете за признаване на извършените инвестиционни разходи и тяхното отразяване в регулаторната база на активите;

- Дружеството изразява несъгласие с непризнаването на пълния размер на амортизационните отчисления, водещо до рестриктивно ниво от 60 413 хил. лв., която

стойност е утвърдената амортизация за предходния ценови период, като според него прилагането на подобен подход не води до възстановяване на реалната стойност на капитала;

- Дружеството счита, че задължението му като член на специална балансираща група, да отговаря за почасови отклонения при покупка на електрическа енергия за технологичен разход, поражда необходимост от признаване на разходи за балансиране в цените за крайни клиенти. Възражава срещу признаването само на част от разходите, формирани от отклонения от почасовите графици, ограничени до 0,5% от прогнозите за разпределение, които имат право да включат в крайната цена на електрическата енергия, докато реално очакваните отклонения за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са в размер на 3,5%. В тази връзка твърди, че ще възникне дефицит в системата, който трябва да се финансира от дружествата, които нямат тази финансова възможност.

Въз основа на горните аргументи, дружеството предлага при определянето на цените за дейността „разпределение на електрическа енергия“ Комисията да:

- не намалява необходимите приходи със суми на база констатации в доклад относно извършен одит на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;

- преразгледа предлаганото ниво на технологичните разходи, като бъде отчетено реално постигнатото за 2013 г. и планираната стойност от 11,70% за 2014 г.;

- признае реалния размер на разходите за експлоатация и поддръжка на мрежата, необходими за изпълнение на лицензионните задължения на дружеството;

- актуализира регулаторната база на активите с нововъведените активи в експлоатация през 2013 г.;

- дефинира ясно механизма за определяне и отчитане на инвестициите през третия регулаторен период;

- признае разходите за балансиране в пълния им размер като присъщи разходи за лицензионната дейност.

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

В резултат на извършените корекции, цените на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са, както следва:

1. Цени без ДДС, по които „ЧЕЗ Разпределение България“ АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00668 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02173 лв./кВтч.

2. Цени без ДДС на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за достъп, които се дължат от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01628 лв./кВт/ден;

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

Коригираните необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период са 214 873 хил. лв. и пренесена електроенергия от 9 144 666 МВтч.

„ЧЕЗ Електро България“ АД

С писмо с вх. № Е-13-62-1184 от 29.09.2014 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД освен гореописаните възражения е изложило и конкретни такива, обобщени, както следва:

- Според дружеството определената надценка от 2,29% е недостатъчна за покриване на присъщите разходи за дейността на крайния снабдител. При определянето ѝ не са отчетени допълнителните задължения на крайния снабдител във връзка с функцията му на координатор на специална балансираща група. Дружеството посочва, че ако не бъдат предприети съответните корективни мерки, е изправено пред декапитализация и сериозни проблеми с ликвидността, което от своя страна може да доведе до бъдеща процедура по несъстоятелност на „ЧЕЗ Електро България“ АД;

- Дружеството възразява срещу неподвиждането на разходи за балансиране за крайните снабдители, в качеството им на координатори на специални балансиращи групи, независимо, че балансиращият пазар официално стартира от 01.06.2014 г. Твърди, че разходите, които заплаща за отклонения от почасовите графици за покупка на електрическа енергия са в изпълнение на законово задължение на крайните снабдители за служебно поемане на отговорността за балансиране на снабдяваните от тях клиенти на регулирания пазар. Твърди, че признатите от Комисията с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. разходи, формирани от отклонения от почасовите графици, които дружествата имат право да включат в крайната цена на електрическата енергия, са ограничени до 1,5% от прогнозите за снабдяване, докато реално очакваните отклонения за „ЧЕЗ Електро България“ АД са в размер на 3,5%. Дружеството посочва, че непризнаването на пълните разходи за балансиране на крайните снабдители поставя клиентите на регулирания пазар в привилегировано положение спрямо клиентите на свободния пазар, т.е създават се условия за дискриминационно, неравнопоставено третиране на клиентите, което е в нарушение на ЗЕ;

- Дружеството възразява срещу липсата на мотиви в доклада относно непризнаването на заявените разходи, произтичащи от законовите задължения на „ЧЕЗ Електро България“ АД за енергийна ефективност, в размер на 2 319 хил. лв.;

- Дружеството възразява срещу непризнаването на разходи за несъбираемите вземания, заявени от „ЧЕЗ Електро България“ АД в размер на 6,7 млн. лв., които са счетоводно проявление за 2013 година. Дружеството счита, че включването на несъбираемите вземания в необходимите приходи е изцяло основателно и аргументирано, тъй като в основата на тези вземания е продадената електрическа енергия, която е заплатена на обществения доставчик.

Въз основа на горните аргументи, дружеството предлага при определянето на цените за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ Комисията да:

- преразгледа определената надценка от 2,29% за дейността снабдяване с електрическа енергия, като отчете негативните финансови резултати на „ЧЕЗ Електро България“ АД за 2013 г. и първо полугодие на 2014 г.;

- разходите за балансиране да бъдат признати в пълния им размер, като присъщи разходи за лицензионната дейност, тъй като те са резултат от изпълнението на законови задължения;

- признае заявените разходи, произтичащи от законовите задължения на „ЧЕЗ Електро България“ АД за енергийна ефективност;

- признае разходите за несъбираеми вземания на дружеството.

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

В резултат на извършените корекции, необходимите годишни приходи за втората година от третия регулаторен период на „ЧЕЗ Електро България“ АД са 812 394 хил. лв., прогнозните количества електрическа енергия за втората година от третия регулаторен период са 6 337 451 МВтч, а цените са, както следва:

| "ЧЕЗ Електро България" АД | |
|---|-------------------------------|
| Показатели | Цени, без ДДС, на |
| | електрическата енергия |
| | лв./кВтч |
| I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение | |
| 1. Три скали | |
| в т.ч. – Върхова | 0,21344 |
| - Дневна | 0,13415 |
| - Нощна | 0,07839 |
| 2. Две скали | |
| в т.ч. – Дневна | 0,19087 |
| - Нощна | 0,08240 |
| 3. Една скала | 0,16501 |
| II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение | |
| 1. Две скали | |
| в т.ч. – Дневна | 0,13421 |
| - Нощна | 0,06077 |
| 2. Една скала | 0,13421 |

„ЕВН България Електроразпределение” ЕАД

С писмо вх. № Е-13-48-125 от 29.09.2014 г. „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД освен гореописаните възражения е изложило и конкретни такива, обобщени, както следва:

- Дружеството посочва, че при прилагането на общия подход, приет от ДКЕВР при утвърждаването и изменение на цените от 01.10.2014г., в регулаторната база на активите не е призната заявената стойност на активите към 30.06.2014 г. Счита това за противоречие с чл. 13, ал. 12 от НРЦЕЕ, където според него е предвидено, че Комисията може да включва в регулаторната база на активите инвестиции въз основа на представен подробен отчет и анализ от енергийното предприятие за изпълнението им и постигнатите резултати по отношение на качеството на енергията и обслужването на клиентите, както и на промените на ефективността. „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД посочва, че Комисията е приела общия подход, идентичен с този при утвърждаването на цените, утвърдени с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. Дружеството отбелязва, че активите, използвани при извършване на лицензионната дейност, по балансова стойност към 30.06.2014 г., възлизат на 737 389 хил. лв. В представените от дружеството подробни планове за инвестиране през ценови период, с начало 01.10.2014 г., „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД отчита необходимостта от развитие и реконструкция на мрежата в полза на сигурността и качеството на доставките и намаление на технологичните разходи по преноса. Дружеството заявява, че предложените тарифи не покриват нуждите на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД и то не е в състояние да изпълни планираните инвестиции, в размер на 141 млн. лв. необходими за възстановяване на мрежата;

- На база извършен анализ „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД заявява, че пазарната и целева стойност на нормата на възръщаемост на капитала следва да е 10,52%, а не 7%, както е заложено от комисията;

- По отношение на експлоатационни и административни разходи за дейността разпределение на електрическа енергия, дружеството не приема за обосноваван подхода на ДКЕВР да не отразява реално направените разходи за дадена лицензионна дейност. Според дружеството, в подаденото от него заявление с вх. № Е-13-48-119 от 29.08.2014 г. са калкулирани оперативни разходи на база реално извършените разходи за периода 01.07.2013г. - 30.06.2014 г., признати за дейността разпределение. Дружеството заявява, че приложеният от тях подход дори не отчита предвижданата за периода инфлация, която по данни на Министерството на финансите (Решение № 215 от 17.04.2014 г. за одобряване на средносрочна бюджетна прогноза за периода 2015 - 2017 г.) се очаква да бъде 2,4% за 2015 г. Съгласно горепосочения подход, дружеството включва като ценообразуващ елемент оперативни разходи на обща стойност 96,3 млн.лв.;

- Дружеството твърди, че с определения технологичен разход от 8%, който е под реалния достигнат размер, комисията причинява на дружеството и допълнителни щети от непризнат данъчен кредит за ДДС, за разликата между разчетено и реално постигнато ниво на технологичния разход. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД изразява несъгласие и с определената от комисията нереално ниска цена от 30 лв./МВтч за покриване на технологичните разходи. Според дружеството, тази цена би могла да се третира като непозволена държавна помощ и не съответства на реалната пазарна цена. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, счита, че това води до изкривяване на либерализирания енергиен пазар;

- Дружеството заявява, че комисията е допуснала допълнително включване към крайните цени на разходи за балансиране в размер до 0,5%, от максимално допустим размер на отклонението от дневните почасови прогнозни графици. Прилагайки този одобрен подход, дружеството изчислява разход за небаланс към крайните клиенти в размер на 0,0008 лв./Мвч пренесена електроенергия през електроразпределителната мрежа. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД счита, че тези разходи следва да бъдат включени в крайните цени на мрежови услуги и да покриват реалните разходи на дружеството за балансиране;

- „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД не приема общия подход на ДКЕВР за корекции на необходимите годишни проходи, отразяващи констатациите в доклад за извършен одит. Според дружеството, Комисията предвижда увеличение на срока на корекциите от 4 на 8 г., като за „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД корекцията се променя от минус 37 745 хил. лв. на минус 18 872 хил. лв., но „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД счита, че това е продължение на грешно интерпретираните резултати от процедурата по регулаторен одит. Дружеството посочва, че те са резултат от неразбиране на принципите за регулиране на дейността и спецификата на работата на електроразпределителното предприятие. Счита, че такава корекция е единствено допустима за ценова година в рамките на един регулаторен период и такова прилагане на Z-фактор е извън регулаторната рамка и в нарушение на НРЦЕЕ. Становището на дружеството е, че в решението за изменение на цени от 01.10.2014г. следва да бъде отразена положителна корекция на Z-фактор от предходен период в размер на 10 651 хил. лв., която отразява неправилното прилагане на Z-фактор в периода от 01.07.2014 г., до 30.09.2014 г.

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

В резултат на извършените корекции, цените на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД са, както следва:

1. Цени без ДДС, по които „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00622 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02493 лв./кВтч.

2. Цени без ДДС на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, за достъп, които се дължат от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа:

- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01650 лв./кВт/ден;

- цена за достъп за битови клиенти – 0,00503 лв./кВтч.

Коригираните необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период са 206 690 хил. лв. и пренесена електроенергия - 8 192 221 МВтч.

„ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД

С писмо вх. № Е-13-49-79 от 29.09.2014 г. „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД освен гореописаните възражения е изложило и конкретни такива, обобщени, както следва:

- Според дружеството, необходимите годишни приходи на крайните снабдители за първия ценови период от третия регулаторен период отразяват прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните клиенти, изчислени на основата на годишната прогноза за потребление за клиентите, присъединени към съответната мрежа на ниско напрежение и среднопретеглена цена за енергия. В тази връзка, дружеството отбелязва, че в цените не са включени разходи за енергийна ефективност по индивидуалните цели за енергийни спестявания, разходи за балансиране, докато компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител” е определена в размер на 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия;

- Дружеството счита, че липсва обосновка и изчисления, които да отразяват начина, по който ДКЕВР е определила надценката за дейността краен снабдител в размер на 2,29% от разходите за покупка на енергия. „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД посочва, че Комисията не е обосновала анализ на разходите на дружеството и не е взела под внимание всички наложени му задължения. Според дружеството, за поддържане на сегашното ниво на обслужване на клиентите и за да може да отговори на все по-нарастващите им потребности, надценката следва да бъде променена на не по-малко от 3%. „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД заявява, че в заявлението с вх. № Е-13-49-73 от 29.08.2014 г. е приложена подробна обосновка на елементите на ценообразуване и необходимите приходи за покриване на разходите за дейността краен снабдител, които според дружеството следва да бъдат разгледани по същество от комисията. Посочва, че оперативните разходи, включително и административните разходи и разходите с общо предназначение по разчет възлизат на 19 477 хил.лв., а съгласно доклада и проекта на решение за изменение на цените от 01.10.2014г. са утвърдени 16 327 хил.лв. Непокритите разходи за втората година от третия ценови период дружеството очаква да са в размер на 3 150 хил.лв.;

- По отношение на разходите за балансиране дружеството посочва, че съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия и дадените указания от Комисията, дружество е координатор на специалната балансираща група на крайния снабдител. В тази връзка, в ценовото предложение на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД за утвърждаване на цени на електрическа енергия за ценови период от 01.07.2014 г. и в подаденото заявление за изменение на цена от 01.10.2014 г., предвижда и разходи за балансираща енергия. С Решение № Ц - 12 от 30.06.2014 г. ДКЕВР определя максимално допустим размер на отклонението от дневните почасови прогнозни графици в размер до 1,5%, за които според „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД липсва обосновка. Според дружеството нивото на допустимия размер на отклонение следва да се промени на 2,5%. Посочва също, че липсата на предвидени средства за балансираща енергия за крайните снабдители е проява на дискриминация, тъй като всички останали търговци на електрическа енергия на свободния пазар могат и включват разходите за балансираща енергия в крайните си цени;

- „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД възразява срещу невключването на разходи за енергийна ефективност, като твърди, че това е в противоречие с протоколно Решение № 44 от 08.12.2010 г. на Министерски съвет, в което е приет поименен списък на задължените лица по чл. 10, ал. 1, т. 1 от Закона за енергийна ефективност и стойностите на определените им индивидуални цели за енергийни спестявания. В тази връзка, „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД посочва, че в ценовите си заявления от 2010 г., 2011 г., 2012 г., и 2013 г. е подавало искания за компенсиране на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 5 от ЗЕ, произтичащи от наложените задължения към обществото, свързани с прилагане на мерки по енергийната ефективност за изпълнение на национална цел и определената индивидуална цел за енергийни спестявания по Закона за енергийната ефективност, които не са били взети предвид от ДКЕВР. Дружеството настоява тези разходи да бъдат взети предвид съгласно цитираното решение на Министерския съвет или изрично в решението и мотивите към него да бъде отразено за кога се отлага признаването на тези разходи и начина за компенсирането им.

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

В резултат на извършените корекции, необходимите годишни приходи за първата година от третия регулаторен период на „ЕВН България Електроснабдяване” АД са 729 404 хил. лв., прогнозните количества електрическа енергия за втората година от третия регулаторен период – 5 690 046 МВтч, а предложените цени са, както следва:

| "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД | |
|---|---|
| Показатели | Цени, без ДДС, на електрическата енергия |
| | лв./кВтч |
| I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение | |
| 1. Три скали | |
| в т.ч. – Върхова | 0,22126 |
| - Дневна | 0,14934 |
| - Нощна | 0,08319 |
| 2. Две скали | |
| в т.ч. – Дневна | 0,18130 |
| - Нощна | 0,08030 |
| 3. Една скала | |
| | 0,18203 |
| II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение | |
| 1. Две скали | |
| в т.ч. – Дневна | 0,13127 |
| - Нощна | 0,05714 |
| 2. Една скала | |
| | 0,13127 |

„ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД

С писмо вх. № Е-13-45-118 от 25.09.2014 г. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД освен гореописаните възражения е изложило и конкретни такива, обобщени, както следва:

- Дружеството не приема твърдението, че „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД е получило допълнителен приход от 128 491 хил. лв. през предходния регулаторен период и счита, че в окончателното решение за утвърждаване на цени такава корекция не следва да бъде извършвана, независимо за какъв срок ще бъде разсрочена. Основният аргумент за това е, че реалните разходи на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД през годините действително са били над утвърдената рамка за втория регулаторен период, но дружеството не ги е възстановило чрез приходите от цените за крайни потребители. Твърди, че е извършвало дейността си в зададената от ДКЕВР рамка на необходими приходи и цени и не е възможно чрез цените да си осигури допълнителен приход за финансиране на по-високи от утвърдените от комисията разходи. Източникът на финансиране на инвестиционните и оперативни разходи над размера на утвърдените от ДКЕВР не са допълнителни приходи, а изцяло реинвестираната печалба на акционерите в дружеството. Според „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД поради значителните по размер непризнати присъщи за дейността разходи през втория регулаторен период, дружеството е недофинансирано с 307 300 хил. лв. и не е получило допълнителни 128 491 хил. лв. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД твърди, че извършената корекция е в нарушение на разпоредбите на чл. 31, т. 2 и т. 4 от Закона за енергетиката и чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ. Отбелязва, че приложеният общ подход в Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. и в доклада не е еднакъв към електроразпределителните дружества, като единствено при „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД се прави корекция на необходимите приходи във връзка с реализирани по-високи оперативни разходи за дейността от утвърдените, докато за останалите дружества се прилага корекция вследствие на по-ниски отчетени разходи за технологични нужди от утвърдените в цените. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД твърди, че прилаганата санкция би следвало да се направи на основание Акт за установяване на административно нарушение, какъвто към настоящия момент не е съставен. С оглед гореизложеното, дружеството счита, че предложената в доклада корекция на необходимите приходи от 14 927 хил. лв. не следва да бъде прилагана и че следва да бъде компенсирани със 7 464 хил. лв. за периода, за които тази санкция е била прилагана;

- Дружеството възразява относно нивото на максимално допустим размер на отклонението на дневните почасови прогнозни графици, което може да се включва в крайната цена на електрическата енергия за клиентите на електроразпределителните дружества, като посочва, че в някои случаи небалансите стигат до 8% при определени от ДКЕВР 0.5%. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД предлага максималния допустим процент на отклонение от дневните почасови графици да бъде коригиран на 3%;

- Относно инвестиционните разходи, дружеството посочва, че комисията не е признала извършените инвестиции през първата година от регулаторния период и разходите за амортизации на нововъведените активи. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД е отчетело инвестиционни разходи през 2013 г. в размер на 28 949 хил. лв. Посочва, че вследствие на нововъведени активи разходите за амортизации са се увеличили с 5 979 хил. лв. спрямо приетото от ДКЕВР ниво на разходите от 2012 г.;

- Относно отчетената инфлация „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД отбелязва, че при определяне на оперативните разходи не е отчетена инфлацията за предходната година от 0,9%, по данни от Националния статистически институт, като това е реално увеличение на разходите и следва да бъде възстановено на оператора на мрежата. Според дружеството така не е спазен чл. 37, ал. 3, т. 1, чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ;

- „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД не приема признаването на 9% технологичен разход. Съгласно предоставената обосновка в заявлението за цени и заявление с вх. № Е-13-45-116 от 18.09.2014 г., отчитайки структурата и текущото състояние на разпределителната мрежа, както и липсата на признати разходи за инвестиции, очакваният от дружеството размер на признатите технологични разходи за следващия ценови период е в размер на 14.2%.

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

В резултат на извършените корекции, цените на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД са, както следва:

1. Цени без ДДС, по които „Енерго–Про Мрежи” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00926 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02506 лв./кВтч.

2. Цена без ДДС на „Енерго–Про Мрежи” АД, за достъп, която се дължи от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа 0,00818 лв./кВтч.

Коригираните необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период са 156 668 хил.лв. и пренесена електроенергия от 5 219 944 МВтч.

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД

С писмо вх. № Е-13-46-49 от 25.09.2014 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД освен гореописаните възражения е изложило и конкретни такива, обобщени, както следва:

- „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД счита, че определената надценка от 2,87 лв./МВтч не покрива всички видове разходи по лицензионната дейност и не осигурява възвръщаемост на дружеството, което противоречи на разпоредбата на чл. 31, т. 4 от ЗЕ. Твърди, че в нарушение на изискванията на чл. 23, чл. 24, чл. 30 и чл. 31 от ЗЕ определеният от Комисията брутен марж не покрива реалните разходи на дружеството с повече от 5 042 хил. лв., дори и без да бъдат отчетени допълнителните разходи като: несъбираеми вземания, инфлация, енергийна ефективност, непризнатия пълен размер на разходите за балансиране и разходите, свързани с допълнителните задължения, наложени от ДКЕВР. Дружеството настоява надценката по чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ да бъде увеличена от 2,29% на 3%;

- Относно нивото на отклонение от прогнозните почасови графици за координатора на специалната балансираща група, дружеството счита, че ДКЕВР следва да преразгледа утвърдения максимално допустим размер на отклонението на дневните почасови прогнозни графици, което може да се включва в крайната цена на електрическата енергия за клиентите на крайния снабдител и да го измени от 1,5% на 3%. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД отбелязва, че ако комисията запази определените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. отклонения, дружеството ще понесе допълнителни загуби, които по предварителни оценки ще надвишат 8 200 хил. лв.

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

В резултат на извършените корекции, необходимите годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период на „Енерго–Про Продажби” АД са 528 974 хил. лв., прогнозните количества електрическа енергия за втората година от третия регулаторен период – 4 126 501 МВтч, а цените са, както следва:

| „Енерго-Про Продажби” АД | |
|---|---|
| Показатели | Цени, без ДДС, на електрическата енергия |
| | лв./кВтч |
| I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение | |
| 1. Три скали | |
| в т.ч. – Върхова | 0,26984 |
| - Дневна | 0,15639 |
| - Нощна | 0,06756 |
| 2. Две скали | |
| в т.ч. – Дневна | 0,19408 |
| - Нощна | 0,07307 |
| 3. Една скала | |
| | 0,18182 |
| II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение | |
| 1. Две скали | |
| в т.ч. – Дневна | 0,13837 |
| - Нощна | 0,05681 |
| 2. Една скала | |
| | 0,13837 |

„ЕРП Златни Пясъци” АД

Дружеството не е представило становище.

В резултат на приложените корекции, Комисията приема цените на „ЕРП Златни пясъци” АД да са, както следва:

1. Цена без ДДС, по които „ЕРП Златни Пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,03231 лв./кВтч.**

2. Цена без ДДС на „ЕРП Златни Пясъци” АД, за достъп, която се дължи от всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа **0,00698 лв./кВтч.**

Коригираните необходими годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период са **2 137 хил.лв.** и пренесена електроенергия от **63 115 МВтч.**

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД

Дружеството не е представило становище.

В резултат на извършените корекции, необходимите годишни приходи за втората ценова година от третия регулаторен период на “ЕСП Златни Пясъци” ООД са **6 732 хил. лв.**, прогнозните количества електрическа енергия за втората година от третия регулаторен период – **52 516 МВтч.**, а цени са, както следва:

| „ЕСП Златни Пясъци” ООД | |
|---|---|
| Показатели | Цени, без ДДС, на електрическата енергия |
| | лв./кВтч |
| I. Продажба на ел.енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение | |
| 1. Три скали | |
| в т.ч. – Върхова | 0,24100 |
| - Дневна | 0,11281 |
| - Нощна | 0,03641 |
| 2. Две скали | |
| в т.ч. – Дневна | 0,17152 |
| - Нощна | 0,03461 |
| 3. Една скала | 0,16011 |
| II. Продажба на ел.енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение | |
| 1. Две скали | |
| в т.ч. – Дневна | 0,14928 |
| - Нощна | 0,05140 |
| 2. Една скала | - |

Комисията счита, че промяната в цените на отделните енергийни предприятия осигурява балансирано разпределение на увеличението между всички търговски участници и в двата сегмента на пазара – регулиран и свободен.

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, т. 17 от Закона за енергетиката и решение по Протокол № 113 от 15.09.2014 г., т. 1, на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от 01.10.2014 г.:

I. Изменя утвърдената с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. цена, по която „Национална електрическа компания” ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдителите от 114,10 лв./МВтч, без ДДС на 125,32 лв./МВтч, без ДДС, при следните ценообразуващи елементи:

Компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ – от 2,25 лв./МВтч, без ДДС на 2,60 лв./МВтч, без ДДС;

Необходими годишни приходи – 2 032 877 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 16 221 532 МВтч.

II. Изменя утвърдената с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. цена за „задължения към обществото“, която всички крайни клиенти на свободния пазар, присъединени към електроенергийната система на Р България, без клиентите на доставчиците от последна инстанция, заплащат на „Национална електрическа компания” ЕАД, в качеството на

обществен доставчик, от 17,37 лв./МВтч, без ДДС на 18,93 лв./МВтч, без ДДС, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 210 129 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 11 100 000 МВтч.

III. Изменя утвърдените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 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 0,00577 лв./кВтч, без ДДС на 0,00668 лв./кВтч, без ДДС;

2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение – от 0,01877 лв./кВтч, без ДДС на 0,02173 лв./кВтч, без ДДС;

3. Ценообразуващите елементи на цените по т. III.1. и т. III.2. са както следва:

Необходими годишни приходи - 214 873 хил. лв.;

Прогнозни количества пренесена електрическа енергия - 9 144 666 МВтч.

IV. Изменя утвърдените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 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:

| "ЧЕЗ Електро България" АД | |
|--|--|
| Показатели | Цени, без ДДС за електрическа енергия |
| | лв./кВтч |
| I. За небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение | |
| 1. Три скали | |
| в т.ч. – Върхова | 0,21344 |
| - Дневна | 0,13415 |
| - Нощна | 0,07839 |
| 2. Две скали | |
| в т.ч. – Дневна | 0,19087 |
| - Нощна | 0,08240 |
| 3. Една скала | 0,16501 |
| II. За битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение | |
| 1. Две скали | |
| в т.ч. – Дневна | 0,13421 |
| - Нощна | 0,06077 |
| 2. Една скала | 0,13421 |

Необходими годишни приходи – 812 394 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 6 337 451 МВтч.

V. Изменя утвърдените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 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 0,00550 лв./кВтч, без ДДС на 0,00622 лв./кВтч, без ДДС;

2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение – от 0,02206 лв./кВтч, без ДДС на 0,02493 лв./кВтч, без ДДС;

3. Ценообразуващите елементи на цените по т. VI.1. и т. VI.2. са както следва:

Необходими годишни приходи – 206 690 хил. лв.;
Прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 8 192 221 МВтч.

VI. Изменя утвърдените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 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:

| "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД | |
|--|--|
| Показатели | Цени, без ДДС за електрическа енергия |
| | лв./кВтч |
| I. За небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение | |
| 1. Три скали | |
| в т.ч. – Върхова | 0,22126 |
| - Дневна | 0,14934 |
| - Нощна | 0,08319 |
| 2. Две скали | |
| в т.ч. – Дневна | 0,18130 |
| - Нощна | 0,08030 |
| 3. Една скала | |
| | 0,18203 |
| II. За битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение | |
| 1. Две скали | |
| в т.ч. – Дневна | 0,13127 |
| - Нощна | 0,05714 |
| 2. Една скала | |
| | 0,13127 |

Необходими годишни приходи – 729 404 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 5 690 046 МВтч.

VII. Изменя утвърдените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 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 0,00805 лв./кВтч, без ДДС на 0,00926 лв./кВтч, без ДДС;

2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение – от 0,02177 лв./кВтч, без ДДС на 0,02506 лв./кВтч, без ДДС;

3. Ценообразуващите елементи на цените по т. VIII.1. и т. VIII.2. са както следва:

Необходими годишни приходи – 156 668 хил. лв.;

Прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 5 219 944 МВтч.

VIII. Изменя утвърдените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 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./кВтч |
| I. За небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение | |
| 1. Три скали | |
| в т.ч. – Върхова | 0,26984 |
| - Дневна | 0,15639 |
| - Нощна | 0,06756 |
| 2. Две скали | |
| в т.ч. – Дневна | 0,19408 |
| - Нощна | 0,07307 |
| 3. Една скала | 0,18182 |
| II. За битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение | |
| 1. Две скали | |
| в т.ч. – Дневна | 0,13837 |
| - Нощна | 0,05681 |
| 2. Една скала | 0,13837 |

Необходими годишни приходи – 528 974 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 4 126 501 МВтч.

IX. Изменя утвърдените с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 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:

| „ЕСП Златни пясъци” ООД | |
|--|--|
| Показатели | Цени, без ДДС за електрическа енергия |
| | лв./кВтч |
| I. За небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение | |
| 1. Три скали | |
| в т.ч. – Върхова | 0,24100 |
| - Дневна | 0,11281 |
| - Нощна | 0,03641 |
| 2. Две скали | |
| в т.ч. – Дневна | 0,17152 |
| - Нощна | 0,03461 |
| 3. Една скала | 0,16011 |
| II. За битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение | |
| 1. Две скали | |
| в т.ч. – Дневна | 0,14928 |
| - Нощна | 0,05140 |
| 2. Една скала | - |

Необходими годишни приходи – 6 732 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 52 516 МВтч.

Х. Всички останали цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-12 от 30.06.2014 г. остават непроменени.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 - дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
Светла Тодорова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
Лиляна Драгиева