

ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
София – 1000, бул. "Княз Дондуков" № 8 - 10, тел. 988 87 30, факс 988 87 82

МОТИВИ
към решение № Ц-43/30.12.2013 г. на ДКЕВР

Държавната комисията за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.12.2013 г., като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-651/ 30.12.2013г. и събраните данни и доказателства при проведеното на 27.12.2013 г. обществено обсъждане, установи следното:

Със Заповед № З-Е-320/14.12.2013 г. е назначена работна група, която да събере, анализира и представи информация за възможностите за изменение на цените на електрическата енергия, съгласно разпоредбата на чл. 31а от Закона за енергетика (ЗЕ), според която Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисията) има право да изменя утвърдените цени на електрическата енергия по време на ценовия период, а именно:

1. изменя разполагаемостта по чл. 21, ал. 1, т. 21, 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.“

В алинея втора на чл. 31а от ЗЕ е предвидено, че при изменението на цените по време на ценовия период Комисията може да приема съкратени процедури и срокове.

Със заявление с вх. № Е-13-01-94/09.10.2012 г. „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК) е поискала утвърждаване на нови цени на електрическа енергия и по-точно цената, по която дружеството, в качеството си на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества.

Във връзка с реструктурирането на „НЕК“ ЕАД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО) и издаването на лицензия на „ЕСО“ ЕАД за пренос на електрическа енергия, със заявление № Е-13-41-139 /05.11.2013 г. дружеството е предложило и изменение на цената за достъп до електропреносната мрежа и цената за пренос на електрическа енергия при запазване на общата цена за мрежови услуги по преноса и достъпа през/до електропреносната мрежа. С решение № Р - 205/18.12.2013 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране разрешава преобразуването на дружествата и издава на „ЕСО“ ЕАД лицензия за извършване на дейността „пренос на електрическа енергия“.

С писмо Вх.№ Е-12-00-1201/18.12.2013 г. е постъпило становище от Научно - технически съюз на енергетиците в България относно намаляване на технологичните разходи на електроенергия в електроснабдителните системи.

Видно от приложените към цитираните заявления данни и постъпилото становище Комисията намира, че е налице хипотезата на чл. 31а, т. 2 от ЗЕ. Законодателят вменява като правомощие на Комисията в тези хипотези, както беше посочено по –горе, да приема съкратени процедури и срокове. Предвид изложеното, образуваните административни производства по двете заявления следва да бъдат разгледани в рамките на една процедура, приета от ДКЕВР на основание чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ.

С Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. и на основание чл. 31а, ал. 2 от Закона за енергетиката Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е приела съкратена процедура и съкратени срокове за приемане на решение за изменение на цените на електрическата енергия, която включва дата на провеждане на закрито заседание за приемане на доклад и проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия – 20 декември 2013 г., които да бъдат оповестени на официалната интернет страница на ДКЕВР. Приета е дата на провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение за изменение на цените на електрическата енергия и на основните принципи, заложи в него със заинтересованите лица – 27 декември 2013 г. от 9:30 часа, срок за представяне на становища по проекта на решение за изменение на цените на електрическата енергия до 11:00 часа на 30 декември 2013 г. и дата на провеждане на закрито заседание за приемане на окончателно решение за изменение на цените на електрическата енергия – 30 декември 2013 г. след изтичане на срока за подаване на становища.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 19 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 10, ал. 6 от *Наредба №1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия* (Наредба №1), ДКЕВР има правомощието да определя максимални размери на технологични разходи на електрическа енергия, които могат да бъдат признати при ценовото регулиране при производство, пренос и разпределение на електрическа енергия, съгласно методика или указания, приети от Комисията. Чл.10, ал. 5 от Наредба №1 гласи, че при утвърждаване на цените за пренос и достъп до електропреносната и/или електроразпределителните мрежи Комисията извършва оценка на разходите за закупуване на електрическа енергия за технологични разходи. Видно от разпоредбата на чл. 31а, ал. 1, т. 2 от ЗЕ Комисията може, след като изиска необходимата информация, да промени признатите стойности на технологичните разходи преди изтичането на ценовия период съгласно чл. 31а, ал. 1, т. 2 от ЗЕ. Съгласно § 1, т. 23 от Допълнителните разпоредби на Наредба №1 „ценови период“ е период, през който цените остават непроменени от Комисията - обикновено дванадесет месеца. Определеният в Наредба №1 период е примерно посочен, доколкото законът вменява правомощие на Комисията в чл. 31а да изменя цените при наличие на определени предпоставки. Съгласно т. 7 от приетата от ДКЕВР *Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на електрическа енергия при пренос и разпределени на електрическа енергия*¹ (Методиката) Комисията определя средногодишни технологични разходи за всяка ценова година от регулаторните периоди. Следователно ценовата година зависи от утвърдената цена, а тя от своя страна, както бе посочено по-горе, може да бъде изменяна от Комисията като бъде изменян размерът на технологични разходи на енергийните предприятия при производство, пренос и разпределение на електрическа енергия. Предвид изложеното ДКЕВР може да изменя размера на технологични разходи на енергийните предприятия по време на ценовата година, когато има основания за това. С решение по т. 6 от Протокол № 207 от 19.07.2013 г. ДКЕВР е определила максимален размер на технологичните разходи.

¹ Разработена на основание чл. 21, т. 16 от Закона за енергетиката и приета с протоколно решение № 69 от 10.05.2012 г.

В изпълнение на заповед № 3-Е-320/14.12.2013 г., с която е възложено да се събере, анализира и представи информация за възможностите за изменение на цените на електрическата енергия работната група констатира и Комисията прие, че са налице основания за изменение на цените съгласно чл. 31а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, чрез изменение на признатия размер на другите ценообразуващи елементи, при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.

След публикуването на доклада и проекта на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, и след проведеното на 27.12.2013 г. обществено обсъждане за разглеждането им, в определения от Комисията с Решение по т. 2 от Протокол №206/18.12.2013 г. срок са постъпили възражения от част от енергийните дружества и други заинтересовани лица, които детайлно са обсъдени от Комисията.

При осъществяване на правомощията си Комисията се ръководи от принципите по чл. 23, чл. 24 и чл. 31 от Закона за енергетиката и прилага унифициран метод за ценообразуване, основан на разпоредбите на ЗЕ и на Наредба №1, който гарантират обективност и равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия.

След детайлен преглед, ДКЕВР прие решение за всяко от дружествата, а именно:

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

При извършен анализ на ценообразуващите елементи на цената за предоставена разполагаемост на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД от състава на условно-постоянните разходи са изключени: „разходите за почистване и озеленяване на площадката” и „разходите за такси и разрешения”, на обща стойност 5 462 хил.лв. След направената корекция Комисията прие утвърдената с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. на ДКЕВР цена за разполагаемост да бъде изменена от **22,45 лв./МВт*ч** на **22,11 лв./МВт*ч**.

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Комисията изменя утвърдената цена за разполагаемост на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД на 22,11 лв./МВт*ч, при следните ценообразуващи елементи:

- **Необходими годишни приходи за разполагаемост – 182 308 хил.лв.;**
- **Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 8 245 482 МВт*ч.**

„ТЕЦ БОБОВ ДОЛ” ЕАД

В резултат на извършения допълнителен анализ на оперативните разходи, на база на които е изчислена цената за разполагаемост на „ТЕЦ Бобов дол” АД от групата на условно-постоянните разходи са изключени „разходите за абонаментно подържане”, „експертните и одиторски разходи”, както и „разходи за командировки и обучения” на обща стойност 629 хил.лв. На база извършената корекция утвърдената с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. на ДКЕВР цена за разполагаемост следва да се измени от **13,35 лв./МВтч** на **13,15 лв./МВтч**.

С писмо вх.№ Е-14-33-16/27.12.2013 г. „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД е представило становище по публикуваните доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, в което е изложило своите възражения, както следва:

1. По отношение на Условно постоянни разходи:

Дружеството настоява, че разходите за абонаментно поддържане, за експертни и одиторски разходи, за командировки са пряко свързани с дейността по производство на електрическа енергия и безопасността на производствения процес в „ТЕЦ- БОБОВ ДОЛ“ ЕАД и заявява претенциите си те да бъдат включени в цената за разполагаемост.

Направеното възражение от страна на дружеството за намалените разходи за лицензионната дейност се счита за неоснователно. Участието на централата на свободния пазар ще осигури реализация на количества енергия и разполагаемост, които ще надхвърлят значително първоначално възприетата прогноза при утвърждаване на цените на електрическата енергия от 01.08.2013 г. Към началото на регулаторния период „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД не е представило детайлна обосновка за разпределение на разходи по видове дейности - регулирани и нерегулирани.. Направената корекция в нивото на признатите условно-постоянни разходи има за цел да адаптира прогнозата на приходите и разходите от лицензионна дейност на централата. Заложените параметри максимално се доближават до оценката в началото на регулаторния период, като по този начин се гарантира финансовата стабилност на дружеството.

2. По отношение на Условно постоянни разходи, в частта за недовзет приход:

Дружеството изразява становище за разминаване в приетите доклади и решения на ДКЕВР, а именно: с решение № Ц - 25/29.07.2013 г. ДКЕВР постановява цени при одобрени условно постоянни разходи до размера на отчетените за 2012 г. , т.е. с решението от 29.07.2013 г. ДКЕВР одобрява равнището на условно постоянните разходи, но не признава официално отчетена инфлация от НСИ (както самите насоки приети от ДКЕВР за определянето на цената казват, да се отчете инфлацията). Със същото решение и мотиви към него разходите за резерв за услуги на ЕСО ЕАД са изчислени при количество 200 МВт и цена 10 лв./МВт, разликата до 13.35 лв. е недовзет приход за „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ ЕАД от „ЕСО“ ЕАД.

Според приложена от дружеството справка за фактурирани количества разполагаемост по месеци и цени, „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ ЕАД заявява желание за включване в цената за разполагаемост недовзет приход в размер на 128 318,35 лв.

Дружеството желае възстановяване на цената за разполагаемост до нива на 16.85 лв., съгласно решение № Ц-17/28.06.2012 г. на ДКЕВР и запазване на принципите залегнали в него по отношение на цена на разполагаемост.

Направеното възражение от ТЕЦ „Бобов дол“ ЕАД по отношение на цитираните корекции за недовзет приход са неоснователни. Мотивите за утвърждаване на цените за разполагаемост на централата от 01.07.2012 г. и от 01.08.2013 г. съдържат конкретната аргументация за нивата на утвърдените ценообразуващи елементи, съгласно приложимата нормативна база. Към настоящия момент не са налице условия за извършване на корекции в ценообразуващите елементи с „недовзет приход“ на база цитираните по-горе ценови решения.

Комисията изменя утвърдената цена за разполагаемост на „ТЕЦ Бобов дол“ АД в размер на 13,15 лв./МВт*ч, при следните ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи за разполагаемост – 9 047 хил.лв.;
- Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 687 949 МВт*ч.

„ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2” ЕАД

В резултат на извършен анализ на оперативните разходи на дружеството, от състава на които са изключени групите разходи: „разходи за абонаментно подържане”, „разходи за наеми”, „командировки и експертни услуги”, на обща стойност 716 хил.лв., цената за предоставена разполагаемост на „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД трябва да се измени, т.е. утвърдената с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. на ДКЕВР цена за разполагаемост от **22,82 лв./ МВт*ч** да се промени на **22,47 лв./ МВт*ч**.

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид горното, Комисията изменя утвърдената цена за разполагаемост на „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД в размер на 22,47 лв./МВт*ч, при следните ценообразуващи елементи:

- **Необходими годишни приходи за разполагаемост – 47 133 хил.лв.;**
- **Прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 2 097 592 МВт*ч.**

„ТЕЦ ВАРНА” ЕАД

С Решение Ц-25 от 29.07.2013 г. ДКЕВР е утвърдила цена за енергия, по която „ТЕЦ Варна“ ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 89,20 лв./МВтч. при прогнозно количество електрическа енергия за регулаторния период, считано от 01.08.2013 г., в размер на 473 041 МВтч. Цената за енергията е утвърдена въз основа на прогнозираната от дружеството цена на въглищата, в размер на 180,98 лв./т.н.г., при 5888 kcal/kg., съгласно подадено от дружеството заявление за утвърждаване на цени на електрическа енергия с вх. № 13-15-9/29.03.2013 г.

В резултат на проучване и наблюдение на котировките на цените на въглищата на международните пазари, по данни на водещият в областта издател PLATTS, и направеният анализ на цените на вносните енергийни въглища се установи, че съгласно отчетни данни за периода от месец август до месец ноември 2013 г., както и въз основа на прогнозна информация за първо полугодие на 2014 г. от голямата северозападна европейска борса АRA, средната CIF цена за периода през второ шестмесечие на 2013 г. и първо шестмесечие на 2014 г. (за 6,000 kcal/kg NAR) е 81,82 \$/тон. При изготвянето на цените е отчетена тенденцията за периода на второ полугодие на 2013 г. и първо полугодие на 2014 г., за средна прогнозна борсова цена на въглища CIF АRA (за 6,000 kcal/kg NAR) от 87,99 \$/тон.

За централите, работещи с въглища от внос, предимно от Русия и Украйна, за периода от 01.01.2014 г. цените на въглищата са определени въз основа на утвърдените цени през ценовия период 1.08.2013 – 30.07.2014 г., (за 6000 kcal/kg), коригирани с коефициент отразяващ тенденцията за намаление със 7% на прогнозната средна цена на въглищата в началото на ценовия период, спрямо отчета и прогнозата в средата на ценовия период.

Въз основа на горепосоченото, цената на основното гориво за ТЕЦ „Варна” ЕАД е коригирана от 180,98 лв./т.н.г. на 168,31лв./т.н.г. Тъй като основното гориво има основен дял при формирането на променливите разходи, това води до промяна и в цената за енергия на дружеството.

Извършена е корекция на собствените нужди електрическа енергия, като прогнозната стойност е коригирана от 7,50 % на 7,20 %, както и корекция на brutния специфичен разход

на условно гориво, като е взета предвид отчетената стойност през 2011 г. – 361,1 гуг/кВтч. Извършена е промяна на количествата разпалващи горива – природен газ и мазут, което е съобразено с възможностите за работа на централата и с отчетените стойности за съответните енергийни блокове през базисната 2012 г. Цената на природния газ е съгласно утвърдената с Решение Ц-35 от 27.09.2013 г. цена, в сила от 01.10.2013 г.

След извършените гореописани корекции Комисията приема утвърдената с Решение Ц-25 от 29.07.2013 г. на ДКЕВР цена за енергия в размер на **89,20 лв./МВтч** да се коригира на **81,33 лв./МВтч**.

С писмо вх. № Е-13-31-39/27.12.2013 г. „ТЕЦ Варна“ ЕАД е представило становище относно доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ и „Топлоенергетика“ и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, в което е изложило своите възражения, както следва:

1. Относно извършена корекция на цената на основното гориво на „ТЕЦ Варна“ ЕАД - въглища, от 180,98 лв./тнг на 168,31 лв./тнг за цялото изразходено количество от въглища за регулаторен период, без да е взето предвид наличното количество въглища в началото на регулаторния период.

Дружеството не е съгласно с използваните в анализите на експертите цени на въглища на борсите АРА. Независимо от това, приема общия извод на Комисията за тенденция на намаление на цените на въглищата. Още на 28.03.2013 г. „ТЕЦ Варна“ ЕАД е сключило анекс към основния договор за доставка на въглища № 246/28.10.2011 г., с който цената на въглищата е намалена с повече от 10%.

Дружеството не е съгласно определената от ДКЕВР в резултат на анализ доставна цена на въглищата за периода от август 2013 г. до края на регулаторния период да бъде приложена за целия извършен разход на въглища на централата през регулаторния период, тъй като последния се формира въз основа на наличните количества въглища в началото на регулаторния период и извършените доставки на въглища през същия регулаторен период.

„ТЕЦ Варна“ ЕАД заявява, че като отговорна компания с дългогодишен опит е положила всички необходими усилия да подсури запаси от въглища съгласно предвидената производствена програма, задълженията по договорите за студен резерв и допълнителни услуги с „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД, и изискванията на нормативните документи /Наредба № 11 на МИЕ за резервите от горива и др./, така че да е подготвена за есенно-зимния период на експлоатация и да не допусне криза в снабдяването със енергосуровини. Уточнява се, че в началото на 2013 г. „ТЕЦ Варна“ ЕАД има налични на склад 597 284 мт въглища със средна цена 189,88 лв./тнг, закупени през 2012 г., когато цените им на международните пазари са били значително по-високи от настоящите.

В резултат от неизпълнение (незаявяване) от страна на обществения доставчик НЕК ЕАД на определената от ДКЕВР разполагаемост за производство на електрическа енергия, за регулаторния период 07.2012 - 06.2013 г. /решение ТЕ-021/28.06.2012г/ „ТЕЦ Варна“ ЕАД не е успяло да изразходва закупените въглища. Съгласно решението за ценовия период „ТЕЦ Варна“ ЕАД е длъжно да сключва договори за производство на електрическа енергия с обществения доставчик в размер на 1 113 612 МВтч, но общественият доставчик е заявил към „ТЕЦ Варна“ ЕАД помесечни количества електрическа енергия в размер само на 688 254 МВтч, което е едва 61,8% от определената от ДКЕВР квота.

В заявлението си за цена „ТЕЦ Варна“ ЕАД изчислява, че в началото на регулаторния период ще има на склад 435 969 мт въглища, със средна цена 189,91 лв./тнг, изчислени на база

наличностите на въглища в началото на годината и прогнозния разход на въглища за първото полугодие. Следва да се има предвид обаче, че поради горе описаните обстоятелства, реалната наличност на склад към 01.08.2013 г. по счетоводни данни е 560 790 мт, със средна цена 189,91 лв./тнг, което увеличава средната цена на разхода на въглища за регулаторния период (като миксирана цена между средната цена на наличността и доставката на ниски цени през регулаторния период) и следователно цената на електрическата енергия би следвало да се повиши, а не да се намали.

От дружеството възразяват, че в решението на ДКЕВР № Ц-25/29.07.2013 г. относно утвърждаване цени на електрическата енергия Комисията е отчела наличността на въглища на „ТЕЦ Варна“ ЕАД към началото на регулаторния период, като в резултат на това средната цена на разхода на въглища за регулаторния период се определя на 180,98 лв./тнг, формирана на база на наличните въглища в началото на регулаторния период, със средна цена 189,91 лв./тнг и доставените през регулаторния период въглища, със средна цена 167,73 лв./тнг.

Дружеството отбелязва, че в докладите и проекта на решение, по които възразяват, Комисията не отчита наличността на въглища на „ТЕЦ Варна“ ЕАД в началото на регулаторния период със съответната средна цена на склад, които наличности са резултат на неизпълнението от страна на обществения доставчик на определената от ДКЕВР квота за производство на електрическа енергия за регулаторния период 07.2012 - 06.2013 г. и липсата на производство за активиран студен резерв през същия период, и нанася съществени загуби на компанията.

2. Относно извършена корекция на брутния специфичен разход на условно гориво, като е взета предвид отчетната стойност за 2011 г. - 361,1 гуг/кВтч и дружеството възразява, че не са отчетени реалните резултати на централата за 2013 година.

Дружеството отбелязва, че в представеното в ДКЕВР предложение за цена на електрическата енергия за ценовия регулаторен период 01.07.2013 - 30.06.2014г. „ТЕЦ Варна“ ЕАД е посочила прогнозно брутно производство 1 484 983 МВтч (нетно електропроизводство - 1 373 612 МВтч), при среден часов товар на работещ блок - 163,4 МВт и специфичен разход на условно гориво - 363,85 г/кВтч.

Според дружеството отчетени производствени данни от централата за изминалата част от новия регулаторен период след 01.08.2013 г. се разминават с прогнозните данни, посочени в заявлението за цени за регулаторен период 01.07.2013 - 30.06.2014 г. За оставащите месеци (от 01.12.2013 г. до 31.07.2014 г.) на регулаторния период, „ТЕЦ Варна“ ЕАД има общо за изпълнение на задължения по определената квота към „НЕК“ ЕАД нетно количество ел. енергия приблизително 228 000 МВтч. Това оставащо производство на ел. енергия от определената квота на „ТЕЦ Варна“ ЕАД не предполага работа при по-висок среден часов товар, които би позволил намаляване на разхода на гориво. Ето защо през оставащата част от регулаторния период „ТЕЦ Варна“ ЕАД счита, че ситуацията няма да се промени коренно за спрямо вече отчетените производствени данни. Средният часов товар ще е около 139 МВт и очакваният специфичен разход на условно гориво в края на регулаторния период ще бъде около 370,00-371,00 г/кВтч. Според дружеството, поради тази причина, използвания от комисията в доклада специфичен разход 361,1 г/кВтч (отчетен през 2011 г. при среден часов товар на работещ блок от 180,69 МВт и общо годишно производство от 3 043 132 МВт/ч) за „ТЕЦ Варна“ ЕАД е нереален и би довел до финансови загуби на централата при така предложеното изменение на цената на нетна ел.енергия.

Възражението на ТЕЦ „Варна“ ЕАД срещу направената корекция на цената на въглищата от 180,98 лв./т.н.г. на 168,31 лв./т.н.г.. не се приема, както и искането им да бъде отчетена наличността на въглищата в централата в началото на ценовия период

със съответната средна цена на склад. Видно от т.2 от Доклада за изменение на утвърдените цени в сектори „Електроенергетика” и „Топлоенергетика” на основание на чл. 31а от Закона за енергетика е отчетено наличието на голямо количество въглища на склад и затова за разлика от петте енергийни предприятия от сектор „Топлоенергетика”, единствено на ТЕЦ „Варна” ЕАД цената на въглищата е коригирана с коефициент, отразяващ тенденцията за намаление със 7% на утвърдената средна цена на въглищата за новия ценови период от 01.08.2013 г., спрямо отчета и прогнозата на борсовата цена на въглищата в средата на ценовия период по данни на АРА. Според становището на дружеството в началото на 2013 г. ТЕЦ „Варна” ЕАД има налични на склад 597 284 тона въглища със средна цена 189,88 лв./т.н.г., т.е. над 99% от складовата вместимост е запълнена (550 000 тона основен склад и 50 000 тона резервен склад). Като основание дружеството се позовава на Наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива, но в чл.8, ал. 1, т. 4 в същата наредба е записано, че резервът от основно твърдо гориво при пълно прекъсване на доставката трябва да осигури непрекъснатата работа на централата в съответствие с прогнозния и/или договорения режим на работа в продължение на тридесет денонощия през зимен и двадесет денонощия през летен сезон - за централи на вносни твърди горива. За ТЕЦ „Варна” ЕАД спазването на тази разпоредба означава наличност на склад на около 53 000 тона въглища, определени като 1/12 от прогнозното количество въглища за ценовия период от 636 835 тона. Следователно дружеството е осигурило количество въглища, което е над 11 пъти на изискваните резерви, при това на доставни цени, които са с около 21 % по високи от отчетените средни борсови цени за 2012 г. на борса АРА, като прогнозата е очертавала трайна тенденция за намаляване цената на въглищата през 2013 г. В обосновката си дружество твърди, че наличността на склад на въглищата към 01.08.2013г. е 560 790 тона, при средна цена от 189,91 лв./т.н.г. Тези данни не кореспондират с два факта. Първият е, че за месец януари и февруари 2013 г. е отчетен разход на въглища от 54 511 тона, т.е. поне това количество е следвало да бъде отписано със среднопретеглена цена на склад от 189,88 лв./т.н.г и вторият е, че за началото на ценовия период се декларира среднопретеглена цена на склад от 189,91 лв./т.н.г, която е по-голяма в сравнение с началото на 2013 г. при положение, че дружеството твърди, че на 28.03.2013 г. е сключило анекс към основния договор, с който е намалена цената на въглищата с повече от 10%. Натрупваните количества въглища на склад са икономически необосновани, оценката за тяхната среднопретеглена цена не е доказана и за 2013 г. значителна част от декларираните в началото на 2013 г. количества въглища са изразходвани. Дружеството не посочва данни за средата на ценовия период. При отчитането на тези обстоятелства Комисията счита, че и за ТЕЦ „Варна” ЕАД следва да бъде използван подхода за определяне цената на въглищата, както при дружествата от сектор „Топлоенергетика”, а именно цената на въглищата следва да се коригира от 168,31 лв./т.н.г. на 136,99 лв./т.н.г, в съответствие с отчетената борсова цена от 121,34 лв./тон и транспортна цена от 8 евро на тон. Комисията приема възражението на ТЕЦ „Варна” ЕАД да не се коригират количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация, както и brutния специфичен разход на условно гориво.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдената цена за електрическа енергия на „ТЕЦ Варна” ЕАД в размер на 70,00 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

- Необходими годишни приходи от активна енергия – 33 113 хил.лв.;
- Прогнозни количества за регулаторния период – 473 041 МВтч.

„НЕК” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-01-94/09.10.2012 г. дружеството е предложило за изменение следните цени на електрическа енергия от 01.01.2014 г.:

1. Изменение на цената, по която дружеството в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и на електроразпределителните предприятия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи **от 95,85 лв./МВтч**, без ДДС **на 104,34 лв./МВтч**, без ДДС. Предложената за изменение цена е изчислена при включване на следните допълнителни разходи:

- разходи свързани с „неизкупена разполагаемост”, породена от сключените дългосрочни договори с „Ей и Ес Марица Изток 1” ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3” АД, като се очаква тези разходи за ценовия период 01.08.2013 г. – 31.07.2014 г. да са в размер на 68 821 хил.лв., а очакваният ефект върху цената на обществения доставчик е увеличение в абсолютна стойност **с 2,37 лв./МВтч.**;

- некомпенсирани разходи свързани с прилагането на компенсаторния механизъм за възстановяване на разходите за зелена енергия за предходния ценови период в размер на 55 000 хил.лв., като „НЕК” ЕАД предлага в корекцията на цената от 01.01.2014 г. да бъдат включени половината от тях, а останалата част да бъде компенсирана през следващи ценови периоди. Ефектът от включването на тези разходи е увеличение на цената на обществения доставчик в абсолютна стойност **с 1,26 лв./МВтч.**

- разходи свързани с работата на ПАВЕЦ в помпен режим, които за периода август – декември 2013 г. се очаква да бъдат 45 000 хил.лв., като ефектът върху цената на обществения доставчик е увеличение **с 2,09 лв./МВтч.**

- компенсиране на извършени разходи за предходния ценови период, свързани с натрупани задължения за „неизкупена разполагаемост” от централите „Ей и Ес Марица Изток 1” ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3” АД на стойност 196 514 хил.лв. НЕК ЕАД предлага тези разходи да бъдат компенсирани поетапно за периода от 01.01.2014 г. до 31.07.2016 г., като при средномесечен разход от 6 339 хил.лв., компенсацията за периода 01.01.2014 г. – 31.07.2014 г. следва да бъде 44 374 хил.лв., което в абсолютно отражение върху цената на обществения доставчик е увеличение **с 2,04 лв./МВтч.**

2. Изменение на цената за дейността „обществена доставка” **от 1,32 лв./МВтч на 2,19 лв./МВтч.** Направеното предложение е на основание чл.9, ал.2 от Наредба № 1, като предложената цена за дейността „обществена доставка” е изчислена в размер на 2 % от цената за закупена електрическа енергия. В резултат на това ефектът върху цената на енергията, по която обществения доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители за осигуряване потреблението на електрическа енергия за клиентите на регулирания пазар и на електроразпределителните предприятия за технологични разходи е увеличение **с 0,73 лв./МВтч.**

3. Изменение на цената за дейността „производство на електрическа енергия от ВЕЦ” **от 63,64 лв./МВтч на 69,50 лв./МВтч**, предвид тенденцията за очаквана суха година и прогнозирано производство около 2 700 ГВтч, което е под заложеното в цената средно производство за 10 – годишен отчетен период от 3 000 ГВтч.

В резултат на извършен детайлен анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за цени Комисията прие, че:

- предложените разходи свързани с „неизкупена разполагаемост”, по сключените дългосрочни договори между НЕК ЕАД с „Ей и Ес Марица Изток 1” ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3” АД следва да бъдат коригирани от 68 821 хил.лв. на 51 515 хил.лв., в резултат на преизчисление на база заявената от „НЕК” ЕАД компонента от 2,37 лв./МВтч и прогнозните количества електрическа енергия за регулирания пазар – 21 736 096 МВтч и включени в цената на обществения доставчик, по която продава електрическа енергия на крайните снабдители и на електроразпределителните предприятия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи;

- по отношение некомпенсираните разходи свързани с прилагането на компенсаторния механизъм за възстановяване на разходите за зелена енергия за предходния ценови период в размер на 55 000 хил.лв., в мотивите към Решение Ц – 25/29.07.2013 г. е посочено че: *„некомпенсираните разходи за покупка на електрическа енергия от ВИ за предходния ценови период, същите следва да бъдат разсрочени за компенсиране за следващи ценови период, след анализ и оценка на реално отчетените разходи.”* ;

- разходите за ПАВЕЦ в помпен режим, следва да бъдат коригирани от 45 000 хил.лв. на 25 600 хил.лв., които представляват отчетени и прогнозни разходи за периода от 01.08.2013г. до 31.01.2014г. Другите очаквани разходи за ПАВЕЦ работещ в помпен режим са предмет на компенсиране от балансиращия пазар и приходите от работата на ПАВЕЦ в генераторен режим;

- предложението на НЕК ЕАД за компенсиране на част от извършените разходи за „неизкупена разполагаемост” от централите „Ей и Ес Марица Изток 1” ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3” АД от предходния ценови период в размер на 44 374 хил.лв. е основателно и разходите са включени в цената за електрическа енергия на Обществения доставчик;

- предложението за изменение на цената за дейността „обществена доставка” от 1,32 лв./МВтч на 2,19 лв./МВтч. е неоснователно, поради липсата на обосновка по отношение на разходите, които предложената цена ще отразява;

- предложението на „НЕК” ЕАД за увеличение на цената за дейността „производство на електрическа енергия от ВЕЦ” от 63,64 лв./МВтч на 69,50 лв./МВтч е неоснователно, предвид обстоятелството, че поисканото увеличение е базирано на база прогноза за „суха” година, като следва да се подчертае, че разликата между прогнозираните количества електрическа енергия и заложените в утвърдената цена е незначително.

С писмо вх.№ Е-13-01-116/27.12.2013г. „НЕК” ЕАД е представило становище по публикуваните доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и „Топлоенергетика“ и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, в което е изложило своите възражения, които са описани и обобщени, както следва:

1. По отношение на правното основание за приемане на Решение за изменение на цените на електрическата енергия.

Дружеството намира за правилен подхода на ДКЕВР за прилагане на разпоредбите на чл.31а от Закона за енергетиката, свързани с правото на Комисията да изменя утвърдените цени на електрическата енергия по време на ценовия период. „НЕК“ ЕАД счита това за уместно, тъй като в първите месеци на новия регулаторен период е извършен вече анализ от действието на цените през предходния ценови период, а и са се очертали тенденциите от прилагането на новите цени за настоящия регулаторен период, т.е. Комисията има възможност да анализира резултатите и своевременно да ги отрази в цените, така че да не се изчаква края на

регулаторния период и ескалирането на положителния и отрицателен ефект да нарасне.

2. По отношение на определената в проекта на решение цена, по която „НЕК“ ЕАД, в качеството си на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества

2.1. Цена на Обществен доставчик:

„НЕК“ ЕАД възразява срещу корекцията на „предложените разходи свързани с „неизкупена разполагаемост“ по сключените дългосрочни договори между „НЕК“ ЕАД с „Ей и Ес Марица Изток 1“ ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД от 68 821 хил. лв. на 51 515 хил. лв. отбелязвайки, че в заявление с вх.№ Е-13-01-94/09.10.2013 г. „НЕК“ ЕАД е представило подробна обосновка на очакваните допълнителни разходи за „неизкупена разполагаемост“, породена от сключените дългосрочни договори с „Ей и Ес Марица Изток 1“ ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД, като начина на тяхното изчисление е детайлно описан. „НЕК“ ЕАД не е съгласно с мотива за извършената корекция „преизчисление на база заявената от „НЕК“ ЕАД компонента от 2,37 лв./МВтч и прогнозните количества електрическа енергия за регулирания пазар - 21 736 096 МВтч и включени в цената на обществения доставчик, по която продава електрическа енергия на крайните снабдители и на електроразпределителните предприятия за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи“. Дружеството счита, че посочените мотиви не обосновават извършената корекция и не представляват приемлив аргумент за намаление на очакваните разходи до края на регулаторния период и, че претендираните от „НЕК“ ЕАД разходи следва да бъдат признати в посочения в заявлението размер, а именно 68 821 хил. лв.

Комисията прие, че направеното възражение от страна на „НЕК“ ЕАД е основателно и претендираните от дружеството разходи следва да бъдат признати в посочения в заявлението размер, а именно 68 821 хил. лв.

По отношение на некомпенсираните разходи, свързани с прилагането на компенсаторния механизъм за възстановяване на разходите за зелена енергия за предходния ценови период в размер на 55 000 хил. лв. „НЕК“ ЕАД счита, че е от изключителна важност да се обърне внимание на факта, че при определянето на цените от 01.08.2013 г. и изготвянето на мотивите към Решение № Ц-25/29.07.2013 г. все още не е бил завършен регулаторния преглед на действието на механизма за зелена енергия и ВЕКП и, че към настоящия момент Комисията разполага с достатъчно данни по отношение на разходите, тъй като „НЕК“ ЕАД е представило подробен анализ на регулатора, който може да послужи като база, която да позволи тези разходи да бъдат включени в предвиденото в проекта на решение изменение на цените на електрическата енергия, без да се изчаква новия регулаторен период. Като допълнителен аргумент за избора на този подход дружеството счита факта, че в случай, че Комисията не приеме тези разходи в текущия ценови период, дефицитът от парични средства в „НЕК“ ЕАД ще нарасне драстично, като по този начин разплащанията на дружеството към неговите доставчици ще бъдат допълнително затруднени.

Направеното възражение от страна на „НЕК“ ЕАД се приема от Комисията за неоснователно, тъй като в Закона за енергетиката се предвижда компенсирането на тези разходи да се извършва, освен чрез цените на електрическата енергия и от други регламентирани приходи, прилагайки разпоредбите на директива 2009/28/ЕО от 23.04.2009 г. Разчетените приходи от емисии за ценовия период 2013-2014 г. имат за цел да покрият текущия финансов дефицит от производството на електрическа енергия от възобновяеми източници. В тази връзка, възприемането на адекватна схема за компенсиране на подобен род разходи би следвало да се извърши след приключване на

текущия ценови период и извършването на регулаторен технически и инвестиционен одит от страна на ДКЕВР. Изясняването на всички факти и обстоятелства по отношение на възникналите разходи и тяхната основателност ще осигури необходимата прозрачност при установяване на разходите на всички участници по веригата производство-пренос-разпределение и снабдяване с електрическа енергия.

Относно корекцията на заявените разходи за ПАВЕЦ от 45 000 хил.лв на 25 600 хил.лв. „НЕК” ЕАД счита, че в доклада към проекта на решение липсват описание на механизма на тяхното изчисление. Като мотив за намалението е посочено единствено, че определеният размер на разходите (25 600 хил. лв.) кореспондира с „отчетени и прогнозни разходи за периода 01.08.2013 г. до 31.01.2014 г.“, като се очаква другите очаквани разходи за ПАВЕЦ работещ в помпен режим да са „предмет на компенсиране от балансиращия пазар и приходите от работата на ПАВЕЦ в генераторен режим“. В тази връзка дружеството отбелязва, че при средномесечна консумация на електроенергия на ПАВЕЦ в помпен режим от 95 000 МВтч и при определената от ДКЕВР миксова цена на закупената електроенергия 01.08.2013 г.от 94.53 лв/МВтч, без цена за обществена доставка, разходите на НЕК за закупуването на тази електроенергия от производителите и за предоставянето ѝ на ПАВЕЦ за регулиране на електроенергийната система в страната, възлизат на 45 000 хил.лв. и обръща внимание на липсата на работещ балансиращ пазар, което се дължи на пропуски в нормативната и регулаторна рамка и по-специално на механизми за задължително включване на необходимите за неговото функциониране участници, а до създаването на необходимите предпоставки за работещ балансиращ пазар на електрическа енергия, разходите за регулиране на електроенергийната система в страната от страна на „НЕК” ЕАД, чрез ПАВЕЦ, дружеството счита, че следва да бъдат признати в пълния им размер.

Комисията счита направеното възражение по отношение на нивото на признатите разходи на „НЕК”ЕАД за експлоатация на ПАВЕЦ през текущия ценови период за неоснователно. Дружеството не е представило обосновка, каква част от претендираната стойност от 45 000 хил.лв. разходи за ПАВЕЦ са относими към клиентите по регулирани цени и каква част за клиентите по свободно договорени цени. Следва да се има предвид, че приетите Правила за търговия с електрическа енергия, приложими през текущия ценови период от 01.08.2013 г., регламентират използването на ПАВЕЦ и разпределението на разходите между всички участници на пазара на електрическа енергия. Забавянето в приложението на нормативните разпоредби по отношение на балансиращия пазар в неговата пълнота, носят на компанията финансови загуби, които не следва да се възстановяват единствено чрез цените на електрическата енергия. В тази връзка, направената нова оценка за нивото на признатите разходи за ПАВЕЦ за периода от 01.08.2013 г. до 31.01.2014 г. се базира на съществуващата структура на пазара на електрическа енергия в страната. Така призната стойност възлиза на 13 654 хил. лева и има за цел да осигури разходите за управление на ПАВЕЦ, предизвикани от клиентите по регулирани цени. Използването на услугите от ПАВЕЦ е предмет на управлението на ЕЕС на България и в тази връзка, тези услуги, следва да се заплащат от ползвателите им. Основен механизъм в това отношение е балансиращия пазар.

„НЕК” ЕАД посочва, че счита включването на част от разходите за „неизкупена разполагаемост“ по ДИЕ за стария ценови период, в размер на 44 374 хил. лв., в цената на електрическата енергия на Обществения доставчик за обосновано и целесъобразно.

2.2. Цена за дейността „обществена доставка“:

В заявлението си „НЕК” ЕАД е предложило корекция на цена за дейността „обществена

доставка“ по метода съгласно чл.9 ал.2 от Наредба №1, което е промяна от 1,32 лв./МВтч на 2,19 лв./МВтч, в следствие разширените функции на Обществения доставчик с придобиването на лицензия за „Координатор на специална балансираща група” и свързаните с това допълнителни разходи за извършване на тази дейност.

Комисията счита направеното възражение по отношение на стойността на цената за дейността „обществена доставка“ за неоснователно, тъй като към настоящия момент не са установени съществени различия от условията, при които „НЕК” ЕАД осъществява лицензионната си дейност, спрямо началото на регулаторния период. При определяне на цената за „обществена доставка“ от 01.08.2013 г. са взети предвид заявените от компанията нива на разходи и възвръщаемост. Възникването на допълнителни задължения за Обществения доставчик като координатор на специална балансираща група, респективно възникване на допълнителни оперативни разходи биха били обект на оценка и анализ едва след ефективното стартиране на балансиращия пазар в началото на 2014 г. и натрупването на отчетни данни до края на регулаторния период. Също така следва да се отбележи, че координаторите на балансиращи групи не следва да имат какъвто и да е финансов резултат от разпределението на небалансите в групата. Основен принцип на балансирането е да се заплащат небаланси от тези, които ги предизвикват. Координаторът само администрира процеса и може да има разходи, само от административен характер, а не от небаланси.

3. Цена за дейността „производство на електрическа енергия от ВЕЦ“

Дружеството изразява несъгласието си с твърдението на Комисията в доклада към проекта на решение, че „предложението на НЕК ЕАД за увеличение на цената за дейността „производство на електрическа енергия от ВЕЦ“ от 63,64 лв./МВтч на 69,50 лв./МВтч е неоснователно, предвид обстоятелството, че поисканото увеличение е базирано на база прогноза за „суха“ година. При определяне на цената на ВЕЦ от 69.50 лв./МВтч в подаденото от „НЕК” ЕАД заявление с вх.№ Е-13-01- 94/09.10.2013 г. е използвано годишно производство от 2 730 ГВтч, което е с около 250 ГВтч по-малко от средногодишното за последните 10 години, използвано при определяне на цената от 63.64 лв./МВтч, и според дружеството искането му трябва да бъде уважено.

Възражението от страна „НЕК” ЕАД за нивото на цената на електрическата енергия, произвеждана от ВЕЦ за текущия ценови период е неоснователно, тъй като първоначалната оценка на разходите е представена подробно в мотивите към Решение № Ц-25 от 29.07.2013 г.

В резултат на описаните по-горе корекции и аргументи, Комисията изменя утвърдената цената по която „НЕК” ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества в размер на 100,43 лв./МВтч, в т.ч. цена за услугата обществена доставка – 1,32 лв./МВтч, при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 2 182 948 хил.лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 21 736 096 МВтч.

Комисията задължава „Национална електрическа компания” ЕАД да спазва квотния принцип за изкупуване, установен с Решение ТЕ-022/29.07.2013г. в съответствие с чл. 162 от ЗЕ.

„ЕСО” ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-41-139 /05.11.2013 г. и във връзка с подадени от „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД заявления за преобразуване на основание чл. 52 от ЗЕ и чл.87, ал.2 от НЛДЕ и издаването на лицензия на „ЕСО” ЕАД за пренос на електрическа енергия съгласно чл. 9, ал. 1, т.4 от НЛДЕ, дружеството е предложило за изменение от 01.01.2014 г. на цената за достъп до електропреносната мрежа от **2,76 лв./МВтч** на **8,32 лв./МВтч** и изменение на цената за пренос на електрическа енергия от **9,71 лв./МВтч** на **4,15 лв./МВтч**, като се запазва общата цена за мрежови услуги по преноса и достъпа през/до електропреносната мрежа в размер на **12,47 лв./МВтч**.

1. Предложеното изменение на цената за достъп до електропреносната мрежа е формирана на база следните допълнителни разходи:

- задължението на „ЕСО” ЕАД за възстановяване на събраните приходи от временната цена достъп на стойност 46 510 хил.лв. към производителите от ВЕИ във връзка с окончателни решения на ВАС, отменящи отделни части на Решение № Ц-33/14.09.2012 г. на ДКЕВР за определяне на временни цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи на производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници. В резултат, ефектът от включването на тези разходи е увеличение на цената за достъп до електропреносната мрежа с **2,02 лв./МВтч**.

- разходи, свързани с увеличение на диапазона за вторично регулиране и нарастване честота на активиране на третичен резерв, в размер на 17 456 хил.лв., чийто ефект върху цената за достъп до електропреносната мрежа е увеличение с **0,71 лв./МВтч**.

- разходи на стойност 25 873 хил.лв. представляващи договорни взаимоотношения между „ЕСО” ЕАД и „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД. Ефектът върху цената за достъп до електропреносната мрежа е увеличение с **1,12 лв./МВтч**.

- допълнителни разходи за разполагаемост за студен резерв в размер на 38 117 хил.лв., породени от ограничаване на термични централи в резултат на намаленото потребление. Влиянието от включването на тези разходи в цената за достъп до електропреносната мрежа е увеличение с **1,66 лв./МВтч**.

Въз основа на извършен детайлен анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за изменение на цените за пренос на електрическа енергия и достъп до електропреносната мрежа, Комисията прие, че:

- по отношение на предложените разходи за възстановяване на събраните приходи от временните цени за достъп, в размер на 46 510 хил.лв., същите не следва да бъдат включвани в цената за достъп до електропреносната мрежа, предвид обстоятелството че към настоящия момент не е постановено решение за определяне на окончателни цени за достъп до електропреносната и електроразпределителни мрежи на производителите на електрическа енергия от ВИ, на база на което ще се извърши анализ на реализираните приходи от временните цени за достъп и разходите, които те отразяват. В резултат на този анализ ще се приложи, подходящ компенсаторен механизъм за възстановяване на разходите;

- в цената за достъп до електропреносната мрежа не следва да бъдат включени разходи свързани с увеличение на диапазона за вторично регулиране и нарастване честота на активиране на третичен резерв в размер на 17 456 хил.лв., предвид обстоятелството, че същите са предмет на балансиращия пазар;

- разходите, представляващи договорни взаимоотношения между „ЕСО” ЕАД и „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД на стойност 25 873 хил.лв. са разгледани в Решение Ц – 25/29.07.2013 г.

- предложените допълнителни разходи за разполагаемост за студен резерв в размер на 38 117 хил.лв., породени от ограничаване на термични централи в резултат на намаленото потребление не са основателни, тъй като Комисията е определила пределна стойност на разходите за студен резерв на основание Заповед № РД-16-893/ 02.07.2013 г. на министъра на икономиката и енергетиката за определяне на задължителните показатели за степен на надеждност на снабдяването с електрическа енергия за период 1.07.2013 г. – 30.06.2014 г., с което е определен средногодишен студен резерв от 500 МВт.

В резултат на гореизложеното, Комисията прие цената за достъп до електропреносната мрежа да се запази в размер на 2,76 лв./МВтч без ДДС.

2. Предложението за намаление на утвърдената цена за пренос през електропреносната мрежа от 9,76 лв./МВтч на 4,15 лв./МВтч е на база сравнителен анализ на финансовите резултати от дейността пренос, формирани на база на очакваните приходи за периода от 01.01.2014г. до 31.07.2014г. от дейността и съответно разходите, свързани с тази дейност.² „ЕСО” ЕАД предвижда очакваната загуба от дейността пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа да се компенсира от заявените по-високи приходи от цената за достъп до електропреносната мрежа, като дружеството прогнозира достатъчен по размер паричен поток за покриване на разходите свързани с предоставянето на мрежовите услуги пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа и достъп до електропреносната мрежа, както и частично компенсиране на загубите, генерирани през 2012г. и 2013г.

Комисията счита направеното предложение за намаление на цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа от 9,71 лв./МВтч на 4,15 лв./МВтч за основателно, предвид извършеното реструктуриране на дейностите на „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД. В резултат на това „ЕСО” ЕАД, в ролята си на оператор на електропреносната мрежа и осъществяващ оперативното планиране и координиране на електроенергийната система, следва да извърши реструктуриране и респективно оптимизация на оперативните разходи, свързани с преноса на електрическа енергия през електропреносната мрежа.

На база предложението на „ЕСО” ЕАД за намаление на цената за пренос на електрическа енергия от **9,71 лв./МВтч на 4,15 лв./МВтч** е извършено преизчисление, като цената за пренос се формира при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 164 188 хил.лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 39 549 006 МВтч.

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок „ЕСО” ЕАД не е подало възражение срещу предложените в доклада и проекта на решение цени.

ДКЕВР изменя утвърдените цени за достъп и пренос до електропреносната мрежа, както следва:

- **Цена за достъп - 2,76 лв./МВтч, при 109 067 хил.лв. необходими приходи и количества електрическа енергия 39 549 006 МВтч.**
- **Цена за пренос - 4,15 лв./МВтч, при 164 188 хил.лв. необходими приходи и количества електрическа енергия 39 549 006 МВтч.**

² Направеното предложение за изменение е във връзка с образувано пред Комисията административно производство за преобразуване на „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД, и издаване на лицензия за дейността „пренос на електрическа енергия“ на последното. С решение № Р - 205/18.12.2013 г. ДКЕВР разреши преобразуването на дружествата и издаде на „ЕСО” ЕАД лицензия за извършване на дейността „пренос на електрическа енергия“. След вписване на преобразуването в Търговския регистър към Агенцията по вписвания „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД ще е субект, който ще прилага утвърдената с Решение Ц-43/30.12.2013г. цена за пренос по която дружеството, в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа.

ДРУЖЕСТВА ОТ СЕКТОР „ТОПЛОЕНЕРГЕТИКА”

Съгласно чл. 33 от ЗЕ Комисията определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на база индивидуалните разходи за производство и добавка. Направен е анализ на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ при метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ и „горна граница на цени“, предвид законовото задължение на обществения доставчик да изкупува електрическа енергия произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. След прегледа на утвърдените преференциални цени на електрическата енергия на дружествата, в моделите за ценообразуване са нанесени корекции при прилагане на следния **общ подход** за всички дружества в сектора:

1. По отчетни данни за периода от месец декември 2012 г. до месец ноември 2013 г. от северозападната европейска борса ARA средната отчетена борсова цена CIF ARA (6,000 kcal/kg NAR) е 82,23 \$/тон и преизчислена при среден валутен курс от 1,4758 лв. за щатски долар възлиза на 121,34 лв./тон. През същия период по данни от изданията на Platts за дестинацията Ричардс Бей до борса ARA транспортните цени (навлата) са се изменяли в границите от 4,8 до 9,6 евро на тон или средно за периода са отчетени транспортни цени от 6,35 евро на тон. Направеният анализ, при използване на данни от националната и международната практика показва, че утвърдените в решение №Ц-24 от 29.07.2013 г. цените на въглищата за централите, работещи с въглища от внос са по-високи в сравнение с отчетените борсови цени на въглищата и утвърдените на енергийните предприятия прогнозни разходи за покупка на основно гориво не са икономически обосновани. При отчитането на тези обстоятелства следва да се направят корекции в цените на въглищата в съответствие с отчетената средната борсова цена от 121,34 лв./тон и транспортни цени в границите от 8 до 10 евро на тон, в зависимост от допустимата товароносимост на корабите и транспортните дестинации в Черноморския басейн и река Дунав.

2. Технологичните разходите за производство на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация на централите за комбинирано производство се заплащат от потребителите на електрическа и топлинна енергия и с оглед защитаване на интересите им и за създаване на стимули за ефективна дейност на енергийното предприятие следва да се определи техният допустим годишен размер. Съществуват технически решения за икономия на електрическа енергия с използване на електрически двигатели за помпи и вентилатори и други въртящи се съоръжения с регулируеми обороти. Има възможности за намаляване на загубите на електрическа енергия при трансформация в електрическите уредби на централи, които са проектирани и изградени за максимално натоварване на електрическите мощности на централите при положение, че по-голямата част от тези мощности не работят. В тази връзка е намалено количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация на централите и е увеличено количеството на продадената електрическа енергия, като размерът на това увеличение следва да е за сметка на енергийното предприятие. За всяко отделно дружество корекциите са направени въз основа на определени критерии отразяващи: нивото на преференциалната цена на електрическата енергия; размерът на технологичните разходи за производство на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация и разпределение им между електрическата и топлинната енергия; съотношението на количеството на продадената топлинна енергия към количеството на продадената електрическа енергия; издадените сертификати за количествата високоефективна

комбинирана електрическа енергия и отчетената икономия на еквивалентна енергия на използваното гориво.

След прегледа на утвърдените преференциални цени на електрическата енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ при метод на регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“ и „Горна граница на цени“, Комисията приема за целесъобразно в ценообразуващите справки да бъдат нанесени корекции, посочени индивидуално за всяко дружество.

С писмо вх. № Е-04-00-1062/30.12.2013 г. „Асоциацията на топлофикационните дружества в България“ изразява своето становище, с което не приема за обосновани и обективни направените корекции на цените за високоефективна комбинирана електрическа енергия, чрез намаление на количествата електрическа енергия за собствени нужди (СН) и прехвърлянето им в същия размер, като реализация от продажби. Асоциацията изтъква следните мотиви:

„- постигнатият от дружествата процент на собствено потребление на електрическата енергия (ЕЕ) е конкретен обективен показател за всяко дружество и може да се проследи намаляващият му тренд през годините, плод на многогодишни усилия. Този показател винаги е бил следен с особено внимание от ДКЕВР. Няма вече дружества без честотно управление на помпи и вентилатори с променливи режими и препоръките Ви за това към днешна дата са неубедителни.

- препоръчаните мерки за намаляване загубите по трансформация не винаги кореспондират с конкретните възможности за трансформация на електроенергия, особено за когенерациите, базирани на газови турбини или бутални двигатели, които нямат подобни преоразмерявания и резерви.

- такова намаление на собствените нужди, неясно защо, ДКЕВР предвижда да се увеличи ЕЕ за реализация, без да се отчитат реалните потребности и възможности на производствените инсталации, като по този начин се дублира негативният ефект от намаляване на СН.

- предвижданото намаляване на цените на ЕЕ за когенерациите ще доведе до намаляване на приходите на дружествата, без да се компенсира от корекция на цените на ТЕ. При критично ниска норма на възвръщаемост на капитала за топлофикационните дружества, те ще бъдат принудени да работят на загуба.”

В съответствие с общия подход посочен в т. 2 по-горе, Комисията не приема възражението на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ изказано от „Асоциацията на топлофикационните дружества в България“, да не се намалява количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация. Разходите за производство на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация на централите за комбинирано производство се заплащат от потребителите на електрическа и топлинна енергия и предвид високото ниво на преференциалните цени на електрическата енергия от тези централи следва за нуждите на ценовото регулиране при определянето на целевите стойности на технологичните разходи да се спазва принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите. В тази връзка за всяко отделно предприятие количествата на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация са намалени в сравнение с утвърдените за ценовия период и в съответствие с тези корекции е увеличено количеството на продадената електрическа енергия, като размерът на това увеличение е за сметка на енергийното предприятие и не следва да се счита за нереално увеличение на продажбите на електрическа енергия. Във връзка с гореизложеното не се приемат възраженията на

„Брикел“ ЕАД, ЕВН България Топлофикация ЕАД, „Топлофикация Разград“ ЕАД, „Топлофикация Габрово“ ЕАД, „Топлофикация Враца“ ЕАД, „Топлофикация ВТ“ АД, „Топлофикация Плевен“ ЕАД, „Топлофикация Перник“ АД, „Далкия Варна“ ЕАД, „Топлофикация Бургас“ ЕАД, които съвпадат със становището на „Асоциацията на топлофикационните дружества в България“.

„БРИКЕЛ” ЕАД

В технико-икономическите показатели за производство на „Брикел” ЕАД са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 158 578 МВтч на 157 228 МВтч или с 1 350 МВтч в съответствие с т. 3.Б от общия подход;
- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 541 422 МВтч на 542 772 МВтч или с 1 000 МВтч с оглед това количество да е за сметка на енергийното предприятие;
- коригирана е цената на въглищата на 57,82 лв./т.н.г. от 52,72 лв./т.н.г. при калоричност 2 329 ккал/кг. Цената на въглищата от 52,72 лв./т.н.г. при калоричност 2 329 ккал/кг., предложена от „Брикел” ЕАД при внасяне на заявлението за цени и съответстваща на 71,50 лв./т.у.г. при калоричност 7 000 ккал/кг., от въглищния басейн на Мини Марица изток и действаща към 1.08.2013 г. следва да се увеличи с 0,80 лв./т.н.г. след отразяване на промяната на цената на въглища от доставчик „Мини Марица изток“ ЕАД от 71,50 лв./т.у.г. на 75,00 лв./т.у.г. Увеличението от 0,80 лв./т.н.г. е получено, като разликата в цената на условното гориво от 3,50 лв./т.у.г. при калоричност от 7 000 ккал/кг. е приведена към 1 598 ккал/кг. калоричност на натуралното гориво. С постъпили данни с вх.№ Е-14-31-12/24.11.2013 г. дружеството уведомява за нова цена на въглищата от 60,39 лв./т.н.г., като се позовава на Анекс № 2 към Договор №1 от 30.05.2013 г. за доставка на лигнитни въглища между „Брикел” ЕАД и „Мини Марица изток“ ЕАД, според който разходите за транспорт на въглищата от „Мини Марица изток“ ЕАД до „Брикел” ЕАД са изцяло за сметка на „Брикел” ЕАД за разлика от регламентираното в основния договор поделение на тези разходи между двете дружества. Разходите са породени от организацията на работа на „Мини Марица изток” и местоположението на „Брикел” ЕАД, като въглищата добивани от Рудник „Трояново-3” се транспортират по ж.п. коловози, собственост на „Контур Глобал Марица Изток” -3” АД. Комисията счита, че за регулаторни цели и с оглед справедливото прехвърляне на разходите от преференциалните цени за енергия от високоефективното комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия върху крайните клиенти на електрическа енергия присъединени към електроенергийната система следва да се признаят част от транспортните разходи в размер на 4,3 лв./т.у.г., вместо заявеното от дружеството 6,87 лв./т.у.г.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия, без ДДС – **117,46 лв./МВтч**, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – **117,45 лв./МВтч**;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **0,01 лв./МВтч**;
 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара, без ДДС – **44,56 лв./МВтч**;
 3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода, без ДДС – **52,47 лв./МВтч**,
- при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходими годишни приходи – 127 241 хил. лв.;
 - Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 542 722 МВтч;
 - Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 690 МВтч.
 - Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 16 500 МВтч.
- * Цените на енергията са изчислени при цена на въглища – 57,82 лв./т с калоричност 2 329 ккал/кг.

С писмо вх. № Е-14-31-22/27.12.2013 г. „Брикел“ ЕАД е представило становище по публикуваните доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и „Топлоенергетика“ и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, в което е изложило своите възражения, които са описани и обобщени, както следва:

1. Технологични разходи

Дружеството възражава срещу извършеното намаление на технологичните разходи за производство на електрическа енергия за собствени нужди и трансформация. Според него е вярно твърдението, че има възможности за намаляване на загубите на електрическа енергия при оптимално използване на електрическите двигатели, които задвижват помпи и вентилатори, чрез внедряването на честотни преобразуватели, също така и чрез намаление на загубите от трансформация, водещи до намаляване на загубата на ел.енергия в електрическите уредби на централи, които са проектирани и изградени за максимално натоварване на електрическите мощности, но голяма част от тези мощности в ТЕЦ Брикел не работят. Според дружеството общият извод за намаляване на количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация на централите в полза на потребителите е неправилен, защото ТЕЦ в „Брикел” ЕАД е проектиран за максимално натоварване 200 MW, като има инсталирани 6 котлоагрегата и 4 турбоагрегата, но поради наложени ограничения той работи с максимално натоварване 100 MW, като всяко едно от работещите съоръжения за постигане на максималния разрешен товар (котлоагрегат, турбогенератор или трансформатор) сами за себе си работят на номинално натоварване. Всички съоръжения са проектирани при работа на номинален товар да бъдат в оптимален режим. „Брикел” ЕАД има постоянна политика за снижаване на производствените разходи и с тази цел ненужните в момента съоръжения се изключват, а работещите се следи да са натоварени на номинална мощност, за да бъдат в икономичен режим. В изпълнение на приетия подход дружеството ще трябва да извърши огромна по стойност инвестиция за закупуване и поставянето на честотни преобразуватели на всички инсталирани в ТЕЦ двигатели. Тази инвестиция отново ще трябва да бъде платена от крайните потребители на топлинна и електрическа енергия, но без доказан ефект от нея, тъй като в действителност честотните регулатори биха повлияли на консумацията на електрическа енергия само ако съоръженията не работят на номинален товар.

2. Разходи за ремонт

Дружеството възражава, че в доклада не е взето предвид, че в следствие на извършеното от Комисията с решение № Ц-029/29.07.2013г. намаление на разходите за ремонт до нивото на отчетените през 2012 г. дружеството не разполага с необходимите средства за ремонти. От изключителна важност за „Брикел“ ЕАД е Комисията да одобри извършването на ремонтни дейности на обща стойност от 1531 хил.лв. Необходимите средства са за ремонта на КА №5. Обосновани са и описани подробно с информация с вх.№ Е-14-31-12/09.12.2013г. Имайки предвид, че вече е изминал почти половината от регулаторния период, дружеството счита, че

за да има възможност за комулиране на необходимите средства през останалите месеци е необходимо сумата да се удвои.

3. Цена на въглищата

Дружеството възразява по отношение на намаляване цената на въглищата от 60,36 лв./тнг. на 57,82 лв./тнг. Според него, цената не е прогнозна, а е отчетна и решението, че за регулаторни цели и с оглед справедливото прехвърляне на разходите от преференциалните цени за енергия от високоефективното комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия върху крайните клиенти на електрическа енергия присъединени към електроенергийната система следва да се признаят част от разходите, ще доведе до допълнително натрупване на загуби. Освен това дружеството посочва, че от 01.09.2013г. до сега, т.е. за период от 4 месеца, поема целия негатив от работата с въглища на увеличени цени, неотразени от Комисията в решение № Ц-029/29.07.2013г.

Комисията не приема възражението на дружеството по отношение на намаляване на цената на въглищата от 60,36 лв./т.н.г на 57,82 лв./т.н.г. и потвърждава направената корекция на утвърдената цена на въглищата за ценовия период от 01.08.2013 г. от 52,72 на 57,82 лв./т.н.г., тъй като във възражението си дружеството не е представило доказателства, че цената на въглищата от 60,39 лв./т.н.г е по отчетни данни, включително и на направените допълнителни разходи за транспорт. Комисията не приема възражението на дружеството да се включат допълнителни разходи в размер на 1 531 хил. лв. за ремонтни дейности, тъй като не е относимо към общият подход, посочен в доклада за изменение на утвърдените цени в сектори „Електроенергетика” и „Топлоенергетика” на основание на чл. 31а от Закона за енергетика.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдените цени на „Брикел“ ЕАД както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 117,46 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 117,45 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 44,56 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 52,47 лв./МВтч,

при необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- **Необходими годишни приходи – 127 241 хил. лв.;**
- **Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 542 722 МВтч;**
- **Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 690 МВтч.**
- **Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 16 500 МВтч.**

***Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 57,82 лв./т при калоричност 2 329 ккал/кг.**

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ” ЕАД

В съответствие с прилагания общ подход, в технико-икономическите показатели на производството на дружеството са нанесени следните корекции: намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 19 300 МВтч на 13 300 МВтч,

т.е с 6 000 МВтч и съгласно това е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 305 000 МВтч на 311 000 МВтч, т.е. с 6 000 МВтч, с оглед това количество да е за сметка на енергийното предприятие. След извършените корекции, изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **220,61 лв./МВтч**, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – **145,61 лв./МВтч**;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **75,00 лв./МВтч**;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – **71,97 лв./МВтч**;
3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – **70,97 лв./МВтч**, при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
 - Необходими годишни приходи – 84 906 хил. лв.;
 - Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 311 000 МВтч;
 - Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 226 463 МВтч.

С писмо вх. № Е-14-49-28/27.12.2013 г. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД е представило становище по публикуваните доклад и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, в което е изложило своите възражения срещу направените корекции на цените за високоефективна комбинирана електрическа енергия, чрез намаление на количествата енергия за собствени нужди и прехвърлянето им в същия размер, като реализация от продажби според дружеството не е приемливо, поради следните аргументи:

„Постигнатият процент на собствено потребление на електрическа енергия е обективен показател за дружеството и е намаляван през годините в резултат на сериозни инвестиции, които са довели до цитираните от ДКЕВР препоръки за намаляване на технологични разходи. Според проекто-решението намалението на собствените нужди води не само до намаляване на одобрените разходи, но и до увеличение на количеството продадена енергия. По този начин се дублира негативният ефект от намаляване на собствените нужди, което е в противоречие на логиката на всяко ценообразуване.”

Предвид изложените мотиви в общия подход за регулиране на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, ДКЕВР приема възраженията на дружеството за неоснователни.

Комисията изменя утвърдените цени на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, както следва:

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 220,61 лв./МВтч, в т.ч.:**
- индивидуална цена на електрическа енергия – **145,61 лв./МВтч**;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **75,00 лв./МВтч**;
- Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 71,97 лв./МВтч;**
- Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 70,97 лв./МВтч,** при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
- Необходими годишни приходи – 84 906 хил. лв.;
 - Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – **311 000 МВтч**;
 - Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – **226 463 МВтч**.

„ТОПЛОФИКАЦИЯ РАЗГРАД” ЕАД

В съответствие с прилагания общ подход, в технико-икономическите показатели на производството на дружеството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 1 283 МВтч на 1 083 МВтч или с 200 МВтч, съгласно т. 2 от общия подход;
- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 19 176 МВтч на 19 376 МВтч или с 200 МВтч, с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **236,84 лв./ МВтч;**

- индивидуална цена на електрическа енергия – **156,84 лв./ МВтч;**

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **80,00 лв./ МВтч;**

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – **80,98 лв./МВтч,**

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходими годишни приходи – 6 599 хил. лв.;
- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 376 МВтч.
- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 820 МВтч.

С писмо вх. № Е-14-16-22/27.12.2013 г. дружеството възразява срещу проекта за решение за изменение на цените, в който е заложено намаление на количеството на ел. енергия за собствени нужди до 5.6% от прогнозното производство на ел. енергия от 19376 МВтч. „Топлофикация Разград“ заявява, че в разполагаемите си 124 КВт средночасово през годината, не е възможно да се вмести в тези 5,6%, имайки предвид дори и минимално работещите си товари (две мрежови помпи по 90 кВт с честотно регулиране на оборотите, два въздушни вентилатори на котлите по 45 КВт, също с честотно регулиране на оборотите, собствените нужди на когенерационната инсталация и др.).

Предвид изложените мотиви в общия подход за регулиране на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, ДКЕВР приема възраженията на дружеството за неоснователни.

Комисията изменя утвърдените цени на „Топлофикация Разград” ЕАД както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 236,84 лв./ МВтч;

- индивидуална цена на електрическа енергия – 156,84 лв./ МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./ МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 80,98 лв./МВтч,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходими годишни приходи – 6 599 хил. лв.;**
- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 376 МВтч.**
- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 24 820 МВтч.**

„ТОПЛОФИКАЦИЯ ГАБРОВО” ЕАД

В съответствие с прилагания общ подход, в технико-икономическите показатели на производството на дружеството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 300 МВтч на 200 МВтч или с 100 МВтч, съгласно т. 2 от общия подход;
- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 7 200 МВтч на 7 300 МВтч или със 100 МВтч с оглед това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **215,22 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – **198,22 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **17,00 лв./МВтч**;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – **82,87 лв./МВтч**,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходими годишни приходи – 4 463 хил. лв.;

- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 300 МВтч;

- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 900 МВтч;

*Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 126,68 лв./т, при калоричност – 4 250 ккал/кг.

С писмо вх. № Е-14-11-12/27.12.2013 г. дружеството възразява срещу направените корекции в публикуваните доклад и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия. Според „Топлофикация Габрово“ ЕАД промените са направени без да са взети предвид достигнатите реални нива на разходи, цени и технологични загуби в последните години. По отношение на цената на изгаряните въглища, приета от ДКЕВР в размер на 126.68 лв./т при калоричност 4250 ккал/кг т.е. 208.65 лв./т.у.г., дружеството заявява, че през последните 3 години не е ползвало въглища с цена по- малка от 220 лв./т.у.г., защото котлите са конструирани за въглища с 6000 ккал/кг. От 2013 г. „Топлофикация -Габрово” гори вносни въглища с такава средна калоричност, но цената им е 209 лв/тон, за което прилагат договор за доставка от 01.10.2013 г., според който цената на тези въглища възлиза на 243.83 лв/т.у.г.

Предвид изложените мотиви в общия подход за регулиране на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, ДКЕВР приема възраженията на дружеството за неоснователни.

Комисията изменя утвърдените цени на „Топлофикация Габрово” ЕАД, както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 215,22 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – **198,22 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **17,00 лв./МВтч**;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 82,87 лв./МВтч.,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходими годишни приходи – 4 463 хил. лв.;

- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 300 МВтч;

- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – **34 900 МВтч**;

*Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 126,68 лв./т при калоричност 4 250 ккал/кг.

„ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ” ЕАД

В съответствие с прилагания общ подход, в технико-икономическите показатели на производството на дружеството е коригирана цената на въглищата на 146,61 лв./т.н.г. от 193,43 лв./т.н.г. при калоричност 6 000 ккал/кг, съгласно т.1 от общия подход.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **131,54 лв./МВтч**, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия – **114,54 лв./МВтч**;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **17,00 лв./МВтч**;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – **77,56 лв./МВтч**;
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – **64,87 лв./МВтч**;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 49 599 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 304 072 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 121 402 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 182 670 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 7 485 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 186 947 МВтч;

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 146,61 лв./т.н.г. при калоричност 6 000 ккал/кг.

С писмо вх. № Е-14-09-24/27.12.2013 г. дружеството възразява срещу направените корекции в публикуваните доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и „Топлоенергетика“ и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия. Становището на „Топлофикация Русе“ ЕАД се основава на следните факти:

„- Според доклада, корекцията в цените се основава на отчетни данни на борсовите цени на въглищата на северозападната европейска борса АРА, а въглищата които използва „Топлофикация Русе“ ЕАД са с ниско съдържание на сяра и са сравними с въглищата, които се предлагат на международната борса ARGUS MEDIA LIMITED/ARGUS HOUSE с цена от 108\$/тон, а освен това транспортните цени са се увеличили с 20% за последните 3 месеца

- Енергийните парогенератори в „Топлофикация Русе“ ЕАД са проектирани за изгаряне на висококалорични въглища с определени характеристики. Освен това в комплексното разрешително на предприятието са поставени допълнителни условия, относно съдържанието на сяра и летливи вещества в горивото. Тези ограничения в качествените показатели на въглищата са неотменно свързани със значително по-високите цени на горивото, отговарящо на поставените критерии.

- В подхода, използван от работната група за изчисляване цената на горивото е взета информация само за борсовата цена на въглищата, без да се имат предвид и допълнителните разходи, които прави "Топлофикация Русе" ЕАД при формиране на крайната цена т.е. не са включени разходите, свързани с разтоварването, контрола, складирането и подаването на въглищата към централата. Цената на продукцията на дружеството /ел. и топло енергия/ зависи от формираната крайна цена на закупените по договор от доставчик въглища и включени допълнителни разходи, а не от борсовите цени на неприложими за оборудването на нашата Топлоелектрическа централа въглища.

- При утвърждаване на цените на електрическата и топлинната енергия с Решение на Комисията Ц-24/29.07.2013 г., на „Топлофикация Русе“ ЕАД не са признати част от разходите, посочени в заявлението на дружеството. Такива са например разходите за закупуване на въглеродни квоти. Това са реални разходи, съпътстващи производствената дейност и ако не бъдат включени в цените на реализираните електрическа и топлинна енергия, дружеството не само, че не може да получи възвращаемост на капитала, чрез която да се обезпечат средствата, необходими за задължителните екологични мерки и технологичното обновление на оборудването, но дори формира отрицателни финансови резултати.

- Допълнителното намаление в цените на електрическата и топлинната енергия, ако такова бъде утвърдено от Комисията за „Топлофикация Русе“ ЕАД, би довело до несъответствие между разходите за производствената дейност и приходите от реализация на електрическа и топлинна енергия. От това ще последват сериозни финансови затруднения и невъзможност на дружеството да обслужва задълженията си, да си набавя гориво и да гарантира непрекъснатост на доставките на енергия и високо качество на топлоснабдяването.

- Чрез намаляване цената на електро и топло енергията, която произвежда "Топлофикация Русе" ЕАД, дружеството няма да е в състояние да изпълнява задълженията си по договорите за доставка на въглища и ще изпадне в забава и дори изцяло невъзможност за плащане по тях."

Според дружеството предложените корекции в цените на електрическата и топлинната енергия в доклада и в проекта за решение нарушават принципите на ценообразуване, посочени в чл.31 от Закона за енергетиката и по- конкретно: „цените на енергийните предприятия да възстановяват икономически обосноващите разходи за дейността им“; „цените да осигуряват икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала.“

Комисията прие, че съгласно приложеният общ подход в т. 1. не са налице основания за удовлетворяване на искането на „Топлофикация Русе“ ЕАД да не се намалява цената на въглищата. Преценена е икономическата обосноваемост на утвърдените на топлоенергийните предприятия прогнозни разходи за покупка на основно гориво на базата на сравнителни анализи, при използване на данни от международната практика при това за едногодишен отчетен период, а не на базата на данни за месец септември, каквито посочва дружеството в своето становище. Действително през месец септември и октомври 2013 г. по отчетни данни от изданието Platts транспортните цени (навлата) са достигнали максимални стойности от 9,32 и 9,64 евро на тон, но през ноември е отчетен спад с около 24%. В цената на въглищата са включени и допълнителните разходи в размер на 7,67 лв./т.н.г., които дружеството е посочило в заявлението си за цени, свързани с разтоварването, складирането и подаването на въглищата към централата.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдените цени на „Топлофикация Русе“ ЕАД както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 131,54 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 114,54 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 17,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 77,56 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 64,87 лв./МВтч,

при необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 49 599 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 304 072 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 121 402 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 182 670 МВтч.

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 7 485 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 186 947 МВтч;

**Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 146,61 лв./т.н.г. при калоричност 6 000 ккал/кг.*

„ТОПЛОФИКАЦИЯ ВРАЦА” ЕАД

В съответствие с прилагания общ подход, в технико-икономическите показатели на производството на дружеството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 3 913 МВтч на 2 713 МВтч или с 1 200 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 58 131 МВтч на 59 331 МВтч или с 1200 МВтч, с оглед това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **237,01 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – **157,01 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **80,00 лв./МВтч**;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – **78,19 лв./МВтч**,

при необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходими годишни приходи – 20 352 хил. лв.;

- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 59 331 МВтч;

- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 76 840 МВтч.

С писмо вх. № Е-14-09-24/27.12.2013 г. дружеството възразява срещу направените корекции в цените в публикуваните доклад и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия. Според дружеството, ефектът от направената механична корекция в намаление на собствените нужди и увеличение на продадените количества комбинирана електрическа енергия ще бъде отрицателен за финансовия резултат и паричните потоци на „Топлофикация Враца“ ЕАД, поради факта, че не е възможно реализирането на направеното предложение. Очакваното намаление на нетните приходи от продажби, при предложените цени, е в размер на 285 хил.лв., а на паричния поток - 340 хил.лв., което ще окаже негативно влияние върху възможностите на дружеството да осигури необходимите парични средства за покриване на задължението си към „Булгаргаз” ЕАД и другите доставчици, и реализирането на предвидените мерки за подобряване ефективността на производството.

Констатацията направена в т. 3Б от доклада - технологичните разходите за производство на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация на централите за комбинирано производство се заплащат от потребителите на електрическа и топлинна енергия и с оглед защитаване на интересите им и за създаване на стимули за ефективна дейност на енергийното предприятие следва да се определи техния допустим годишен размер. Съществуват

технически решения за икономия на електрическа енергия с използване на електрически двигатели за помпи и вентилатори и други въртящи се съоръжения с регулируеми обороти. Има възможности за намаляване на загубите на електрическа енергия при трансформация в електрическите уредби на централи, които са проектирани и изградени за максимално натоварване на електрическите мощности на централите при положение, че по-голямата част от тези мощности не работят. В тази връзка е намалено количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация на централите и е увеличено количеството на продадената електрическа енергия, като размерът на това увеличение следва да е за сметка на енергийното предприятие, според „Топлофикация - Враца” ЕАД е проформа, не отразяваща коректно съществуващото положение в дружеството и в тази връзка „Топлофикация - Враца” ЕАД информира следното:

” „Топлофикация - Враца” ЕАД произвежда електрическа и топлинна енергия, посредством два топлоизточника, разположени на отделни площадки - ОЦ”Младост” и ТЕЦ” Градска”. В дружеството ни се работи по повишаване на енергийната ефективност на съоръженията постоянно. Знаем, че съществуват технически решения за икономия на електрическа енергия с използване на електрически двигатели за помпи и вентилатори и други въртящи се съоръжения с регулируеми обороти и го прилагаме повече от 10 години. За този период сме въвели честотно регулиране на оборотите на следните съоръжения:

ОЦ”Младост” - В работа един водогреен котел ВК-50 и инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на база един двигател с вътрешно горене, честотно регулиране съществува и работи на:

- Въздушен вентилатор, осигуряващ въздух за горене на котел ВК-50;
 - Група Мрежови помпи;
 - Подпитъчни помпи (помпи за допълване на топлопреносната мрежа);
 - Помпи омекотена вода;
 - Вакуум помпа за деаератор;
 - Циркулационна помпа за утилизиране на топлината от водната риза, смазочната система и димните газове на ко-генератора (Йенбахер -1 бр. в централата);
 - Група въздушни вентилатори, осигуряващи въздух за горене на ко-генератора;
- Котелът работи с естествена тяга, т.е. няма димен вентилатор.

„ТЕЦ Градска” - В експлоатация два водогрейни котела и инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на база два двигателя с вътрешно горене, честотно регулиране съществува и работи на:

- Въздушни вентилатори, осигуряващи въздуха за горене на котлите;
 - Група Мрежови помпи;
- Подпитъчни помпи (помпи за допълване на топлопреносната мрежа);
- Помпи омекотена вода;
 - Вакуум помпа за деаератор;

Циркулационни помпи за утилизиране на топлината от водната риза, смазочната система и димните газове на ко-генераторите - не са необходими, предвид схемата на присъединяване по мрежова вода;

- Въздушни вентилатори, осигуряващи въздуха за горене на ко-генераторите;
- Котлите в централата работят със свръх- налягане в пламъчните и димогарните тръби и нямат димни вентилатори.

С това на практика са обхванати всички, абсолютно всички съоръжения, които са в експлоатация в централите на „Топлофикация - Враца” ЕАД.

Инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са въведени в периода 2005-2012 година, като необходимите трансформаторни групи са проектирани и оразмерени, съгласно техните генериращи мощности и няма техническа възможност за редукция на собствените нужди чрез тях.”

Дружеството прави заключение на база гореизложените факти, че намалението на количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 3 913 МВтч на 2 713 МВтч или с 1 200 МВтч в съответствие с т.3.Б от общия подход в доклада е направено чисто механично, без отчитане на реално съществуващото положение и дори теоретично не е възможно реализирането му на територията на „Топлофикация Враца” ЕАД.

Предвид изложените мотиви в общия подход за регулиране на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, ДКЕВР приема възраженията на дружеството за неоснователни.

Комисията изменя утвърдените цени на „Топлофикация Враца“ ЕАД както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 237,01 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 157,01 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,19 лв./МВтч,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходими годишни приходи – 20 352 хил. лв.;

- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 59 331 МВтч;

- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 76 840 МВтч.

„ТОПЛОФИКАЦИЯ ВТ” ЕАД

Велико Търново

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 1 230 МВтч на 960 МВтч или с 270 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 19 470 МВтч на 19 740 МВтч или с 270 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 265,22 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 165,22 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 100,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 89,64 лв./МВтч;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 7 509 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 740 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 25 620 МВтч.

**Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество –*

722,42 лв./хнм³ (630 +92,42) и цена на биомаса - 130 лв./т.

С писмо вх. № Е-14-05-24/27.12.2013 г. дружеството възразява срещу направените корекции в публикуваните доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и „Топлоенергетика“ и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, защото извършените изчисления са направени при цена на природния газ - 722,42 лв./хил.нм, като е отчетена добавката от 92,42 лв./хил.нм за пренос по газоразпределителната мрежа на “Овергаз Север” ЕАД, която “Топлофикация ВТ” АД допълнително заплаща. Според дружеството необосновано е намалено количеството електрическа енергия за СН от 1230 МВтч, които са 5,94 % на 960 МВтч, които са 4,64% при отчетени през 2012г. - 1673 МВтч, които са 8,16%, а за периода м.01- м. 11.2013 г. са отчетени 1377 МВтч. Също така “Топлофикация ВТ” АД отбелязва, че не е взето под внимание и предстоящото включване през месец януари 2014 г. в работа на нов котел на твърдо гориво с 110 кВт инсталирана мощност.

Предвид изложените мотиви в общия подход за регулиране на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, ДКЕВР приема възраженията на дружеството за неоснователни.

Комисията изменя утвърдените цени на “Топлофикация ВТ” АД както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 265,22 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 165,22 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 100,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 89,64 лв./МВтч,

при необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходими годишни приходи – 7 509 хил. лв.;

- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 740 МВтч;

- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 25 620 МВтч.

****Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 722,42 лв./хнм³ (630 +92,42) и цена на биомаса - 130 лв./т.***

„ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЛЕВЕН” ЕАД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 21 100 МВтч на 17 300 МВтч или с 3 800 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 286 900 МВтч на 290 700 МВтч или с 3 800 МВтч с оглед това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **224,23 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – **149,23 лв./МВтч;**

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **75,00 лв./МВтч;**

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – **77,04 лв./МВтч;**

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – **60,30 лв./МВтч;**

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходимими годишни приходи – 83 427 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 290 700 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 35 500 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 257 200 МВтч.

С писмо вх. № Е-14-04-9/27.12.2013 г. и вх. № Е-14-04-10/30.12.2013 г. дружеството възразява срещу направените корекции цените в доклада и проекта на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, и счита за неприемлива така предложената цената на електрическата енергия, произвеждана по комбиниран способ. “Топлофикация Плевен” ЕАД счита, че след предходното намаление на цената на електрическата енергия с 15%, добавянето на нови 1,3% ще доведе до нови финансови загуби, които за 2014 година ще са от порядъка на 952 хил.лв. “Топлофикация Плевен” ЕАД възразява срещу предложеното намаление на електроенергията за собствени нужди с 3 800 МВтч.

„Изтъкнатите в т.3.Б от доклада доводи за намаляване на технологичните разходи, за производство на електрическата енергия за собствени нужди чрез технически решения за икономия на електрическа енергия с използване на електрически двигатели за помпи и вентилатори и други въртящи се съоръжения с регулируеми обороти са логични, но реализирането на тези технически решения е свързано с допълнителни разходи за дружеството. Съществуват решения за монтиране на инверторно захранване на зимните мрежови помпи на стойност над 1 млн. лева. Толкова ще са и очакваните загуби на дружеството в следствие на предлаганото намаление на изкупната цена на електрическата енергия.”

Дружеството обръща внимание и на факта, че заложеното при определянето на цената на електроенергията количество в размер на 286 900 МВтч. няма да бъде достигнато поради извънплановия ремонт на основното съоръжение за производство - газовата турбина, което допълнително ще утежни финансовото състояние на “Топлофикация Плевен” ЕАД.

Дружеството отбелязва, че във връзка с преждевременното изразходване на ресурса на използваната в когенерацията на “Топлофикация Плевен” ЕАД газова турбина и с цел минимизиране на престоя на най-ефективното съоръжение е постигната договореност с Дженерал Електрик САЩ за използване на турбина под наем и последващото закупуване на съоръжението от производителя, за чието финансиране дружеството е в преговори за сключване на договор с Екс-Им Банк САЩ за покупка на нова газова турбина LM2500+G4 на стойност 10 217 хил.лв., а намаляването на цените на електрическата енергия, произведена по комбиниран способ ще доведе до големи затруднения при обслужването на кредита, които биха довели до катастрофални последствия за дружеството, невъзможност за изпълняване на лицензионните му задължения и прекратяване на дейността му.

Предвид изложените мотиви в общия подход за регулиране на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, ДКЕВР приема възраженията на дружеството за неоснователни.

Комисията изменя утвърдените цени на “Топлофикация Плевен” ЕАД както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 224,23 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 149,23 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 75,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 77,04 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 60,30 лв./МВтч,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- **Необходими годишни приходи – 83 427 хил. лв.;**
- **Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 290 700 МВтч;**
- **Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 35 500 МВтч;**
- **Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 257 200 МВтч.**

„ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЕРНИК” АД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 72 700 МВтч на 65 700 МВтч или с 7 000 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;
- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената некомбинирана електрическа енергия от 139 300 МВтч на 146 300 МВтч или с 7 000 МВтч с оглед това количество да е за сметка на енергийното предприятие;

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **134,55 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – **117,55 лв./МВтч;**
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **17,00 лв./МВтч;**

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – **84,50 лв./МВтч;**

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – **77,91 лв./МВтч;**

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 52 013 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 262 300 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 116 000 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 146 300 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 30 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 214 000 МВтч;

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 49,84 лв./т при калоричност 2 169 ккал/кг.

С писмо вх. № Е-14-03-23/27.12.2013 г. дружеството възразява срещу направените корекции и изложените в доклада мотиви за корекция на цените, поради неоснователно намаление на количеството електрическа енергия за собствени нужди и трансформация със 7000 MWh (от 72 700 MWh на 65 700 MWh). Според „Топлофикация Перник“ АД намалението е абсолютно неприемливо, тъй като заложеното количество от 72 700 MWh е реално пресметнато на база допълнителния разход на ел. енергия за собствени нужди в период на изграждане и пускане в експлоатация на сероочистваща инсталация (СОИ). От деня на издаване на Разрешение за

ползване на строежа № 236 /06.07.2012 г. и Протокол от 31.10.2012 г. за откриване на строителна площадка започват строителни и монтажни работи, изпитателни проби и окончателно включване в експлоатация след издаване на Протокол обр. 16 от 02. 12. 2013 г. на ДПК.

Предвид изложените мотиви в общия подход за регулиране на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, ДКЕВР приема възраженията на дружеството за неоснователни.

Комисията изменя утвърдените цени на “Топлофикация Перник” ЕАД, както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 134,55 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 117,55 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 17,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 84,50 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 77,91 лв./МВтч;

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 52 013 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 262 300 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 116 000 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 146 300 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 30 000 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 214 000 МВтч;

***Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 49,84 лв./т при калоричност 2 169 ккал/кг.**

„ДАЛКИЯ ВАРНА” ЕАД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 2 900 МВтч на 2 000 МВтч или с 900 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 57 000 МВтч на 57 900 МВтч или с 900 МВтч с оглед това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **242,32 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – **162,32 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **80,00 лв./МВтч**;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – **72,63 лв./МВтч**;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 18 482 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 57 900 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 61 300 МВтч.

С писмо вх. № Е-14-53-28/27.12.2013 г. дружеството възразява срещу направените корекции на модела на ценообразуване, чрез промяна на потреблението, съответно на продажбите на електрическа енергия (ЕЕ). Аргументите на „Далкия Варна“ ЕАД са:

„- Намалението на разходите на ЕЕ за технологични собствени нужди води до косвена промяна на променливите разходи, т.е. до намаляване на специфичния разход на природен газ за единица произведена ЕЕ. Същият е ефекта и върху УПР.

- Това намаление води до изкуствено увеличение на електрическата енергията за реализация, без да се отчитат реалните потребности на инсталациите.

- Съвременните инсталациите за комбинирано производство на ЕЕ и ТЕ, в процеса на производство, консумират част от ЕЕ в производствените съоръжения, преди процеса на трансформация и износ към мрежата.

- Постигнатия от „ДАЛКИЯ ВАРНА“ ЕАД процент на собствено потребление на ЕЕ - 3,67% е плод на дългогодишни оптимизации и граничи с минималните технологични възможности за потребление на ЕЕ от инсталациите. Точно този процент, след техническа обосновка е бил заложен в рамката за ценообразуване за текущия ценови период. Това е най-ниският постиган процент и за по-ниска стойност не може да се постигне, както и за такава няма технически аргументи.

- В допълнение към горното, загубите на трансформация по напрежение винаги са били за сметка на топлофикационните дружества, т.е. търговските измервания са в точката на присъединяване, съответно на 20 kV или 110 kV.

- Цитираните „технически решения за икономии на ЕЕ с използване на електрически двигатели за помпи и вентилатори и други въртящи се съоръжения с регулируеми отбори“ не са посочени и не отговарят за технологията при когенерации на базата на газови турбини и/или двигатели. Това са възможности при ТЕЦ с класически производствен цикъл на Ренкин.

- Цитираните „преоразмерявания на съоръжения по трансформация на електроенергия“ касаят ТЕЦ с технологии, по-стари от 15 години. Когенерациите, базирани на газови турбини или двигатели нямат подобни преоразмерявания и резерви и СН за ЕЕ варират от 4,5 до 7,5% (по доказани експлоатационни данни от технически отчети на инсталации в България и ЕС, както и по данни на производителите на този вид оборудване).

- Всички двигатели към съоръжения и агрегати (помпи, вентилатори и др.) са със системи за честотно регулиране, което предопределя пълно оптимизиране на потреблението на ЕЕ за технологични нужди.”

Дружеството счита, че поради описаните по-горе аргументи, този подход не трябва да се прилага за топлофикационните дружества с високоефективно комбинирано производство на ЕЕ и ТЕ, ползващи съвременни технологии, на базата на газови турбини и/или двигатели, а предвижданото намаляване на цената за този вид инсталации ще доведе до намаляване на приходите на дружествата, без да се компенсира от корекция на цените на ТЕ. При такъв подход, дружеството счита, че не би било в състояние да извършва инвестиции в топлопреносни мрежи, както и подобряване на ефективността на производство и разпределение на топлинна енергия, и при новосъздадената бизнес рамка, за всички потенциални инвеститори в сектора става невъзможно да се реализират проекти в централизираното топлоснабдяване, поради неспазване на съществуващите методики и правила, неяснота на ценообразуването, респективно наличие на непредвидимост на цените.

Предвид изложените мотиви в общия подход за регулиране на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, ДКЕВР приема възраженията на дружеството за неоснователни.

Комисията изменя утвърдените цените на „Далкия Варна“ ЕАД както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 242,32 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 162,32 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 72,63 лв./МВтч,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- **Необходими годишни приходи – 18 482 хил. лв.;**

- **Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 57 900 МВтч;**

- **Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 61 300 МВтч.**

„ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ” ЕАД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели за производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 180 579 МВтч на 155 579 МВтч или с 25 000 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 847 959 МВтч на 872 959 МВтч или с 25 000 МВтч с оглед това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **259,31 лв./МВтч, в т.ч.:**

- индивидуална цена на електрическа енергия – **164,31 лв./МВтч;**

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **95,00 лв./МВтч;**

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – **79,89 лв./МВтч;**

3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ - **77,49 лв./МВтч.**

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 566 871 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 872 959 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 262 575 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия по т. 1 следва да се прилага за всички количества продадена комбинирана електрическа енергия от „Топлофикация София” ЕАД на обществения доставчик, съответно на краен снабдител, на основание § 198 от Преходните и заключителните разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 54 от 2012 г., в сила от 17.07.2012 г., доп., бр. 23 от 2013 г., в сила от 8.03.2013 г.).*

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдените цени на „Топлофикация София” ЕАД както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 259,31 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 164,31 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 79,89 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ -77,49 лв./МВтч.,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходими годишни приходи – 566 871 хил. лв.;

- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 872 959 МВтч;

- Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 262 575 МВтч.

** Преференциалната цена на електрическата енергия по т. 1 следва да се прилага за всички количества продадена комбинирана електрическа енергия от „Топлофикация София” ЕАД на обществения доставчик, съответно на краен снабдител, на основание § 198 от Преходните и заключителните разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 54 от 2012 г., в сила от 17.07.2012 г., доп., бр. 23 от 2013 г., в сила от 8.03.2013 г.).*

„ТОПЛОФИКАЦИЯ СЛИВЕН” ЕАД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 34 429 МВтч на 31 429 МВтч или с 3 000 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената некомбинирана електрическа енергия от 77 689 МВтч на 80 689 МВтч или с 3 000 МВтч с оглед това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **132,92 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – **115,92 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **17,00 лв./МВтч**;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – **79,44 лв./МВтч**;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – **78,17 лв./МВтч**;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 27 509 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 135 182 МВтч, в т.ч.:

- комбинирана електрическа енергия – 54 493 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 80 689 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 50 636 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 88 150 МВтч;

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 76,40 лв./т при калоричност 2 900 ккал/кг.

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдените цени на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 132,92 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 115,92 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 17,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 79,44 лв./МВтч.

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 78,17 лв./МВтч.

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 27 509 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 135 182 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия – 54 493 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 80 689 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 50 636 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 88 150 МВтч;

***Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 76,40 лв./т при калоричност 2 900 ккал/кг.**

ДЕВЕН“ АД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 103 768 МВтч на 98 768 МВтч или с 5 000 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 240 000 МВтч на 245 000 МВтч или с 5 000 МВтч с оглед това количество да е за сметка на енергийното предприятие;

- коригирана е цената на въглищата на 136,99 лв./т.н.г. от 150,07 лв./т.н.г. при калоричност 6 000 ккал/кг в съответствие т. 1 от общия подход.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **94,78 лв./МВтч, в т.ч.:**

- индивидуална цена на електрическа енергия – **94,77 лв./МВтч;**

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **0,01 лв./МВтч;**

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС – **37,99 лв./МВтч;**

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 123 138 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от комбинирано производство – 245 000 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 630 000 МВтч.

Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 136,99 лв./т.н.г. при калоричност 6 000 ккал/кг.

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдените цени на „Девен“ АД, както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 94,78 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 94,77 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС – 37,99 лв./МВтч,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходими годишни приходи – 123 138 хил. лв.;

- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от комбинирано производство – 245 000 МВтч;

- Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 2 630 000 МВтч.

**Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 136,99 лв./т.н.г. при калоричност 6 000 ккал/кг.*

„ВИДАХИМ“ АД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 58 960 МВтч на 55 960 МВтч или с 3 000 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената некомбинирана електрическа енергия от 83 987 МВтч на 86 987 МВтч или с 3 000 МВтч с оглед това количество да е за сметка на енергийното предприятие;

- коригирана е цената на въглищата на 171,24 лв./т.н.г. от 220,20 лв./т.н.г. при калоричност 4 860 ккал/кг в съответствие т. 1 от общия подход.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 140,30 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 140,29 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 84 712 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 298 470 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 211 483 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 86 987 МВтч;

**Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 171,24 лв./т.н.г. при калоричност 4 860 ккал/кг.*

*** Изчисленията са извършени при прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 877 170 МВтч.*

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдената преференциална цена на електрическа енергия без ДДС на „Видахим“ АД на 140,30 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 140,29 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:
Необходими годишни приходи – 84 712 хил. лв.;
Прогнозни количества електрическа енергия – 298 470 МВтч, в т. ч.:
- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 211 483 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 86 987 МВтч;
**Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 171,24 лв./т.н.г. при калоричност 4 860 ккал/кг.*
***Изчисленията са извършени при прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 877 170 МВтч.*

„ЗЕБРА“ АД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:
- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 282 МВтч на 222 МВтч или с 60 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;
- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 5 994 МВтч на 6 054 МВтч или с 60 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **153,44 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – **153,43 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **0,01 лв./МВтч**;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 1 675 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 054 МВтч;

** Изчисленията са извършени при:*

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 МВтч.

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдената преференциална цена на електрическа енергия без ДДС на „Зебра“ АД на 153,44 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – **153,43 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **0,01 лв./МВтч**,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходими годишни приходи – 1 675 хил. лв.;

- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 054 МВтч;

** Изчисленията са извършени при:*

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 МВтч.

„ДИМИТЪР МАДЖАРОВ - 2“ ЕООД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 70 МВтч на 50 МВтч или с 20 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;
- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 2 270 МВтч на 2 290 МВтч или с 20 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **172,40 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **172,39 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **0,01 лв./МВтч**;

Необходими годишни приходи – 892 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 290 МВтч;

** Изчисленията са извършени:*

- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 425 МВтч;

- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 740 МВтч.

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдената преференциална цена на електрическа енергия без ДДС на „Димитър Маджаров - 2“ ЕООД на 172,40 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **172,39 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **0,01 лв./МВтч**,

при необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 892 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 290 МВтч;

** Изчисленията са извършени:*

- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 425 МВтч;

- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 740 МВтч.

ЧЗП „РУМЯНА ИВАНОВА ВЕЛИЧКОВА“

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 505 МВтч на 415 МВтч или с 90 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 7 745 МВтч на 7 835 МВтч или с 90 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **169,40 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **159,40 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **10,00 лв./МВтч**;

Необходими годишни приходи – 1 934 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 835 МВтч.

** Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода 8 400 МВтч*

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдената преференциална цена на електрическа енергия без ДДС на ЧЗП „Румяна Иванова Величкова“ на 169,40 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **159,40 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **10,00 лв./МВтч**, при:

Необходими годишни приходи – 1 934 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 835 МВтч.

** Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода 8 400 МВтч.*

„УНИБЕЛ“ АД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 227 МВтч на 180 МВтч или с 47 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 6 393 МВтч на 6 440 МВтч или с 47 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие;

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **156,86 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **156,85 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **0,01 лв./МВтч**;

Необходими годишни приходи – 1 759 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 440 МВтч.

** Изчисленията са извършени при прогнозно*

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдената преференциална цена на електрическа енергия без ДДС на „Унибел“ АД на 156,86 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **156,85 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **0,01 лв./МВтч**, при:

Необходими годишни приходи – 1 759 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 440 МВтч.

*** Изчисленията са извършени при прогнозно общо количество топлинна енергия 7 154 МВтч.**

„ТОПЛОФИКАЦИЯ КАЗАНЛЪК” АД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 757 МВтч на 567 МВтч или със 190 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 14 459 МВтч на 14 649 МВтч или със 190 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **281,92 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **173,92 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **108,00 лв./МВтч**;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – **60,23 лв./МВтч**;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 4 511 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 14 649 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 6 327 МВтч.

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 704,65 лв./хнм3.(630+ 74,65)**

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдените цени на „Топлофикация Казанлък” АД, както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 281,92 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **173,92 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **108,00 лв./МВтч**;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 60,23 лв./МВтч,

при необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- **Необходими годишни приходи – 4 511 хил. лв.;**

- **Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 14 649 МВтч;**

- **Прогнозни количества топлинна енергия с гореща вода – 6 327 МВтч.**

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 704,65 лв./хнм3.(630+ 74,65)**

„СОФИЯГАЗ” ЕАД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 128 МВтч на 69 МВтч или с 59 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;
- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 1 065 МВтч на 1 124 МВтч или с 59 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **275,53 лв./МВтч**, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **167,53 лв./МВтч**;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **108,00 лв./МВтч**;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – **95,76 лв./МВтч**;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 618 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 124 МВтч.

Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 223 МВтч.

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдените цени на „Софиягаз” ЕАД, както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 275,53 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **167,53 лв./МВтч**;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **108,00 лв./МВтч**;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 95,76 лв./МВтч,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- **Необходими годишни приходи – 618 хил. лв.;**
- **Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 124 МВтч.**
- **Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 223 МВтч.**

„ОВЕРДРАЙВ” АД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 50 МВтч на 20 МВтч или с 30 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;
- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 850 МВтч на 880 МВтч или с 30 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **212,12 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **212,11 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **0,01 лв./МВтч**;

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 361 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 880 МВтч.

Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 000 МВтч.

* *Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 753,20 лв./хnm³ (630+114,29+8,91).*

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдената преференциална цена на електрическа енергия без ДДС на „Овердрайв” АД на 212,12 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **212,11 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **0,01 лв./МВтч**,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- **Необходими годишни приходи – 361 хил. лв.;**

- **Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 880 МВтч.**

- **Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода - 1 000 МВтч.**

* *Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 753,20 лв./хnm³ (630+114,29+8,91).*

„СКЪТ” ЕООД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 327 МВтч на 177 МВтч или със 150 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 9 308 МВтч на 9 458 МВтч или със 150 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **190,80 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **180,80 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **10,00 лв./МВтч**;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 3 027 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 458 МВтч.

Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 13 180 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 691,08 лв./хнм³ (630+61,08).*

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдената преференциална цена на електрическа енергия без ДДС на „Скът” ЕООД на 190,80 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 180,80 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходими годишни приходи – 3 027 хил. лв.;
- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 458 МВтч.
- Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 13 180 МВтч.

** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество 691,08 лв./хнм³ (630+61,08).*

„ДОВЕРИЕ ЕНЕРГЕТИКА” АД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 20 МВтч на 12 МВтч или с 8 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;
- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 1 980 МВтч на 1 988 МВтч или с 10 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **161,23 лв./ МВтч**, в т.ч.:
 - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **161,22 лв./ МВтч**;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **0,01 лв./ МВтч**;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода без ДДС – **96,30 лв./МВтч**;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходимы годишни приходи – 571 хил. лв.;
- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 988 МВтч;
- Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 598 МВтч.

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдените цени на „Доверие Енергетика” АД, както следва:

- Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 161,23 лв./ МВтч, в т.ч.:**
- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 161,22 лв./ МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./ МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода без ДДС – 96,30 лв./МВтч,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходими годишни приходи – 571 хил. лв.;
- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 988 МВтч;
- Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 598 МВтч.

„ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ” ЕООД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 38 533 МВтч на 33 533 МВтч или с 5 000 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;
- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената некомбинирана електрическа енергия от 14 128 МВтч на 19 128 МВтч или с 5 000 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **180,49 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **180,48 лв./МВтч**;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **0,01 лв./МВтч**;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – **100,32 лв./МВтч**;

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – **82,50 лв./МВтч**;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 100 608 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 140 660 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия – 121 532 МВтч;
- некомбинирана електрическа енергия – 19 128 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 691 328 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 63 888 МВтч.

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдените цени на „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД, както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 180,49 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **180,48 лв./МВтч**;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **0,01 лв./МВтч**;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 100,32 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 82,50 лв./МВтч,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 100 608 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 140 660 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана електрическа енергия – 121 532 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 19 128 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 691 328 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 63 888 МВтч.

„АЛТ КО” АД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 800 МВтч на 700 МВтч или с 100 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 10 810 МВтч на 10 910 МВтч или с 100 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **164,09 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **154,09 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **10,00 лв./МВтч**;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 2 870 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 910 МВтч.

** Изчисленията са извършени при прогнозни количества на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 11 240 МВтч.*

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдената преференциална цена на електрическа енергия без ДДС на „Алт Ко” АД на 164,09 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 154,09 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходими годишни приходи – 2 870 хил. лв.;

- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 910 МВтч.

** Изчисленията са извършени при прогнозни количества на топлинната енергия с топлоносител гореща вода - 11 240 МВтч.*

„В И ВГД ОРАНЖЕРИИ ПЕТРИЧ” ООД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 3 800 МВтч на 2 800 МВтч или с 1 000 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана

електрическа енергия от високоефективно производство от 63 200 МВтч на 64 200 МВтч или с 1 000 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие;

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 183,25лв./ МВтч;

- индивидуална цена на електрическа енергия – **173,25 лв./ МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **10,00 лв./ МВтч**;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 21 532 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 64 200 МВтч.

** Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия 96 000 МВтч;*

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдената преференциална цена на електрическа енергия без ДДС на „В и ВГД Оранжерии Петрич” ООД на 183,25лв./ МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – **173,25 лв./ МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **10,00 лв./ МВтч**,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- **Необходими годишни приходи – 21 532 хил. лв.;**

- **Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 64 200 МВтч.**

** Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия 96 000 МВтч;*

„ТЕЦ ГОРНА ОРЯХОВИЦА“ ЕАД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 2 090 МВтч на 1 790 МВтч или с 300 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от 8 710 МВтч 9 010 МВтч или с 300 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие;

- коригирана е цената на въглищата на 149,92 лв./т.н.г. от 191,88 лв./т.н.г. при калоричност 5 400 ккал/кг в съответствие т. 2 от общия подход.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **131,29 лв./ МВтч**;

- индивидуална цена на електрическа енергия – **131,28 лв./ МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **0,01 лв./ МВтч**;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС – **58,69 лв./МВтч**,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- **Необходими годишни приходи – 7 345 хил. лв.;**

- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия комбинирано производство - 9 010 МВтч.
- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител пара – 105 000 МВтч.
- *Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 149,92 лв./т.н.г. при калоричност 5 400 ккал/кг.*
- **Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 830,65 лв./хнм3.*

С писмо вх. № Е-14-05-22/30.12.2013 г. дружеството възразява срещу доклада и проекта на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, като изтъква, че предложените промени на цените ще се отразят крайно негативно на резултатите на дружеството заради намаляването на цената на топлинната енергия, което ще се породи от намаляването на цената на електрическата енергия.

Дружеството набляга в своето възражение основно на намаляването на цената на въглищата на 149,92 лв./тон, приета с решение № Ц-37/29.11.2013 г., като изтъква, че за разлика от всички останали централи използващи местни и вносни въглища, техните котли са проектирани за въглища марка „Д“ (дългопламенни) имащи с около 40 лв./тон по-висока цена. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД набляга на факта, че променената цена на въглищата, заемащи основен дял от променливите им разходи, прави предложените цени на топло- и електроенергията нереални,

Освен горното, дружеството възразява и срещу корекцията на друг ценообразуващ елемент, какъвто са собствените нужди от електроенергия, като твърди, че предишните корекции са правени в съответствие с допустимите експлоатационни разходи, а новото предложение за решение собствените разходи да се коригират с още 15% представлява вече дискриминационна мярка спрямо ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД.

Комисията счита, че съгласно приложеният общ подход в т. 1. от доклада за изменение на утвърдените цени в сектори „Електроенергетика“ и „Топлоенергетика“ на основание на чл. 31а от Закона за енергетика не са налице основания за удовлетворяване на искането на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД да не се намалява цената на въглищата.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдените цени на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 131,29 лв./ МВтч;

- индивидуална цена на електрическа енергия – 131,28 лв./ МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./ МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител пара без ДДС – 58,69 лв./МВтч,

при необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходими годишни приходи – 7 345 хил. лв.;

- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия комбинирано производство - 9 010 МВтч.

- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител пара – 105 000 МВтч.

**Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 149,92 лв./т.н.г. при калоричност 5 400 ккал/кг.*

*** Изчисленията са извършени с цена на природен газ на газоразпределително дружество – 830,65 лв./хнм3.*

„ТОПЛОФИКАЦИЯ БУРГАС“ ЕАД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 5 871 МВтч на 4 171 МВтч или с 1 700 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;
- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 111 500 МВтч на 113 200 МВтч или с 1 700 МВтч с оглед това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **223,29 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – **143,29 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **80,00 лв./МВтч**;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – **54,53 лв./МВтч**;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 33 706 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 113 200 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 154 593 МВтч

С писмо вх. № Е-14-13-32/30.12.2013 г. дружеството възразява срещу предложените в доклада и проекта за решение цени за „Топлофикация Бургас“ ЕАД, като представя следното становище

1. Относно липсата на прозрачност - кой стои зад публикувания доклад, дирекциите на ДКЕВР, работната група или трето лице, като според дружеството се прокрадва обличане на едно политическо решение за намаляване на цените във необходимата форма.

2. Относно приложенията метод за ценово регулиране, спрямо топлофикационните дружества "норма на възвръщаемост на капитала" (НВК). Според дружеството с оглед средата на ценовия период и съгласно чл. 37, ал. 2 от НРЦЕЕ, очевидно не са настъпили хипотезите на чл. 4., ал.2 от НРЦЕЕ, а технологичните разходи, чиято предлагана корекция лежи в основата на предложеното изменение на действащите от 01.08.2013 г. цени, не представляват „обстоятелства, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените“ защото техният размер е бил предвидим и предвиден от ДКЕВР при утвърждаването на цените, а и в следствие до настоящия момент не са настъпили промени в този размер. Това превръща предложенията в доклада и предложеният проект на решение за изменение на цените в неоснователни и „Топлофикация Бургас“ ЕАД предлага на ДКЕВР в съответствие с това да не приема незаконосъобразни решения.

3. Относно липсата на методика или указания, оповестени на обществото и енергийните предприятия, промяната на технологичните разходи е промяна без правила и в противоречие с ЗЕ и НРЦЕЕ. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 19 от ЗЕ ДКЕВР определя максимални размери на технологични разходи на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ, които могат да бъдат признати при ценовото регулиране при производство, пренос и разпределение на електрическа енергия, при производство и пренос на топлинна енергия и при пренос, разпределение и съхранение на природен газ съгласно методика или указания, приети от комисията. Аналогично чл. 10, ал. 6 от НРЦЕЕ изисква допустимите нива на признатите технологични разходи да се определят с решение на комисията съгласно методика или

указания, приети от комисията. Сред официално публикуваните на страницата на ДКЕВР и в Държавен вестник нормативни документи и няма информация за приети от ДКЕВР подобни методика или указания за определяне на максимални размери на технологични разходи на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ.

4. Дружеството възразява срещу прилагания общ подход, т. Б, стр. 6 от Доклада като мотиви за промяната на технологичните разходи, в който се изтъкват съществуването на технически решения за икономия на електрическа енергия с използване на електрически двигатели за помпи и вентилатори и други въртящи се съоръжения с регулируеми обороти, а също наличието на възможности за намаляване на загубите на електрическа енергия при трансформация в електрическите уредби на централи, които са проектирани и изградени за максимално натоварване на електрическите мощности на централите при положение, че по-голямата част от тези мощности не работят. Според дружеството специалистите от "Научно-технически съюз на енергетиците в България", цитират приоритети от миналия век и не са запознати с техническото състояние на дружествата и с техническите им отчети.

„Топлофикация Бургас“ ЕАД твърди, че при количество на произведената електрическа енергия 117 371 MWh електрическата енергия за собствени нужди за производство и пренос представлява 3,97 %. При положение, че от тази стойност се изключи електроенергията за преноса на топлинната енергия, т.е. разходите на електрическа енергия за задвижване на мрежовите помпи, собствените нужди за производство на електрическа и топлинна енергия ще се окажат под 3 %. Това са стойности на границата на теорията. Според дружеството подобно е състоянието на всички топлофикационни дружества в страната с изключение на „Топлофикация София“ ЕАД – 17.56 % и на „Лукойл Енергия и Газ България“ – 73,17 %. Н база гореизложеното дружеството пита колко според представителите на „Научно-технически съюз на енергетиците в България“ и авторите на Доклада трябва да бъдат тези стойности и как ще обяснят намаление с 29 % извън несъстоятелните си и нямащи нищо общо с действителността мотиви по т. Б, стр. 6 от Доклада. Според „Топлофикация Бургас“ ЕАД по отношение на загубите при трансформация истината, която отново няма нищо общо с мотивите е следната: *„Трансформацията при случая с нашето дружество се извършва в трансформатори 6/25/110 kV, собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО), а отчитането и фактурирането на продадената електроенергия - на страна 110 kV. Т.е. от една страна ние губим от загубите на съоръжение, което не е наша собственост, а от друга, чрез мотивите по т. Б, стр. 6 от Доклада ни се вменяват задължения по намаляване на загубите при трансформация на същото това съоръжение, което не е наша собственост“.*

5. По отношение на конкретните предложения за намаляване на технологичните разходи на електрическа енергия по дружества, представени в Таблица 2, която е съставена на база на изложените и обработени данни в Доклада „Топлофикация Бургас“ ЕАД отбелязва следното: Ако дружествата се разделят на две групи, една от които е групата на когенерациите на природен газ, а другата на въглищните централи то, очевидно е, че общите технологични разходи на групата на въглищните централи е 577 385 MWh, а на когенерациите на природен газ -287 602 MWh, т.е. два пъти по-ниски. Независимо от това предлаганото намаление на технологичните разходи в размер на 74 202 MWh е разпределено, 64 % за сметка на когенерациите на природен газ и 36 % за сметка на въглищните централи. При това, ако се разгледат технологичните разходи на електрическа енергия на когенерациите на природен газ се установява, че тяхната средна стойност, без „Топлофикация София“ ЕАД и „Лукойл Енергия и Газ България“, съставлява 5.12 %, докато средната стойност на технологичните разходи на електрическа енергия за групата на въглищните централи съставлява 27.77 %, т.е.

5.42 пъти по-високи от тези на когенерациите на природен газ. Според дружеството специалистите от „Научно-технически съюз на енергетиците“ в България и авторите на Доклада трябва да насочат мерките към групата на въглищните централи. Защото потенциалът за намаление на тези разходи там е 5 пъти по-голям.

Изводът, който „Топлофикация Бургас“ ЕАД прави е, че целта, която се крие зад „намалението“ на технологичните разходи е намаляването на разходите на „НЕК“ АД за изкупуване на електрическата енергия, чрез намаляване на цените на производителите. И тъй като цените на когенерациите на природен газ са по-високи по-лесно е по-голямата част от това намаление да се случи за сметка на тези когенерации, без да се отчита, че технологичните им разходи са на нивото на теорията, а ефективността им в повечето случаи е над 85 %.

Предвид изложените мотиви в общия подход за регулиране на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, ДКЕВР приема възраженията на дружеството за неоснователни.

Комисията изменя утвърдените цени на „ТЕЦ Бургас“ ЕАД, както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 223,29 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 143,29 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 54,53 лв./МВтч,

при необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- **Необходими годишни приходи – 33 706 хил. лв.;**

- **Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 113 200 МВтч;**

- **Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 154 593 МВтч.**

„ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции::

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 36 500 МВтч на 29 500 МВтч или със 7 000 МВтч в съответствие с т. 3.Б от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената некомбинирана електрическа енергия от 225 103 МВтч на 232 103 МВтч или със 7 000 МВтч с оглед това количество да е за сметка на енергийното предприятие;

- коригирана е цената на въглищата на 139,92 лв./т.н.г. от 199,43 лв./т.н.г. при калоричност 6 000 ккал/кг в съответствие т. 3.А от общия подход.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **121,33 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – **121,32 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **0,01 лв./МВтч**;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – **63,93 лв./МВтч**;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 33 393 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 236 140 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 4 037 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 232 103 МВтч;
Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 74 219 МВтч.
Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 139,92 лв./т.н.г. при калоричност 6 000 ккал/кг.

С писмо вх.№ Е- 14-38-18 от 30.12.2013г. дружеството възразява срещу направените корекции в публикуваните доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и „Топлоенергетика“ и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, и счита за неприемлива така предложената цена на електрическата енергия, тъй като според дружеството комисията е предприела действия за изменения на утвърдените с Решение № Ц-024/29.07.2013 г. цени, които не са съобразени отчетените от страна на дружеството разходи и технологични възможности.

Според „ТЕЦ Свилоза“ АД, в проекта на решение на комисията при образуването на цената са заложили необходими годишни приходи, които са редуцирани спрямо предвидените в Решение № Ц-024/29.07.2013 г. с 20% или 8 369 хил.лева., като необосновано от страна на комисията и противоречащо на заявените от централата възможности за реализация на произведена топлинна енергия с топлоносител водна пара са завишени с повече от 5 пъти - от 14 190 МВтч на 74 219 МВтч. Според дружеството, то не може да реализира предвидените от комисията количества и съответно тези приходи не могат да бъдат получени. Като резултат от това ще имат сериозен недостиг на паричен ресурс, влошаване на финансовите резултати и обективна невъзможност за обслужване на задълженията към персонала и кредиторите и не би било целесъобразно съществуването на дружеството при тези условия.

В заключение дружеството смята, че твърдото регулиране на цените през последните години е довело до натрупване на загуби за „ТЕЦ Свилоза“ АД, които вече са над дванадесет милиона лева и задлъжнялостта е нараснала на над 75 000 хил. лв..

Предвид изложените мотиви в общия подход за регулиране на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, ДКЕВР приема възраженията на дружеството за неоснователни.

Комисията изменя утвърдените цени на „ТЕЦ Свилоза“ АД, както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 121,33 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 121,32 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 63,93 лв./МВтч,

при необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 33 393 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 236 140 МВтч, в т. ч.:

- комбинирана от високоефективно комбинирано производство – 4 037 МВтч;

- некомбинирана електрическа енергия – 232 103 МВтч;

Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 74 219 МВтч.

***Цените на енергия са изчислени с цена на въглища – 139,92 лв./т.н.г. при калоричност 6 000 ккал/кг.**

„ОРАНЖЕРИИ ГИМЕЛ" АД - 200 дка

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 1 070 МВтч на 870 МВтч или с 200 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 19 604 МВтч на 19 804 МВтч или с 200 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **203,70 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **193,70 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **10,00 лв./МВтч**;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 5 489 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 19 804 МВтч.

** Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода -19 214 МВтч.*

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдената преференциална цена на електрическа енергия без ДДС на „Оранжерии Гимел" АД – 200 дка” на 203,70 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **193,70 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **10,00 лв./МВтч**,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- **Необходими годишни приходи – 5 489 хил. лв.;**

- **Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 19 804 МВтч.**

**Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода -19 214 МВтч.*

„ОРАНЖЕРИИ ГИМЕЛ" АД - 500 дка

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 737 МВтч на 587 МВтч или с 150 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 13 519 МВтч на 13 669 МВтч или с 150 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **200,12 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – **190,12 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **10,00 лв./МВтч**;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 3 814 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 13 669 МВтч.

** Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода -13 822 МВтч.*

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдената преференциална цена на електрическа енергия без ДДС на „Оранжерии Гимел“ АД - 500 дка” на 200,12 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 190,12 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч,

при необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходими годишни приходи – 3 814 хил. лв.;

- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високо ефективно комбинирано производство – 13 669 МВтч.

**Изчисленията са извършени при прогнозно количество на топлинната енергия с топлоносител гореща вода -13 822 МВтч.*

„БИОВЕТ” АД

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 2 920 МВтч на 1 942 МВтч или с 978 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 118 700 МВтч на 119 678 МВтч или с 978 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – **157,67 лв./МВтч**, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – **157,66 лв./МВтч**;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – **0,01 лв./МВтч**;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – **78,41 лв./МВтч**;

При необходимими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 31 704 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 119 678 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 163 682 МВтч.

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдените цени на „Биовет” АД, както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 157,67 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 157,66 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 78,41 лв./МВтч,

при необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- Необходими годишни приходи – 31 704 хил. лв.;

- Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 119 678 МВтч;

- Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 163 682 МВтч.

"КОГРИЙН" ООД, гр. Първомай

В съответствие с прилагания общ подход в технико-икономическите показатели на производството са нанесени следните корекции:

- намалено е количеството на електрическата енергия за собствени нужди и трансформация от 1 200 МВтч на 900 МВтч или с 300 МВтч в съответствие с т. 2 от общия подход;

- в съответствие с горната корекция е увеличено количеството на продадената комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство от 33 000 МВтч на 33 300 МВтч или с 300 МВтч с оглед на това количество да е за сметка на енергийното предприятие.

След извършените корекции изчислените цени и необходимите приходи са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,90 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 159,90 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,02 лв./МВтч;

При необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

Необходими годишни приходи – 8 234 хил. лв.;

Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 33 300 МВтч;

Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 800 МВтч.

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок не е постъпило възражение.

Предвид гореизложеното, Комисията изменя утвърдените цени на „Когрийн” ООД, както следва:

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,90 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия – 159,90 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./МВтч;

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,02 лв./МВтч,

при необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- **Необходими годишни приходи – 8 234 хил. лв.;**

- **Прогнозни количества комбинирана електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 33 300 МВтч;**

- **Прогнозни количества на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 800 МВтч.**

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА И КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

На основание чл. 4, ал. 5 от Наредба №1 за регулиране на цените на електрическа енергия Комисията с решение определя приложим метод на регулиране за енергийните предприятия, като се ръководи от принципите по чл. 23 и чл. 31 от Закона за енергетиката. С решение по Протокол № 102 от 05.07.2013г. ДКЕВР приема за третия регулаторен период на енергийните предприятия, получили лицензия за разпределение на електрическа енергия и за снабдяване с електрическа енергия на потребители, присъединени към разпределителните мрежи на съответната територия да се прилага метод на регулиране „горна граница на приходи”, като определя продължителността му да е две години.

По силата на чл. 4, ал. 1, т. 2, буква „б” от Наредба №1, ДКЕВР утвърждава необходимите приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всяка година от регулаторния период. Предвидените изменения на необходимите приходи са във връзка с променената цена на електрическата енергия, произвеждана в страната, включително достъп и пренос до електропреносната мрежа и корекции с индекс на инфлация, която влияе на разходите, коефициент на ефективност, корекция за неизпълнение на целевите показатели за качество и корекция за разлика между прогнозни и действителни разходи за закупуване на енергия, както и разходи, предизвикани от промяна в броя на потребителите.

След прегледа на всички данни във връзка с корекциите на утвърдените през предходния ценови период необходими приходи на електроразпределителните дружества и на крайните снабдители на електрическа енергия и след анализ на постигнатите резултати е приложен **общ подход**, изразяващ се в следното:

1. В регулаторната база на активите не е призната заявената прогнозна стойност на инвестициите.
2. Нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане за електроразпределителните предприятия е 7 % , приета с Решение по т. 3 от Протокол №102/05.07.2013 г. на ДКЕВР;
3. Разходите за амортизации са признати на ниво отчет за базисната 2012 г.;
4. Експлоатационните и административни разходи за дейността разпределение на електрическа енергия са на ниво утвърдените с Решение № Ц-25/ 29.07.2013 г. ;
5. Съгласно т. 7 от Методиката, комисията определя допустимите размери на технологичните разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение на електрическа енергия. С решение по т. 6 от Протокол № 207 от 19.12.2013 г. комисията е приела промяна на допустимите нива на технологичните разходи, както следва:
„ЧЕЗ Разпределение България” АД – 8 %;
„ЕВН България Електроразпределение” ЕАД – 8 %;
„Енерго-про Мрежи” АД – 9 %;
„ЕРП Златни пясъци” АД – 5,00 %;
6. Надценката за дейността краен снабдител е определена, в размер на 3% от разходите за покупка на енергия, в зависимост от индивидуалните приходи и разходи на крайните снабдители, съгласно чл. 9, ал.2 от Наредба № 1;
7. Необходимите годишни приходи на крайните снабдители за новия ценови 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 утвърдената цена на обществения доставчик с Решение № 43 от 30.12.2013 г.;

8. 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 с протоколно решение № 87 от 17.06.2010 г.;

9. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологични разходи за ценовия период и цената, по която обществения доставчик продава електрическа енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, към която са прибавени цената за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа;

10. В цените на крайните снабдители не са включени разходи за енергийна ефективност по индивидуалните цели за енергийни спестявания, както и некомпенсирани разходи, свързани със закупена електрическа енергия от ВИ за ценовия период 01.07.2012 – 30.06.2013 г.;

11. В цените не са включени разходи за балансиране, предвид факта, че към момента на тяхното определяне няма напълно функциониращ балансиращ пазар;

12. Цените са изчислени в съответствие с решение № ТЕ-022/ 29.07.2013 г.;

13. Предвид обстоятелството, че през нощните часове се регистрира значителен дисбаланс между производство и потребление на електрическа енергия, което предизвиква допълнителни разходи за управление и балансиране на електроенергийната система е извършена промяна на тарифната структура на крайните снабдители, като е постигнато намаление на нощната тарифа с цел стимулиране потреблението на електрическа енергия през нощните часове.;

След детайлен анализ на данните и информацията, съдържаща се в представените становища от електроразпределителните предприятия и крайните снабдители, възражения по доклада за утвърждаване на цени на електрическа енергия в сектор „Електроенергетика” и/или проекта на решението за утвърждаване на цени на електрическата енергия, могат да бъдат обобщени следните основни групи възражения, както следва:

- по отношение на технологичните разходи по преноса на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи, дружествата заявят че коригирания размер с -2% на технологичните разходи е по-нисък от реално постигнатите, което ще окаже негативни финансови последици върху крайните резултати от дейността на електроразпределителните компании.

Комисията констатира, че като се вземе предвид размера на направените инвестиции, общо и конкретно в мрежите, особено инвестиции в мрежи НН (ниско напрежение), подменените и изградени нови трафопостове и заключенията на електроразпределителните дружества, че това е довело до намаляване на технологичните разходи и кражбите на електрическа енергия, то в следствие на оптимизацията при преноса на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи (технически и нетехнически загуби) ще доведе до по-добри резултати.

По експертно мнение на екипа от Научно-технически съюз на енергетиците в България, съществуват реални възможности, електроразпределителните предприятия в България

да свалят технологичните разходи до 8,5 %, като екипът препоръчва на независимия регулатор на този етап да приеме за технологични разходи 8,5 %, с тенденция да намалява за следващи периоди.

След преглед и анализ на представеното становище от екип от Научно-технически съюз на енергетиците в България, както и на основата на информация на ERA (General Secretary) от 11.06.2013 г. за достигнати от 14 страни стойности в размер от 5 до 8 % и отчетена тенденция към намаляване размера на технологичните разходи чрез оптимизиране на разходите за изпълнение на дейностите по инвестиционните и ремонтни програми, както и че с въвеждане на система за управление на качеството, дружествата са постигнали подобряване сигурността на доставките на електрическа енергия, се налага извод, че технологичните разходи при пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи могат да бъдат намалени с до 2%, с изключение на “ЕРП Златни пясъци” АД.

- по отношение на разходите за балансиране, дружествата заявяват, че тези разходи следва да се включат в необходимите им приходи, предвид предстоящото стартиране в пълен обем на балансиращия пазар.

Комисията отчете, че по отношение на разходите за балансиране могат да се направят няколко важни обобщения, които следва да се отразят с оглед тяхното коректно определяне за следващия ценови период. На практика все още нямаме ефективно функциониращ в неговата пълнота балансиращ пазар, което е необходимо условие за определяне на нивото на тези разходи. Общо възприето становище е, че разходи за балансиране ще има, но те ще зависят от точността на прогнозата на потреблението, както и от структурата на балансиращите групи. Също така, при анализа на приходите и разходите, свързани с функционирането на балансиращия пазар, следва да се разглеждат взаимоотношенията и най-вече финансовите ангажименти на всички участници по веригата производство-пренос-разпределение и снабдяване с електрическа енергия. Безспорен е фактът, че електроенергийната система на страната и към настоящия момент е балансирана, в противен случай не биха се осигурили условия за нейното безопасно и сигурно управление, а също и осигуряване на непрекъснато снабдяване с електрическа енергия. Балансирането и управлението на електроенергийната система е свързано с определен обем разходи, които към настоящия момент не се разпределят справедливо между всички участници на пазара на електрическа енергия, в т.ч. клиенти по регулирани и свободно договорени цени. Важно условие при анализа на приходите и разходите, свързани с управлението на балансиращия пазар и постигане на прозрачност при определяне на регулираните тарифи е спазването на следните основни принципи:

1. Прозрачност при отчитане на възникналите „небаланси“ за всеки координатор на балансираща група.
2. Справедливо разпределение на разходите за „небаланси“ между членовете на балансиращите групи.
3. Недопускане на прехвърляне на разходи за „небаланси“ между две балансиращи групи, когато един търговски участник има лицензии за координатор на няколко балансиращи групи.

Предвид изложеното, при еднородни клиентски групи, които не се отличават съществено спрямо обичайния си товаров профил, не би следвало да представлява

проблем прогнозиране на потреблението на електрическа енергия с максимална степен на точност. По-трудно се прогнозира производството на малките слънчеви централи, които са присъединени към разпределителните мрежи, но тези отклонения по действащите Правила за търговия би следвало да са за сметка на самите производители. Клиентите по регулирани цени не би следвало да заплащат под никаква форма небалансите на ВИ производителите. В обобщение, оценката за реалния размер на претендираните от дружествата разходи за балансиране може да се направи едва, когато имаме реално работещ балансиращ пазар в неговата пълнота. Изпълнението на тази задача е и основната предпоставка за стартирането, развитието и функционирането на ефективен борсов пазар на енергия.

Отново следва да отбележим, че координаторите на балансиращи групи не следва да реализират какъвто и да е финансов резултат (положителен или отрицателен) от дейността по координиране на балансираща група. Единствените разходи, които могат да възникнат са от администриране на процеса по балансиране. Получените небаланси на групата се разпределят между нейните членове. Изключение от горното са само координатори на балансиращи групи с членове клиенти на ниско напрежение, както и разпределителната мрежа. Там разходите за балансиране не се разпределят върху клиентите и след тяхното подробно анализиране би следвало да се компенсират в последващи периоди.

Комисията счита, че към настоящия момент не са налице условия за признаване на конкретни стойности, които да могат да бъдат определени като „разходи за небаланси“ и съответно да бъдат отразени отделно от общите разходи за енергия. В тази връзка е приложен общ подход при определянето на мрежовите тарифи и крайните цени на електрическата енергия за електроразпределителните дружества и крайните снабдители.

Разгледани са и конкретните възражения на електроразпределителните дружества и крайните снабдители, като мотивите за приемане или отхвърляне са съобразени с приложения общ подход за регулиране и в зависимост от индивидуалните особености на предоставените становища.

„ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ” АД

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход за коригиране на крайните цени на клиентите, използващи енергията за небитови и битови нужди и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, към която са прибавени цена за достъп до електропреносната мрежа и цена за пренос през електропреносната мрежа, без ДДС и акциз, на “ЧЕЗ Разпределение България” АД са както следва:

- цена за достъп за стопански клиенти - **0,01628 лв./кВт/ден;**
- цена за достъп за битови клиенти - **0,00496 лв./кВтч;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение за – **0,00897 лв./кВтч;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,03124 лв./кВтч.**

Коригираните необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период са 291 026 хил.лв. и пренесена електроенергия от 9 274 362 МВтч.

С писмо вх.№ Е-13-31-38/27.12.2013 г. „ЧЕЗ Разпределение България” АД е представило становище, в което е изложило своите възражения, които са описани и обобщени, както следва:

1. По отношение на технологичните разходи по преноса на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България” АД:

„ЧЕЗ Разпределение България” АД възразява срещу посочения в доклада размер на технологичните разходи за дружеството от 8 %, като посочва, че намаляването на технологичните разходи под тези нива означава нарушаване на сигурността на снабдяване.

Според дружеството, липсва аргументиран отговор на начина, по който е определено нивото на технологичния разход на 8% за дружеството и мотиви относно промените в разпределителната мрежа за период от 5 (пет) месеца - от август 2013 г. до декември 2013 г., довели до достигане на намаления признат технологичен разход, без да са отразени конкретни изчисления или мотиви за определеното намаление.

„ЧЕЗ Разпределение България” АД възразява срещу липсата на оценка на ефектите от подобно решение върху икономическата стабилност на засегнатите дружества и върху качеството на услугата разпределение на електрическа енергия.

Дружеството заявява, че административното определяне на процента на технологичния разход, несъобразен с действителното състояние на електроразпределителната мрежа не води до стимулиране извършването на инвестиции в мрежата, водещи до намаляване на технологичния разход.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД предлага да не бъде променян процента на признатия технологичен разход поради факта, че дори одобрения в момента технологичен разход в размер на 10%, води до преки загуби на разпределителното дружество в размер на 25 млн.лв. и ще се отрази пряко на състоянието на мрежите и съоръженията, както и на инвестиционните възможности на дружеството. Новото намаляване на одобрения технологичен разход на 8% ще доведе до допълнителни преки загуби на разпределителното дружество в размер на 24 млн.лв.

Предвид изложените мотиви в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества, Комисията приема представените възражения на „ЧЕЗ Разпределение България” ЕАД по отношение признатите нива на технологичните разходи за неоснователни.

2. По отношение на разходите за балансиране:

Дружеството възразява че въпреки становището си по ценово решение № Ц-025/29.07.2013 г., Комисията формулира тезата, че не могат да бъдат признати разходи за балансиране, тъй като балансиращия пазар се очаква да заработи след 01.08.2013 г. и не се приемат предложените разходи от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, изчислени в резултат от вътрешни тестове.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД заявява, че в изпълнение на указанията на ДКЕВР в рамките на производствата за изменение и допълнение на лицензиите на разпределителните дружества във връзка с лицензирането им като координатори на специални балансиращи групи и регистрацията им при „ЕСО“ ЕАД, ще започне да извършва разходи за балансиране,

като резултат от извършвания физически и финансов сетълмент при оперирането на балансиращия пазар.

Представените възражения от „ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД по отношение разходите за балансиране не се приемат, предвид изложените мотиви в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

Дружеството счита, че намалението на цената на „нощната“ тарифа, „с цел стимулиране на потреблението на електрическа енергия през нощните часове“, би имало смисъл единствено при увеличение на цената на „дневната“ тарифа. Само по този начин ще бъде стимулирано потреблението с цел балансиране и изравняване на минимумите през нощта. В тази връзка, то предлага общата цена да бъде запазена, като бъде коригирана цената на „дневната“ тарифа с намалението на „нощната“ тарифа.

Направеното предложение от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за корекция в тарифната структура е необосновано, тъй като основният ефект оказващ влияние върху промяната в крайната цена на енергията има намалението на признатите технологични разходи. Промяната в тарифната структура има за цел стимулиране на нощното потребление на електрическа енергия, с оглед преодоляване на възникващите дисбаланси на производствените мощности, породени от ниското потребление на енергия.

На основание изложените аргументи, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предлага при определянето на цените за дейността разпределение на електрическа енергия, Комисията:

- да преразгледа предлаганото намаление на технологичните разходи, като се отчетат реално постигнатите за 2013 г. от дружеството и очакваните за 2014 г.;
- разходите за балансиране да бъдат признати като присъщи разходи за лицензионната дейност, тъй като те ще се явят като резултат от изпълнението на законови задължения;
- да бъдат запазени необходимите приходи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД чрез запазване на настоящите цени за пренос през разпределителна мрежа на ниво СрН и НН и постигане на баланс между цените на „дневна“ и „нощна“, тарифа чрез промяна в цените за пренос през и достъп до електропреносната мрежа.

Дружеството е на мнение, че лишаването му от средства ще доведе до намаляване на размера на инвестициите, необходими за ефективното управление на електроразпределителната мрежа и редуциране на нужния брой служители, отговарящи за изпълнение на дейностите, с цел постигане на необходимите икономии, което ще доведе до определено социално недоволство.

В обобщение, предвид изложените аргументи по-горе Комисията счита, че направените възражения от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са неоснователни.

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход за регулиране на електроразпределителните дружества и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, към която са прибавени цена за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, цените на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за новия ценови период са както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за клиенти присъединени на ниско напрежение - 0,00496 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за клиенти присъединени на средно напрежение - 0,01628 лв./кВт/ден;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00897 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03124 лв./кВтч.

Необходими годишни приходи – 291 026 хил.лв. и пренесена електроенергия от 9 274 362 МВтч.

„ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ” АД

Утвърдените с Решение № Ц – 25/29.07.2013 г., считано от 01.08.2013 г. цени на електрическа енергия за клиенти на “ЧЕЗ Електро България” АД и предложените изменения са следните:

"ЧЕЗ Електро България" АД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-25/ 29.07.2013 г.	Предложени цени
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,17079	0,17630
- Дневна	0,10050	0,10631
- Нощна	0,05923	0,05706
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,15175	0,15642
- Нощна	0,06318	0,06060
3. Една скала	0,12834	0,13354
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,09872	0,10638
- Нощна	0,04245	0,04197
2. Една скала	0,09872	0,10638

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В резултат на извършените корекции необходимите годишни приходи за първата година от третия регулаторен период на „ЧЕЗ Електро България” АД са 746 239 хил.лв.

Утвърдените с Решение № Ц – 25/29.07.2013 г., считано от 01.08.2013 г. крайни цени на електрическата енергия за битови клиенти, с включени мрежови услуги на “ЧЕЗ Електро България” АД и предложените изменения са следните:

"ЧЕЗ Електро България" АД			
Показатели	Утвърдени крайни цени с Решение № Ц-25/ 29.07.2013 г.	Предложени цени	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,15085	0,14949	-0,90%
- Нощна	0,09458	0,08508	-10,04%
2. Една скала	0,15085	0,14949	-0,90%

Забележка: Посочените цени са без ДДС

С писмо вх.№ Е-13-31-40/27.12.2013 г. „ЧЕЗ Електро България” АД е представило становище по публикуваните доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и „Топлоенергетика“ и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, в което излага позицията си:

1. По отношение на съдържанието на фактурата за стопански потребители

Според дружеството от проекта на решение не става ясно за небитовите потребители на ниско напрежение, мрежовите услуги и по-конкретно „цена за пренос през електропреносната мрежа“ и „цена за достъп до електропреносната мрежа“ дали следва да бъдат посочени обединени на един ред или като отделни компоненти във фактурата. За битовите клиенти това е пояснено. С оглед гарантиране интересите на потребителите на „ЧЕЗ Електро България“ АД и постигане на яснота във фактурите за консумираната електроенергия, дружеството смята за необходимо този въпрос да бъде уточнен в самото решение.

Комисията не приема твърдение на „ЧЕЗ Електро България“ АД, тъй като чл. 30 от Закона за енергетиката определя нормативната рамка за това, кои цени подлежат на регулиране. Законите текстове ясно регламентират, че цената за пренос и достъп до електропреносната мрежа се състои от два компонента – достъп и пренос, поради което не са налице правни пречки, както за фактурирането на една обща цена за пренос и достъп, така и за фактурирането на два отделни компонента. Важно е да се отбележи, че законът не прави разлика между отделните групи клиенти по отношение начинът на фактуриране на съответните услуги.

„ЧЕЗ Електро България“ АД отбелязва, че за практическото приложение на новата тарифа е необходимо да се предприемат редица действия, част от които са внасяне на промени в информационната система САП, което е сложен процес и изисква съответното технологично време и допълнителни разходи. В тази връзка, ЧЕЗ моли, това да бъде отразено в решението на Комисията, предвид времето, необходимо за извършване на съответните настройки в информационните системи.

2. По отношение на разходите за балансиране:

Дружеството възражава, че въпреки становището си по ценово решение № Ц-025/29.07.2013 г., Комисията формулира тезата, че не могат да бъдат признати разходи за балансиране, тъй като балансиращия пазар се очаква да заработи след 01.08.2013 г. и не се приемат предложените разходи изчислени в резултат от вътрешни тестове.

„ЧЕЗ Електро България“ АД заявява, че в изпълнение на указанията на ДКЕВР в рамките на производствата за изменение и допълнение на лицензиите на разпределителните дружества във връзка с лицензирането им като координатори на специални балансиращи групи и регистрацията им при „ЕСО“ ЕАД, ще започне да извършва разходи за балансиране, като резултат от извършвания физически и финансов сетълмент при оперирането на балансиращия пазар.

Дружеството счита, че намалението на цената на „нощната“ тарифа, „с цел стимулиране на потреблението на електрическа енергия през нощните часове“, би имало смисъл единствено при увеличение на цената на „дневната“ тарифа. Само по този начин ще бъде стимулирано потреблението с цел балансиране и изравняване на минимумите през нощта. В тази връзка, то предлага общата цена да бъде запазена, като бъде коригирана цената на „дневната“ тарифа с намалението на „нощната“ тарифа.

На основание изложените аргументи, „ЧЕЗ Електро България“ АД предлага при определянето на цените за дейността снабдяване с електрическа енергия, Комисията:

- да дефинира ясно правилата и сроковете касаещи стартирането на балансиращия пазар;
- разходите за балансиране да бъдат признати като присъщи разходи за лицензионната дейност, тъй като те ще се явят като резултат от изпълнението на законови задължения;
- следва да се отчетат и компенсират реализираните финансови загуби на „ЧЕЗ Електро България“ АД от прилагането на предстоящото решение, както и от решение № Ц-025/29.07.2013 г. в частта относно некомпенсираните разходи, свързани със закупена електрическа енергия от ВИ за ценовия период 01.07.2012 г.- 30.06.2013 г.

Предвид изложените аргументи по отношение на процедурата за признаване на „разходи за балансиране“ Комисията счита направените възражения за неоснователни. По отношение на промяната в тарифната структура следва да се отбележи, че тя има за цел стимулиране на нощното потребление на електрическа енергия, като компенсирането на намалението на нощната тарифа с увеличение на дневната тарифа би имало смисъл в случай, че не се намалява нивото на признатите технологични разходи.

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход, Комисията реши цените по които „ЧЕЗ Електро България“ АД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти присъединени на ниско напрежение да са както следва:

"ЧЕЗ Електро България" АД	
Показатели	Цени за електрическа енергия
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за небитови клиенти - ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,17630
- Дневна	0,10631
- Нощна	0,05706
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,15642

"ЧЕЗ Електро България" АД	
Показатели	Цени за електрическа енергия
	лв./кВтч
- Нощна	0,06060
3. Една скала	0,13354
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,10638
- Нощна	0,04197
2. Една скала	0,10638

Забележка: Посочените цени са без ДДС

Необходимите годишни приходи за енергия за първи ценови период на трети регулаторен период на „ЧЕЗ Електро България” АД са 746 239 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за първи ценови период на трети регулаторен период – 7 214 046 МВтч.

Крайните цени за електрическа енергия на „ЧЕЗ Електро България” АД за битови клиенти са както следва:

"ЧЕЗ Електро България" АД	
Показатели	Крайни цени
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за битови клиенти	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14949
- Нощна	0,08508
2. Една скала	0,14949

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В крайните цени на електрическата енергия за битови клиенти на „ЧЕЗ Електро България ” АД са включени и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00415 лв./кВтч;

- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00276 лв./кВтч;

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,03124 лв./кВтч;

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови клиенти – 0,00496 лв./кВтч.

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ” АД

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход за коригиране на крайните цени на клиентите, използващи енергията за небитови и битови нужди и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, към която са прибавени цена за достъп до електропреносната мрежа и цена за пренос през електропреносната мрежа, без ДДС и акциз на “ЕВН България Електроразпределение” ЕАД са, както следва:

- цена за достъп за стопански клиенти - **0,01650 лв./кВт/ден;**
- цена за достъп за битови клиенти - **0,00503 лв./кВтч;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение за – **0,00882 лв./кВтч;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение – **0,03644 лв./кВтч.**

Коригираните необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период са 279 898 хил.лв. и пренесена електроенергия от 8 153 672 МВтч.

С писмо вх.№ Е-13-48-146/27.12.2013 г. „ЕВН България Електроразпределение” АД е представило становище по публикуваните доклад и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, в което дружеството възразява срещу „непрозрачния подход“ в доклада, при който са определени новите цени за върхова, дневна и нощна енергия, който според тях не съответства на логиката на Закона за енергетиката и Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и принуждава снабдителното дружество да продава енергия под себестойност. Такова значително изменение на параметрите само 5 месеца след началото на нов регулаторен период не е било обсъдено с регулираните дружества, нито е било оповестено.

Дружеството счита, че това е в пълно противоречие с очакването за прозрачна и независима регулация и устойчива политика в областта на енергийната инфраструктура. „ЕВН България Електроразпределение” АД отчита, че е градило своята дългосрочна стратегия за развитие на инвестициите в електроразпределителната мрежа на база регулаторната рамка от 2003 г., според която за първия регулаторен период от 2005 - 2008, е признат разход от 20,5 %, като е предвидено прогресивно намаляване с до 3 % за всеки следващ регулаторен период. Недоумение буди в дружеството експертната оценка, чрез която Комисията определя признат размер на разхода от 8 %, при положение че този разход е далеч под реалния достигнат размер за 2013 г. от 11 % при инвестиции от над 1 млн.лв. Допълнително за дружеството се създава и финансова тежест от непризнат данъчен кредит от ДДС за разликата между разчетените и реалните загуби.

„ЕВН България Електроразпределение” АД изразява несъгласие с факта, че ДКЕВР не е взела предвид и разходите, свързани с либерализиране на енергийния пазар, вкл. за балансираща енергия, както и за изпълнение на задълженията към обществото, свързани със сигурността и качеството на електроснабдяването. Позицията на дружеството е, че изпълнението на тези задължения не може да се изпълни без включването им в одобрените приходи.

Представените възражения от страна на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД по отношение на признатите технологични разходи и по отношение невключването на „разходи за балансиране“ в цените на електрическата енергия се приемат от Комисията за неоснователни, предвид мотивите изложени в общия подход на регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход за регулиране на електроразпределителните дружества и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи към която са прибавени цена за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, цените на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД за първата ценова година от третия регулаторен период Комисията реши да са както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за клиенти присъединени на ниско напрежение - 0,00503 лв./кВтч;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа за клиенти присъединени на средно напрежение - 0,01650 лв./кВт/ден;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00882 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03644 лв./кВтч.

Необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период – 279 898 хил.лв. и пренесена електроенергия от 8 153 672 МВтч.

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ” ЕАД

Утвърдените с Решение № Ц – 25/29.07.2013 г., считано от 01.08.2013 г. цени за електрическа енергия без ДДС, за клиенти на “ЕВН България Електроснабдяване”АД и предложените изменения са следните:

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-25/ 29.07.2013 г.	Предложени цени
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,17919	0,18470
- Дневна	0,11551	0,12119
- Нощна	0,06516	0,06197
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,14366	0,14860
- Нощна	0,06220	0,05930
3. Една скала	0,14412	0,14907
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,09718	0,10489
- Нощна	0,03892	0,03838
2. Една скала	0,09718	0,10489

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В резултат на извършените корекции необходимите годишни приходи за първата година от третия регулаторен период на „ЕВН България Електроснабдяване” АД са 634 620 хил.лв.

Утвърдените с решение № Ц – 25/29.07.2013 г., считано от 01.08.2013 г. крайни цени за електрическа енергия за битови клиенти, „ЕВН България Електроснабдяване ” ЕАД и новите предложени цени са следните:

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД			
Показатели	Утвърдени крайни цени с Решение № Ц-25/ 29.07.2013 г.	Предложени цени	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,15469	0,15327	-0,92%
- Нощна	0,09643	0,08676	-10,03%
2. Една скала	0,15469	0,15327	-0,92%

Забележка: Посочените цени са без ДДС

С писмо вх. № Е-13-49-90/27.12.2013 г. "ЕВН България Електроснабдяване" АД е представило становище по публикуваните доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и „Топлоенергетика“ и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия.

Дружеството възразява срещу „непрозрачния подход“ в доклада, при който са определени новите цени за върхова, дневна и нощна енергия, който според тях не съответства на логиката на Закона за енергетиката и Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и принуждава снабдителното дружество да продава енергия под себестойност. Такова значително изменение на параметрите само 5 месеца след началото на нов регулаторен период не е било обсъдено с регулираните дружества, нито е било оповестено.

Според „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД не е възможно да се говори за стабилизиране на системата при създаване на следния парадокс - с новото решение ДКЕВР задължава дружеството да плаща цена за енергия и пренос в размер на 107,34 лв. за МВтч., а да я продава на битовите клиенти по цена за нощна енергия от 86,76 лв. за МВтч. Дружеството счита, че това е в пълно противоречие с очакването за прозрачна и независима регулация и устойчива политика в областта на енергетиката.

Направеното възражение от „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД по отношение цената на електрическата енергия е неоснователно, тъй като методиката, по която се формират необходимите годишни приходи на дружеството е ясно регламентирана в Наредба № 1 за регулиране цените на електрическата енергия, а именно: средната продажна цена на крайния снабдител включва надценка до 3% върху цената за енергия, по която купува от Обществения доставчик. Прилагането на различна тарифна структура, а именно върхова, дневна, нощна тарифа има за цел да осигури необходимите приходи на крайния снабдител в рамките на средната продажна цена, като в никакъв случай не може да се приеме твърдението, че се нарушава конкретна правна норма. Следва да се има предвид, че при развитите пазари на енергия, където регулацията се извършва на пазарен принцип не съществува долна или горна граница на пазарната цена на енергията. Могат да се посочат редица примери, в които цената на нощната енергия значително се отличава спрямо средната цена за денонощието, която се

компенсира от дневната тарифа. За пример може да се разгледат ценовите равнища на най-близката до нашия пазар борса – OPCOM (Румъния): за месец декември 2013 г. цените за „бандов” товар са в диапазона от 50 до 55 евро/MWh, а тези за „оф пик” (нощна енергия) около 30 евро/MWh. Също така на останалите европейски борси се наблюдават нулеви стойности на електроенергията в някои от нощните часове, като при EEX(централноевропейската), NORDPOOL(скандинавската) и други.

„ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД възразява срещу факта, че ДКЕВР не е взела предвид и разходите, свързани с либерализиране на енергийния пазар, вкл. за балансираща енергия. Позицията на дружеството е, че изпълнението на тези задължения не може да се осъществи без включването им в одобрените приходи на крайния снабдител. След като Комисията измени лицензията за доставка и задължи „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД да се регистрира като координатор на специална балансираща група, напълно нелогично е дружеството да поеме отговорност за небалансите на клиентите си, като оставя възстановяването на този разход за следващ ценови период.

По отношение на включването в цените на разходи за балансиране, Комисията счита направените възражения за неоснователни, предвид изложените мотиви в общия подход за регулиране на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

В становището си дружеството подчертава, че не са изпълнени в цялост изискванията на Закона за енергетиката и нито в доклада, нито в проекта на решение е предвидена компенсация на разходите за задължения към обществото - в изпълнение на задълженията, свързани с изкупуването на енергия от ВЕИ производители и централи с комбиниран цикъл на производство.

Комисията не приема възражението на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД по отношение на непризнаване на разходите за компенсиране на разходи, породени от задължения към обществото, предвид приложения подход за установяването и признаването на този вид разходи, еднакъв за всички участници в разплащателния механизъм – Обществен доставчик, преносно предприятие, електроразпределителни дружества и крайни снабдители.

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход, Комисията реши цените по които „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти присъединени на ниско напрежение да са както следва:

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД	
Показатели	Цени за електрическа енергия
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за небитови клиенти- ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,18470
- Дневна	0,12119
- Нощна	0,06197

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД	
Показатели	Цени за електрическа енергия
	лв./кВтч
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14860
- Нощна	0,05930
3. Една скала	0,14907
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,10489
- Нощна	0,03838
2. Една скала	0,10489

Забележка: Посочените цени са без ДДС

Необходимите годишни приходи за енергия за първи ценови период на трети регулаторен период на „ЕВН България Електроснабдяване” АД са 634 620 хил.лв. Прогнозни количества електрическа енергия за първи ценови период на трети регулаторен период – 6 135 004 МВтч.

Крайните цени за електрическа енергия на „ЕВН България Електроснабдяване” АД за битови клиенти са както следва:

"ЕВН България Електроснабдяване" АД	
Показатели	Крайни цени
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,15327
- Нощна	0,08676
2. Една скала	0,15327

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В крайните цени за електрическа енергия на битовите клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД се включват и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00415 лв./кВтч;
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00276 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03644 лв./кВтч;
- цена за достъп до разпределителната мрежа за битови клиенти – 0,00503 лв./кВтч.

„ЕНЕРГО ПРО-МРЕЖИ” АД

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход за коригиране на крайните цени на клиентите използващи енергията за небитови и битови нужди и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, към която са прибавени цена за достъп до електропреносната мрежа и цена за пренос през електропреносната мрежа, без ДДС и акциз на „Енерго – про Мрежи” АД са, както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа - **0,00789 лв./кВтч**;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение за – **0,01167 лв./кВтч**;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,03430 лв./кВтч**.

Коригираните необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период са 204 300 хил.лв. и пренесена електроенергия от 5 414 160 МВтч.

С писмо Вх.№ Е-13-45-142/27.12.2013 г. „Енерго-Про Мрежи” АД е представило становище по публикуваните доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и „Топлоенергетика“ и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия.

Дружеството счита, че приемането им би задълбочило сложното финансово състояние, в което предходните две ценови решения (от 05.03.2013 г. и от 29.07.2013 г.) са поставили „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД и планираното допълнително намаляване на цените за пренос и достъп на дружеството би било изцяло за сметка на възможностите за инвестиции и нивото на поддръжка на електроразпределителната мрежа и обслужването на клиентите.

Дружеството заявява, че предложеното от ДКЕВР изменение на цените на база намаление на признатия размер на разходите за технологични нужди на 9% е изцяло в ущърб на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД, и не е съобразено с реалното състояние на мрежата на обслужваната от дружеството лицензионна територия и условията, при които компанията осъществява своята дейност, изхождайки от факта, че за едногодишния период 01.10.2012 г. – 30.09.2013 г. технологичните разходи на дружеството са 13.2%. Причина за по-високите нива на постигнатите стойности на технологични разходи според „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД е по-ниската концентрация на мрежата - едва 38 потребители на кв.км., което води до наличието на по-дълги въздушни и кабелни електропроводи и наличието на трансформатори, които са изключително слабо натоварени, а не могат да бъдат изключени и съответно носят загуби от трансформация.

Според дружеството, заложеният в доклада и проекта на решение процент на разхода за технологични нужди не покрива присъщите необходими разходи с 5.14% спрямо последната отчетна година, което противоречи на чл. 31 от Закона за енергетиката, съгласно който при изпълнение на ценовото регулиране комисията се ръководи от принципите, че цените трябва да покриват икономически обосноващите разходи за дейността на всеки един от участниците в пазара, а не само на тези, които са в много тежко финансово състояние. Предлаганата от ДКЕВР стойност от 9% на разходите за технологични нужди води до непризнати от Комисията необходими годишни приходи в размер на 32 500 хил.лв. на годишна база, като този разход надхвърля цялата призната от ДКЕВР стойност на възвръщаемостта в размер на 28 115 хил.лв., което означава, че само поради размера на непризнатите реални и доказани с

фактури на обществения доставчик „НЕК” ЕАД технологични разходи, Комисията определя с предлаганите цени дружеството да работи на загуба.

„ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД възразява и срещу непризнатите в ценовото решение от 29.07.2013 г. разходи за поддръжка на мрежата и инвестиции, както и разходи за балансиране на технологичния разход, което като необходими приходи е в размер на 7 200 хил.лв. при 9.00% технологичен разход.

Дружеството възразява и срещу факта, че Комисията не е предвидила разходи за инвестиции в ценовото решение. Съгласно чл. 13, ал. 1 Наредба №1 на ДКЕВР за регулиране на цените на електрическата енергия, при приложимия метод на ценообразуване за електроразпределителните предприятия, ДКЕВР има задължението да признае разходи за инвестиции, особено в случаите, когато задължава електроразпределителното дружество да намалява разходите за технологични нужди.

„ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД обръща внимание и на предоставения на ДКЕВР с Вх. № Е-13-45-85/23.07.2013 г. подробен доклад относно технологичните си разходи изготвен от експерти на „Съюза на икономистите в България”, съгласно който резервите за намаляване на технологичните загуби в мрежи средно напрежение са силно ограничени и изчерпани и маргиналните разходи за намаляването им с 1% ще изисква неимоверно високи инвестиции, и в средносрочен времеви хоризонт, това няма да доведе до рязко намаляване на технологичните загуби, а от там и на цената за разпределение на електрическа енергия.

Дружеството отбелязва, че в съседните на Република България страни, процента на технологични загуби на разпределение на електрическата енергия от доставки високо напрежение до краен потребител също не е по-нисък от утвърдените от ДКЕВР за изминалия ценови период, в страни като Литва, Македония и Косово стойностите надвишават 18 % и стигат и до 20%, а България се намира на едно ниво заедно със страни като, Румъния - 12 %, Турция - 14 % и Албания с 13.8 %, което според „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД, доказва, че не е възможно да се намали процента на технологични загуби на разпределение на електрическата енергия без сериозни инвестиции и технологична модернизация на електроразпределителната система, каквито Комисията не е отразила в цените, следователно е немислимо да се изисква от електроразпределително дружество да поддържа ниски нива, под 13.00% на технологични загуби за разпределение на електрическа енергия при наличие на слабо ниво на технологичното състояние на мрежата, трансформаторното стопанство и непризнати инвестиции. Дружеството твърди, че са необходими години, сериозни инвестиции в рамките на стотици милиони лева, за да се достигне високо технологично ниво на електроразпределителната мрежа, които разходи за инвестиции следва да бъдат признати.

„ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД отбелязва, че въвеждането на промяната на цените за един, при това, празничен ден, влече след себе си технологична невъзможност решението да бъде приложено, без да бъдат нарушени важни разпоредби на Общите условия на дружеството, според които определена група клиенти с по-голяма консумация трябва задължително да бъдат отчетени преди датата на влизане в сила на промяната на цената, ако тя е в посока надолу. Ако решението за намаляване на цената бъде прието на 30.12.2013 г. и влезе в сила от 01.01.2014 г., това на практика би означавало в рамките на 1 ден (празничния 31 декември) компанията да отчете близо 66 000 електромера, разпръснати на територия от 40 000 кв. км.

Комисията приема твърдения на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД по отношение на представените възражения относно невключването на инвестиционни разходи, преди тяхното извършване, в цените на електрическата енергия за неоснователни. От извършения преглед на представените от електроразпределителните дружества

отчети за изпълнението на инвестиционните програми за 2010 г., 2011 г. и 2012 г., в т.ч. и на „Енерго-Про Мрежи” АД е видно, че дружеството е направило инвестиции в размер по-малък от одобрените от ДКЕВР за втория регулаторен период.

Въпреки, че дружеството не е постигнало одобрения размер на инвестициите, същото е намалило процента на технологичните разходи по години чрез подмяна на средства за търговско измерване, изнасяне на електромерни табла на границата на собственост и монтаж на SMART електромери и въвеждане на система за управление на качеството, като е преминало сертификационен одит, проведен от SGS България.

С вложените инвестиции дружеството отчита по-ниски показатели при изпълнение на заложените целеви показатели за качество на електрическата енергия и качество на обслужването, съгласно „Методиката за отчитане изпълнението на целевите показатели за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на разпределителните предприятия и обществените снабдители/крайни снабдители”.

Също така в Мотивите към Решение № Ц–021/26.06.2008 г. на ДКЕВР е записано, че нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане е определена на 12%, без да се взема предвид индивидуалната отчетена капиталова структура на дружествата към края на първия регулаторен период, за който утвърдената норма на възвръщаемост е 16%. В същото време, в Указанията, които към този период са били в сила е указано, че комисията ще изисква и прилага от началото на третия регулаторен период дългосрочна целева капиталова структура 50% собствен и 50% привлечен капитал.

Предвид изложеното, „Енерго-Про Мрежи” АД следва да продължи оптимизирането на разходите за изпълнение на дейностите по инвестиционната и ремонтна програми, въвеждането на интелигентни системи за измерване, както и ползването на привлечен капитал за финансиране на инвестициите, с което би постигнало намаление на технологичните разходи при пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи до одобрения от ДКЕВР размер от 9%.

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход за коригиране на крайните цени на клиентите, използващи енергията за небитови и битови нужди и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, към която са прибавени цена за достъп до електропреносната мрежа и цена за пренос през електропреносната мрежа, без ДДС и акциз на „Енерго – про Мрежи” АД са както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа - 0,00789 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение за – 0,01167 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03430 лв./кВтч.

Коригираните необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период са 204 300 хил.лв. и пренесена електроенергия от 5 414 160 МВтч.

„ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ” АД

Утвърдените с Решение № Ц – 25/29.07.2013 г., считано от 01.08.2013 г. цени за електрическа енергия за клиенти на “ЕНЕРГО-ПРО Продажби ”АД и предложените изменения са следните:

"Енерго - про Продажби" АД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-25/ 29.07.2013 г.	Предложени цени
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,22016	0,22612
- Дневна	0,12005	0,12643
- Нощна	0,04936	0,04750
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,15302	0,15920
- Нощна	0,05529	0,05282
3. Една скала	0,14216	0,14838
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,10297	0,11048
- Нощна	0,04048	0,03952
2. Една скала	0,10297	0,11048

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В резултат на извършените корекции необходимите годишни приходи за първата година от третия регулаторен период на „ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ” АД са 456 182 хил.лв.

Утвърдените с Решение № Ц – 25/29.07.2013 г., считано от 01.08.2013 г. крайни цени на електрическа енергия за битови клиенти, с включени мрежови услуги на “ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ ”АД и предложените изменения са следните:

"Енерго - про Продажби" АД			
Показатели	Утвърдени крайни цени с Решение № Ц-25/ 29.07.2013 г.	Предложени крайни цени	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,16102	0,15958	-0,90%
- Нощна	0,09853	0,08862	-10,06%
2. Една скала	0,16102	0,15958	-0,90%

Забележка: Посочените цени са без ДДС

С писмо Вх.№ Е-13-46-63/27.12.2013 г. „Енерго-Про Продажби” АД е представило становище по публикуваните доклад за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика” и „Топлоенергетика“ и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия., в което излага своите възражения:

1. Относно осъществяване на дейността координатор на специална балансираща група.

Дружеството обръща внимание, че в доклада Комисията посочва, че такива разходи предстои да се появят в рамките на текущия ценови период, но в така определените необходими приходи, Комисията не е предвидила допълнителни разходи за закупуване на електрическа енергия за балансиране. В същото време, в резултат на недостига на средства, компанията не би била в състояние сама да финансира закупуването ѝ.

Съгласно резултатите от провежданата при „ЕСО” ЕАД тестова работа на балансиращия пазар, разходите за балансиране на групата на крайния снабдител са значителни, а именно прогнозните разходи на компанията, предизвикани от задължение за балансиране са подробно обосновани и възлизат на 35 010 хил.лева.

В подкрепа на прогнозните разходи на дружеството са и данните на „ЕСО” ЕАД, съгласно които допълнителните разходи за балансиране за м. септември 2013 г. за „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД би следвало да са в размер на 3 581 хил. лв. В случай че финансовият сетълмент на координатора на балансиращата група на крайния снабдител влезе в сила от 01.01.2014 г. разходите на компанията за периода януари- юни 2014 г. ще бъдат в размер на 21 486 хил. лв., които разходи съгласно доклада няма да бъдат възстановени, а те надхвърлят определената от ДКЕВР надценка от 3%.

С оглед на гореизложеното, „Енерго-Про Продажби” АД счита, че при формиране на разходите за закупуване на електрическа енергия, Комисията следва коректно да отрази задълженията и разходите за балансиране наложени на компанията с Правилата за търговия с електрическа енергия, като признае подробно обоснованите прогнозни разходи на компанията в ценовото заявление в размер на 35 010 хил.лева годишно.

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

2. Относно предвидената надценка за крайните снабдители в размер на 3% от разходите за закупуване на електрическа енергия.

Дружеството обръща внимание, че така определените разходи са крайно недостатъчни и не възстановяват реалните разходи за снабдяване на дружеството, които за отчетната 2012 г. възлизат на 21 107 хил.лева, а по този начин и не осигуряват възвръщаемост на компанията.

Представено възражение относно стойността на цената за крайния снабдител е неоснователно, тъй като тя е нормативно определена чрез Наредба № 1 за регулиране цените на електрическата енергия, а приложеният подход е идентичен за всички крайни снабдители.

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход, Комисията реши цените по които „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, присъединени на ниско напрежение да са както следва:

"ЕНЕРГО-ПРО Продажби" АД	
Показатели	Цени за електрическа енергия
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за небитови клиенти- ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,22612
- Дневна	0,12643
- Нощна	0,04750
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,15920
- Нощна	0,05282
3. Една скала	0,14838
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,11048
- Нощна	0,03952
2. Една скала	0,11048

Забележка: Посочените цени са без ДДС

Необходимите годишни приходи за енергия за първи ценови период на трети регулаторен период на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД са 456 182 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за първи ценови период на трети регулаторен период – 4 410 000 МВтч.

Крайните цени за електрическа енергия на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД за битови клиенти са както следва:

"ЕНЕРГО-ПРО Продажби" АД	
Показатели	Крайни цени
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,15958
- Нощна	0,08862
2. Една скала	0,15958

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В крайната цена за електрическа енергия клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби” АД са включени и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос през електропреносната мрежа – **0,00415 лв./кВтч;**
- цена за достъп до електропреносната мрежа – **0,00276 лв./кВтч;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение – **0,03430 лв./кВтч;**
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – **0,00789 лв./кВтч.**

„ЕРП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” АД

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход за коригиране на крайните цени на клиентите използващи енергията за небитови и битови нужди и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, към която са прибавени цена за достъп до електропреносната мрежа и цена за пренос през електропреносната мрежа, без ДДС и акциз на „ЕРП Златни пясъци” АД са, както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа - **0,00693 лв./кВтч;**
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,03261 лв./кВтч.**

Коригираните необходими годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период са 2 514 хил.лв. и пренесена електроенергия от 63 589 МВтч.

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок „ЕРП Златни пясъци” АД не е представило становище по публикуваните доклад и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия.

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход за коригиране на крайните цени на клиентите използващи енергията за небитови и битови нужди и при съобразяване с цената на обществения доставчик за електрическата енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, към която са прибавени цена за достъп до електропреносната мрежа и цена за пренос през електропреносната мрежа, без ДДС и акциз на „ЕРП Златни пясъци” АД са както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,03261 лв./кВтч.** при следните ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи за първи ценови период на трети регулаторен период – 2 514 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за първи ценови период на трети регулаторен период – 63 589 МВтч.

„ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” ООД

Утвърдените с Решение № Ц – 25/29.07.2013 г., считано от 01.08.2013 г. цени за електрическа енергия за клиенти на “ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” ООД и предложените изменения са следните:

"ЕСП Златни пясъци" ООД		
Показатели	Утвърдени цени с Решение № Ц-25/ 29.07.2013 г.	Предложени цени
	лв./кВтч	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение		
1. Три скали		
в т.ч. - Върхова	0,18945	0,19395
- Дневна	0,08589	0,09103
- Нощна	0,02271	0,02700
2. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,13624	0,14068
- Нощна	0,02271	0,02700
3. Една скала	0,12538	0,13013
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение		
1. Две скали		
в т.ч. - Дневна	0,11995	0,12518
- Нощна	0,04146	0,04614
2. Една скала	-	-

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В резултат на извършените корекции необходимите годишни приходи за първата ценова година от третия регулаторен период на "ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ" ООД са 6 578 хил.лв.

Утвърдените с Решение № Ц-25/29.07.2013 г., считано от 01.08.2013 г. крайни цени за електрическа енергия за битови клиенти, с включени мрежови услуги на „ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” ООД и предложените изменения са следните:

"ЕСП Златни пясъци" ООД			
Показатели	Утвърдени крайни цени с Решение № Ц-25/ 29.07.2013 г.	Предложени крайни цени	Изменение
	лв./кВтч	лв./кВтч	%
I. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,17201	0,17162	-0,23%
- Нощна	0,09352	0,09259	-1,00%
2. Една скала	-	-	-

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В определения с Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. срок „ЕСП Златни пясъци” ООД не е представило становище и възражения по публикуваните доклад и проект на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия.

В резултат на приложените корекции, описани в общия подход, цените по които „ЕСП Златни пясъци” ООД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, присъединени на ниско напрежение са както следва:

"ЕСП Златни пясъци"ООД	
Показатели	Цени за електрическа енергия
	лв./кВтч
I.Продажба на ел.енергия небитови - ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,19395
- Дневна	0,09103
- Нощна	0,02700
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14068
- Нощна	0,02700
3. Една скала	0,13013
II. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12518
- Нощна	0,04614
2. Една скала	

Забележка: Посочените цени са без ДДС

Необходимите годишни приходи за енергия за първи ценови период на трети регулаторен период на „ЕСП Златни пясъци” ООД са 6 578 хил.лв.

Прогнозни количества електрическа енергия за първи ценови период на трети регулаторен период – 63 589 МВтч.

Крайните цени за електрическа енергия на "ЕСП Златни пясъци"ООД за битови клиенти са както следва:

"ЕСП Златни пясъци"ООД	
Показатели	Крайни цени
	лв./кВтч
I. Продажба на ел.енергия за битови нужди - ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,17162
- Нощна	0,09259
2. Една скала	

Забележка: Посочените цени са без ДДС

В крайните цени за електрическа енергия клиентите на “ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ” ООД са включени и следните цени за мрежови услуги:

- цена за пренос през електропреносната мрежа – 0,00415 лв./кВтч;**
- цена за достъп до електропреносната мрежа – 0,00276 лв./кВтч;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение – 0,03261 лв./кВтч;**
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00693 лв./кВтч.**

Настоящите мотиви са неразделна част от решение № Ц-43/30.12.2013 г. на ДКЕВР и са приети на основание чл. 51, ал. 2 от НРЦЕЕ с решение на ДКЕВР по т.1 от протокол № 3/08.01.2014 г.