

**Мотиви към решение № Ц – 018/28.09.2006 г. на ДКЕВР**

**МОТИВИ**

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 02.10.2006 г., като разгледа преписка № ПЦ-102/2006 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-15-10/30.08.2006 г. за утвърждаване на цена за разполагаемост, подадено от "ТЕЦ Варна" ЕАД, преписка № ПЦ-104/2006 г., образувана по заявления с вх. № Е-13-01-47/23.08.2006 г. за утвърждаване на цена за пренос и заявление с вх. № Е-13-01-49/07.09.2006 г. за утвърждаване на цена, по която обществения доставчик продава електрическа енергия на обществените снабдители, подадени от "Национална електрическа компания" ЕАД, преписка № ПЦ-30/2006 г., образувана по заявление с вх. № Е-12-00-258/26.05.2006 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "Електроразпределение-Плевен" АД, преписка № ПЦ-31/2006 г., образувана по заявление с вх. № Е-12-00-258/26.05.2006 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "Електроразпределение-София област" АД, преписка № ПЦ-32/2006 г., образувана по заявление с вх. № Е-12-00-258/26.05.2006 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "Електроразпределение-Столично" АД, преписка № ПЦ-37/2006 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-04-17/30.05.2006 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "Електроразпределение-Пловдив" АД, преписка № ПЦ-38/2006 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-04-17/30.05.2006 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "Електроразпределение-Стара Загора" АД, преписка № ПЦ-34/2006 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-02-17/29.05.2006 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "Електроразпределение-Варна" АД, преписка № ПЦ-35/2006 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-02-11/29.05.2006 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "Електроразпределение-Горна Оряховица" АД, преписка № ПЦ-108/2006 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-09-13/14.07.2006 г. за утвърждаване на цени на електрическата енергия, подадено от "ЕРП Златни пясъци" АД, доклад с вх. Е-ДК-338/07.09.2006 г., събраните данни и доказателства на проведеното на 11.09.2006 г. открито заседание по преписките, установи следното:

**"ТЕЦ Варна" ЕАД**

С решение № Р-041/28.08.2006 г. ДКЕВР е разрешила сключването на договор за продажба на допълнителни услуги и студен резерв за срок от 5 години между "НЕК" ЕАД и "ТЕЦ Варна" ЕАД. Договорът е част от пакета документи във връзка с приватизационната сделка за продажба на "ТЕЦ Варна" ЕАД на CEZ a.s и условие за нейното приключване. Сключването на този договор е в съответствие с Насоките за регулиране на българските електропроизводствени дружества (Насоките), които съгласно протоколно решение № 137/17.10.2005 г., т. 1 на ДКЕВР, в частта им относно условията и параметрите за сключване на договор за продажба на студен резерв от "ТЕЦ Варна" ЕАД, се прилагат след неговата приватизация.

Точка 23 от Насоките предвижда за три блока на „ТЕЦ Варна“ ЕАД да бъде сключен договор за студен резерв (разполагаемост) от оператора на електроенергийната система. Съгласно приложението към точка 7 от Насоките, останалата разполагаемост от три блока на ТЕЦ „Варна“ ЕАД ще бъде освободена за сключване на сделки по свободно договорени цени.

Съгласно условията на договора за продажба на допълнителни услуги и студен резерв „НЕК” ЕАД ще купува от “ТЕЦ Варна” ЕАД студен резерв по регулирана цена за разполагаемост и енергия от студен резерв по регулирана цена за енергия. Предвид на това, цената за студен резерв (цена за разполагаемост) и цената за енергия от студен резерв (цена за енергия) следва да бъдат утвърдени от ДКЕВР. Цената за разполагаемост на ТЕЦ „Варна” ЕАД се определя в съответствие с ценовите елементи в Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), и формулите посочени в точка 23 от Насоките. Във връзка с прилагането на точка 23, подточка а) от Насоките, ДКЕВР е приела с протоколно решение № 93/28.08.2006 г., т. 2, указания за образуване на необходимия оборотен капитал (НОК) за целите на регулирането на дейността “производство на електрическа енергия” от “ТЕЦ Варна” ЕАД.

Съгласно точка 24 от Насоките цената за енергия от активирания студен резерв се основава на подадените от дружеството годишни прогнози за цени на енергия за следващата година. ДКЕВР с решение № Ц-012/28.06.2006 г. е утвърдила на “ТЕЦ Варна” ЕАД цена за енергия, в сила от 01.07.2006 г.

“ТЕЦ Варна” ЕАД е подало заявление с вх. № Е-13-15-10/30.08.2006 г. за утвърждаване на цена за разполагаемост. Дружеството е предложило цена за разполагаемост в размер на 8,59 лв./МВтч (без ДДС), като при образуването на тази цена е включило следните ценови параметри:

1. Условно-постоянни разходи в размер на 40 944 хил.лв. в т.ч.:
  - разходи за амортизации – 12 280 хил.лв.;
2. Регулаторна база на активите – 294 142 хил.лв., изчислена на база настъпили промени в регулаторната база на активите след 31.12.2005 г.;
3. Норма на възвръщаемост на капитала – 12%;
4. Инфлационен индекс за 2005 г. - 6,5%, съгласно информация от НСИ;
5. X фактор – 1,5%;
6. Договорена с “НЕК”ЕАД разполагаемост за 2006 г. – 9 320 570 МВтч.

Цената за разполагаемост следва да се изчисли за цялата централа, без разделяне разходите и активите по блокове.

След извършен преглед и анализ на представената информация с оглед съответствието на всеки един от ценовите параметри с изискванията на НРЦЕЕ и Насоките са направени следните корекции:

1. Намаляване на условно-постоянните разходи от 40 944 хил.лв. на 37 121 хил.лв., в т.ч. разходи за амортизации - 11 530 хил.лв., съгласно отчетна информация за 2005 г. и 25 591 хил.лв. - други условно-постоянни разходи, равни на утвърдените в цените от 01.10.2005 г. Включената стойност на разходите за амортизации е в рамките на определената в Насоките горна граница на амортизационната норма от 5% за стойността на признатите дълготрайни активи. Дружеството не е представило подробна обосновка за полезния живот на активите.

2. Намаляване на регулаторната база на активите от 294 142 хил.лв. на 277 880 хил.лв. дължаща се на корекция в:

- стойността на дълготрайните активи – от 249 852 хил.лв. на 242 718 хил.лв. в съответствие с приетите от комисията Насоки;

- стойността на НОК – от 44 290 хил.лв. на 35 162 хил.лв. в съответствие с приетите от комисията Указания за определяне на НОК за ТЕЦ”Варна”ЕАД. В подаденото от дружеството заявление за утвърждаване на цена за разполагаемост изчисления НОК (на база годишен финансов отчет за 2005 г.) е в размер на 44 290 хил.лв., включващ:

- средногодишна величина на вземанията от клиенти и доставчици (СВК) в размер на 8109 хил.лв.;

- средногодишна величина на материалните запаси (СМЗ) в размер на 51 383 хил.лв, с включени 17 338 хил.лв. допълнителни оборотни средства за осигуряване на необходимите запаси от въглища към края на 2006 г.;

- средногодишна величина на задълженията към доставчици и клиенти (СЗД) в размер на 12 994 хил.лв.;

- нетни приходи от продажба на електрическа енергия към 31.12. 2005 г. в размер на 143 659 хил.лв.;

- годишни парични разходи в размер 136 836 хил.лв., включващ условно- постоянни разходи 40 944 хил.лв. и променливи разходи 108 172 хил.лв.

След извършен преглед и анализ на информацията представена от дружеството се направиха следните корекции на данните, участващи при изчисляване на НОК:

- средногодишната величина на материалните запаси е коригирана от 51 383 хил. лв. на 42 714 хил. лв. Съгласно приетите от комисията указания за образуване на НОК, СМЗ е средноаритметичната стойност на началното и крайното салдо на материалните запаси, към началото и края на отчетната 2005 г.;

- разходите за амортизации са коригирани от 12 280 хил.лв. на 11 530 хил.лв., включена в стойността на условно постоянните разходи;

- годишните парични разходи са коригирани от 136 836 хил.лв. на 133 533 хил.лв. Годишните парични разходи се изчисляват на основата на утвърдените признати разходи (условно-постоянни и променливи разходи), намалени с разходите за амортизации. Съгласно Насоките условно-постоянните разходи (без годишните разходи за амортизации) следва да бъдат не по-високи от утвърдените от ДКВЕР през 2005 г. Утвърдените с решение № Ц-018 /27.09.2005 г .условно- постоянни разходи на “ТЕЦ Варна” ЕАД са в размер на 36 891 хил.лв.

3. Инфлационен индекс – коригиран е от 6,5% на 5%, съгласно писмо от НСИ с вх. № к. Е-04-00-89/22.06.2006 г. за размера на средногодишната инфлация за 2005 г.;

4. X фактор от 1,5% на 1,0%.

След заместване на посочените по-горе коригирани ценови параметри във формулата описана в т. 23, б. “е” от Насоките изчислената цена за разполагаемост е в размер на 7,86 лв./МВтч (без ДДС). Този размер на цената за разполагаемост е отразен в проекта на решение, приет от комисията с протоколно решение № 109/11.09.2006 г., в изпълнение на изискванията на чл. 31 от НРЦЕЕ. След проведеното на 13.09.2006 г. обществено обсъждане на проекта на решение с писмо с вх. № Е-13-15-12/15.09.2006 г. дружеството е направило възражение по отношение на формираната цена за разполагаемост, както следва:

Според “ТЕЦ Варна” ЕАД при изчисляването на цената за разполагаемост следва да се включи и стойността на въведените обекти в експлоатация за периода януари - август 2006 г., на обща стойност 11 582 хил.лв. Комисията не приема искането на дружеството за включване на инвестициите, при определяне на цената за разполагаемост, тъй като съгласно т. 23 от Насоките при изчисляване на регулаторната база на активите за първата година от регулаторния период се взема предвид стойността на дълготрайните активи по баланс към 31.12.2005 г. Включването на инвестиции в регулаторната база на активите е възможност за корекция на цената за разполагаемост след първата година от регулаторния период.

Дружеството оспорва приетия от комисията при изчисляване на цената за разполагаемост инфлационен индекс в размер на 5%, тъй като според него официален измерител на инфлацията в Република България е индекса на потребителските цени, който по отчетни данни на НСИ за 2005 г. е 6.5 % и същия следва да се прилага при изчисляване на цената за разполагаемост. Комисията приема, че официалния измерител на инфлацията е индексът на потребителските цени, но не приема възражението на “ТЕЦ Варна” ЕАД за конкретно посочения размер на инфлацията, с който да се извърши корекцията. В съответствие с изискванията на Насоките, комисията е получила с писмо от НСИ данни за размера на средногодишната инфлация за 2005 г., в размер от 5%. Предложения от

дружеството инфлационен индекс от 6.5% отразява натрупана инфлацията към м. декември 2005 г. спрямо м. декември 2004 г. В случай, че бъде използван инфлационен индекс от 6.5% няма да бъде изпълнено изискването на Насоките за корекция с инфлация за година и корекцията би отразила инфлацията към един месец спрямо друг месец.

“ТЕЦ Варна” ЕАД възразява и относно размера на прилагания X-фактор. Според него X-фактора, при определяне на цената за разполагаемост за 2006 г. следва да бъде нула. Дружеството счита, че съгласно т. 23, б. “ж” от Насоките X-фактора следва да се прилага за периода 2007 – 2010 г. Комисията приема, че възражението на дружеството по отношение на размера на X-фактора е основателно и за първата година от регулаторния период допълнително го коригира до размер равен на нула.

След направената допълнителна корекция на размера на X-фактора при заместване на ценовите елементи във формулата описана в т. 23, б. “е” от Насоките изчислената цена за разполагаемост е в размер на **7,94 лв./МВтч (без ДДС)**. Тази цена дружеството следва да прилага от датата на влизане в сила на Договора за допълнителни услуги и студен резерв от 2006 г., сключен между “НЕК” ЕАД и “ТЕЦ Варна” ЕАД.

### **Преференциална цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с мощност под 10 МВт**

С решения № Ц-010/28.06.2006 г. и № Ц-014/03.08.2006 г. ДКЕВР е определила преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. С решение № Ц-013/28.06.2006 г. ДКЕВР е определила преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от вятърни централи. Към момента преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с мощност под 10 МВт не е приведена в съответствие с отчетената за 2005 г. средна продажна цена на обществените снабдители. От друга страна, периодът на действие на преференциалните цени следва да бъде обвързан с периода на действие на останалите цени на електрическа енергия на предприятията от електроенергийната система. Поради това, изменените цени на производителите, както и разглеждането на цените на “НЕК” ЕАД, налагат определянето на нова преференциална цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с мощност под 10 МВт.

Съгласно чл. 33, ал. 2 във връзка с чл. 159 ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с мощност под 10 МВт се определят като не по-ниски от 70 на сто от средната продажна цена за предходната календарна година на обществените снабдители и добавка, определена от комисията по критерии в зависимост от вида на първичния енергиен източник съгласно НРЦЕЕ.

Средната продажна цена за 2005 г. на обществените снабдители е посочена в таблица по-долу:

№	Дружество	Потребители		Средна цена лв./МВтч
		хил.кВтч	хил.лв.	
1	“Електроразпределение -Столично” АД	3 720 662	366 208	98,43
2	“Електроразпределение -София област” АД	2 081 239	202 624	97,36
3	“Електроразпределение-Плевен” АД	2 167 539	206 706	95,36
4	“Електроразпределение-Пловдив” АД	3 848 124	368 515	95,76
5	“Електроразпределение-Стара Загора” АД	3 158 459	301 332	95,40
6	“Електроразпределение-Горна Оряховица” АД	2 379 619	224 991	94,55
7	“Електроразпределение-Варна” АД	2 527 476	245 690	97,21

8	“ЕРП Златни пясъци” АД	71 211	6 607	92,78
9	“Слънчев бряг” АД	98 654	10 802	109,50
10	<b>Общо:</b>	20 052 982	1 933 475	<b>96,42</b>
<b>70 % от средната продажна цена за 2005 г. на обществените снабдители (96,42 лв./МВтч) е 67,49 лв./МВтч</b>				

Изменението на разпоредбата на чл. 33, ал. 2 от ЗЕ, в сила от 08.09.2006 г., въвежда включване в размера на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с мощност под 10 МВт, на добавка, която се определя от комисията по критерии в зависимост от вида на първичния енергиен източник съгласно НРЦЕЕ. Съгласно § 140 от преходните и заключителни разпоредби към ЗИДЗЕ подзаконовите нормативни актове по прилагането на ЗЕ се привеждат в съответствие с ЗИДЗЕ в 6-месечен срок от влизането му в сила, т.е до 08.03.2007 г. Предвид посочената разпоредба, към момента НРЦЕЕ не е допълнена с критерии, по които комисията да определи добавката, която следва да бъде включена в размера на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с мощност под 10 МВт. Поради изложеното, комисията, от една страна, отчитайки факта, че целта на определянето на преференциална цена е насърчаване на изграждането и производството на електрическа енергия от ВЕИ, а от друга, търсейки баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите при утвърждаването на поносими цени за битовите потребители, определя добавка в размер на 17,70 лв./МВтч.

**Предвид горното, цената на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност под 10 МВт, е определена в размер на 85.19 лв./МВтч (без ДДС).**

### **“Национална електрическа компания” ЕАД**

ДКЕВР с решение № Ц-018/27.09.2005 г. след извършен регулаторен преглед е утвърдила нови цени на електрическата енергия на енергийните предприятия по веригата производство, пренос и обществена доставка, разпределение и обществено снабдяване. Поради настъпили обстоятелства след утвърждаването на цените от 01.10.2005 г., които не са могли да бъдат предвидени от производителите на електрическа енергия и, които са довели до значително увеличаване на прогнозните им разходи, с последващи решения № Ц-007/30.03.2006 г. и № Ц-012/28.06.2006 г. комисията е изменила утвърдените цени за енергия на “ТЕЦ Бобов дол” ЕАД, “ТЕЦ Марица 3” АД, “Топлофикация Русе” ЕАД (блок 4), “ТЕЦ Варна” ЕАД и “ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, и цената за разполагаемост на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Цените на електрическата енергия, респективно необходимите приходи на всички предприятия, по веригата производство, пренос и обществена доставка, разпределение и обществено снабдяване са взаимно свързани. Електроенергийната система представлява единно цяло и промяната на цената, по която дадено енергийно предприятие продава или пренася електрическа енергия задължително рефлектира върху цялата система и върху останалите енергийни предприятия по веригата. Изменените цени на производителите водят до съществени отклонения между одобрените и действителни разходи на “НЕК” ЕАД, поради което комисията счита, че на основание чл. 4, ал. 1, т. 1 от НРЦЕЕ следва да се извърши регулаторен преглед на дружеството.

“НЕК” ЕАД е подало заявление с вх. № Е-13-01-47/ 23.08.2006 г. за утвърждаване на цена за пренос в размер на 11,83 лв./МВтч (без ДДС) и заявление с вх. №Е-13-01-49/07.09.2006 г. за утвърждаване на цена, по която обществения доставчик продава

електрическа енергия на обществените снабдители в размер на 61,80 лв./МВтч (без ДДС). При образуването на цената за пренос "НЕК" ЕАД е включило следните ценови параметри:

1. Условно-постоянни разходи – 161 531 хил.лв.;
2. Регулаторна база на активите – 577 234 хил.лв.;
3. Норма на възвръщаемост – 9,06% в т.ч.;
  - на собствения капитал - 8%;
  - на привлечения капитал – 5,34%.
4. Разходи за допълнителни услуги – 57 642 хил.лв.;
5. Разходи за студен резерв – 108 335 хил.лв.;
6. Технологични разходи по преноса- 42 567 хил.лв. ( 2,31%);
7. Общо доставена електрическа енергия за продажба и пренос в мрежата – 37 205 490

МВтч. При определяне на цената за пренос в знаменателя влиза енергията за разпределение намалена с енергията за технологични разходи за пренос (2,31%) и енергията за собствена консумация от ПАВЕЦ (1,75%).

При образуването на цената, по която обществения доставчик продава електрическа енергия на обществените снабдители, "НЕК" ЕАД е отчетло разходите, свързани с предстоящото извеждане от експлоатация на блокове 3 и 4 в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД на 31.12.2006 г., изменените след 01.10.2005 г. цените на производителите на електрическата енергия, намаления износ на електроенергия от "НЕК" ЕАД, както и други разходи свързани с предстоящата либерализация на пазара на електрическа енергия.

Съгласно разпоредбата на § 2 от ПЗР на НРЦЕЕ, при утвърждаване на цените на електрическата енергия по отношение "НЕК" ЕАД, в качеството му на преносно предприятие и обществен доставчик, се прилага методът "норма на възвръщаемост на капитала". **Във връзка с подадените от "НЕК" ЕАД заявления е извършен регулаторен преглед на предоставената от дружеството информация при следната последователност (чл. 3 от НРЦЕЕ):**

I. Анализ и оценка на представената от "НЕК" ЕАД отчетна информация за 2005 г. и за първото полугодие на 2006 г., като този етап е реализиран с няколко последователни стъпки:

1. анализ на влиянието на цените и тарифите върху финансовите показатели на "НЕК" ЕАД, съгласно одитираните финансови отчети за 2005 г. и междинен финансов отчет към 30.06.2006 г.;

2. преглед и анализ на отчетените ценообразуващи елементи на "НЕК" ЕАД за 2005 г. и за първото полугодие на 2006 г., и констатираните отклонения спрямо утвърдените от комисията.

II. Анализ и оценка на предоставената от "НЕК" ЕАД прогнозна информация за 2006 г., като този етап е реализиран чрез извършен анализ на предложените от "НЕК" ЕАД ценообразуващи елементи на прогнозните необходими приходи с оглед тяхната обосновааност и съответствие с НРЦЕЕ и Указания на ДКЕВР за ценообразуване при пренос на електрическа енергия и мотиви за тяхната корекция.

III. Одобряване на прогнозни необходими приходи за регулаторния период, включително икономически обосновани разходи и норма на възвръщаемост на капитала.

IV. Утвърждаване на цени на електрическата енергия на дружеството.

Резултатите от извършения регулаторен преглед на предоставената от "НЕК" ЕАД информация са отразени в съответната част на доклад № Е-ДК-338/07.09.2006 г. Докладът е публикуван на основание чл. 30, ал. 2 от НРЦЕЕ на страницата на комисията в Интернет. На 11.09.2006 г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявленията, след което на закрито заседание е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ на 13.09.2006 г. В законоустановения срок «НЕК»

ЕАД или от заинтересовани лица не са предоставяни становища по частта от проекта на решение, касаеща цените на дружеството.

**Като взе предвид резултатите от извършения регулаторен преглед, комисията достигна до следните изводи:**

**По точка I от регулаторния преглед - Анализ и оценка на представената от "НЕК" ЕАД отчетна информация за 2005 г. и за първото полугодие на 2006 г.:**

Финансовият обхват на дружеството към края на 2005 г. показва нарастване с 3,39% спрямо предходната година, което е резултат от увеличаване на дълготрайните активи с 158 280 хил.лв., в това число нарастване на дълготрайните нематериални активи с 11 922 хил.лв. и на инвестициите в асоциирани и съвместно контролирани предприятия с 8 100 хил.лв.

Отчетеният текущ финансов резултат на "НЕК" ЕАД за 2005 г., след данъци, е печалба в размер на 57 273 хил.лв. Реализираният положителен текущ финансов резултат е по-голям с 54,07% от отчетената текуща печалба за предходната година.

Промяната на финансовите показатели за ефективност на „НЕК“ ЕАД показват увеличение на коефициента на ефективност от 101,89 лева приходи на 100 лева разходи през 2004 г. на 102.74 лева приходи за 100 лв. разходи за 2005 година, или дружеството реализира с 0.85 лева повече приходи на всеки 100 лева разходи в сравнение с предходната година.

Възвръщаемостта на собствения капитал на дружеството към края на 2005 г. е 6,20% , като това е с 1,74 % по-висока норма спрямо предходната година и е резултат от капитализирана печалба от предходни години.

Показателят за рентабилност на продажбите за 2005 г. се увеличава с 0,59% спрямо 2004 г. Положителната тенденция е в резултат на увеличаване на нетната печалба за текущата година, поради подобрените показатели за ефективност на дружеството.

Към края на 2005 г. структурата на финансиране на активите на дружеството е променена в сравнение с 2004 г. и отчетните стойности показват увеличаване на дела на активите, финансирани чрез привлечени средства. Получените от дружеството лихвени заеми и кредити към края 2005 г. са в размер на 290 596 хил.лв. и бележат увеличение спрямо предходната година с 16%. Делът на заемите в общата сума на пасива се е увеличил с 3% спрямо предходната година. Анализът на управлението на текущите задължения на дружеството за 2005 г. не показва съществена разлика спрямо предходната година. Нетният търговски цикъл е увеличен с два дни спрямо 2004 г., като средногодишната стойност на необходимия оборотен капитал за обслужване на дейността през годината е 126 429 хил. лв. или 6.02% от приходите от продажби. Средната събираемост на вземанията се подобрява спрямо предходната година и срока за събиране на вземанията се съкращава с 4 дни за 2005 г. спрямо 2004 г. Средния период за обслужване на текущите задължения е намален с пет дни за 2005 г. спрямо предходната година и е 30 дни. Дружеството е отчетло положителен нетен оборотен капитал към края на 2005 г. съгласно счетоводния баланс в размер на 206 689 хил.лв., което е значително по-висока стойност от реално необходимата стойност за управлението на текущите задължения.

В края на 2005 г. коефициентът на обща ликвидност е 1.63. Като се има предвид, че изискването на международните банки-кредиторки за този показател е да не бъде по-нисък от 1.2, следва, че през 2005 г. „НЕК“ ЕАД поддържа добра обща ликвидност. Към 31.12.2005 г. коефициентът на абсолютна ликвидност е 0.256, което означава, 25.6% от текущите задължения на дружеството могат да се погасят незабавно. Този показател е достатъчно висок, за да може да отговори на изискванията за краткосрочно кредитиране с цел финансиране на оборотния капитал.

Отчетеното финансово състояние на дружеството към края на 2005 година е добро.

За първото полугодие на 2006 г. резултатите от дейността на „НЕК” ЕАД отразяват промяната във финансовите параметри на дружеството спрямо предходната година при прилагане на утвърдените от ДКЕВР цени на електрическата енергия.

Отчетеният текущ финансов резултат на „НЕК” ЕАД към 30.06.2006 г. е печалба в размер на 102 556 хил.лв. и бележи увеличение с 62 062 хил.лв. спрямо отчетената печалба за предходното полугодие на 2005 г. Увеличението на масата на печалбата се дължи на изпреварващото увеличение на общите приходи на дружеството, спрямо увеличението на разходите:

- увеличение на приходите от продажби със 7.02%;
- увеличение на разходите с 1.02%, като с най-голям дял е увеличението на разходите за персонала и за амортизации.

Финансовият резултат на ОД е печалба в размер на 111 011 хил.лв. и бележи ръст спрямо предходната година с 88 096 хил.лв. Това се дължи на подобрената ефективност на разходите, свързани с дейността по организиране на пазар на електрическа енергия с 10%.

През първото полугодие на 2006 г. продадената електрическа енергия на клиентите ВН на регулирания пазар е намаляла с 3.7% в сравнение с първото шестмесечие на 2005 г. Това намаление се дължи на преминаването на някои от клиентите на „НЕК” ЕАД на свободния пазар при договорени цени. От друга страна, се наблюдава увеличено потребление в страната: продажбите за електроразпределителните дружества са се увеличили с 3.4%. Благоприятно влияние върху междинния финансов резултат е оказал реализирания допълнителен износ на електрическа енергия в региона, който бележи ръст от 11.8% спрямо същия период на предходната година. Увеличението на приходите на дружеството е в резултат на увеличеното количество продадена енергия.

Финансовият резултат за дейността пренос на електрическа енергия е загуба в размер на 5398 хил.лв. За първото полугодие на 2005 г., дружеството е отчело печалба от дейността пренос на електрическа енергия. Намалението на текущия финансов резултат, в сравнение с предходния съпоставим период е резултат от увеличението на общите разходи за дейността при отчетено намаление на общите приходи от пренос на електрическа енергия, както следва: намаление на общите приходи с 11.79% и увеличение на общите разходи с 0.32 %.

Като се отчетат, от една страна, намалението на продажбите на КВН на регулирания пазар и увеличението на квотите за търговия с електрическа енергия на либерализирания пазар, от друга, и свързаните с това нараснали обеми за пренос на електрическа енергия, дружеството отчита намаление на приходите от пренос в сравнение с периода януари-юни 2005 г., поради намалението на цената за пренос, прилагана за първото полугодие на 2006 г., с 21%.

За разглеждания период реализираният нетен паричен поток е положителен и е в размер на 66 129 хил. лв., в резултат на което в края на периода наличните парични средства се увеличават значително от 84 611 хил.лв. на 150 740 хил. лв.

Краткосрочната платежоспособност на дружеството, измерена чрез ликвидността на паричния поток се повишава поради увеличение на масата на паричните средства и еквиваленти и нетния паричен поток от оперативна дейност. Дружеството повишава и приходите, получени от всеки лев продажби с 20% спрямо предходната година. В края на първото полугодие на 2006 г. „НЕК” ЕАД поддържа висока текуща ликвидност.

Финансово състояние на дружеството за първото полугодие на 2006 г. е добро.

Необходимите количества електрическа енергия за продажба и пренос през 2005 г. закупени от „НЕК” ЕАД по регулирани цени, са в размер на 35 614 734 МВтч и са с 9,77% повече от прогнозираните за същия период. Нарастването се дължи на по-голямото потребление на електроенергия през разглеждания период

През 2005 г. „НЕК” ЕАД продава 34 171 217 МВтч електрическа енергия, от които 26 597 236 МВтч за вътрешния пазар по регулирани цени и 7 573 981 МВтч за износ. В сравнение със заложените количества в цените се отчита над 11% ( или 3 251 769 МВтч)



увеличение на продажбите на електрическа енергия. Продадената електрическа енергия по регулирани цени е с 9% повече от прогнозираната или 2 177 789 МВтч, което основно се дължи на слабо развития свободен пазар на електрическа енергия. Износът за 2005 г. е увеличен с 16% или с 1 073 980 МВтч повече.

Отчетените приходи от продажби за 2005 г. са в размер на 2 040 231 хил.лв., от които:

- от потребители на високо напрежение – 224 266 хил.лв.;
- от електроразпределителни дружества - 1 306 193 хил.лв.;
- от износ - 476 033 хил.лв.;
- приходи от пренесена енергия – 33 739 хил.лв.

Приходите от продажби на потребители на високо напрежение бележат ръст спрямо прогнозираните в цените с 2,8 пъти, или 143 571 хил.лв. повече. Основната причина за това е, че потребителите придобили правото да сключват договори с производители по свободно договорени цени са останали потребители на “НЕК” ЕАД. Увеличението на приходите от износ е с 20% спрямо прогнозираните през 2005 г., или със 79 533 хил.лв. и се дължи основно на възстановяване на търговските обмени и възможността дружеството да изнася електрическа енергия за европейските енергийни борси и да покрива недостига на електрическа енергия в Балканския регион.

Общо разходите за закупена енергия и разполагаемост за 2005 г. са 1 838 546 хил.лв. от които 43% са разходите за закупуване на разполагаемост. Дружеството отчита с 7 116 хил.лв. по-малко разходи за закупена разполагаемост, което се дължи на обратно изкупената разполагаемост нереализирана на свободния пазар по цена равна на 50% от регулираната.

Закупената електрическа енергия за първото полугодие на 2006 г. е в размер на 18 975 562 МВтч. Спрямо отчетените количества за първото полугодие на 2005 г. е увеличена с 4%, или със 739 140 МВтч повече.

Продадената електрическа енергия за първото полугодие на 2006 г. е в размер на 18 330 567 МВтч, или с 4,5% повече в сравнение със същия период на предходната година в резултат от увеличения износ и повишеното потребление в страната.

За първото полугодие на 2006 г. се отчита намаление с 3,7%, на продадената електрическа енергия за потребители на високо напрежение на регулирания пазар, което се дължи на увеличените квоти на кондензационните централи и подписаните договори за покупка на електрическа енергия на свободния пазар от привилегировани потребители. Увеличени са отчетените количества продадена електрическа енергия за електроразпределителните дружества и за износ.

За първото полугодие на 2006 г. дружеството отчита приходи от продажби в размер на 1 095 667 хил.лв. Най-голям дял имат приходите от продажба на електрическа енергия на електроразпределителните дружества, като дела им е 64% от общите продажби.

Разходите за покупка на енергия и разполагаемост за първото шестмесечие на 2006 г. са увеличени с 1,5 % в сравнение със същия период на предходната година. Приходите от цена за пренос на електроенергия за същия период са в размер на 13 350 хил.лв. или с 2% по-малко от отчетените за същия период на 2005 г., което се дължи на намалената цена за пренос.

По отчетни данни за периода от 01.01.2005 г. до 31.12.2005 г. технологичните разходи за пренос на електрическа енергия са 2,23%, което е с 0,08 пункта по-малко от прогнозираните и утвърдени от комисията технологична разходи за пренос за 2005 г. В сравнение с предходната година е отчетено увеличение с 0,18 пункта (2,05% за 2004 г.).

За първото полугодие на 2006 г. дружеството е реализирало технологични разходи в размер на 2,13%.

Производството на електроенергия от собствени ВЕЦ и ПАВЕЦ е увеличено с 8% спрямо прогнозираното за 2005 г., поради големите водни ресурси. Производството на електроенергия от собствените ВЕЦ и ПАВЕЦ за периода м. януари – м. юни 2006 г., е същото като миналата година, а спрямо заложеното в бизнес плана е увеличено с 15,7%.

Отчетените общи технологични разходи за периода от 01.01.2006 г. до 30.06.2006 г. са 3,02% , като от тях за пренос 2,13% и ПАВЕЦ - 0,89%.

**По точка II от регулаторния преглед - Анализ и оценка на предоставената от “НЕК” ЕАД прогнозна информация за 2006 г.**

Анализът на прогнозните необходими приходи е извършен във основа на резултатите от анализа на отчетната информация за 2005 г. и за първото полугодие на 2006 г.

След направен преглед на цялата информация, представена от дружеството, са направени следните корекции в ценообразуващите елементи, формиращи цената за пренос:

- условно-постоянни разходи са коригирани от 161 531 хил.лв. на 145 663 хил.лв. Същите са определени на ниво утвърдени разходи за пренос от 01.10.2005 г.;

- нормата на възвръщаемост е променена от 9,06% на 1,54%, като при изчисляването ѝ е взета структурата на капитала към 31.12.2005 г., съгласно одитирания финансов отчет и утвърдена норма на собствения капитал и реална цена на привлечения капитал към същия период;

- стойността на собствения капитал е променена от 2 484 824 хил.лв. на 2 427 551 хил.лв. след приспадане на финансов резултат за текущия период в размер на 57 273 хил.лв.;

- норма на възвръщаемост на собствения капитал е променена от 8% на 1%;

- стойността на привлечения капитал е променена от 231 346 хил.лв. на 231 249 хил.лв, като е променен размера на дългосрочното задължение на дружеството по договори за финансов лизинг от 155 хил.лв. на 58 хил.лв. в съответствие с представения одитиран финансов отчет за 2005 г.;

- възвръщаемостта е променена от 52 326 хил.лв. на 8 881 хил. лв.;

- разходи за допълнителни услуги и студен резерв са коригирани от 165 977 хил.лв. на 188 486 хил.лв. в съответствие с промяната с цената за разполагаемост на “ТЕЦ Варна”ЕАД;

- технологични разходи са коригирани от 4,06% на 3,13%.

**В резултат на горното, комисията счита, че на дружеството могат да бъдат утвърдени следните ценообразуващи елементи:**

1. За цената, по която общественият доставчик – “НЕК” ЕАД продава електрическа енергия на обществените снабдители:

- необходими годишни приходи – 1 392 868 хил. лв.

- регулаторна база на активите – 868 389 хил. лв.

- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 1,54 %.

2. За цената, по която преносното предприятие – “НЕК” ЕАД пренася електрическа енергия:

- необходими годишни приходи – 384 465 хил. лв.

- регулаторна база на активите – 577 234 хил. лв.

- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 1,54%.

**По т. IV от регулаторния преглед - Утвърждаване на цени на електрическата енергия на «НЕК» ЕАД.**

Утвърждаването на цените е последнат стъпка от регулаторния преглед.

**Цена на електрическата енергия, по която общественият доставчик продава на обществените снабдители и на непривилегированите потребители, присъединени към преносната мрежа.**

Цената при продажба на електрическа енергия от обществения доставчик на обществените снабдители и на непривилегировани потребители, присъединени към преносната мрежа, се основават върху необходимите годишни приходи (чл. 20 от НРЦЕЕ).

“НЕК” ЕАД не е направило предложение за промяна на цена, по която в качеството си обществен доставчик продава електрическа енергия на непривилегировани потребители, присъединени към преносната мрежа.

Цената на електрическата енергия, по която общественият доставчик продава на обществените снабдители се определя по следната формула:

$$Ц_{ср} = \frac{P_e + P_{пп} - P_n - P_{износ} - P_{пе}}{E_{ос}},$$

където:

Ц ср е цената на електрическата енергия, по която общественият доставчик продава на обществените снабдители, лв./МВтч;

Р е - разходите на обществения доставчик за купена електрическа енергия от производители, лв.;

Р пп - признатите разходи и възвръщаемост на преносното предприятие, лв.;

П п - приходите от потребители, присъединени към преносната мрежа, лв.;

Пизнос - приходите от износ съгласно сключени договори, лв.;

Ппе – приходите от пренесена енергия за привилегировани потребители на нерегулирания пазар, лв.

Е ос - електрическата енергия за продажба от обществения доставчик на обществените снабдители, МВтч.

При определяне на цената, по която общественият доставчик продава на обществените снабдители, в знаменателя е включено прогнозираното от “НЕК” ЕАД количество електрическа енергия за продажба на обществените снабдители за 2006 г. След заместване на коригираните, така както е посочено по-горе, ценообразуващи елементи в горната формула и прогнозните количества електрическа енергия за продажба на обществените снабдители, комисията счита, че може да утвърди цена по която общественият доставчик продава електрическа енергия на обществените снабдители, както и цената за продажба между съседни обществени снабдители в размер на 61,21 лв./МВтч, без ДДС.

### **Цена за пренос на електрическа енергия по преносната мрежа**

Цената за услугата по преноса се основава на необходимите годишни приходи (чл.21 от НРЦЕЕ). За първата година от регулаторния период комисията приема, че следва да бъде утвърдена еднокомпонентна цена

В съответствие с указанията за ценообразуване при производство на електрическа енергия приети с решение на комисията № 29/10.05.2004 г. цената за пренос се получава по следната формула:

$$Ц_{пр.} = \frac{НП + Р_{ду} + Р_{ср} + ТР_{пр.}}{E_{д} * (1 - ТР_{пР.}/100)},$$

където:

НП – необходими приходи, хил.лв.;

Рду – разходи за допълнителни услуги, хил.лв.;

Рср – разходи за студен резерв, хил.лв.;

ТРпр. – технологични разходи по преноса, хил.лв.;

ТРпР. – технологични разходи по преноса, %;

Ед – доставена в мрежата електрическа енергия за продажба и пренос, МВтч.

След заместване на коригираните, така както е посочено по-горе, ценообразуващи елементи в горната формула, комисията счита, че може да утвърди цена за пренос в размер на 10,67 лв./МВтч, без ДДС.

## Електроразпределителни дружества

С решение № Ц-018/27.09.2005 г. ДКЕВР е утвърдила цените, заедно с техните ценообразуващи елементи, по които обществените снабдители продават електрическа енергия на потребители, присъединени към разпределителните мрежи, както и цени за пренос на електрическа енергия през разпределителните мрежи на средно напрежение, при регулаторен период от три години в сила от 01.10.2005 г. При регулиране на посочените цени комисията по силата на параграф 4 от ПЗР на Наредбата прилага метода на регулиране “горна граница на приходи”. Съгласно чл. 4, ал. 1, т. 2, б. “б” от Наредбата при този метод на ценово регулиране комисията утвърждава необходимите приходи за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всеки ценови период. По силата на чл. 22, ал. 3 и чл. 23, ал. 3 от Наредбата необходимите годишни приходи, съответно утвърдените в следствие на тях цени на електрическата енергия се изменят за всяка година от регулаторния период с коефициент на инфлация, намален с коефициент за ефективност и с разлики между прогнозни и действителни показатели за предишни ценови периоди. Съгласно точка 43 от Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия на електроразпределителните дружества при регулиране чрез горна граница на приходите (Указанията), приети с протоколно решение 34/02.06.2004 г., в рамките на регулаторния период необходимите приходи на електроразпределителните дружества се коригират ежегодно. За първия регулаторен период необходимите годишни приходи се коригират с инфлационен индекс и с разлики между прогнозни и действителни показатели за предишния ценови период, като по отношение на цената за продажба на електрическата енергия се отчитат и настъпилите промени в покупните цени на електрическата енергия (точка 44.1 от Указанията). Всички други промени в необходимите приходи се извършват при следващия регулаторен преглед и се отразяват в необходимите приходи на електроразпределителните дружества за следващия регулаторен период (точка 43, изр. 2 от Указанията). Следователно, енергийните предприятия нямат правно основание да искат отразяване в размера на приходите, утвърден за действащия регулаторен период на други настъпили промени, оказващи влияние върху размера на необходимите приходи, освен посочените в точка 44.1 от Указанията.

Правилата, по които се изменят необходимите годишни приходи, съответно утвърдените в следствие на тях цени на електрическата енергия, за всяка година от регулаторния период са посочени в глава пета “Годишни корекции на цените по време на регулаторния период” от Указанията.

Съгласно т. 44.1 от Указанията за първия регулаторен период ежегодното коригиране на необходимите приходи се извършва по следната формула:

$$НП_t = НП_{t-1} + РЕП_{t-1} * И + Z - Y,$$

където:

НП - годишни необходими приходи на ЕРД, лв.;

РЕП - разходи за експлоатация и поддръжка, лв.;

И - инфлация за 12-месечен период, предхождащ внасянето на предложението;

t - ценови период;

Z - корекция за разлика между прогнозни и действителни разходи за закупуване на енергия през предходната година, лв.;

Y - корекция за изпълнение на показателите за качество на енергията и обслужването за предходната година, лв.

Съгласно формулата разходите за експлоатация и поддръжка за предходния ценови период се коригират с инфлационен индекс, който комисията е приела да бъде в размер на 5%, съгласно писмо от НСИ с вх. № к. Е-04-00-89/22.06.2006 г. за размера на средногодишната инфлация за 2005 г.

Съгласно т. 45.1 от Указанията годишните корекции за разлики между прогнозни и фактически разходи за закупуване на енергия през предходната година (Z), се изчисляват по следната формула:

$$Z_t = (E_{\text{прогн. прод.}} * C_{\text{прогн. прод.}} - E_{\text{прогн. куп.}} * C_{\text{прогн. куп.}}) - (E_{\text{факт. прод.}} * C_{\text{факт. прод.}} - \frac{E_{\text{факт. прод.}}}{1 - TP_p} * C_{\text{факт. куп.}})_{t-1} \pm P_{\text{пр.пер.}(t-2)},$$

където:

$E_{\text{прогн. прод.}}$  - прогнозни продажби на електрическа енергия, кВтч

$C_{\text{прогн. прод.}}$  - прогнозна средна продажна цена на електрическата енергия, лв./кВтч;

$E_{\text{прогн. куп.}}$  - прогнозни покупки на електрическа енергия, кВтч

$C_{\text{прогн. куп.}}$  - прогнозна средна покупна цена на електрическата енергия, лв./кВтч;

$E_{\text{факт. прод.}}$  - фактически продажби на електрическа енергия, кВтч

$C_{\text{факт. прод.}}$  - фактическа средна продажна цена на електрическата енергия, лв./кВтч;

$TP_p$  - одобрени технологични разходи за разпределение за регулаторния период, %;

$C_{\text{факт. куп.}}$  - фактическа средна покупна цена на електрическата енергия, лв./кВтч;

$P_{\text{пр.пер.}(t-2)}$  - корекция за непокрита или надвзети разходи за закупуване на енергия през годината, предхождаща настоящата корекция, лв.

t - ценови период

Необходимите приходи не са коригирани с показател за изпълнение на показателите за качество на енергията и обслужването за предходната година (Y), т.к. съгласно т. 46.4 от Указанията прилагането на показатели за качество на енергията и обслужването започва не по-рано от 01.01.2006 г. Следователно, за първия ценови период на първия регулаторен период, който е започнал от 01.10.2005 г. не е било задължително прилагането на показатели за качество на енергията и обслужването, предвид на което необходимите приходи за втория ценови период не следва да се коригират с показател Y.

Съгласно чл. 24 от НРЦЕЕ разходите за закупена електрическа енергия за втория ценови период от първия регулаторен период се коригират в съответствие с промените в покупните цени на електрическата енергия. При извършване на тази корекция, комисията е използвала прогнозни данни за продажбите, предоставени от дружествата за 2006 г. и процент технологичен разход, който е включен в утвърдените от комисията цени за първия ценови период от регулаторния период. Количествата електрическа енергия закупени от топлофикационните дружества и заводски централи са остойностени по действащите към момента цени, а тези от ВЕЦ по преференциална цена в размер на 85,19 лв./МВтч, без ДДС.

Получените, след заместване на показателите за съответните електроразпределителни дружества във формулата по т. 44.1 от Указанията, общи за дейностите разпределение и снабдяване необходими приходи за втория ценови период от първия регулаторен период комисията е разпределила, съответно за двете дейности, като е приложила, предложения от дружествата начин за разпределяне (алокиране) на всички ценообразуващи елементи

(количества купена и продадена електрическа енергия, разходи за закупена енергия, разходи за експлоатация и поддръжка, разходи за амортизации, регулаторна база на активите, възвръщаемост, съответно към дейността разпределение и към дейността снабдяване.

Цените при продажба на електрическа енергия от обществен снабдител на непривилегирани потребители се основават върху необходимите годишни приходи (чл. 22 от НРЦЕЕ).

Цените могат да бъдат различни по групи потребители, ако това е обосновано чрез проучване на стойността на услугата (чл.16, ал.2 от НРЦЕЕ). Съгласно т. 41.1 от Указанията електроразпределителните дружества могат да подават заявления за промяна на тарифната структура по време на първия регулаторен период, като представят съответно проучване на кривите на потребление и стойността на услугата за отделните групи потребители.

Електроразпределителните дружества, в които основен акционер е ЧЕЗ, са предложили промяна на тарифната структура и обособяване на нови групи потребители с директно и индиректно измерване на електрическата енергия. Дружествата предлагат в цената за разпределение да бъде включена постоянна и променлива компонента, като за:

1. за потребители на средно напрежение – постоянната компонента е предложена, като цена за електромер (лв. на електромер на месец и не зависи от мощността на потребителя) и променливата, като цена за енергия;

2. за потребителите на ниско напрежение - постоянната компонента е предложена, като цена за електромер (лв. на електромер на месец и не зависи от мощността на потребителя) и е разделена за потребителите с директно и индиректно измерване и променлива, като цена за енергия.

Дружествата предлагат цената за снабдяване да бъде разделена по групи потребители както следва:

- стопански потребители на средно напрежение
- стопански потребители на ниско напрежение
- битови потребители.

Електроразпределителните дружества, в които основен акционер е ЕВН, са предложили промяна на тарифната структура и обособяване на нови групи потребители с директно и индиректно измерване на електрическата енергия. Дружествата предлагат в цената за разпределение да бъде включена постоянна и променлива компонента, като за:

1. потребители на средно напрежение:

- за потребители директно присъединени към подстанции - постоянната компонента е предложена, като цена за електромер (лв. на електромер на месец и не зависи от мощността на потребителя) и променливата, като цена за енергия, еднаква за всички зони в денонощието и начин на измерване;

- за потребители директно присъединени към мрежата - постоянната компонента е предложена, като цена за електромер (лв. на електромер на месец и не зависи от мощността на потребителя) и променливата, като цена за енергия, еднаква за всички зони в денонощието и начин на измерване;

2. потребителите на ниско напрежение:

- за потребители присъединени към мрежата, чиято енергия се измерва с токови трансформатори - постоянната компонента е предложена, като цена за електромер (лв. на електромер на месец и не зависи от мощността на потребителя) и променлива, като цена за енергия, еднаква за всички зони в денонощието и начин на измерване;

- за потребители присъединени към мрежата, чиято енергия се измерва директно - постоянната компонента е предложена, като цена за електромер (лв. на електромер на месец и не зависи от мощността на потребителя), разделена в зависимост от вида на електромера (еднофазен и трифазен) и променлива, като цена за енергия, еднаква за всички зони в денонощието и начин на измерване;

- за битови потребители –постоянната компонента е предложена, като цена за електромер (лв. на електромер на месец и не зависи от мощността на потребителя), разделена в зависимост от вида на електромера ( еднофазен и трифазен) и променлива, като цена за енергия, еднаква за всички зони в денонощието и начин на измерване.

Дружествата са предложили отделни цени за снабдяване за стопански потребители и цена за снабдяване за битови потребители и е в зависимост от начина на измерване и зоните в денонощието.

Електроразпределителните дружества, в които основен акционер е ЕОН, са предложили промяна на тарифната структура и обособяване на нови групи потребители, пряко присъединени към подстанции, които не са собственост на дружеството и потребители с индиректно измерване с токови трансформатори и за потребители с директно измерване без токови трансформатори. Дружествата предлагат цената за краен потребител да включва цена за разпределение и цена за снабдяване, като е разделена на постоянна и променлива компонента:

1. за потребители на средно напрежение – постоянната компонента е предложена, като цена за електромер (лв. на електромер на месец и не зависи от мощността на потребителя), а променливата, като цена за енергия, за потребителите на средно напрежение и за нова група потребители, пряко присъединени към подстанции, които не са собственост на дружеството;

2. за потребителите на ниско напрежение - постоянната компонента е предложена, като цена за електромер (лв. на електромер на месец и не зависи от мощността на потребителя), различна за потребители с индиректно измерване с токови трансформатори и за потребители с директно измерване без токови трансформатори. Променливата компонента е като цена за енергия.

“ЕРП Златни пясъци” АД не предлага промяна на тарифната структура.

За обосноваване на направените предложения за нова тарифна структура, дружествата не са представили проучване на стойността на услугата по смисъла на чл.16, ал.2 от НРЦЕЕ. Дружествата не са представили данни и доказателства и не са попълнили изискваните се съгласно Указанията таблици, показващи алокирането на разходите към предложените нови групи потребители, поради което комисията не може да приеме, че са налице условията на т. 41.1 от Указанията. Поради това, че дружествата не са представили проучване на кривите на потребление и стойността на услугата за отделните групи потребители, комисията не може да направи изводи относно това, дали предложената от дружествата нова тарифна структура ще окаже по-благоприятно влияние върху по-голяма част от крайните потребители и счита, че предложената промяна на тарифната структура за необоснована. От друга страна, предложената от дружествата цена за електромер, като компонента от цената за разпределение, не попада в обхвата на разпоредбата на чл. 23, ал. 2 от НРЦЕЕ и не може да бъде приета от комисията. Съгласно чл. 22, ал. 2 от НРЦЕЕ цената на електрическата енергия при продажба от обществен снабдител на непривилегировани потребители, присъединени към разпределителните мрежи, могат да включват компонентите: цена за мощност, цена за енергия и цена снабдяване. Цената за разпределение може да включва компонентите: цена за мощност и цена за енергия (чл. 23, ал. 2 от Наредбата). Поради изложените аргументи, комисията не приема предложените от дружествата нови тарифни структури, както и обособяването на нови групи потребители и счита, че следва да утвърди цени по съществуващата тарифна структура.

Действащата социалноориентираната двустъпална тарифна цена на електрическата енергия за битови нужди е въведена от комисията в съответствие с Енергийната стратегия на Република България (Стратегията), приета с решение № 279/11.05.2002 г. на Министерския съвет и одобрена от Народното събрание с решение от 17.07.2002 г. Съгласно Стратегията,

двустъпалната тарифна цена се въвежда с оглед смекчаване на въздействието върху потребителите на увеличенията на цените на електрическата енергия за битови нужди през тригодишния период (от 2002 г. до 2004 г.) на преходното ценообразуване, през който тези цени следва да достигнат размери, покриващи действителните разходи за снабдяване на битовите потребители с електрическа енергия. Следователно, съгласно Стратегията периодът на действие на двустъпална тарифна цена е до приключване на изпълнението в края на 2004 г. на графика за поетапно увеличение на средната продажна цена на електрическата енергия за битови нужди. С цел намаляване на социалния натиск върху потребителите след края на 2004 г. премахването на първото стъпало за нощната и дневната тарифа е осъществено на два етапа, в две последователни години, първото стъпало на нощната енергия е отменено от 01.10.2005 г., а първото стъпало на дневната енергия ще бъде отменено година и девет месеца след приключване на периода на преходно ценообразуване – от 01.10.2006 г.

Премахването на първото стъпало е наложено и с оглед постигане на равнопоставеност между битовите потребители, т.к. с приемането на двустъпалната тарифа на електрическата енергия е въведено кръстосано субсидиране в групата на битовите потребители, при което потребителите с по-високо потребление заплащат част от разходите на тези с по-ниско потребление. От друга страна, премахването на първото стъпало е изискване и на Европейската комисия във връзка с присъединяването на Република България към Европейския съюз, това изискване е отразено като критика в Мониторинговия доклад относно степента на готовност за членство на страна ни в ЕС. Предвид изложеното комисията счита, че от действащата тарифна структура следва да отпадне защитното стъпало до 75 кВтч дневна енергия. Отпадането на това стъпало от тарифата на електрическата енергия не води увеличаване на средната продажна цена на електрическата енергия за битови нужди.

Съгласно § 17, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ дейностите, свързани с разпределение на електрическа енергия и оперативно управление на разпределителните мрежи, се отделят юридически и организационно от снабдяването с електрическа енергия и другите дейности на електроразпределителните дружества до 31.12.2006 г., но не по-късно от датата на влизане с сила на Договора за присъединяване на Република България към Европейския съюз. По силата на § 17, ал. 5 от ПЗР на ЗЕ електроразпределителните дружества придобиват всички права и поемат всички задължения, свързани с разпределението на електрическа енергия на обособената територия, определена с лицензията за разпределение на електрическа енергия, включително възникналите преди преобразуването права и задължения, свързани с регулирането на съответните цени, а обществените снабдители придобиват всички права и поемат всички задължения, свързани със снабдяването с електрическа енергия на обособената територия, определена с лицензията за обществено снабдяване с електрическа енергия, включително възникналите преди преобразуването права и задължения, свързани с регулирането на съответните цени. От друга страна, с ЗИДЗЕ, в сила от 08.09.2006 г., е въведена фигурата на крайния снабдител, който от 01.07.2007 г. ще замени обществените снабдители. Предвид изложеното и поради това, че преобразуването на електроразпределителните дружества, както и въвеждането на крайните снабдители, ще се осъществи по време на разглеждания втори ценови период от първия регулаторен период, комисията счита, че с настоящото решение следва утвърди и цени, по които обществените снабдители след преобразуването по § 17 от ПЗР на ЗЕ, съответно крайните снабдители след 01.07.2007 г., ще продават електрическа енергия на непривилегировани потребители, съответно на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн.лв. след 01.07.2007 г.

Цената за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи се основава върху необходимите годишни приходи (чл.23, ал.1 от НРЦЕЕ).



Необходимите приходи за дейността разпределение, комисията е алокирала по нива на напрежение, като е приложила предложения от дружествата начин на алокиране.

Съгласно т. 40.2 от Указанията цената за разпределение на средно напрежение се определя по следната формула:

$$Цр.сн = \frac{Рр.сн}{Есн},$$

където:

Цр.сн – цена за разпределение на средно напрежение, лв./кВтч;

Рр.сн – постоянни разходи (включително възвръщаемост) и променливи разходи на ЕРД за дейността разпределение на електрическа енергия по електроразпределителна мрежа високо и средно напрежение, лв.

Есн – прогнозно потребление на електрическа енергия от потребители на средно напрежение и доставената енергия в мрежа ниско напрежение, кВтч.

Съгласно т. 40.3 от Указанията цената за разпределение на ниско напрежение се определя по следната формула:

$$Цр.нн = (Рр.общо - Пр.сн) / Енн,$$

където:

Цр.нн - цена за разпределение на ниско напрежение, лв./кВтч;

Рр.общо - постоянни разходи (включително възвръщаемост) и променливи разходи на ЕРД за дейността разпределение на електрическа енергия по електроразпределителна мрежа високо, средно и ниско напрежение, лв.;

Пр.сн - приходи от потребители на електрическа енергия по мрежа високо и средно напрежение за услугата разпределение, лв.;

Енн - прогнозни продажби на потребители ниско напрежение, кВтч.

## **“Електроразпределение - Столично” АД, “Електроразпределение - София област” АД и “Електроразпределение - Плевен” АД - дружества, в които мажоритарен акционер е ЧЕЗ**

Със заявление вх. № Е-12-00-258/ 26.05.2006 г. “Електроразпределение - Столично” АД, “Електроразпределение - София област” АД и “Електроразпределение - Плевен” АД са подали консолидирано предложение за цена, по която в качеството си на обществен снабдител ще продават електрическа енергия на потребители присъединени към разпределителните мрежи за територията, на която дружествата осъществяват лицензионна дейност.

Предложените от дружествата цени на електрическата енергия са както следва:

### **I. Цени с ДДС за пренос на електрическа енергия през разпределителните мрежи:**

1. За стопански потребители, присъединени на средно напрежение:

1.1 постоянна компонента- 120,00 лв. за електромер за месец

1.2 променлива компонента

\* при измерване с три скали:

- върхова – 0,058 лв./кВтч;
- дневна – 0,036 лв./кВтч;
- нощна – 0,022 лв./кВтч.

\* при измерване с две скали:

- дневна – 0,058 лв./кВтч;
- нощна – 0,022 лв./кВтч.

\* при измерване с една скала- 0,044 лв./кВтч.

2. За стопански потребители, присъединени на ниско напрежение:

2.1 постоянна компонента при директно измерване – 1,80 лв. за електромер на месец;

2.2 постоянна компонента при индиректно измерване – 24,00 лв. за електромер на месец;

2.3 променлива компонента

\* при измерване с три скали:

- върхова – 0,104 лв./кВтч;
- дневна – 0,065 лв./кВтч;
- нощна – 0,039 лв./кВтч.

\* при измерване с две скали:

- дневна – 0,083 лв./кВтч;
- нощна – 0,039 лв./кВтч.

\* при измерване с една скала- 0,079 лв./кВтч.

3. За битови потребители, присъединени на ниско напрежение:

3.1 постоянна компонента при директно измерване – 1,80 лв. за електромер на месец;

3.2 постоянна компонента при индиректно измерване – 24,00 лв. за електромер на месец;

3.3 променлива компонента:

\* при измерване с две скали:

- дневна – 0,063 лв./кВтч;
- нощна – 0,040 лв./кВтч.

\* при измерване с една скала- 0,058 лв./кВтч.

## **II. Цени с ДДС за продажба на електрическа енергия на непривилегировани потребители:**

1. За стопански потребители, присъединени на средно напрежение:

\* при измерване с три скали:

- върхова – 0,113 лв./кВтч;
- дневна – 0,069 лв./кВтч;
- нощна – 0,042 лв./кВтч.

\* при измерване с две скали:

- дневна – 0,109 лв./кВтч;
- нощна – 0,039 лв./кВтч.

\* при измерване с една скала- 0,080 лв./кВтч.

2. За стопански потребители, присъединени на ниско напрежение:

\* при измерване с три скали:

- върхова – 0,113 лв./кВтч;
- дневна – 0,070 лв./кВтч;
- нощна – 0,042 лв./кВтч.

\* при измерване с две скали:

- дневна – 0,089 лв./кВтч;
- нощна – 0,041 лв./кВтч.

\* при измерване с една скала- 0,083 лв./кВтч.

3. За битови потребители, присъединени на ниско напрежение:

\* при измерване с две скали:

- дневна – 0,084 лв./кВтч;
- нощна – 0,053 лв./кВтч.
- при измерване с една скала- 0,077 лв./кВтч.

Предложените в заявлението цени за крайни потребители са образувани въз основа на необходимите приходи в размер на 900 859 хил.лв. Стойността на основните ценообразуващи елементи и начина за тяхното формиране, предложени от дружеството, са както следва:

- разходи за закупена енергия – 595 206 хил.лв. Изчислени са на базата на прогнозни количества електрическа енергия за разпределение за 2006 г. и действащите към момента на подаване на заявлението покупни цени.

- административни и с общо предназначение разходи - Прогнозният размер за 2006 г. е равен на отчетените през 2005 г. разходи, коригирани с индекс на инфлация - 4,9%.

- разходи за амортизации – 58 994 хил.лв., в които са включени амортизациите на прогнозният размер на инвестициите за 2006 г.

- разходи за разделяне на дейностите в размер на 38 864 хил.лв., като разпределението им по групи разходи е следното:

- текущи производствени разходи-6583 хил.лв
- еднократни производствени разходи – 9 627 хил.лв.
- еднократни инвестиционни разходи – 19 067 хил.лв
- очаквана годишна амортизация на инвестициите –3 587 хил.лв.

- среден номинален кумулативен размер на инвестициите в размер на 191 773 хил.лв. - взети са предвид отчетените инвестиции през 2005 г. и прогнозираните за 2006 и 2007 г.

- възвръщаемост в размер на 109 479 хил.лв.

Прогнозираното от дружествата средно повишение на цените за потребителите на средно напрежение е 19,4%, за потребители на ниско напрежение за стопански и обществени нужди е 15% и за битови потребители- 6,9%.

При определяне на тарифните цени, дружествата прилагат следните общи принципи:

- общите необходими приходи са разделени по алокационни ключове на необходими приходи за дейност разпределение и необходими приходи за дейност снабдяване;

- получените необходими приходи за всяка дейност са разделени по групи потребители, която включва постоянна и променлива компонента за дейността разпределение и еднокомпонентна цена за дейността снабдяване.

За дейността разпределение на електрическа енергия, дружеството е предложило постоянната компонента, която покрива частично оперативно-експлоатационните разходи и възвръщаемост на активите, алокирани към съответното напрежение (приблизително 10%), като останалите разходи са включени в променливата компонента, в която са включени разходите за закупуване на енергия за технологични разходи алокирани към съответното ниво на напрежение.

С писма с вх. № към Е-13-06-32/04.07.2006 г., № към Е-13-06-32/05.07.2006 г. и № към Е-13-06-32/05.07.2006 г., дружествата са предоставили справки по образец на комисията за отчетени количества купена и продадена електрическа енергия за периода 01.10.2005 г.- 30.09.2006 г. и прогнозни данни за 2006 г.

**Анализ на предоставената от дружествата информация и изменение (коригиране) на необходимите годишни приходи за втория ценови период от първия регулаторен период с инфлационен индекс и с разлики между прогнозни и действителни показатели за предишния ценови период:**

1. Коригиране на разходите за експлоатация и поддръжка за втория ценови период от първия регулаторен период с инфлационен индекс.

Разходите за експлоатация и поддръжка за втория ценови период от първия регулаторен период са коригирани с процент инфлация в размер на 5%. В резултат на извършената индексация разходите са променени от 68 614 хил.лв. на 72 045 хил.лв.

2. Коригиране на разходите за закупена електрическа енергия за втория ценови период от първия регулаторен период с разликата между прогнозни и фактически разходи за закупуване на електрическа енергия за периода 01.10.2005 г.- 01.10.2006 г.

Стойностите на показателите, които се включват при изчисляването на разликите между прогнозни и фактически разходи за закупуване на енергия през предходната година (Z) и резултата от прилагането на формулата по т. 45.1 от Указанията са описани в таблицата по-долу:

#### Справка за изчисляване на фактора -Z

№	Показател	Мярка	Общо за пакет-ЧЕЗ	
			Утвърдени от 01.10.2005 г. (прогнозни)	Отчетени 10.2005 г.-09.2006г. (фактически)
1.	Закупена ел.енергия	хил.кВтч.	9 579 830	9 725 709
2.	Разходи за закупена енергия	хил.лв.	554 481	570 287
3.	Продадена ел.енергия	хил.кВтч	7 517 939	8 017 323
4.	Технологични разходи	%	21,52%	
5.	Общо приходи от продажби	хил.лв.	750 679	816 866
	Средна продажна цена	лв./МВтч	100,01	102,04
	Средна покупна цена	лв./МВтч	57,88	58,64
	Корекция за разлика между прогнозни и действителни разходи за закупуване на електрическа енергия - Z	хил.лв.		-21691

3. Коригиране на разходите за закупена електрическа енергия за втория ценови период от първия регулаторен период в съответствие с промените в покупните цени на електрическата енергия (чл. 24 от НРЦЕЕ).

След извършената корекция разходите за закупена електрическа енергия се променят от 554 481 хил.лв. на 634 399 хил.лв.

**След заместване на посочените по-горе коригирани стойности във формулата описана в т. 44.1 от Указанията необходимите приходи за втория ценови период от първия регулаторен период се изменят от 750 148 хил.лв. на 811 806 хил.лв.**

Резултатите от извършената корекция на необходимите приходи за втория ценови период от първия регулаторен период на дружествата, в които мажоритарен акционер е ЧЕЗ, са отразени в съответната част на доклад № Е-ДК-338/07.09.2006 г. Докладът е публикуван на основание чл. 30, ал. 2 от НРЦЕЕ на страницата на комисията в Интернет. На 11.09.2006 г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявленията, след което на закрито заседание е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ на 13.09.2006 г. В законоустановения срок е постъпило възражение от «ЧЕЗ България» ЕАД по частта от проекта на решение, касаеща цените на дружествата, в които

мажоритарен акционер е ЧЕЗ. “ЧЕЗ България” ЕАД възразява, относно размера на необходимите приходи и цените на електрическата енергия, посочени в проекта на решение. Според дружеството при определянето на необходимите му приходи не са признати поисканите реални разходи, както следва:

- оперативните разходи - 68% от действителните разходи за 2005 г. (по ниски с около 35 млн. лв.);

- разходите за амортизации - 83 % от действителните разходи за амортизации за 2005 г. (по-ниски с около 9 млн.лв.);

- разходи, необходими за разделяне на дейностите снабдяване и разпределение.

В писмото си “ЧЕЗ България” ЕАД изразява несъгласие с определената от комисията цена за битови потребители за дневна енергия и я определя като твърде ниска, като счита, че така определената цена за дневна енергия ще рефлектира върху приходите на дружествата.

“ЧЕЗ България” ЕАД счита, че проекта на решение следва да отразява предстоящото съгласно изискванията на ЗЕ разделяне на дейностите снабдяване и разпределение, като утвърдените от комисията необходими приходи и цени на електрическата енергия за крайни потребители са разделени по дейности.

Комисията счита за неоснователни възраженията на дружеството относно невключването на поисканите реални разходи при извършването на корекции на необходимите приходи. Както е посочено по-горе в мотивите, за първия регулаторен период необходимите годишни приходи се коригират с инфлационен индекс и с разлики между прогнозни и действителни показатели за предишния ценови период, като по отношение на цената за продажба на електрическата енергия се отчитат и настъпилите промени в покупните цени на електрическата енергия (точка 44.1 от Указанията). Всички други промени в необходимите приходи се извършват при следващия регулаторен преглед и се отразяват в необходимите приходи на електроразпределителните дружества за следващия регулаторен период (точка 43, изр. 2 от Указанията). Следователно, дружествата нямат основание да искат отразяване в размера на приходите, утвърден за действащия регулаторен период на други настъпили промени, оказващи влияние върху размера на необходимите приходи, освен посочените в точка 44.1 от Указанията.

Неоснователно е възражението на дружеството относно това, че цена за битови потребители за дневна енергия е твърде ниска, като и това рефлектира върху приходите на дружествата. При определянето на цена за битови потребители комисията е спазвала изискванията на НРЦЕЕ и Указанията, като е търсила баланса между интересите на енергийните предприятия и потребителите с оглед постигане на поносими за битовите потребители цени на електрическата енергия.

Възражението на дружеството относно разделянето на необходимите приходи и цени във връзка с предстоящото разделяне на дейностите разпределение и снабдяване, комисията счита за основателно и го приема.

Получените по – горе общи за дейностите разпределение и снабдяване необходими приходи за втория ценови период от първия регулаторен период в размер на 811 806 хил.лв. комисията е разпределила, съответно за двете дейности, като е приложила, предложения от дружествата начин за алокиране на всички ценообразуващи елементи (количества купена и продадена електрическа енергия, разходи за закупена енергия, разходи за експлоатация и поддръжка, разходи за амортизации, регулаторна база на активите, възвръщаемост) към двете дейности. След извършеното алокиране необходимите приходи за дейността разпределение са в размер на 320 828 хил.лв., а за дейността снабдяване са в размер на 490 978 хил.лв.

**Цени за продажба на електрическа енергия от “Електроразпределение - Столично” АД, “Електроразпределение – София област” АД и “Електроразпределение - Плевен” АД на непривилигирани потребители**

Получените, както е посочено по-горе, общи за дейностите разпределение и снабдяване необходими приходи за втория ценови период от първия регулаторен период, комисията е разпределила като е запазила предложените от дружествата съотношения, в резултат на което са получени следните цени, по които дружествата продават електрическа енергия:

**1. На стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:**

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		ниво на напрежение	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0,144	0,190
	дневна	0,089	0,118
	нощна	0,055	0,072
2. С две скали	дневна	0,114	0,152
	нощна	0,055	0,072
3. С една скала		0,109	0,145

**2. На битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:**

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0,146
	Нощна	0,093
С една скала		0,146

Цени, по които обществените снабдители, правопреемник на “Електроразпределение - Столично” АД, “Електроразпределение – София област” АД и “Електроразпределение - Плевен” АД след преобразуването по § 17 от ПЗР на ЗЕ, съответно крайните снабдители след 01.07.2007 г., ще продават електрическа енергия на непривилегирвани потребители, съответно на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн.лв. след 01.07.2007 г.:

- за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0,128	0,131
	дневна	0,073	0,059

	<b>нощна</b>	<b>0,039</b>	<b>0,013</b>
<b>2. С две скали</b>	<b>дневна</b>	<b>0,098</b>	<b>0,093</b>
	<b>нощна</b>	<b>0,039</b>	<b>0,013</b>
<b>3. С една скала</b>		<b>0,093</b>	<b>0,086</b>

- за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

<b>Начин на измерване</b>	<b>Зони в денонощието</b>	<b>Цена, лв./кВтч</b>
<b>С две скали</b>	<b>Дневна</b>	<b>0,087</b>
	<b>Нощна</b>	<b>0,034</b>
<b>С една скала</b>		<b>0,087</b>

**Цена, по която “Електроразпределение - Столично” АД, “Електроразпределение – София област” АД и “Електроразпределение - Плевен” АД пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи за привилегировани потребители до преобразуването им по § 17 от ПЗР на ЗЕ и за всички потребители след това преобразуване:**

След заместване на алокираните необходими приходи, съответно разходи и прогнозно потребление на потребители на средно и ниско напрежение, така както е предложено от дружествата, във формулата по т. 40.2 от Указанията е получена цената, по която дружествата пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на средно напрежение в размер на 0,016 лв./кВтч, с ДДС.

След заместване на алокираните необходими приходи, съответно разходи и прогнозно потребление на потребители на ниско напрежение, така както е предложено от дружествата, в формулата по т. 40.3 от Указанията е получена цената, по която дружествата пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на ниско напрежение в размер на 0,059 лв./кВтч, с ДДС.

### **“Електроразпределение - Пловдив” АД и “Електроразпределение – Стара Загора” АД - дружества, в които мажоритарен акционер е ЕВН**

Със заявление вх. № Е-13-04-17/ 30.05.2006 г. “Електроразпределение - Пловдив” АД и “Електроразпределение - Стара Загора” АД са подали консолидирано предложение за цена, по която в качеството си на обществен снабдител ще продават електрическа енергия на потребители, присъединени към разпределителните мрежи за територията, на която дружествата осъществяват лицензионна дейност.

Предложените от дружествата цени на електрическата енергия са както следва:

#### **I. Цени с ДДС за пренос на електрическа енергия през разпределителните мрежи:**

1. За стопански потребители, присъединени на средно напрежение:

1.1. Постоянна компонента за потребители директно присъединени към подстанцията и за потребители присъединени към мрежата - 120,00 лв. за електромер за месец

1.2. Променлива компонента

\* за потребители директно присъединени към подстанцията – 0.012 лв./кВтч

\*\* за потребители присъединени към мрежата – 0,03395 лв./кВтч

2. За стопански потребители, присъединени на ниско напрежение:

1.1 Постоянна компонента за обекти, присъединени към мрежата чиято енергия се измерва с токови трансформатори – 24,00 лв. за електромер за месец;

1.2 Постоянна компонента за обекти присъединени към мрежата при директно измерване с еднофазен електромер - 1,80 лв. за електромер на месец;

1.3 Постоянна компонента за обекти присъединени към мрежата при директно измерване с трифазен електромер – 3,60 лв. за електромер на месец;

2.4 Променлива компонента - 0,06409 лв./кВтч

3. За битови потребители, присъединени на ниско напрежение:

3.1. Постоянна компонента при измерване с еднофазен електромер - 1,80 лв. за електромер на месец;

3.2. Постоянна компонента при измерване с трифазен електромер – 3,60 лв. за електромер на месец;

3.3. Променлива компонента - 0,05441 лв./кВтч

## **II. Цени с ДДС за продажба на електрическа енергия на непривилегирвани потребители:**

1. За стопански потребители, присъединени на средно напрежение директно към подстанцията или към мрежата:

\* при измерване с три скали:

1. върхова – 0,11503лв./кВтч;

• дневна – 0,07166 лв./кВтч;

• нощна – 0,04337 лв./кВтч.

\* при измерване с две скали:

• дневна – 0,0924 лв./кВтч;

• нощна – 0,04334 лв./кВтч.

\* при измерване с една скала- 0,08770 лв./кВтч.

2. За стопански потребители, присъединени на ниско напрежение към мрежата, чиято енергия се измерва с токови трансформатори или с директно измерване:

\* при измерване с три скали:

• върхова – 0,11503 лв./кВтч;

• дневна – 0,07166 лв./кВтч;

• нощна – 0,04334 лв./кВтч.

\* при измерване с две скали:

• дневна – 0,0924 лв./кВтч;

• нощна – 0,04337 лв./кВтч.

\* при измерване с една скала- 0,08770 лв./кВтч.

3. За битови потребители, присъединени на ниско напрежение:

\* при измерване с две скали:

• дневна – 0,0924 лв./кВтч;

• нощна – 0,04334 лв./кВтч.

• при измерване с една скала- 0,0924 лв./кВтч.



Предложените в заявлението цени за крайни потребители са образувани въз основа на необходимите приходи в размер на 784 335 хил.лв. Стойността на основните ценообразуващи елементи и начина на тяхното формиране, предложени от дружествата са както следва:

- разходи за закупена енергия – 517 898 хил.лв. Изчислени са на базата на прогнозни количества електрическа енергия за разпределение за 2006 г. и действащите към момента на подаване на заявлението покупни цени.

- административни и с общо предназначение- прогнозата за 2006 г. е равна на отчетените през 2005 г. увеличени с допълнително възникнали разходи основно в разходите за ремонти, за реструктуриране и др.

- разходи за амортизации – 45 619 хил.лв. В разходите за амортизации е включен и средната кумулативна стойност на амортизациите за инвестиции в размер на 12 608 хил.лв.

- среден номинален кумулативен размер на инвестициите в размер на 142 191 хил.лв. - изчислени на база отчетените инвестиции през 2005 г. и прогнозираните за 2006 и 2007 г.

- възвръщаемост в размер на 81 025 хил.лв. – променена след напрените от пакет «ЕВН» корекции в регулаторната база на активите.

Прогнозираното от дружествата увеличение на средната продажна цена за 2006 г. е 11,12%. Средното повишение на цените на средно напрежение за потребителите присъединени към мрежата е 18,37%, а за потребители присъединени директно към подстанцията е прогнозирано намаление с 6,41%. За потребителите на ниско напрежение за стопански и обществени нужди увеличението е със 17,01% и за битови потребители - 8,61%.

При определяне на тарифните цени дружествата прилагат следните основни принципи:

- общите необходими приходи са разделени по алокационни ключове на необходими приходи за дейност разпределение и необходими приходи за дейност снабдяване;

- получените необходими приходи за всяка дейност са разделени по групи потребители която включва постоянна и променлива компонента за дейността разпределение и еднокомпонентна цена за дейността снабдяване.

За дейността разпределение дружествата предлагат цени за разпределение в зависимост от мястото на присъединяване на обектите, нивото на напрежение и не диференцирани по зони от денонощието. Постоянната компонента, в цената за разпределение, покрива частично оперативно-експлоатационните разходи и възвръщаемост на активите, алокирани към съответното напрежение (приблизително 15% за битовите потребители), а останалите са включени в променливата компонента. В променливата компонента са включени разходите за закупуване на енергия за технологични разходи алокирани към съответното ниво на напрежение.

За дейността снабдяване дружествата предлагат цената за електрическата енергия да включва всички икономически обосновани разходи (постоянни и променливи), задължително необходими за обезпечаване на извършването на лицензионната дейност свързана с доставката на електрическата енергия.

С писма с вх. № към Е-13-04-18/07.07. 2006 г. и с вх. № към Е-13-04-18/10.07. 2006 г., дружествата са предоставили справки по образец на комисията за отчетени количества купена и продадена електрическа енергия за периода 01.10.2005 г.- 30.09.2006 г. и прогноза за 2006 г.

**Анализ на предоставената от дружествата информация и изменение (коригиране) на необходимите годишни приходи за втория ценови период от първия регулаторен период с инфлационен индекс и с разлики между прогнозни и действителни показатели за предишния ценови период:**

1. Коригиране на разходите за експлоатация и поддръжка за втория ценови период от първия регулаторен период с инфлационен индекс.

Разходите за експлоатация и поддръжка за втория ценови период от първия регулаторен период са коригирани с процент на инфлация в размер на 5%. В резултат на извършената индексация разходите са променени от 77 057 хил. лв. на 80 910 хил.лв.

2. Коририране на разходите за закупена електрическа енергия за втория ценови период от първия регулаторен период с разликата между прогнозни и фактически разходи за закупуване на електрическа енергия за периода 01.10.2005 г. - 01.10.2006 г.

Стойностите на показателите, които се включват при изчисляването на разликите между прогнозни и фактически разходи за закупуване на енергия през предходната година (Z) и резултата от прилагането на формулата по т. 45.1 от Указанията са описани в таблицата по-долу:

### Справка за изчисляване на фактора -Z

№	Показател	Мярка	Общо за пакет - ЕВН	
			Утвърдени от 01.10.2005 г. (прогнозни)	Отчетени 10.2005 г.-09.2006г. (фактически)
1.	Закупена ел.енергия в т.ч.	хил.кВтч.	8 324 203	8 771 404
2.	Разходи за закупена енергия в т.ч.	хил.лв.	483 395	521 566
3.	Продадена ел.енергия	хил.кВтч	6 616 579	7314689
4.	Технологични разходи	%	20,51%	
5.	Общо приходи от продажби	хил.лв.	651 756	736 443
	Средна продажна цена	лв./МВтч	98,65	100,83
	Средна покупна цена	лв./МВтч	58,07	59,46
	Корекция за разлика между прогнозни и действителни разходи за закупуване на електрическа енергия - Z	хил.лв.	<del>                    </del>	- 21 030

3. Коририране на разходите за закупена електрическа енергия за втория ценови период от първия регулаторен период в съответствие с промените в покупните цени на електрическата енергия (чл. 24 от НРЦЕЕ).

След извършената корекция разходите за закупена електрическа енергия се променят от 483 395 хил.лв. на 554 150 хил.лв.

**След заместване на посочените по-горе коририрани стойности във формулата описана в т. 44.1 от Указанията необходимите приходи за втория ценови период от първия регулаторен период се изменят от 651 885 хил.лв. на 705 464 хил.лв.**

Резултатите от извършената корекция на необходимите приходи за втория ценови период от първия регулаторен период на дружествата, в които мажоритарен акционер е ЕВН, са отразени в съответната част на доклад № Е-ДК-338/07.09.2006 г. Докладът е публикуван на основание чл. 30, ал. 2 от НРЦЕЕ на страницата на комисията в Интернет. На 11.09.2006 г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявленията, след което на закрито заседание е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ на 13.09.2006 г. В законоустановения срок е постъпило възражение от «ЕВН България» ЕАД почастта от проекта на решение, касаеща цените на дружествата, в които

мажоритарен акционер е ЕВН. Дружеството възразява относно начина на определяне на необходимите приходи за втория ценови период от първия регулаторен период. “ЕВН България” ЕАД оспорва прилагането на фактора  $Z$ , при изчисляване на необходимите приходи за втория ценови период от първия регулаторен период и счита, че това води до намаляване на цените за 2007 г. и очаквано значително повишение на цените през 2008 г. Дружеството предлага при коригиране на необходимите годишни приходи за втория ценови период да не се прилага корекцията за разлика между прогнозните и действителните разходи за закупуване на енергия през предходния период (фактора  $Z$ ). Дружеството оспорва данните, използвани от Комисията при определяне на  $Z$  – фактора, като посочва нови данни за количеството и разходите за закупуване на електрическа енергия за изчисляване на  $Z$  – фактора, поради неправилно включени от електроразпределителните дружества количества и разходи за доставената електроенергия на територията на к.к. «Слънчев бряг».

Комисията счита за неоснователно възражението на дружеството относно неприлагането на фактора –  $Z$  за първия ценови период от първия регулаторния период. За първия регулаторен период необходимите годишни приходи се коригират с инфлационен индекс и с разлики между прогнозни и действителни показатели за предишния ценови период, като по отношение на цената за продажба на електрическата енергия се отчитат и настъпилите промени в покупните цени на електрическата енергия (точка 44.1 от Указанията).

Комисията счита, че възражението на дружеството за преизчисляване на фактора  $Z$  и коригиране на прогнозните количества електрическа енергия за 2006 г. е основателно, като в резултат на извършеното допълнително коригиране, стойността на фактора  $Z$  се променя от 21 030 хил.лв. на 19 225 хил.лв., като са отчетени количеството купена и продадена електрическа енергия, необходима за снабдяване на “Слънчев бряг” АД за периода м.06-09.2006 г.

Допълнителното коригиране на прогнозните количества електрическа енергия с посочените от “ЕВН България” ЕАД количества води до необходимост от допълнително коригиране на разходите за закупена енергия от 554 150 хил.лв. на 535 053 хил.лв. **В резултат на извършените корекции размера на общите за дейностите разпределение и снабдяване необходими приходи се променя от 705 464 хил.лв. на 688 171 хил.лв.**

Тези необходими приходи, комисията е разпределила, съответно за двете дейности, като е приложила, предложения от дружествата начин за алокиране на всички ценообразуващи елементи (количества купена и продадена електрическа енергия, разходи за закупена енергия, разходи за експлоатация и поддръжка, разходи за амортизации, регулаторна база на активите, възвръщаемост) към двете дейности. След извършеното алокиране необходимите приходи за дейността разпределение са в размер на 265 433 хил.лв., а за дейността снабдяване са в размер на 422 738 хил.лв.

### **Цени за продажба на електрическа енергия от “Електроразпределение - Пловдив” АД и “Електроразпределение – Стара Загора” АД на непривилигирани потребители**

Получените, както е посочено по-горе, общи за дейностите разпределение и снабдяване необходими приходи за втория ценови период от първия регулаторен период, комисията е разпределила като е запазила предложените от дружествата съотношения, в резултат на което са получени следните цени, по които дружествата продават електрическа енергия:

#### **1. На стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:**

Начин на	Зони в	Цена, лв./кВтч
----------	--------	----------------

измерване	денонощието	ниво на напрежение	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0,139	0,184
	дневна	0,086	0,114
	нощна	0,053	0,070
2. С две скали	дневна	0,110	0,147
	нощна	0,053	0,070
3. С една скала		0,105	0,140

**2. На битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:**

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0,146
	Нощна	0,093
С една скала		0,146

Цени, по които обществените снабдители, правопреемник на “Електроразпределение - Пловдив” АД и “Електроразпределение – Стара Загора” АД след преобразуването по § 17 от ПЗР на ЗЕ, съответно крайните снабдители след 01.07.2007 г., ще продават електрическа енергия на непривилегирвани потребители, съответно на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн.лв. след 01.07.2007 г.:

- за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0,122	0,130
	дневна	0,069	0,060
	нощна	0,036	0,016
2. С две скали	дневна	0,093	0,093
	нощна	0,036	0,016
3. С една скала		0,088	0,086

- за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0,092
	Нощна	0,039
С една скала		0,092

**Цена, по която “Електроразпределение - Пловдив” АД и “Електроразпределение – Стара Загора” АД пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи за привилегироваи потребители до преобразуването им по § 17 от ПЗР на ЗЕ и за всички потребители след това преобразуване:**

След заместване на алокираните необходими приходи, съответно разходи и прогнозно потребление на потребители на средно и ниско напрежение, така както е предложено от дружествата, във формулата по т. 40.2 от Указанията е получена цената, по която дружествата пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на средно напрежение в размер на 0,017 лв./кВтч, с ДДС.

След заместване на алокираните необходими приходи, съответно разходи и прогнозно потребление на потребители на ниско напрежение, така както е предложено от дружествата, във формулата по т. 40.3 от Указанията е получена цената, по която дружествата пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на ниско напрежение в размер на 0,054 лв./кВтч, с ДДС.

### **“Електроразпределение - Варна” АД и “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД - дружества, в които мажоритарен акционер е ЕОН**

Със заявления вх. № Е-13-07-11/29.05.2006 г. и Е-13-02-17/29.05.2006 г. “Електроразпределение - Горна Оряховица” АД и “Електроразпределение - Варна” АД са направили предложение за цена, по която в качеството си на обществени снабдители ще продават електрическа енергия на потребители, присъединени към разпределителните мрежи за територията, на която дружествата осъществяват лицензионна дейност.

Предложените от дружествата цени на електрическата енергия са както следва:

#### **1. Цени с ДДС на електрическата енергия за стопански потребители:**

а) средно напрежение – потребители пряко присъединени към подстанции, които не са собственост на дружеството:

- цена за енергия:

\* при измерване с три скали:

- върхова – 0,125 лв./кВтч;
- дневна – 0,078 лв./кВтч;
- нощна – 0,055 лв./кВтч.

\* при измерване с две скали:

- дневна – 0,099 лв./кВтч;
- нощна – 0,055 лв./кВтч.

\* при измерване с една скала- 0,095 лв./кВтч.

б) средно напрежение

- цена за енергия:

\* при измерване с три скали:

- върхова – 0,181 лв./кВтч;
- дневна – 0,112 лв./кВтч;
- нощна – 0,069 лв./кВтч.

\* при измерване с две скали:

- дневна – 0,143 лв./кВтч;
- нощна – 0,069 лв./кВтч.

\* при измерване с една скала- 0,138 лв./кВтч.

в) ниско напрежение

- цена за енергия:

\* при измерване с три скали:

- върхова – 0,220 лв./кВтч;
- дневна – 0,137 лв./кВтч;
- нощна – 0,084 лв./кВтч.

\* при измерване с две скали:

- дневна – 0,176 лв./кВтч;
- нощна – 0,084 лв./кВтч.

\* при измерване с една скала- 0,168 лв./кВтч.

Цена за мощност (разполагаемост) с ДДС:

а) средно напрежение – 120 лв. на месец.

б) ниско напрежение:

\*индиректно измерване с токови трансформатори – 24 лева на месец;

\*директно измерване без токови трансформатори – 1.8 лева на месец.

## **2. Цени с ДДС на електрическата енергия за битови потребители:**

- цена за енергия:

\* при измерване с две скали:

- дневна
  - месечно потребление до 75 кВтч - 0,098 лв./кВтч;
  - месечно потребление над 75 кВтч - 0,170 лв./кВтч;
- нощна

\* цялото потребление - 0,091 лв./кВтч.

\* при измерване с една скала:

- месечно потребление до 75 кВтч - 0,098 лв./кВтч;
- месечно потребление над 75 кВтч - 0,170 лв./кВтч.

**Цена за мощност (разполагаемост) с ДДС – 1.8 лева на месец.**

## **3. Цени без ДДС за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи:**

- високо напрежение – 9,31 лв./МВтч;
- средно напрежение – 24,78 лв./МВтч;
- ниско напрежение – 67.15 лв./МВтч.

В предложените от дружествата цени на електрическата енергия са включени разходи които не са били признати и включени в утвърдените на дружествата необходимите приходи

и цени в сила от 01.10.2005 г. Дружествата не са представили доказателства за начина на формиране на необходимите приходи и цените по групи потребители.

С писма с вх. № към Е-13-02-21/10.07. 2006 г. и вх. № към Е-13-02-21/10.07. 2006 г. дружествата са представили справки по образец на комисията за отчетени количества купена и продадена електрическа енергия за периода 01.10.2005 г.- 30.09.2006 г. и прогноза за 2006 г.

**Анализ на предоставената от дружествата информация и изменение (коригиране) на необходимите годишни приходи за втория ценови период от първия регулаторен период с инфлационен индекс и с разлики между прогнозни и действителни показатели за предишния ценови период:**

1. Коригиране на разходите за експлоатация и поддръжка за втория ценови период от първия регулаторен период с инфлационен индекс.

Разходите за експлоатация и поддръжка за втория ценови период от първия ценови период са коригирани с процент инфлация в размер на 5%. В резултат на извършената индексация разходите са променени от 57 178 хил.лв. на 60 037 хил.лв.

2. Коригиране на разходите за закупена електрическа енергия за втория ценови период от първия регулаторен период с разликата между прогнозни и фактически разходи за закупуване на електрическа енергия за периода 01.10.2005 г.- 01.10.2006 г.

Стойностите на показателите, които се включват при изчисляването на разликите между прогнозни и фактически разходи за закупуване на енергия през предходната година (Z) и резултата от прилагането на формулата по т. 45.1 от Указанията са описани в таблицата по-долу:

**Справка за изчисляване на фактора – Z**

№	Показател	Мярка	общо за пакет-ЕОН	
			Утвърдени от 01.10.2005 г. (прогнозни)	Отчетени 10.2005 г.-09.2006г. (фактически)
1.	Закупена ел.енергия в т.ч.	хил.кВтч.	6 037 593	6 369 302
2.	Разходи за закупена енергия в т.ч.	хил.лв.	351 610	370 240
3.	Продадена ел.енергия	хил.кВтч	4 781 915	5 195 351
4.	Технологични разходи	%	20,80%	
5.	Общо приходи от продажби	хил.лв.	478 391	526 198
	Средна продажна цена	лв./МВтч	100,28	101,52
	Средна покупна цена	лв./МВтч	58,24	58,13
	Корекция за разлика между прогнозни и действителни разходи за закупуване на електрическа енергия - Z	хил.лв.	X	-18 212

3. Коригиране на разходите за закупена електрическа енергия за втория ценови период от първия регулаторен период в съответствие с промените в покупните цени на електрическата енергия (чл. 24 от НРЦЕЕ).

След извършената корекция разходите за закупена електрическа енергия се променят от 351 610 хил.лв. на 386 936 хил.лв.

**След заместване на посочените по-горе коригирани стойности във формулата описана в т. 44.1 от Указанията необходимите приходи за втория ценови период от първия регулаторен период се изменят от 478 012 хил.лв. на 497 985 хил.лв.**

Резултатите от извършената корекция на необходимите приходи за втория ценови период от първия регулаторен период на дружествата, в които мажоритарен акционер е ЕВН, са отразени в съответната част на доклад № Е-ДК-338/07.09.2006 г. Докладът е публикуван на основание чл. 30, ал. 2 от НРЦЕЕ на страницата на комисията в Интернет. На 11.09.2006 г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявленията, след което на закрито заседание е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ на 13.09.2006 г. В законоустановения срок е постъпило възражение от «ЕОН България» ЕАД почастта от проекта на решение, касаеща цените на дружествата, в които мажоритарен акционер е ЕОН. Дружеството възражава относно прогнозните количества електрическа енергия, като обосновава настъпването на съществени промени в прогнозираните от електроразпределителните дружества количества, след преминаването на пет клиента на средно напрежение към «НЕК» ЕАД и тенденцията за увеличаване на техния брой. По предварителни данни на дружеството, тези количества са в диапазон между 250 – 550 ГигаВат часа за следващия ценови период, считано от 01.10.2006 г. Дружеството посочва, че използването на прогнозни данни за 2006 г. ще доведе до силно изкривяване при изчисляването на необходимите приходи, поради което предлага нови данни за количеството и разходите за закупуване на електрическа енергия за периода октомври 2006 г. – септември 2007 г.

Комисията счита възражението за основателно, поради което коригира прогнозните количества електрическа енергия с обоснования от дружеството нов размер на тези количества, което води до необходимост от допълнително коригиране на разходите за закупена енергия от 386 936 хил.лв. на 368 798 хил.лв. **В резултат на извършените корекции размера на общите за дейностите разпределение и снабдяване необходими приходи се променя от 497 985 хил.лв. на 479 847 хил.лв.**

Тези необходими приходи, комисията е разпределила, съответно за двете дейности, като е приложила, предложения от дружествата начин за алокиране на всички ценообразуващи елементи (количества купена и продадена електрическа енергия, разходи за закупена енергия, разходи за експлоатация и поддръжка, разходи за амортизации, регулаторна база на активите, възвръщаемост) към двете дейности. След извършеното алокиране необходимите приходи за дейността разпределение са в размер на 194 798 хил.лв., а за дейността снабдяване са в размер на 285 049 хил.лв.

**Цени за продажба на електрическа енергия от “Електроразпределение - Варна” АД и “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД на непривилигирани потребители**

Получените, както е посочено по-горе, общи за дейностите разпределение и снабдяване необходими приходи за втория ценови период от първия регулаторен период, комисията е разпределила като е запазила предложените от дружествата съотношения, в резултат на което са получени следните цени, по които дружествата продават електрическа енергия:

**1. На стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:**



Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		ниво на напрежение	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0,144	0,189
	дневна	0,089	0,117
	нощна	0,055	0,072
2. С две скали	дневна	0,114	0,151
	нощна	0,055	0,072
3. С една скала		0,109	0,144

**2. На битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:**

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	Дневна	0,146
	Нощна	0,093
С една скала		0,146

Цени, по които обществените снабдители, правопреемник на “Електроразпределение - Варна” АД и “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД след преобразуването по § 17 от ПЗР на ЗЕ, съответно крайните снабдители след 01.07.2007 г., ще продават електрическа енергия на непривилегирвани потребители, съответно на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн.лв. след 01.07.2007 г.:

- за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		СН	НН
1. С три скали	върхова	0,127	0,131
	дневна	0,072	0,059
	нощна	0,038	0,014
2. С две скали	дневна	0,097	0,093
	нощна	0,038	0,014
3. С една скала		0,092	0,086

**- за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:**

<b>Начин на измерване</b>	<b>Зони в денонощието</b>	<b>Цена, лв./кВтч</b>
<b>С две скали</b>	<b>Дневна</b>	<b>0,088</b>
	<b>Нощна</b>	<b>0,035</b>
<b>С една скала</b>		<b>0,088</b>

**Цена, по която “Електроразпределение - Варна” АД и “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи за привилегироваи потребители до преобразуването им по § 17 от ПЗР на ЗЕ и за всички потребители след това преобразуване:**

След заместване на алокираните необходими приходи, съответно разходи и прогнозно потребление на потребители на средно и ниско напрежение, така както е предложено от дружествата, във формулата по т. 40.2 от Указанията е получена цената, по която дружествата пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на средно напрежение в размер на 0,017 лв./кВтч, с ДДС.

След заместване на алокираните необходими приходи, съответно разходи и прогнозно потребление на потребители на ниско напрежение, така както е предложено от дружествата, във формулата по т. 40.3 от Указанията е получена цената, по която дружествата пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на ниско напрежение в размер на 0,058 лв./кВтч, с ДДС.

### **“ЕРП Златни пясъци” АД**

С писмо с вх. № към Е-13-09-13/14.07. 2006 г. дружеството е представило справки по образец на комисията за отчетени количества купена и продадена електрическа енергия за периода 01.10.2005 г.- 30.09.2006 г. и прогноза за 2006 г.

**Анализ на предоставената от дружествата информация и изменение (коригиране) на необходимите годишни приходи за втория ценови период от първия регулаторен период с инфлационен индекс и с разлики между прогнозни и действителни показатели за предишния ценови период:**

1. Коригиране на разходите за експлоатация и поддръжка за втория ценови период от първия регулаторен период с инфлационен индекс.

Разходите за за експлоатация и поддръжка за втория ценови период от първия регулаторен период са коригирани с процент инфлация в размер на 5%. В резултат на извършената индексация разходите са променени от 858 хил.лв. на 901 хил.лв.

2. Коригиране на разходите за закупена електрическа енергия за втория ценови период от първия регулаторен период с разликата между прогнозни и фактически разходи за закупуване на електрическа енергия за периода 01.10.2005 г.- 01.10.2006 г.

Стойностите на показателите, които се включват при изчисляването на разликите между прогнозни и фактически разходи за закупуване на енергия през предходната година (Z) и резултата от прилагането на формулата по т. 45.1 от Указанията са описани в таблицата по-долу:

### Справка за изчисляване на фактора - Z

№	Показател	Мярка	ЕРП"Златни пясъци"АД	
			Утвърдени от 01.10.2005 г. (прогнозни)	Отчетени 10.2005 г.-09.2006г. (фактически)
1.	Закупена ел.енергия	хил.кВтч.	64 080	75 320
2.	Разходи за закупена енергия	хил.лв.	3 681	4 326
3.	Продадена ел.енергия	хил.кВтч	60 092	70 651
4.	Технологични разходи	%	6,22%	
5.	Общо приходи от продажби	хил.лв.	6 460	7 620
	Средна продажна цена	лв./МВтч	107,51	108,05
	Средна покупна цена	лв./МВтч	57,44	57,43
	Корекция за разлика между прогнозни и действителни разходи за закупуване на електрическа енергия - Z	хил.лв.	X	-527

3. Коригиране на разходите за закупена електрическа енергия за втория ценови период от първия регулаторен период в съответствие с промените в покупните цени на електрическата енергия (чл. 24 от НРЦЕЕ).

След извършената корекция разходите за закупена електрическа енергия се променят от 3 681 хил.лв. на 4 619 хил.лв.

**След заместване на посочените по-горе коригирани стойности във формулата описана в т. 44.1 от Указанията необходимите приходи за втория ценови период от първия регулаторен период се изменят от 6 462 хил.лв. на 6 917 хил.лв.**

Резултатите от извършената корекция на необходимите приходи за втория ценови период от първия регулаторен период на «ЕРП Златни пясъци» АД са отразени в съответната част на доклад № Е-ДК-338/07.09.2006 г. Докладът е публикуван на основание чл. 30, ал. 2 от НРЦЕЕ на страницата на комисията в Интернет. На 11.09.2006 г. е проведено открито заседание за обсъждане на заявленията, след което на закрито заседание е приет проект на решение и е взето решение за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ на 13.09.2006 г. В законоустановения срок «ЕРП Златни пясъци» АД или от заинтересовани лица не са предоставяни становища по частта от проекта на решение, касаеща цените на дружеството.

Получените по-горе необходими приходи, комисията е разпределила, съответно за двете дейности, като е приложила, предложения от дружествата начин за алокиране на всички ценообразуващи елементи (количества купена и продадена електрическа енергия, разходи за закупена енергия, разходи за експлоатация и поддръжка, разходи за амортизации,

регулаторна база на активите, възвръщаемост) към двете дейности. След извършеното алокиране необходимите приходи за дейността разпределение са в размер на 2887 хил.лв., а за дейността снабдяване са в размер на 4030 хил.лв.

**Цени за продажба на електрическа енергия от “ЕРП Златни пясъци” АД на непривилигирани потребители**

Получените, както е посочено по-горе, общи за дейностите разпределение и снабдяване необходими приходи за втория ценови период от първия регулаторен период, комисията е разпределила като е запазила предложените от дружествата съотношения, в резултат на което са получени следните цени, по които дружествата продават електрическа енергия:

**На стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:**

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
		ниво на напрежение
		НН
1. С три скали	върхова	0,183
	дневна	0,113
	нощна	0,070
2. С две скали	дневна	0,146
	нощна	0,070
3. С една скала		0,139

Цени, по които общественият снабдител, правопреемник на “ЕРП Златни пясъци” АД след преобразуването по § 17 от ПЗР на ЗЕ, съответно крайният снабдител след 01.07.2007 г., ще продава електрическа енергия на непривилегирани потребители, съответно на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн.лв. след 01.07.2007 г.:


**- за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:**

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
		НН
1. С три скали	върхова	0,134
	дневна	0,064
	нощна	0,021
2. С две скали	дневна	0,097
	нощна	0,021
3. С една скала		0,090

**Цена, по която “ЕРП Златни пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа за привилегировани потребители до преобразуването им по § 17 от ПЗР на ЗЕ и за всички потребители след това преобразуване:**

След заместване на алокираните необходими приходи, съответно разходи и прогнозно потребление на потребители на ниско напрежение, така както е предложено от дружествата, във формулата по т. 40.3 от Указанията е получена цената, по която дружествата пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на ниско напрежение в размер на 0,049 лв./кВтч, с ДДС.

**Настоящите мотиви са неразделна част от решение № Ц – 018/28.09.2006 г. на ДКЕВР и са приети с решение на ДКЕВР по протокол № 119/02.10.2006 г.**

  
**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**  
(проф. д-р инж. К. Шушулов)  
**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**  
(инж. Анелия Илиева)