

## **УКАЗАНИЯ ЗА ПОПЪЛВАНЕ НА СПРАВКИТЕ**

### **ЗА ЦЕНООБРАЗУВАНЕ ПРИ ПРЕНОС НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ**

#### **I. Справка № 1 - Купена разполагаемост от производители**

В справката се посочват: договорената разполагаемост на предоставената мощност и разходите на дружеството по закупуването ѝ от производители, по шестмесечия и общо за цялата година.

Прогнозните разходи за закупена разполагаемост се изчисляват с примерни цени – действащите утвърдени цени за разполагаемост.

Студен резерв - прогнозира се на основата на планирания студен резерв, съгласно Правилата за управление на електроенергийната система по чл. 83, ал.1, т. 4 от ЗЕ. В справката на отделни редове се посочват договорените количества и разходи за студен резерв за всяка кондензационна централа.

Справката трябва да бъде придружена от копия от сключените договори и приложенията към тях за предоставената мощност, вкл. и студен резерв между “НЕК” ЕАД и независимите производители по периоди за 2004 година.

Справката трябва да бъде придружена от допълнителна обосновка, свързана със студения резерв.

#### **II. Справка № 2 - Купена електроенергия от производители**

1. Купена електроенергия - посочват се количествата и разходите за купена електрическа енергия по шестмесечия и общо за цялата година:

1.1 Закупена електроенергия от кондензационни централи – количествата закупена нетна електрическа енергия;

1.2 Закупена електроенергия от производители с преференциални цени и производители в състава на НЕК – количествата и разходите за закупена електрическа енергия са изчислени в справка № 2А – Купена енергия от производители с преференциални цени.

Прогнозните разходи за закупена енергия се изчисляват с примерни цени – действащите утвърдени цени за енергия.

1.3 От внос – количествата електроенергия и общите разходи на преносното предприятие по закупуването ѝ от внос.

2. Разходи за купени допълнителни услуги –прогнозират се на основата на сключените договори с Ползвателите на преносната мрежа, съгласно Правилата за управление на електроенергийната система по чл. 83, ал.1, т.4 от ЗЕ.

Справката трябва да бъде придружена с копия от подписаните между “НЕК” ЕАД, независимите производители и ЕРД “Договорени количества електрическа енергия по периоди за 2004 година”.

#### **III. Справка № 2А - Купена енергия от производители с преференциални цени**

В т. 1 и 2 от справката изчерпателно се посочват заводските и топлофикационни централи, със съответните цени, от които “НЕК” ЕАД купува комбинирана и принудена електрическа енергия.

#### **IV. Справка № 3 - Количества и приходи от продадена електроенергия**

1. Количества и приходи от продадена електроенергия по шестмесечия и общо за цялата година:

1.1 Приходите от потребители, присъединени към преносната мрежа, се определят по прогнози за обем и структура на потребление и действащи тарифни цени (съгласно § 3, т.1 от Преходните и заключителните разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредбата));

1.2 Приходи от износ – определят се въз основа на договорени количества и цени;

1.3 Електроенергия за продажба на разпределителните предприятия - прогнози за потребление;

1.4 Технологични разходи – мотивирани предложения за технологични разходи при преноса.

#### **V. Справка № 4 - Условно-постоянни разходи**

За целите на ценообразуването в отчетените (прогнозирани) разходи се включват само тези разходи, които са пряко свързани с дейността по лицензията на дружеството.

Разходите са групирани по икономически елементи, които детайлно са изброени в справката и видове дейности.

В разходите не се включват финансови, извънредни разходи, разходи за данъци върху печалбата и разходи за бъдещи периоди.

Условно-постоянните разходи се прогнозираят към началото на финансовата година и се посочват по шестмесечия и общо за годината. В състава им не се включват начислени разходи за загуби от обезценка, текущи разходи за начислени провизии и задължения, текущи разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси. В ред “Отписани вземания” се посочват само стойности на отписани вземания от клиенти по начислени провизии, съгласно НСС 3 (приет с ПМС № 65 от 25.03.1998 г. и в сила до 31.12.2001 г.), които са класифицирани към 31.12.2001 г. по начин, който не гарантира получаването им.

Разходи за амортизации - при изчисляване на амортизационните отчисления се прилага линеен метод на амортизация в зависимост от полезния живот на активите. В разходите за амортизации се посочва стойността на амортизацията преди и след извършена преоценка на активите, пряко свързани с дейността по лицензията. В общата сума на УПР се включват само разходите за амортизации преди преоценка.

Разходи за ремонт и поддръжка – посочва се само сумата на текущите разходи, без разходи, които увеличават стойността на активите. Стойността на разходите за труд, материали и други, които са част от разходите за ремонт не следва да се включват в останалите групи разходи от справката.

Всяко енергийно предприятие би могло да прибавя и други видове разходи свързани с дейността по лицензията, изброени детайлно по видове, извън посочените в т.5.

В т. 6 от справката се посочва общата сума на разходите, свързани с нерегулираната дейност. В приложение към справката, е необходимо да се представи допълнителна информация за видовете разходи и съответните им стойности, свързани с нерегулирана дейност и/или такива, които не се включват в сумата на УПР.

## **VI. Справка № 5 – Регулаторна база на активите (РБА)**

Изчислява се съгласно чл. 14 от Наредбата.

1. Дълготрайни материални активи – посочва се балансовата стойност на дълготрайните материални активи (производство, пренос и други дейности), пряко свързани с дейността по лицензията, към 31.12.2003 г. по МСС преди преоценка, и балансовата им стойност след извършената преоценка.

- дълготрайни материални активи, отчетени в резултат на договор за финансов лизинг се включват в балансовата стойност на ДМА (участват в РБА), ако активите са свързани с дейността по лицензията;

- дълготрайни материални активи, които са отдадени под наем (части от сгради, оборудване и др.) или придобити чрез безвъзмездно прехвърляне не се включват в балансовата стойност на ДМА (не участват в РБА);

- консервираните дълготрайни активи не се включват в балансовата стойност на ДМА (не участват в РБА);

- разходите за придобиване на ДМА не участват в РБА.

2. Дълготрайни нематериални активи – определят се по правилата на т.1.

3. Балансовата стойност на дълготрайните материални активи, придобити за сметка на приходи от финансираня (безвъзмездно финансиране и активи, финансирани чрез цената за присъединяване на потребители) се изважда от регулаторната база на активите (не участват в РБА).

4. Оборотен капитал – определя се като разлика между краткотрайните активи (без краткосрочни финансови активи и разходи за бъдещи периоди) и краткосрочни пасиви (без приходи за бъдещи периоди и финансираня) и участва в РБА.

В I, т.7 и II от справката се посочват стойностите на активи, които не са свързани с дейността по лицензията и нерегулирани дейности. Като приложение към справката е необходимо да се представи допълнителна информация по групи активи със съответните им стойности.

## **VII Справка № 6 – Норма на възвръщаемост на капитала**

Изчислява се съгласно чл. 15, ал.1 и 2 от Наредбата.

1. Собствен капитал – стойността на собствения капитал е равна на действителния му размер, съгласно баланса към 31.12.2003 г. преди извършена преоценка на дълготрайните активи и не включва финансовия резултат от текущия период (печалба или загуба).

2. Привлечен капитал – сума от дългосрочните и краткосрочни заеми и задължения по договори за финансов лизинг, отчетени в годишния финансов отчет.

3. Средно претеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал в проценти – изчислява се като средно претеглена величина от договорените годишни лихви на заемите и относителното тегло на съответния заем в общата сума на привлечения капитал.

В случаите, когато в договора за финансов лизинг не е договорен постоянен лихвен процент, се определя среден процент за целия период на договора, който осигурява покриване на сумата за лихва в рамките на срока на договора за лизинг.

При определяне на средно претеглената цена на капитала следва да се приеме действителната структура на капитала на база балансова стойност по отчет.

В справката е посочена примерна стойност на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, с която да се извършват изчисленията.

## **VII. Справка № 7 - Цена за пренос**

Цената за услугата по пренос се определя в съответствие с необходимите годишни приходи и стойността на услугата.

Цената за услугата по преноса се определя по следната формула:

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

НП – необходими приходи, хил. лв.;

Р<sub>ду</sub> – разходи за допълнителни услуги, хил. лв.;

Р<sub>ср</sub> – разходи за студен резерв, хил. лв.;

ТР<sub>пр.</sub> – технологични разходи по преноса, хил. лв.;

ТР<sub>пР.</sub> – технологични разходи по преноса, %;

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

### **Забележка:**

- 1. В електронния формат на справките клетките, в които има заложенни формули са оцветени в жълт цвят и не се попълват.***
- 2. Формата на изчислителните таблици не трябва да се променя, като се добавят или изтриват редове и колони. Допълнителната информация да се представя на отделни таблици или в текстови вид.***