

УКАЗАНИЯ ЗА ПОПЪЛВАНЕ НА СПРАВКИТЕ

ЗА ЦЕНООБРАЗУВАНЕ ПРИ ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

I. Справка №1 - Технически показатели в производството

В справката се посочват фактическите и прогнозните показатели на работа на централата. Отчитането на фактическите показатели трябва да се извършва след проверка на парния, топлинния и електрическият баланс. Показателите на отделните агрегати следва да бъдат получени от данните от денонощните сведения на централата.

Част от показателите (вторични показатели, относителни и специфични величини) се изчисляват по формули, заложиени в таблиците.

1. Произведена електроенергия - бруто Ебр, МВтч
Сумата от произведената електроенергия на отделните агрегати, отчетена от електромерите на генераторите.
2. Електроенергия за собствени нужди, - Есн, МВтч
Общият разход на електроенергия за собствени нужди на централата е сума от показанията на електромерите към трансформаторите за собствени нужди.
3. Нетна електрическа енергия - Ен, МВтч
Разликата между произведената електроенергия - бруто и електроенергията за собствени нужди.
4. Гориво за производство - В, туг
Общото изразходвано гориво в условно изражение "въглищен еквивалент" (7000 ккал/кг)
5. Калоричност на горивото – q, ккал/кг
Среднопретеглената калоричност на изгорените горива, по видове.
6. Цена на тон условно гориво - Цг, лв./туг
Среднопретеглената цена на горивата в условно изражение.
7. Брутен специфичен разход на условно гориво за електроенергия - Руг бр, гуг/кВтч
Горивото в условно изражение, разделено на произведената електроенергия.
8. Нетен специфичен разход на условно гориво за електроенергия – Руг н, гуг/кВтч
Горивото в условно изражение, разделено на продадената електроенергия.
9. Разход за гориво – Рг, лв./кВтч
Цената на условно гориво, умножена по нетния специфичен разход на условно гориво.
10. Специфичен разход на топлина – qt, ккал/кВтч
Топлината, съдържаща се в горивото, разделена на произведената електроенергия - бруто.
11. Брой цикли на спиране с последващо пускане на блок - Цсп, бр.
Броят цикли спиране/пускане на блоковете по диспечерски разпореждания и съгласно условията в договорите за продажба на електрическа енергия и броят на принудените спираня.
12. Максимална работна мощност - Мраб, МВт
Максимално достижимата мощност на всеки енергиен блок, определена чрез процедура за изпитване, съгласно договора за продажба на електроенергия.
13. Мощност в съгласуван престой - Мсп, МВт

Средната мощност на блока през годината намираща се в престой, съгласувана с НЕК.

14. Предоставена почасова мощност - Мпр, МВт

Определя се като разлика между максималната работна мощност и мощността в съгласуван престой.

15. Средна мощност на блока- Мср, МВт

Отношение на произведената електроенергия и часовете на работа през годината.

16. Коефициент на използваемост по мощност - Км, %

Отношението на средната мощност към максималната работна мощност, в %.

17. Часове в работа- Рраб, часа

18. Часове в разполагаемост - Рразп, часа

Сумата от съгласуваните периоди на разполагаемост, в часове.

19. Коефициент на използваемост по време - Кт, %

Отношение на часовете в работа към времето на отчетния период.

20. Разполагаемост на предоставената мощност – Рпр.м, МВтч

Сума от предоставената почасова мощност за всичките часове в разполагаемост, вкл. за студен резерв.

При изчисляване на прогнозната цена на тон натурално гориво и съответната му калоричност е необходимо да бъдат отчетени складовите наличности и договорите за доставка. В приложение към таблицата да се приложи допълнителна обосновка за среднопретеглената прогнозна годишна цена на горивото, вкл. копия от сключени договори за доставка на горива.

В справката се посочват договорените количества нетна електрическа енергия и разполагаемост на предоставената мощност по шестмесечия.

Към справката следва да бъдат представени приложенията към договорите за продажба на електрическа енергия, относно годишната и помесечна разполагаемост на активна мощност за 2004 г. и помесечната годишна производствена програма за 2004 година.

II. Справка №2 – Разходи за производство на електроенергия

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

Разходите се групират в две групи: условно-постоянни разходи и променливи разходи, като не се включват финансови разходи, извънредни разходи, разходи за данъци върху печалбата и разходи за бъдещи периоди.

Информация, относно прогнозата на годишните разходи се представя по отделно за две шестмесечия.

1. Условно – постоянни разходи

Условно – постоянните разходи се прогнозират към началото на финансовата година. 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.

В т. 4. Разходи за ремонт се посочва 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 трябва да представи всички видове разходи, пряко свързани с дейността по лицензията, които не са описани в т.5, като детайлно ги изброи.

В т. 6 се посочва общата сума на разходите, свързани с не регулираната дейност. В приложение към справката, е необходимо да се представи допълнителна информация за видовете разходи и стойностите им.

2. Променливи разходи

Прогнозната стойност на променливите разходи е функция на прогнозираните количества електрическа енергия и съответните разходни норми.

Данните се посочват по шестмесечия.

III. Справка №3 – Определяне на регулаторната база на активите за производство на електроенергия

Определя се съгласно чл. 14 на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия.

1. Дълготрайни активи – посочва се балансовата стойност на дълготрайните материални и нематериални активи, които са пряко свързани с дейността по лицензията на дружеството към 31.12.2003 г. по МСС преди преоценка, и балансовата им стойност след извършената преоценка.

- дълготрайни активи, отчетени в резултат на договор за финансов лизинг се включват в балансовата стойност на ДА (участват в регулаторната база за определяне на възвръщаемостта), ако са свързани с дейността по лицензията;

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

- консервираните дълготрайни активи не се включват в балансовата стойност на ДА (не участват в регулаторната база на активите).

- разходите за придобиване на дълготрайни материални активи не участват в регулаторната база на активите.

В т. 2 от справката се сумират 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.

3. Стойността на активите, придобити чрез безвъзмездно финансиране се изважда от регулаторната база на активите (РБА) т.е. 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.

IV. Справка №4 – Капиталова структура и данъчни задължения

Нормата на възвръщаемост на капитала се изчислява съгласно чл. 15, ал. 1 и 2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия.

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. Среднопретеглена 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 се приема действителната структура на капитала на база балансовата стойност по отчет.

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

V. Справка № 5 Техничко-икономически показатели в производството на електроенергия

Данните в тази справка представляват обобщение на предходните справки, както и изчисления на цените за мощност, енергия и пълната цена за производство по следните формули:

1. Цена за мощност

$$Ц_{м} = \frac{P_{уп} + B}{P_{пр.м}},$$

$P_{уп}$ – условно-постоянни разходи, хил.лв.

B - възвръщаемост, хил. лв.

$P_{пр.м}$ – разполагаемост на предоставената мощност, МВтч

2. Цена за енергия.

$$Ц_e = \frac{P_{пр}}{E_n},$$

$P_{пр}$ – променливи разходи, в хил.лв.

E_n - нетна електрическа енергия, МВтч.

3. Пълна цена.

$$Ц = \frac{P_{пр} + P_{уп} + B}{E_n},$$

$P_{пр}$ – променливи разходи, хил.лв.

$P_{уп}$ – условно-постоянни разходи, хил.лв.

B - възвръщаемост, хил. лв.

E_n - нетна електрическа енергия, МВтч.

Забележки:

- 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.*