

D. DODATAK (Obrazloženje cijena električne energije)

Troškovi nabave nedostajućih količina električne energije za 2007.godinu bitno su povećani u odnosu na troškove za 2006.godinu. Prosječna cijena ugovorenih nabavki zajedno sa odobrenom cijenom među-kompanijske isporuke ukalkuliranu u tarifne stavove iznosila je 32,47 E/MWh. Sukladno elektroenergetskoj bilanci za 2007.godinu raspisan je javni natječaj za nedostajuće količine električne energije. Obzirom da nisu osigurane nedostajuće količine putem prvog natječaja raspisan je ponovni natječaj kada su konačno osigurane sve potrebne količine sukladno elektroenergetskoj bilanci. Ukupni troškovi, sukladno provedenim natječajima za nedostajuće količine električne energije za tarifne kupce od 1971 GWh iznose 212.452.182,95 KM..Prema tome prosječna nabavna cijena iznosi 107,789 KM/MWh ili 55,112 E/MWh. Uz zadržavanje iste odobrene proizvodne prosječne cijene za 2006.godinu u iznosu od 46,490 KM/MWh i u 2007.godini dolazimo do potrebnog prihoda za proizvodnu djelatnost u iznosu od 67.875.400 KM..Sukladno izvršenom dolazimo do prosječne proizvodno nabavne cijene za 2007.godinu u iznosu od 84,725 km/MWh ili 43,319 E/MWh. Ako za djelatnost distribucije i djelatnost opskrbe zadržimo potreban prihod za 2006.godinu u iznosu od 56.604.000 KM dolazimo do ukupno potrebnog prihoda od tarifnih kupaca i to:

| | |
|---------------------------------------|----------------|
| - troškovi nabave električne energije | 212.452.182,95 |
| - potreban prihod proizvodnje | 67.875.400,00 |
| - potreban prihod distribucije | 40.846.000,00 |
| - potreban prihod opskrbe | 15.758.000,00 |
| | <hr/> |
| | 336.931.582,95 |

Troškovi nabave i proizvodnje u 2007.godini veći su za 53.469.522,95 KM ili za 23,57 % u odnosu na 2006.godinu, a prosječna cijena veća je za 22,245 KM/MWh ili 11,374 E/MWh ili 33,33 %. Ovo znači da dosadašnje troškove nabave i proizvodnje raspoređene prema planiranoj strukturi treba alocirati na kategorije i grupe kako slijedi:

- važeće tarifne stavove za kategoriju 110 kV i više
- važeće u 2006. godini za nabavljenu i proizvedenu električnu energiju uvećati za 33,33 %
- tarifne stavove za kategorije srednjeg i niskog napona, ukupne troškove nabave i proizvodnje električne energije te distribucije i opskrbe treba uvećati prosječno za 14,14%.

Na priložene tarifne stavove treba dodati cijene za NOS i Prijenos koje će važiti za 2007.godinu, te na taj način dobiti cijene – tarifne stavove za krajnjeg kupca.

U navedenoj tabeli dato je ostvarenje potrošnje po kategorijama kupaca za 2006.godinu, te struktura potrošnje za 2007.godinu po istim kategorijama.

| Kategorija kupaca | Ostvarenje za 2006.godinu KWh | Plan za 2007.godinu KWh |
|-------------------------|----------------------------------|----------------------------|
| 35 kV | 18.398.481 | 18.949.334 |
| 10 kV | 105.740.968 | 109.695.590 |
| 0,4 kV-kućanstva | 654.239.323 | 677.017.600 |
| 0,4 kV-javna rasvjeta | 16.393.654 | 16.949.126 |
| 0,4 kV-ostala potrošnja | 222.368.513 | 230.129.300 |
| Σ | 1.017.140.939 | 1.052.740.950 |
| 110 kV i više | 2.047.000.000 | 2.060.600.000 |
| UKUPNO | 3.064.140.939 | 3.113.340.950 |

U slijedećoj tabeli dat je usporedni pregled planirane potrošnje za 2006.godinu i odobrenog prihoda te planirane potrošnje i potrebnog prihoda za 2007.godinu za proizvedenu i nabavljenu električnu energiju kao i distribuciju i opskrbu električne energije.

| Kategorija potrošnje | 2006.godina | | 2007.godina | |
|-------------------------|-----------------------|------------------------|-----------------------|------------------------|
| | Plan.potrošnja KWh | Planirani prihod KM | Plan.potrošnja KWh | Planirani prihod KM |
| Kupci na 110 kv i više | 2.278.000.000 | 144.581.171 | 2.060.600.000 | 177.625.336 |
| Kupci 35 kV | 21.964.320 | 2.193.359 | 18.949.334 | 2.271.595 |
| Kupci 10 kV | 103.618.200 | 11.877.527 | 109.695.590 | 15.080.053 |
| Kućanstva- 0,4 kV | 719.294.520 | 76.220.367 | 677.017.600 | 86.219.967 |
| Ostala potrošnja-0,4 kV | 230.002.920 | 45.885.349 | 230.129.300 | 52.701.490 |
| Javna rasvjeta-0,4 kV | 17.388.000 | 2.704.287 | 16.949.126 | 3.033.135 |
| Σ | 3.370.267.960 | 283.462.060 | 3.113.340.950 | 336.931.582 |

Ameyri

Alocirajući povećane troškove na kategorije kupaca dolazimo do različitih povećanja postojećih tarifnih stavova pa na taj način dolazimo i do djelomičnog restrukturiranja cijena između pojedinih kategorija što predstavlja jedan od ciljeva u prijelaznom razdoblju. Povećanje cijena po kategorijama iznosi :

| | |
|---------------------------|---------|
| - 110 kV i više | 33,33 % |
| - 35 Kv | 24,39 % |
| - 10 Kv | 19,93 % |
| - kućanstva 0,4 kV | 20,19 % |
| - javna rasvjeta 0,4 kV | 17,69 % |
| - ostala potrošnja 0,4 kV | 14,79 % |

Izračunati novi tarifni stavovi dati su u tabeli i odnose se na proizvodnju i nabavu električne energije te distribuciju i opskrbu.

Iz priloženih tarifnih stavova važećih i predloženih vidljivo je da smo u kategoriji ostale potrošnje predložili dvije nove grupe. Predložena I tarifna grupa se ne mijenja, II tarifna grupa obuhvata kupce koji raspolažu na mjernom mjestu sa kompletnom mjernom garniturom, III tarifna grupa predložena je za kupce koji raspolažu sa dvo-tarifnim direktnim brojiлом, IV tarifna grupa se odnosi na kupce sa direktnim mjerenjem jedno-tarifnim brojiлом. Kod IV grupe cijena je određena za mjerno mjesto kao i kod kućanstava, a cijena za kwh dobivena je množenjem cijene veće dnevne tarife sa faktorom 0,8 kao i kod formiranja cijene I tarifne grupe kod kućanstava. Za III tarifnu grupu iznos za mjerno mjesto uzet je kao i kod kućanstava.

