

## **PROBLEMATIKA CEN ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA TARIFNE UPORABNIKE**

Mag. ekon., mag. el. Djani Brečevič, univ. dipl. inž., Aleš Šaver, univ. dipl. inž.,  
Andrej Bučar, univ. dipl. inž.

IREET Inštitut za raziskave v energetiki, ekologiji in tehnologiji, Ljubljana, Mencingerjeva 7  
tel: + 386 1 429 47 40, faks: + 386 1 429 47 45, e-mail: [info@ireet.si](mailto:info@ireet.si)

### **POVZETEK**

*Pomemben korak k cilju doseganja liberalizacije energetskega tržišča v Sloveniji predstavlja nedvomno Energetski zakon, ki ureja delovanje energetskega sektorja na temelju tržnih mehanizmov, ki jih vključuje v sektorje, ki so zaradi vezanosti na omrežja naravni monopoli. To pomeni, da bo Energetski zakon zagotavljal pogoje za varno in zanesljivo oskrbo z energijo po tržnih načelih. Obenem bo zagotavljal tudi konkurenčnost na tržišču energije po načelih nepristranskosti in preglednosti. V referatu smo analizirali strukturo odjema v Sloveniji, problematiko cen električne energije v izbranih državah EU in predlagali nekatere usmeritve pri pripravi novih tarifnih postavk. Referat je osredotočen na sistem oblikovanja cen električne energije v izbranih državah EU za tarifne odjemalce ob upoštevanju proizvodnje električne energije, časovnega poteka odpiranja trga, dostopa do prenosnega in distribucijskega omrežja, ter problematiko prelivanja stroškov med odjemalci.*

## **PROBLEMS OF ELECTRICITY PRICES FOR TARIFF CUSTOMERS**

### **ABSTRACT**

*The Energy act is an important step towards liberalisation of energy market in Slovenia. This act introduced market mechanisms into the energy sector for which natural monopolies are otherwise characteristic due to dependence from networks. This means that the act shall assure a safe and reliable power supply governed by market rules. It shall also ensure non-discriminatory and transparent competition in the energy market. This article analyses the structure of consumption in Slovenia, problems of electricity prices in different EU countries and proposes some guidelines for the preparation of new tariff items. The article focuses on electricity pricing for tariff customers in different EU countries, considering also production, energy market opening timetable, access to transmission and distribution network and problems of cross-subsidies between customers.*

### **UVOD**

Tarifni sistem je predpis, ki določa elemente za obračunavanje dobavljene energije za različne skupine odjemalcev glede na moč, vrsto in karakteristiko odjema, kvaliteto ter druge elemente. Tarifne postavke so v denarni vrednosti izraženi elementi tarifnega sistema, ki omogočajo izračun cene energije v obračunskem obdobju. Tarifni sistem lahko določa tarifne postavke v različnih višinah odvisno od sezone in dnevne dinamike odjema. Tarifni sistem lahko obsega tudi priključnino, ki jo

mora odjemalec plačati za priključitev na energetska omrežje ali za povečanje priključne moči. Tarifna postavka, ki jo plačujejo odjemalci energije v posamezni tarifni skupini je na posameznem omrežju enaka.

Izvajalec dejavnosti prenosa ali distribucije energije sme s posameznimi odjemalci v tarifnih skupinah dogovoriti ugodnejše pogoje, če tak odjemalec s prilagajanjem svojega odjema prispeva k ugodnejši obremenitvi energetskega omrežja, pri tem mora odjemalce z enakim prilagajanjem obravnavati enako.

Dobavitelj energije iz omrežja mora energijo meriti vsakemu odjemalcu. Tarifni sistem lahko določa, da se dobavljena energija obračunava enkrat letno ali v krajšem časovnem obdobju, v vmesnem času pa odjemalec plačuje akontacije. Na zahtevo odjemalca mora dobavitelj v vsakem trenutku obračunati dobavljeno energijo.

## **OBSTOJEČI TARIFNI SISTEM**

Tarifni sistem je bil v Sloveniji nazadnje spremenjen v decembru leta 1998. Spremembe niso posegle v ključne elemente, ki jih posledično prinaša odpiranje tržišča z električno energijo, uvedeni pa so bili nekateri principi, ki jih v zvezi s cenami za električno energijo priporoča EU.

Glede na prejšnji tarifni sistem so bile uvedene naslednje spremembe:

- izločena so bila določila, ki so tarifne postavke za nakup električne energije od malih proizvajalcev vezale na tarifne postavke gospodinjstva;
- odpravljene najbolj opazne disparitete med tarifnimi postavkami, ki veljajo za industrijo in gospodinjstva;
- večji nabor tarifnih skupin, saj so bile uvedene dodatne tarifne skupine za gospodinjstvi odjem, ostali odjem in odjem na 1-35 kV;
- iz odjemne skupine gospodinjstvi odjem so v pretežni meri izločeni negospodinjstvi odjemalci;
- uvedene tri podskupine v gospodinjstvem odjemu (do 3 kW, 3-7 kW, 7-10 kW), ki do neke mere upoštevajo tudi socialni vidik;
- v tarifni skupini ostali odjem je uvedena sezona, ki daje ugodnejše pogoje tistim odjemalcem, ki imajo večje potrebe po električni energiji izven zimskega časovnega obdobja.

Tarifni elementi, za katere se ugotavljajo tarifne postavke, so:

- obračunska moč (konična moč) ali priključnina;
- prevzeta delovna energija (konična, večja ali manjša dnevna tarifna postavka);
- prekomerno prevzeta jalova energija (večja ali manjša dnevna tarifna postavka).

ODJEMNA SKUPINA	TARIFNA STOPNJA	ELEMENTI CENE
Odjem na 110 kV		tri letne sezone (1,5:1,2:1,0); tri dnevne tarife (1,8:1,6:1,0); dosežena moč; jalova energija
Odjem na 1-35 kV	I. stopnja (trotarifno merjenje)	tri letne sezone (1,4:1,2:1,0); dosežena moč; jalova energija
	I. stopnja (dvotarifno merjenje)	tri letne sezone (1,4:1,2:1,0); dve dnevni tarifi (1,7:1,0); dosežena moč; jalova energija
	II. stopnja (dvotarifno merjenje)	tri letne sezone (1,4:1,2:1,0); dve dnevni tarifi (1,7:1,0); dosežena moč; jalova energija
Gospodinjski odjem	I. stopnja	priključnina; ena letna sezona; ena dnevna tarifa
	II. stopnja	priključnina; ena letna sezona; dve dnevni tarifi (1,7:1,0)
	III. stopnja	ena letna sezona; dve dnevni tarifi (1,7:1,0); obračunska moč (10 KW)
Ostali odjem 0,4 kV	I. stopnja	dve letni sezoni (1,3:1,0); dve dnevni tarifi (1:1,7); dosežena moč; jalova energija
	II. stopnja brez sezon	ena letna sezona; obračunska moč; dve dnevni tarifi (1,7:1,0)
	II. stopnja s sezonama	dve letni sezoni (1,6:1,0); dve dnevni tarifi (1,7:1,0); obračunska moč
	Javna razsvetljava	ena letna sezona; ena dnevna tarifa

**Tabela 1: Tarifni sistem**

## STRUKTURA ODJEMA V SLOVENIJI

Skladno z določili 19.člena Energetskega zakona so odjemalci električne energije, ki presegajo priključno moč 41 kW na enem odjemnem mestu in izvajalci dejavnosti distribucije električne energije upravičeni odjemalci. Odjemalci električne energije, ki ne dosežejo priključno moč 41 kW spadajo v skupino tarifni odjemalci.

V skupino upravičenih odjemalcev (nad 41 kW) spadajo:

- odjem na 110 kV (visoka napetost);
- odjem na 1-35 kV (srednja napetost);
- ostali odjem na 0.4 kV (nizka napetost).

V skupino tarifnih odjemalcev (pod 41 kW) pa spadajo:

- ostali odjem na 0.4 kV;
- gospodinjski odjem;
- javna razsvetljava.

	ŠTEVILO	(%)
DIREKTNI ODJEM 110 kV	5	0,00
DISTRIB. ODJ 110 kV	2	0,00
ODJEM 1-35 kV	1.045	0,13
OSTALI ODJEM 0,4 kV (>41 kW)	4.785	0,58
<b>UPRAVIČENI ODJEMALCI</b>	<b>5.837</b>	<b>0,70</b>
OSTALI ODJEM 0,4 kV	75.130	9,06
GOSPODINJSKI ODJEM	740.480	89,29
JAVNA RAZSVETLJAVA	7.844	0,95
<b>TARIFNI ODJEMALCI</b>	<b>823.454</b>	<b>99,30</b>
<b>SKUPAJ</b>	<b>829.291</b>	<b>100,00</b>

Tabela 2: Struktura odjemalcev po številu

	MWh/LETO	(%)
DIREKTNI ODJEM 110 kV	1.971.000	19,99
DISTRIB. ODJ 110 kV	125.449	1,27
ODJEM 1-35 kV	3.385.268	34,34
OSTALI ODJEM 0,4 kV (>41 kW)	831.618	8,43
<b>UPRAVIČENI ODJEMALCI</b>	<b>6.313.335</b>	<b>64,03</b>
OSTALI ODJEM 0,4 kV	853.599	8,66
GOSPODINJSKI ODJEM	2.561.324	25,98
JAVNA RAZSVETLJAVA	131.008	1,33
<b>TARIFNI ODJEMALCI</b>	<b>3.545.931</b>	<b>35,97</b>
<b>SKUPAJ</b>	<b>9.859.266</b>	<b>100,00</b>

Tabela 3: Struktura odjemalcev po odjemu

Iz tabele 2 je razvidno, da je število upravičenih odjemalcev relativno majhno, približno 0.7 %, medtem ko je delež v skupnem odjemu električne energije visok in sicer približno 64 %. Ta skupina odjemalcev bo upravičena do vstopa na trg z električno energijo. V skupini upravičenih odjemalcev izstopajo industrijski odjemalci na odjemu 1-35 kV z deležem 34 % v skupnem odjemu.

Število tarifnih odjemalcev je zelo visoko, saj je njihov delež več kot 99 % vseh odjemalcev, dočim je njihov delež v skupnem odjemu električne energije relativno majhen 36 %. V skupini tarifnih odjemalcev največji delež odpade na gospodinjski odjem, saj je njihov delež v skupnem odjemu električne energije 26 %.

## ANALIZA OBLIKOVANJA CEN ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA TARIFNE ODJEMALCE V IZBRANIH DRŽAVAH

### Tarifni sistem Irske

Tarifni sistem je sestavljen iz devetih odjemnih skupin:

- gospodinjski odjem – dve odjemni skupini (mesto – DG1, podeželje – DG2);
- javna razsvetljava – DG3;
- nemerjena oskrba – DG4;

- industrijski in storitveni odjemalci nizke napetosti – dve odjemni skupini (brez – DG5 oziroma s števcem – DG6);
- odjemalci na srednji napetosti – DG7;
- 38 kV odjemalci z možnostjo – DG8 oziroma brez možnosti – DG9 prekoračitve maksimalne obračunske moči.

Pri odjemnih skupinah za gospodinjstvi odjem DG1 in DG2 je tarifa sestavljena iz priključnine in ene oz. dveh (pri dvotarifnem merjenju) dnevni tarif. Dnevne tarife so enake za obe odjemni skupini, priključnina pa je za podeželje – DG2 približno 1,5 krat večja.

Odjemna skupina javna razsvetljava DG3 ima eno dnevno tarifo, odjemna skupina nemerjena oskrba DG4 pa letni pavšal.

Industrijski in storitveni odjemalci nizke napetosti brez pripadajočih števcem – DG5 imajo poleg priključnine in ene oziroma dveh (pri dvotarifnem merjenju) dnevni tarif še dodatek na faktor jalove moči. Za industrijske in storitvene odjemalce nizke napetosti s pripadajočimi števci – DG6 so elementi cene naslednji: priključnina, obračunska moč, dve dnevni tarifi in dodatek na faktor jalove moči.

Odjemne skupine DG7, DG8 in DG9 imajo enake elemente cene kot odjemna skupina DG6, in sicer priključnina, obračunska moč, dve dnevni tarifi in dodatek na faktor jalove moči. Odjemni skupini DG8 in DG9 – 38 kV odjemalci z oziroma brez možnosti prekoračitve maksimalne obračunske moči imajo enake postavke za vse elemente razen za priključnino, ki je za odjemno skupino DG9 – možnost prekoračitve maksimalne obračunske moči 16,8 krat večja kot priključnina odjemne skupine DG8.

## **Tarifni sistem Portugalske**

Tarife za končne odjemalce so sestavljene iz:

- tarifne postavke za moč;
- tarifne postavke za prevzeto delovno energijo;
- tarifne postavke za prevzeto jalovo energijo.

Postavke se nadalje ločijo glede na:

- napetostni nivo;
- obračunsko moč;
- časovno obdobje odjema električne energije;
- prekinitve / motnje.

Za odjem na zelo visoki napetosti obstaja enojna tarifa za predvideno obračunsko moč  $\geq 25$  MW z dvema letnima sezonama, tremi urnimi obdobji, ustrezno tarifno postavko za moč, dvema postavkama za jalovo energijo (indukt., kapac.) in možnostjo prekinitvenega režima.

Odjem na visoki napetosti je razdeljen na tri tarife: kratkotrajni odjem, srednji odjem in dolgotrajni odjem. Obračunska moč je za vse tri tarife  $\geq 6$  MW, na razpolago pa so tudi dve letni sezoni, tri urna obdobja, ustrezne tarifne postavke za moč, dve postavki za jalovo energijo in možnost prekinitvenega režima.

Za odjem na srednji napetosti so razdelitev in možnosti identične odjemu na visoki napetosti. Obračunska moč ni določena.

Odjem na nizki napetosti je glede na obračunsko moč razdeljen na 12 tarif. Socialna tarifa z obračunsko močjo 1,15 kVA, tarifa enotarifno merjenje z obračunsko močjo 1,15 – 20,7 kVA in tarifa enotarifno merjenje z obračunsko močjo 27,6 – 41,4 kVA imajo eno letno sezono, eno urno obdobje in možnost izbire ustrezne postavke za moč. Tarifa dvotarifno merjenje z obračunsko močjo 3,45 – 20,7 kVA ima eno letno sezono, dve urni obdobji in možnost izbire ustrezne postavke za moč. Tarifa srednji odjem in tarifa dolgotrajni odjem imata obračunsko moč 27,6 – 41,4 kVA, eno letno sezono, tri urna obdobja in možnost izbire ustrezne postavke za moč. Tarifa srednji odjem ima omejitve letne rabe do 2000 ur, tarifa dolgotrajni odjem pa nad 2000 ur letno. Naslednji dve tarifi sta tudi tarifa srednji odjem in tarifa dolgotrajni odjem vendar z obračunsko močjo nad 41,4 kVA. Omejitve letne rabe so določene enako kot za prejšnji dve tarifi, poleg možnosti prejšnjih dveh pa imata ti dve tarifi tudi možnost izbire dveh postavk za jalovo energijo. Obstajajo tudi tri sezonske tarife; enotarifno merjenje z obračunsko močjo 3,45 – 20,7 kVA, dvotarifno merjenje z obračunsko močjo 3,45 – 20,7 kVA in trotarifno merjenje 27,6 – 41,4 kVA. Vse tri imajo eno letno sezono in možnost izbire ustrezne postavke za moč, urna obdobja pa so eno, dva ali tri, odvisno od načina merjenja. Zadnja tarifa v tej skupini je javna razsvetljava, ki ima eno letno sezono in eno urno obdobje.

### **Tarifni sistem Madžarske**

Obstoječi madžarski tarifni sistem je glede na predhodnega odpravil številne nepravilnosti, med katere spadajo: neustrezno odražanje dejanskih stroškov posameznih tarif in določenih tarifnih postavk, neuskkljenost časovnih območij neposrednih odjemalcev in tarife za manjše odjemalce (kar je povzročalo protislovja interesov oskrbovalnih podjetij), med napetostnimi nivoji in posameznimi tarifami je obstajalo občutno prelihanje stroškov, tarife za potniški in tovorni promet so vključevale samo eno tarifno postavko za energijo in niso vzpodbujale nadzora odjema, itd.

Nov tarifni sistem vključuje kategorije, ki niso več oblikovane glede na namen rabe, ampak bolj na tip odjemnih skupin. Za vključitev upravljanja porabe je v odjemnih skupinah, razen v gospodinjstvih, izključena tarifna postavka za energijo. Nova tarifa za gospodinjstva še vedno vključuje samo postavko za energijo, vendar je stara t.i. blokovna ureditev (zaradi upoštevanja socialnih razmer so obstajale tri različne tarife osnovane na letni omejitvi rabe) ukinjena. Hkrati nov tarifni sistem omogoča večjim gospodinjstvom odjemalcem, ki želijo izvajati nadzor nad rabo energije, prehod na druge tarife.

Tarifa za potniški in tovorni promet je ukinjena, za vsak napetostni nivo pa obstajata poleg osnovne tarifne postavke vsaj dve tarifni postavki glede na odjem, kar predstavlja večjo možnost izbire za odjemalce.

Tarife novega tarifnega sistema:

a) za visoko napetost:

- odjem I;
- odjem II;
- trajna tarifna postavka – priključnina (dve časovni tarifni postavki);

b) za srednjo napetost:

- odjem I;
- odjem II;
- trajna tarifna postavka – priključnina (dve časovni tarifni postavki);

c) za nizko napetost:

- odjem I;
- odjem II;
- trajna tarifna postavka – priključnina (dve časovni tarifni postavki);

d) Tarifa javne razsvetljave (tarifna postavka glede na odjem);

e) Tarife za gospodinjski odjem (tarifna postavka za energijo):

- splošna;
- nadzorovana tarifa (ločeno merjenje);
- tarifa za osebe elektroindustrije.

## **PRELIVANJE SREDSTEV MED ODJEMALCI**

Eden od ključnih problemov pri liberalizaciji elektroenergetskega sistema in s tem pri prenovi tarifnega sistema je način kako obravnavati prelivanje stroškov med odjemalci v obstoječem načinu plačevanja električne energije.

Pred liberalizacijo so bili tarifni sistemi izključno pod nadzorom organov, ki so pristojni za kontrolo cen. Predvsem v državah, kjer je imel organ pristojen za kontrolo cen veliko moč, se je tarifni sistem uporabljal tudi kot orodje za reševanje raznih političnih in socialnih problemov. V imenu t.i. skupnih interesov se je le povečevalo prelivanje stroškov med različnimi skupinami odjemalcev električne energije.

Prelivanje stroškov v sektorju energetske oskrbe lahko privede do resnih težav za državo. Te težave s časom naraščajo skladno s povečevanjem potrebnih finančnih sredstev oskrbovalnih podjetij za vzdrževanje in širjenje lastnih zmogljivosti. Reforma sektorja energetske oskrbe mora vključevati načine za bolj razumno rekonstrukcijo tarif v skladu z ekonomskimi načeli.

Neugodne posledice prelivanja stroškov:

- prelivanje stroškov je nepošteno za določen del družbe, saj lahko določeni odjemalci plačujejo za oskrbovalne storitve manj, kot dejansko energetska oskrba stane družbo.
- prelivanje stroškov je ekonomsko neučinkovito, ker daje odjemalcem napačne informacije o količini storitev, ki naj bi jih potrebovali, in lahko povzroči ali nezadostno izrabo virov z najnižjimi stroški ali celo neuporabo v primerih, ko so cene za ostale vire subvencionirane. Pri določanju tarif mora imeti pomembno vlogo ekonomska učinkovitost z upoštevanjem celotnih ugodnosti in stroškov.
- prelivanje stroškov na splošno odvrta od privatnih investicij, saj zahteve od zasebnega proizvajalca električne energije, da ponuja odjem električne energije na veliko po ceni, ki subvencionira tarifne odjemalce, odvrta proizvajalca da vstopi na trg z električno energijo.
- pokrivanje prelivanja stroškov na dolgo obdobje neizogibno pripelje do primankljaja, čemur lahko sledi nadaljnje zmanjševanje kvalitete storitev in varnosti (neustrezne nove in neprimerno vzdrževanje obstoječih kapacitet).
- prelivanje stroškov lahko povzroči tudi degradacijo okolja. Podcenjene storitve oskrbe predstavljajo za oskrbovalno podjetje zmanjševanje finančnih sredstev za zamenjavo obstoječih kapacitet z novimi, kar lahko privede do uporabe okolju manj prijaznih tehnologij.

## Pregled prelivanja stroškov med odjemalci po državah

Količina prelivanja stroškov med odjemalci je s strokovnega vidika težko opredeljiva. V poročilu Evropska distribucijska omrežja in tarife (UNIPED: European Distribution networks and tariffs: Models for the Future) je delovna skupina za sistemska tarifna vprašanja predstavila odraz strukture stroškov določenih držav. Prikazan je lasten pogled držav na problematiko prelivanja stroškov.

Država	Ocena	Država	Ocena
Avstrija	3	Norveška	2
Danska	2	Poljska	4
Finska	4	Portugalska	5
Francija	5	Romunija	1
Irska	3	Slovaška	1
Italija	5	Slovenija	3
Litva	2	Španija	2
Luksemburg	4	Švedska	5
Madžarska	5	Švica	5
Nemčija	5	Velika Britanija	3

1 - izrazito prelivanje sredstev med odjemalci  
5 - tarifa popoln odraz stroškov

**Tabela 4: Prelivanje stroškov med odjemalci**

Švica, Francija, Nemčija, Madžarska, Italija, Portugalska, Finska in Švedska imajo v tarifah popoln odraz stroškov (prelivanje stroškov ni prisotno). Na drugi strani imajo Litva, Romunija, Slovaška in Španija zelo izrazito prelivanje stroškov med odjemalci ali področji. Avstrija, Irska, Slovenija, Velika Britanija, Luksemburg in Poljska imajo prelivanje stroškov bolj ali manj prisotno.

## USMERITVE TARIFNEGA SISTEMA

Tarifni sistem za prodajo električne energije tarifnim odjemalcem mora upoštevati naslednje usmeritve:

- enakopravnost odjemalcev, kar pomeni, da morajo odjemalci plačati prevzeto električno energijo po dejanskih stroških, ki jih povzročajo sistemu;
- transparentnost tarife, kar pomeni, da so tarifne postavke enostavne in razumljive vsem odjemalcem;
- javnost tarif je princip, ki zagotavlja nevtralnost in onemogoča monopolistično obnašanje dobavitelja;
- stimulativnost tarif, kar pomeni, da se z razumljivimi tarifnimi postavkami (za odjemalce) in večjem številu tarifnih opcij lahko vpliva tudi na karakteristike odjema električne energije;
- upoštevanje izkušenj držav EU, kjer deluje notranji trg električne energije pri koncipiranju tarifnega sistema;
- stabilnost, kar pomeni, da je tarifni sistem dolgoročno naravnano;
- stimulatивно spodbujanje učinkovite rabe energije in s tem upoštevanje okoljevarstvenih zahtev;
- stroškovna reflektivnost, kar pomeni, da mora tarifni sistem vključevati vse stroške, ki jih odjemalci povzročajo pri nabavi (domača proizvodnja ali prosti trg, prenosnemu omrežju,

upravitelju prenosnega omrežja, distribucijskemu omrežju in upravitelju distribucijskega omrežja itd.).

### **Smernice pri uvajanju dodatnih sprememb v obstoječi tarifni sistem**

Glede na nesorazmerja v primerjavi z državami EU je potrebno izpeljati premike cen, predvsem pri gospodinjstvih odjemalcih. Priporočljivo bi bilo uvesti tudi nove stimulacije za prilagajanje odjema pri večjih odjemalcih (racionalna raba električne energije) glede na možnosti, ki jih ima elektroenergetski sistem, in vgraditi strukture, ki izboljšujejo izrabo obnovljivih virov.

Tarifne postavke je potrebno oblikovati tako, da bo možno realizirati 38. člen obstoječega tarifnega sistema, ki se glasi: "Cena električne energije zajema vse stroške potrebne za normalno delovanje elektroenergetskega sistema, vračilo kreditov, delež v ceni za potrebe razvoja in opredeljen dobiček."

Trenutne tarifne postavke v obstoječem tarifnem sistemu ne odražajo dejanskih stroškov, ki jih posamezne skupine povzročajo. Tovrstno prelivanje stroškov je v okviru držav EU prisotno le v Grčiji, Irski in Španiji. Eno od osnovnih orodij za zmanjševanje prelivanja stroškov je alokacija stroškov vseh odjemalcev. Ugotavljanje velikosti teh stroškov bi morala biti osnova pri izračunih tarifnih postavk za tarifne odjemalce.

Odpiranje tržišča z električno energijo nedvomno zahteva intenziviranje izvajanja meritev dnevnih diagramov pri končnih odjemalcih, zato je potrebno opredeliti temelje za uvedbo predplačilnih števec električne energije ter izhodišča za oblikovanje tarifnih postavk za vnaprej plačano električno energijo.

Vpeljane spremembe tarifnega sistema naj bi med drugim tudi vključevale:

- pozorno obdelavo obračunavanja električne energije skupnim prostorom v večstanovanjskih objektih;
- oblikovanje tarif za obračunavanje stroškov opominjanja, izterjave, ...
- v obračunu poseben prikaz stroškov za vzdrževanje merilnih in krmilnih naprav.

### **LITERATURA:**

1. Report on Tariff Structure Issues, EURELECTRIC; February 2000; Ref : 2000-220-0002
2. Regulation of Distribution, UNIPEDA / EURELECTRIC; August 1999; Ref : 1999-220-0029
3. European Distribution networks and tariffs: Models for the Future, UNIPEDA / EURELECTRIC; December 1998; Ref : 1998-220-0015
4. Establishing National transmission tariffs structures in Europe, UNIPEDA / EURELECTRIC; December 1998; Ref : 1998-220-0014
5. Report on the Activities of the Hungarian Energy Office in 1999; Budapest, March 2000
6. EU-Japan Centre 2000: Analysis of the Electricity Sector Liberalisation in European Union Member States pursuant to Directive 96/92/EC on the Internal Market in Electricity
7. Report on the Activities of the Hungarian Energy Office in 1999
8. Tariff Code Adopted by ERSE, 15. september 1998
9. Uredba o določitvi najvišjih tarifnih postavk za prodajo električne energije, Ur. l. RS, št. 102, 10. 11. 2000
10. Energetski zakon Ur. l. RS, št. 79/99, 30. 9. 1999