

**INSTITUT ZA ELEKTROPRIVREDU
U ZAGREBU**

**BILTEN
ELEKTROPRIVREDNOG SISTEMA
NR HRVATSKE**

Godina 1953

Broj 1 - 9

SAOPĆENJE UREDNIŠTVA

Nakon godišnjeg Biltena za 1952.g. izlazimo sa ovim brojem, još uvijek sa priličnim zakašnjenjem, ali se nadamo da ćemo sa prvim brojevima u 1954.g. postići redovitost izlaženja.

Takodjer se nadamo da ćemo doskoro postići i željeni sadržaj i oblik Biltena t.j. da to bude mjesečna informativna publikacija naše elektroprivrede.

Pozivamo elektroprivredna poduzeća da redovito dostavljaju statističke podatke Institutu, jer je do sada bilo znatnih poteškoća u tom pogledu.

Pozivamo sve čitaoce na suradnju putem članaka i dopisa.

JEDINSTVENE TARIFE ZA ELEKTRIČNU ENERGIJU

Problematika tarifiranja, ovoga važnoga pitanja za elektroprivredu uvijek je aktualna i o njoj se mnogo i često diskutira. Da se diskusiji ovog problema koji zadire često i u ekonomsku domenu elektroprivrede, dade sistematika neka posluže ove

TEZE O JEDINSTVENIM TARIFAMA U ELEKTROPRIVREDI

1) ŠTO ZNAČI JEDINSTVENA TARIFA

1.1. Da se može sistematski prići proučavanju značaja jedinstvene tarife za električnu energiju i dalekosežnost njena utjecaja na privredu nekog područja i životni standard njegovog stanovništva, treba prije da bude jednoznačno utvrđeno što označuje pojam

"Jedinstvena tarifa".

Ovo je potrebno da se izbjegne nesporazumima kod rješavanja svih onih elektroprivrednih pitanja kod kojih principi utvrđivanja prodajnih cijena imaju važan utjecaj, kao primjerice kod iznalaženja organizacionih oblika za elektroprivredu.

1.2. U našoj elektroprivredi za sada još ne postoji opće priznata definicija što se imaće razumjevati pod jedinstvenom tarifom, iako se taj termin često ali sa vrlo različitim sadržajem primjenjuje. Treba stoga taj nedostatak naše elektroprivredne terminologije otkloniti i od mogućih tumačenja jedno kao opće važeće odabrati. U tu svrhu treba odlučiti:

- a) da li jedinstvene tarife osiguraju za sve potrošače, pripadnike pojedinih potrošačkih grupa, jednake za dotičnu grupu potrošača propisane tarifne stavove diljem cijelog jedinstvenog tarifnog područja i to bez ikakvih drugih daljnjih uslova,
- b) ili se pod jedinstvenim tarifama razumjevaju doduše jednaki tarifni stavovi za pojedine grupe potrošača ali time, da je njihova primjena na pojedine potrošače pripadnike dotične grupe potrošača uslovljena i drugim jedinstvenim tarifama propisanim uvjetima (Primjerice uslov da lokacija velike elektrokemijske industrije bude u području hidroenergetskih izvora), odnosno
- c) da li se jedinstvenim tarifama propisuje jednoobrazni oblik tarife i eventualno samo veličina jednog od dva

ili više tarifom propisanih tarifnih stavova (primjerice kod dvojne tarife sa jedinstvenom tarifom utvrđuje samo veličina radne cijene za pojedine grupe potrošača).

- 1.3. Odabirući među datim definicijama jednu, to se za daljnja razmatranja u ovim tezama smatraju pod jedinstvenim tarifama tarife prema alternativni 1.2.b.

2) ZADATAK I SVRHA JEDINSTVENIH TARIFA

- 2.1. Upotreba električne energije poprima u ekonomski naprednim zemljama toliki zamah, da je danas opskrba električnom energijom opće priznata kao privredna djelatnost od naglašenog društvenog značaja. Time što je električna energija postala važno opće potrošno dobro i ona treba da bude dostupna što većem broju potrošača uz iste uslove.
- 2.2. Elektroprivredi se stoga neminovno nameće zadatak, da opskrbljuje električnom energijom što veći krug potrošača uz najoptimalnije moguće odnose u pogledu sigurne, dovoljne i jeftine dobave.

Ovaj osnovni zadatak može elektroprivreda da na teritoriju društvene zajednice izvrši tim potpunije, što je dobitno područje elektroenergetski i elektroprivredno povezanije i jedinstvenije.

Argumenti za ovu postavku - danas u električnom gospodarstvu opće priznati - proizlaze iz:

- a) neravnomjernog teritorijalnog rasporeda prirodnih elektroenergetskih izvora;
- b) racionalnijeg rada i boljeg iskorištenja postrojenja povezanih u elektroenergetske sisteme;
- c) bolje mogućnosti uzdizanja konzuma zaostalih područja a time i bržeg povećanja stupnja elektrifikacije.

- 2.3. Primjena jednakih tarifa za prodaju električne energije na teritoriju jednog distributivnog elektroprivrednog poduzeća je pravilo koje ima svoj korijen već u prvim fazama elektrifikacionog razvoja - u stadiju mjesnih elektrana. To osnovno pravilo - do danas nigdje ne pobijamo - poprima sve veći značaj zbog stalnog povećanja opskrbnih područja unutar kojih se proizvodnja, prenos, razvod i predaja električne energije odvija pod nedjeljivim energetskim, elektrotehničkim i elektrogospodarskim uslovima.

Jedinstvena tarifa je ekonomsko finansijski odraz tih jedinstvenih odnosa u elektroenergetskom sistemu i prema

tome rezultat jednog od aksioma formiranja prodajnih cijena električne energije koji glasi, da "potrošač treba da plati cijenu za korištenu električnu energiju razmjerno sa troškovima, koju proizvodi elektroprivrednoj opskrbenoj djelatnosti".

Drugi aksiom formiranja prodajne cijene uvodi u kalkulaciju tarifnih stavova "vrijednost električne energije", koju potrošači pripisuju ovoj, kada je upotrebljavaju za razne svoje potrebe.

- 2.4. Zadatak jedinstvene tarife leži prema tome u formiranju prodajnih cijena električne energije, koje su ujedno i odraz opskrbnih uslova samih elektroprivrednih poduzeća, odraz načina trošenja električne energije, kao i mjerilo vrijednosti energije koju potrošači ovoj pripisuju za razne svoje potrebe.
 - 2.5. Cilj primjene jedinstvene tarife je s jedne strane da ostvari sam zadatak koji joj se kao takovoj nameće, a s druge strane da obuhvaćajući elektroenergetska područja raznih opskrbnih uslova omogući u što potpunijoj mjeri uvaženje faktora vrijednosti električne energije na što širim područjima društvene zajednice.
 - 2.6. Zadatak jedinstvene tarife leži nadalje u tome, da omogućiti ostvarenje uslova za progres elektrifikacije i u područjima siromašnijim jeftinim izvorima energije, bez čega bi se tempo elektrifikacije u tim područjima usporavao. Nasuprot tome bez jedinstvene tarife u krajevima bogatim jeftinim izvorima energije preferira se hiper - industrijalizacija, pa zaostala područja ne mogu da stvore zbog pomanjkanja industrijske potrošnje uslove za izgradnju novih elektrana.
- Nejednake tarife samo još potenciraju prirodne neizjednačenosti zemlje, dok jedinstvena tarifa ublažuje te razlike i stvara uslove sveukupnog jačeg elektroprivrednog razvoja.
- 2.7. Jedinstvene tarife jesu pogodan ekonomski instrumenat da privede blagodati izgrađenih prirodnih snaga što širim područjima i da tako koristi ovog opće narodnog dobra, izgrađenog naporima cijele narodne zajednice, budu pristupačne što većem broju stanovništva.

3) ELEKTROPRIVREDNI PREDUSLOVI ZA PRIMJENU JEDINSTVENIH TARIFA

U prethodnoj tezi analizirani su razlozi koji opravdavaju opstojanje principa jedinstvenih tarifa, ocjenjujući

i utjecaj primjene toga principa na više elektroenergetskih sistema. Primjene jedinstvenih tarifa iziskuje ostvarenje stanovitih elektroprivrednih preduslova.

- 3.1. Jednake cijene za pojedine grupe potrošača preduslovljene su praktičnom elektroprivrednom istovjetnosti pojedinih potrošača koji sačinjavaju potrošačku grupu na dotičnom konzumnom području obzirom na svrhu, način, intenzitet i vrijeme korištenja električne energije.
- 3.2. Uvodjenje jedinstvenih tarifa unutar jednog ili više elektroenergetskih sistema iziskuje da se ponajprije ispita u kojoj su mjeri pojedine grupe potrošača postigle elektroprivrednu istovjetnost. Ako je to slučaj tada u mogućnost i opravdanost primjene jedinstvene tarife ne treba da bude sumnje.
- 3.3. Tarifno objedinjavanje više samostalnih tarifnih područja u jedno područje nužno dovodi da zainteresira distributivna poduzeća saradjuju međusobno na financijsko-ekonomskoj bazi.
- 3.4. Uvodjenje jedinstvene tarife na područjima predhodno samostalnih tarifnih sistema opravdano je i potrebno u slučaju, ako je cno od koristi po daljnji elektroprivredni a i opći gospodarski razvoj svih elektroprivredno objedinjenih konzumnih područja.

Korist po daljnji elektroprivredni razvoj, a prema tome i po opći razvoj ujedinjenih područja, nastaje - i usprkos njihovog nedovoljnog izjednačenja u elektroprivrednoj strukturi proizvodnje i potrošnje - kada se takovim objedinjavanjem postizava bolji sveukupni elektroprivredni efekat.
- 3.5. Pобоljšanje skupnog efekta racionalnosti u opskrbi električnom energijom polučuje se elektroprivrednim objedinjavanjem više razdvojenih elektroenergetskih područja, ako se primjenom jednakih tarifa omogućuje brži elektroprivredni razvoj pojedinih konzumnih područja.
- 3.6. Elektroprivredno je povezivanje prvi važan korak i elektroenergetskom povezivanju konzumnih područja, a znatno poboljšanje elektroprivrednog efekta za sva objedinjena konzumna područja redovna je posljedica povezanog rada postojećih elektrana, koje su prije radile na odvojena konzumna područja. Često puta objedinjeno konzumno područje stvara ekonomsko opravdanje za izgradnju novih jeftinijih elektroenergetskih baza.

- 3.7. Obzirom na sve naprijed izložene momente dolazi se do zaključka da granica elektroprivrednog ujedinjavanja pojedinih konzumnih područja je ovisna o elektrogospodarskim prednostima koje se mogu postići udruživanjem elektroprivrednih poduzeća. Svako administrativno određivanje mogućnosti i uslova udruživanja, bilo bi za razvoj elektroprivrede štetno i stoga ga treba zabačiti.

4) KORISTI OD PRIMJENE JEDINSTVENIH TARIFA

Osim što primjena pojedinih tarifa direktno omogućuje intenzivniji razvoj proizvodnje i korištenje električne energije elektroprivredno objedinjenih konzumnih područja, ona se i indirektno odražuje na razvoj elektrifikacije.

- 4.1. Jedinствena tarifa povezuje elektroprivredna distribucijska poduzeća i njihovo financijsko poslovanje, jer je jedino tako moguće na privrednim principima osigurati djelovanje jedinstvenog tarifnog sistema i provoditi izravnanje devijacija u prihodima poduzeća, koje su posljedica neminovnih varijacija u strukturi konzuma.
- 4.2. Varijacije konzuma su po samoj naravi stvari tim manje u svojem ukupnom djelovanju, čim je konzumno područje veće i po svome opsegu i po svojoj potrošačkoj strukturi. Elektroprivredna distribucijska poduzeća koja su elektroprivredno povezana stabilnija su u svojim prihodima. Smanjenje poslovnog rizika odražuje se u nižim prodajnim cijenama, što je indirektna posljedica tarifnog ujedinjavanja distributivnih elektroprivrednih poduzeća.
- 4.3. Financijski povezana elektroprivredna opskrba poduzeća ekonomski su jača i sposobnija su za stanovito samofinanciranje izgradnje novih električnih postrojenja. Financijski povezana poduzeća snažniji su nosioči elektrifikacije nego što to mogu biti manja elektroenergetska i elektroprivredna nekoordinirana poduzeća. Ovo je naročito važno, ako se uoči da elektrifikacija iziskuje velika osnovna sredstva potrebna ne samo za izgradnju elektroenergetskih baza, već i za izgradnju distribucionih objekata i razvodnih mreža.
- 4.4. Jedinствenom tarifom povezana poduzeća dvaju ili više elektroenergetskih sistema imaju preduslove za bolju i uspješniju koordinaciju u pogledu elektrifikacije još neelektrificiranih njihovih međupodručja. Isto tako postoji povoljniji preduslovi za bolje i ekonomičnije korištenje rezervnog materijala i stručnog kadra.

- 4.5. Zajednička metodika tarifiranja priprema i pospješuje elektroenergetsko povezivanje odvojenih slabih konzumnih područja i omogućuje eliminiranje, sa narodno-privrednog stanovišta promatrano, previsokih tarifa na energetske nepovoljnim konzumnim područjima.

5) RADNIČKO SAMOUPRAVLJANJE, KOMUNE
I JEDINSTVENA TARIFA

Potrebno je ispitati da li i ukoliko primjena jedinstvenih prodajnih cijena električne energije ometa principe radničkog upravljanja sa elektroprivrednim poduzećima.

- 5.1. Jedinstvenom tarifom povezana elektroprivredna distributivna poduzeća utvrđuju prodajne cijene sporazumno. Radničko upravljanje u svakom od zainteresiranih poduzeća nije time povredjeno, jer se inače cijeli ostali radni proces odvija i dalje nenarušen i posvema samostalno po svakom od radnih kolektiva na njegovom području rada u granicama u kojima je to u elektroprivrednoj opskrbenj djelatnosti moguće.
- 5.2. Sve prednosti koje donosi jedinstvena tarifa odražuju se konačno na uspjehe rada svih povezanih poduzeća. Može se jedino dogoditi da se prednosti odraze na jednom poduzeću jače, a kod drugog da privremeno izostanu. No i u takvom slučaju samostalnost upravljanja nije u dotičnom poduzeću okrnjena.
- 5.3. Elektroprivredno povezana poduzeća u stalnom dodiru izmjenjuju iskustva, međusobno se ispomažu sa materijalnom i stručnom radnom snagom, što oboje doprinosi boljem i korisnijem radničkom upravljanju.
- 5.3.a. Prigovor, da ujedinjavanje električnih poduzeća koja nisu u istom elektroenergetskom sistemu dovodi do situacije da predstavnici radnih kolektiva jednog sistema odlučuju i o raspodjeli onog dijela viška dobiti koji je ostvaren zalaganjem radnog kolektiva drugog sistema, samo je formalne naravi. Takav je slučaj kod svih elektroprivrednih poduzeća koji su tehnički povezana u elektroenergetskom sistemu, a koje povezivanje je ideal elektroprivredne opskrbenj djelatnosti.
- 5.4. Primjena jedinstvenih tarifa, ne ometa saradnju radničke uprave distribucionih poduzeća sa zainteresiranim Upravama narodnih odbora. Konzumno područje svakog distribucionog elektroprivrednog poduzeća, formiranog po principima

suvremenog električkog gospodarstva, obuhvata područje više narodnih odbora. Stoga ne može oblikovanje prodajne cijene jednog distributivnog poduzeća podpadati pod ingerenciju samo jednog narodnog odbora, bez obzira da li to poduzeće imade individualnu tarifu ili je njena tarifa jedinstvena za više distribucionna poduzeća. Drugim riječima na radu jednog distribucionog poduzeća zainteresirano je više narodnih odbora, pa stoga oni svoj utjecaj na taj rad ne mogu vršiti izravno, već jedino putem jednog višeg privredno-upravnog organa. Taj organ imade tada ingerenciju nad više elektroprivrednih sistema, a jedinstvena tarifa može samo olakšati nadzor organa nad ujedinjenim distribucionim poduzećima i omogućiti cjelishodnije donošenje odluka po poslovima narodne privrede.

6) PLANSKA ELEKTRIFIKACIJA I JEDINSTVENA TARIFA

Razvoj elektrifikacije sprovodi se samo onda uz najoptimalnije rezultate, ako se elektrifikacija razvija planski.

6.1. Planski razvoj elektrifikacije po svojoj biti dovodi do perspektivnog obuhvatanja odnosa konzuma, energetske baza i prenosnih mogućnosti što širih elektrifikacionih područja. Studija i proučavanja tih odnosa bit će potpunija, realnija i podesnija za stvaranje planski ispravnih zaključaka, ako se vrše na samom terenu i to po onim privrednim organizacijama koje su određene da budu i nosioci elektrifikacije na dotičnim područjima.

6.2. Jedinstvena tarifa koja obuhvata široko konzumno područje u svojim konzekvencijama dovodi do formiranja elektroprivrednih organizacija koje su podesne da izrađuju planove elektrifikacije širih konzumnih područja i da ih obrazloženo predlože na odobrenje nadležnim organima za poslove narodne privrede.

U slučaju nepostajanja takovih organizacija primjerice u slučaju nepostajanja zajednice udruženih elektroprivrednih poduzeća sav taj posao studija i razrada prijedloga planske elektrifikacije morao bi pasti na teret državnih organa za poslove narodne privrede, a koji bi organi u tu svrhu morali raspolagati sa potrebnim znatnim stručnim kadrom.

6.3. Kako elektrifikacija iziskuje velike kapitalne investicije ne samo za izgradnju energetske baza već i za izgradnju distributivnih objekata i mreža, a čijom izgradnjom

elektrifikacija postiže tek svoj cilj, to je društvena zajednica koja odvaja jedan dio svoga narodnog dohotka za elektrifikaciju, znatno zainteresirana na što većoj ekonomičnosti tih investicija.

Formiranje podesne strukture konzuma baza je povoljnih preduslova racionalne elektrifikacije, i to je tim efikasnija što se smišljeno formiranje konzuma proteže na šira konzumna područja.

Jedinstvena tarifa kao instrumenat tarifne politike znatno utiče na formiranje konzuma i njegove strukture, pa prema tome se njen utjecaj odražuje i na nacionalni razvoj elektrifikacije, i to tim jače što je jedinstvenom tarifom obuhvaćeno više distributivnih poduzeća.

- 6.4. Za što homogeniju elektrifikaciju važan je činioc mogućnost elastične lokacije industrije različitih tehnoloških procesa. Ta elastičnost lokacije - promatrana sa stanovišta pružanja mogućnosti opskrbe električnom energijom po elektroprivredi - postizava se dobrim dijelom i primjenom jedinstvene tarife, jer ona pruža pretežnom broju industrije, da može na svakom mjestu moguće svoje lokacije dobivati električnu energiju pod jednakim uslovima.
- 6.5. Razvoj industrije u mnogome ovisi o elektroenergetskim izvorima uslijed čega je neophodno da postoji sklad planova industrijalizacije i planova elektrifikacije. Kod proučavanja prednosti prinjene jedinstvenih tarifa preko republičkih granica nužno je naročitu važnost dati pitanju, da li to ne dovodi do odvajanja industrijske privredne politike republike, od njene planske elektrifikacije i kakove posljedice takovo odvajanje donosi.

7) DISPEČERSKA SLUŽBA I JEDINSTVENA TARIFA

Dispečerska služba u elektroenergetskom sistemu daje najpovoljnije ekonomske rezultate kada obuhvata cjelokupni jedinstveni tehnološki proces počam od proizvodnje električne energije do zaključno korištenja električne energije po potrošačima.

- 7.1. Dispečerska služba proteže se na rad proizvodnih, prenosnih i distributivnih poduzeća. Odluka dispečera odražuje se prema tome na cjelokupnu opskrbnu djelatnost i može da imadu financijske posljedice na rad proizvodnih, kao što i na rad distributivnih poduzeća.

- 7.2. Odraz dispečerskih odluka može da bude na razna distributivna poduzeća istog elektroenergetskog sistema veoma raznolik, te da su prema tome i financijske posljedice na ta poduzeća raznolike.
- 7.3. Sve napred navedeno logično traži i povezivanje distribucionih poduzeća u elektroprivrednu zajednicu kao nužne posljedice dispečerskog rada koji imaju svoj odraz i na potrošače električne energije. Izjednačenje dispečerskih zahvata, koji se često odrazuju i na financijsko poslovanje elektroprivrednih poduzeća, omogućeno je putem jedinstvene tarife povezanih elektroprivrednih poduzeća.

8) PRIGOVORI PRIMJENI JEDINSTVENIH TARIFA

- 8.1. Baza za formiranje tarife za prodaju električne energije jesu u prvom redu ekonomski troškovi proizvodnje, prenosa i prodaje, a koji u mnogome ovise i o strukturi potrošnje. Kako različna poduzeća i razni elektroenergetski sistemi imaju razne troškove, to treba da oni imaju razne tarife za električnu energiju.

Prednje konstatacije, koje se često iznose kao argument protiv primjene jedinstvenih tarifa, nisu potpune obzirom na formiranje prodajnih cijena i prema tome izvedene te zaključke treba korigirati.

- 8.2. Ekonomski troškovi opskrbe električnom energijom različiti su za isto opskrbno poduzeće na raznim točkama njegove prodajne mreže. Prema tome ne bi ni jedno distributivno poduzeće moglo formirati istu prodajnu cijenu za pojedine grupe potrošača na svom konzumnom području, već bi svaki konzumni sektor morao imati svoju individualnu ekonomsku prodajnu cijenu. Postavljanje ekonomskih troškova kao jedine osnove za formiranje tarifa dovodi do individualne prodajne cijene za svakog potrošača, obara dakle mogućnost formiranja tarifa uopće.
- 8.3. Tarife električne energije ne mogu se oblikovati isključivo samo na temelju ekonomskih troškova. One se formiraju uvažujući i vrijednost električne energije koju potrošač pridaje korištenoj električnoj energiji. Stvarna tarifa predstavlja kompromis između utjecaja ekonomskih troškova i vrijednosti energije.

Uvaženje ove važne okolnosti neminovno dolazi do odstupanja od krute primjene ekonomskih troškova kao baza za

iznalaženje tarifa za pojedine grupe potrošača. Iz ovoga nedvojbeno slijedi da striktna primjena principa formiranja prodajnih cijena električne energije jedino na bazi ekonomskih troškova je neprovediva, pa stoga ne može biti ni argumenat protiv primjene jedinstvenih tarifa.

- 8.4. Jedinstvena tarifa je elektroprivredno opravdano proširenje primjene kompromisa, koji je neminovan kod formiranja prodajnih cijena električne energije na području jednog distributivnog poduzeća, na veća i razna konzumna područja.

Primjena principa jedinstvenih tarifa nije dakle identična sa nekim administrativnim određivanjem prodajnih cijena električne energije, već je ona napredna ekonomska mjera koja ima svoju bazu u osnovnim postavkama formiranja prodajnih cijena po principima savremenog električnog gospodarstva.

- 8.5. Primjenom jedinstvenih tarifa preko granica jednog elektroenergetskog sistema ne zadire se u atribute vlasti i to iz više neospornih činjenica. Jedinstvena tarifa sprovodi se sporazumno između zainteresiranih poduzeća u granicama ekonomskih mogućnosti.

Vrhovna vlast može i mimo postojanja jedinstvene tarife - koju ona u konačnici i odobrava - sprovoditi ekonomske mjere za koje nadje da su od koristi za narodnu privredu.

- 8.6. Stimuliranje radnih kolektiva za veću produktivnost rada nije umanjeno primjenom jedinstvenih tarifa. Radni kolektiv distributivnog poduzeća može da poveća svoju produktivnost rada ako smanji troškove distribucije ili ako poveća interes potrošača za što potpuniju primjenu električne energije i za što bolje korištenje angažirane električne snage. Sva ova nastojanja imaju pozitivan utjecaj na financijski uspjeh poduzeća bez obzira da li dotično poduzeće ima individualnu ili sa drugim distributivnim poduzećem zajedničku tarifu. Dapače tarife samo po sebi ne bi smjele biti ni u kojem slučaju stimulans radnim kolektivima elektroprivrede, već njihovo stvarno zalaganje u samom procesu opskrbe električnom energijom.

- 8.7. Na odnos pojedinih distributivnih poduzeća sa lokalnim zajednicama (narodnim odborima) na čijim područjima ta

poduzeća djeluju, primjena jedinstvenih tarifa nema nikakvog specifičnog utjecaja. Taj odnos u privrednom pogledu ostaje isti bez obzira da li distributivno poduzeće primjenjuje svoju individualnu tarifu ili koju drugu većem broju distributivnih poduzeća jedinstvenu tarifu i to iz razloga što konzumno područje distributivnog poduzeća u pravilu prelazi granice narodnih odbora. Cijepanje elektroprivredno ispravno formiranih distributivnih poduzeća na manja takova, da se ona i teritorijalno pokrivaju sa ingerencijom narodnih odbora dovelo bi do cjepanja elektroprivrede sa svim lošim posljedicama do kojih takovo cjepanje jedinstva tehnološkog procesa počam od proizvodnje do predaje potrošaču neminovno dovodi (povećanje troškova, povećanje cijena električne energije, smanjenje sigurnosti dobave, komplicirana i manje efikasna dispečerska služba).

Koordinacija sa narodnim odborima može se veoma dobro postići putem Tarifnih odbora formiranih pri Zajednici udruženih poduzeća. Djelovanje tih tarifnih odbora bit će po opće interese u elektroprivrednom pogledu tim korisnije, što će biti veća njihova teritorijalna ingerencija.

8.8. Prigovor da ne spada u kompetenciju elektroprivrede formiranje jedinstvenih tarifa je formalne naravi i njega obara sama stvarnost naše narodne privrede i u onom slučaju kada bi se imalo stati na stanovište da se izravnaje cijena električne energije nema vršiti u okviru elektroprivrede. U našem sadanjem finansijsko-ekonomskom sistemu je medjutim jedino moguć princip ekonomskog formiranja cijena, a takav mogu da sprovedu jedino sama elektroprivredna poduzeća, jer bi sve drugo bilo samo administrativno propisivanje cijena električne energije.

8.9. Često se želi distribuciji električne energije pridati lokalni karakter i iz toga se zaključuje na neopravdanost primjene jedinstvenih prodajnih cijena na većim područjima.

Distribuciji se ne može pripisati lokalni karakter jer proizvodnja, prenos i distribucija električne energije nedvojbeno tvore jedan zatvoreni tehnološki proces. Za ekonomsko cjepanje toga jedinstvenoga procesa nema u našem društvenom uređenju dovoljnog obrazloženja, tim više što napredna elektrifikacija je davno pregazila lokalne granice u distribuciji električne energije.

Distribucija električne energije je od tolike važnosti za širu društvenu zajednicu, da bi bilo dapače štetno

za narodnu privredu, kada bi se distribucijom upravljalo sa stanovišta lokalnih interesa. Odvojenje distribucije od elektroprivrede dovodi nedvojbeno do znatnog povišenja troškova distribucije drugim riječima do poskupljenja cijena električne energije.

Ing. B. Filipović

IZGRADNJA HIDROELEKTRANE NOVA JARUGA

Tokom 1953. godine vodila se akcija za odobrenje izgradnje nove hidroelektrane na Skrađinskom Boku na Krki, nazvana Nova Jaruga. Zavod za privredno planiranje NRH obrazovao je 30.VI. prošle godine komisiju, koja je dobila zadatak, da ispita potrebu izgradnje ove hidroelektrane, a u prvom redu radi prigovora sa strane Konzervatorskog zavoda u Zagrebu. U komisiju su ušli sa strane Instituta Ing. H. Požar, sa strane Elektroprojekta Ing. S. Reštarović, te stručnjaci Konzervatorskog zavoda, Sveučilišta u Zagrebu i Tvornica aluminijska u Šibeniku. Komisija se nije mogla složiti i formulirati zajedničko mišljenje, pa su bila predana 2 zapisnika. Radi toga je bila održana konferencija na Privrednom savjetu NRH 26.IX. prošle godine pod predsjedništvom drugu Jakova Blaževića, na kojoj su predstavnici Instituta i Elektroprojekta izložili svoja stanovišta, a suprotne strane svoja. Na temelju iznesenih argumenata, Privredni savjet je konačno odlučio da se pristupi izgradnji ove hidroelektrane.

Elektroprivreda je predložila izgradnju ove elektrane uglavnom radi potrebe velike elektrometalurške industrije u području Šibenika, koja će imati za 3-4 godine ukupno maks. opterećenje 72.000 kW, a ukupnu potrošnju oko 450 milijuna kWh godišnje.

Šibenska industrija stavila je pred Elektroprivredu uglavnom 4 zahtjeva:

Prvo, dobavu maks. snage od 72.000 kW kroz p.p. 10 mjeseci godišnje, od čega treba da najmanje 28.000 kW bude stalno na raspolaganju kroz čitavu godinu za elektrolitičke peći za proizvodnju aluminijska.

Drugo, da dobavljena el. energija bude veoma jeftina, jer produkti navedenih tvornica mogu podnijeti samo cijenu od Din 1,60- 3 din/kWh.

Treći zahtjev bio je, da treba osigurati elektrolizama aluminijska dobavu energije bez prekida, jer svaki prekid dulji od 2 sata prouzročio bi zamrzavanje elektrolitičkih peći, što bi značilo štetu od nekoliko stotina milijuna za svaki slučaj zamrzavanja.

Četvrti zahtjev je bio, da se energija stavi na raspolaganje počevši od odredjenih rokova, koji su dosta kratki obzirom na trajanje izgradnje hidroenergetskih izvora.

Elektroprivreda je riješila ove zahtjeve na taj način, što

je izgradila dalekovode od hidroelektrane Jablanica, hidroelektrane Tito na Cetini i sada rekonstruira hidroelektranu Manojlovac na Krki. Osim toga pristupilo se izgradnji brane na Cetini kod Peruče. Na taj način će se osigurati osnovna masa energije i potrebna snaga za veliku metaluršku industriju, ali nije zadovoljeno zahtjevu sigurnosti, jer su sve ove elektrane toliko udaljene od potrošnje, da su kvarovi na vodovina neizbježni i da prema tome je preostalo još da se riješi pitanje postavljanja jednog hidroenergetskog izvora u neposrednoj blizini potrošača, koji bi imao barem toliku snagu i toliku akumulaciju vode, da može i za vrijeme najduljih kvarova na dalekovodima sigurno i potpuno snabdjevati elektrolize aluminijske.

Sadanja elektrana Jaruga, koja iskorištava samo djelomično vodnu snagu Skradinskog bujaka je tako male snage, da ne može služiti kao sigurni izvor, pa ni u onim mjesecima, kad ima dovoljno vode. Nova hidroelektrana Jaruga rješava potpuno zahtjev sigurnosti dobave hidroenergije za elektrolize, jer može kroz čitavu godinu dati iz neposredne blizine punu potrebnu snagu za vrijeme od 30 sati t.j. vrijeme potrebno, da se poprave teži kvarovi na vodovina prema Cetini odn. Manojlovcu. Uz to ona poboljšava cjelokupnu energetska bilancu Dalmacije. Nakon izgradnje navedenih industrija, potrošnja Dalmacije iznosit će blizu 1 milijarde kWh godišnje, od čega bi Nova Jaruga davala 15% i smanjila bi time manjak u energetska sistemu Dalmacije za 38 %.

Institut za elektroprivredu izradio je nakon odobrenja Privrednog savjeta Program izgradnje za ovu elektranu, ali iz administrativnih razloga nadležna komisija na Državnom sekretarijatu za poslove narodne privrede, nije ga još odobrila.

Ing. B. Baranović

PITANJE POVEĆANJA SNAGE U TE VLAŠKA U RAČI

Na Stručnom savjetu bivše Glavne direkcije za elektroprivredu u martu 1952. godine bilo je zaključeno u vezi razmatranja plana izgradnje elektroprivrede 1953 - 55 godine (elaborat Instituta za elektroprivredu), da treba radi energetske situacije izvršiti izvjesne investicije u postojeću TE Vlašku (osim postavljanja A.E.G. agregata od 6,5 MW). Predlagalo se da se uredi postojeći kotlovi i da se nabavi jedan kotao od 25/30 t/h radi osiguranja postojeće snage elektrane. Osim toga predlagalo se postavljanje još jednog agregata do 10 MW i daljnjeg kotla radi povećanja termoelektričke rezerve u energetskom sistemu sjeverozapadne Hrvatske, a specijalno u istarskom bazenu.

Detaljnija razmatranja o ovom prijedlogu izvršio je Ing. J. Mihajlov, te je došao u svojem elaboratu od XII. 1953. godine do slijedećih zaključaka:

Na raspoloživom slobodnom prostoru u strojarnici ne može se smjestiti ni jedan veći turboagregat, nego bi se morao u tu svrhu demontirati manji, postojeći agregat od 3,25 MW. Na tako dobivenom prostoru mogao bi se smjestiti agregat domaće proizvodnje od 12,5 MW, tvornice "Jugoturbina", Karlovac.

Predvidjeno proširenje elektrane moglo bi se izvršiti u dvije etape i to:

U I. etapi postaviti samo kotao od 50/64 t/h, koji bi služio kao zamjena starih istrošenih kotlova elektrane, dok bi u pogonu ostali već postojeći turboagregati ukupne snage od $6,5 + 3,25 = 9,75$ MW.

U II. etapi bi se montirala - nakon demontaže 3,25 MW turbine - nova 12,5 MW turbina sa odgovarajućim 16 MVA transformatorom i uz rekonstrukciju postojećeg 10 kV postrojenja i komande. Troškovi izgradnje prve etape su 750 milj. dinara, a druge etape 550 milj., t.j. ukupno 1.300 milj. dinara, ili za 1 instalirani kW Din 104.000.-

Ako se ali uzme da se kod toga gubi instalirana snaga turboagregata Tossi-Marelli od 3,25 MW i da prema tome stvarni porast instalirane snage elektrane iznosi samo $12,5 - 3,25 = 9,25$ MW, onda troškovi izgradnje za 1 dobiveni kW snage elektrane iznose

$$1,300.000 : 9,25 = 140.000.- \text{ Din}$$

t.j. za 8% skuplje nego kod izgradnje nove termoelektrane ovog kvaliteta.

Uzevši u obzir visoke investicione troškove proširenja TE Vlačka, nepovoljne uvjete fundiranja i izgradnje, loše stanje postojeće opreme i građevinskih objekata i nemogućnost daljnjeg proširenja, dolazi se do zaključka, da se ekonomski ne može preporučiti daljnja izgradnja TE Vlačka.

Bilo bi prema tome ispravnije ostaviti TE Vlačka u onom stanju u kojem ista danas postoji, eventualno uz temeljiti popravak postojećih kotlova, te koristiti ovu elektranu i dalje kao lokalnu elektranu rudnika Raše. Budući da energetska područja Hrvatskog Primorja i Istre svakako zahtjeva vlastitu termičku rezervu, bit će potrebno izraditi jednu novu termoelektranu na širem području Rijeke po mogućnosti uz iskorištenje odušne pare turbina za potrebe industrije i za ogrjev. Na ovaj način bi se uspjelo sniziti potrošak termičke energije za predani kWh, što bi svakako kompenziralo troškove transporta ugljena iz Raše do elektrane, koji su i onako neznatni uslijed morskog transporta i visoke ogrjevne moći ovog ugljena.

Lociranjem nove elektrane na šire, području grada Rijeke omogućila bi se uporaba za njezin pogon ne samo ugljena iz rudnika Raše, koji je veoma skup, nego i otpadnih vrsti boscanskih i drugih ugljena, koji su znatno jeftiniji nego ugljen iz rudnika Raše.

Ing.B.Baranović

PRIJEDLOG ZA IZGRADNJU NOVE ELEKTRANE ZAGREB

Gradu Zagrebu, kao političkom, kulturnom i ekonomskom centru NR Hrvatske, treba osigurati redovito snabdjevanje električnom energijom, jer svaki, čak i kratkotrajni prekid dobave struje izaziva poremećenje normalnog rada njegovih ustanova i donosi velike ekonomske gubitke. Ako se k tomu uzme u obzir, da prekid struje poremećuje rad gradskog vodovoda, sisaljke kojeg tjeraju elektromotori priključeni na gradsku električnu mrežu, i da kapacitet rezervoara vodovoda je dostatan samo za 4-5 sati pogona, nakon kojeg vremena grad ostaje i bez vode, onda je jasno, od koje je važnosti osiguranje grada Zagreba nesmetanom dobavom električne energije.

Grad Zagreb se snabdjeva danas električnom energijom iz slijedećih izvora i to:

- 1) iz mreže LR Slovenije vodovima 110 kV Rakitje-Rajhenburg i Rakitje-Varaždin-Maribor, a koji se snabdjevaju energijom uglavnom iz hidroelektrana na Dravi i Savi, a djelomično iz termoelektrana u Trbovlju, Rajhenburgu i Velenju.
- 2) Iz HE Tesla u Triblju vodom 110 kV Rakitje-Tribalj
- 3) Iz vlastite termoelektrane u Zagrebu, a u najbližoj budućnosti i iz termoelektrane u Konjšćini.

Većina ovih izvora se nalazi daleko izvan gradskog područja; tako da svaka smetnja na prenosnim dalekovodima izaziva poremećenje u dobavi električne energije; osim toga pretežno snabdjevanje vrši iz hidroelektrana sa promjenljivom snagom, čija veličina ovisi od veličine protoka vode u dotičnim rijekama ili količini akumulirane vode u akumulacionim bazenima. Uslijed toga u sušnim mjesecima raspoloživa snaga ovih elektrana dosiže često samo 20 do 30 % instalirane snage.

Sve ove činjenice izazivlju često poremećenje u dobavi izvana električne energije, tako da kao najsigurnija, a često i jedina rezerva ostaje lokalni izvor, - termoelektrana u Zagrebu.

TE Zagreb izgrađena je u 1907. godini, te se više puta proširivala. Zadnje veće proširenje izvršeno je 1934. godine.

Uzevši u obzir tehničke i ekonomske pokazatelje današnjeg stanja TE Zagreb, dolazimo do zaključka, da njezina daljnja uporaba mora biti u najboljem slučaju ograničena na ulogu vršne elektrane sa 800-1200 sati god. iskorištenja uz eventualnu upo-

rabu za snabdjevanje toplinskom energijom industrije zapadnog dijela grada.

Kod danas postojećeg maksimalnog opterećenja šireg područja grada Zagreba od 50 MW i uzevši u obzir, daljnji porast ovog opterećenja kapacitet TE Zagreb je nedostatan, njezin pogon je nesiguran i neekonomičan. Prema tomu ovoj 46 godina staroj elektrani se ne može namijeniti uloga glavne rezerve grada Zagreba.

Svako proširenje postojećeg objekta je skopčano sa onim nedostacima, s kojima je ovo staro postrojenje opterećeno. Usljed toga se ne može u ovom slučaju izgradnju novog postrojenja uz staru elektranu riješiti na način, kako to zahtijevaju savremeni načini gradnje objekata.

Današnja elektrana leži u centru grada Zagreba, što je veoma nepovoljno s urbanističkog i higijenskog razloga za grad Zagreb, a nepovoljna i za samu elektranu i to radi toga, što ista ne može koristiti za pogon svojih turbina hladnu vodu rijeke Save, nego se mora zadovoljiti sa povratnim hladjenjem vode u hladionicima.

Transport drozge i pepela sa područja elektrane postao je u zadnje vrijeme tehničkim i ekonomskim problemom; a kod daljnjeg povećanja snage elektrane i uporabe ugljene prašine za loženje kotlova, postat će još mnogo teže.

Nova elektrana, u svakom slučaju mora biti locirana uz projektiranu luku na Savi, da se u buduće omogući transport ugljena iz bosanskih ugljenika vodnim putem i da se koristi voda rijeke Save za hladjenje turbina. Nadalje ova elektrana mora biti u blizini područja, određenog regulacionom osnovom za izgradnju industrije.

Izgradnja elektrane u istočnom dijelu grada u centru novog industrijskog područja i u blizini od prije postojeće industrije, smještene na Kanalu i uz Heinzelovu ulicu, omogućilo bi elektrani iskorištenje odušnih para njezinih turbina u industrijske svrhe i za ogrjev zgrada novog istočnog dijela grada Zagreba.

Temeljna energija za snabdjevanje grada Zagreba i dalje će dolaziti iz vodnih elektrana, izgrađenih na području NR Hrvatske u Gorskom Kotaru, Lici i Dalmaciji ili iz Dravskih i Savskih hidroelektrana NR Slovenije, tako da će Toplana Zagreb normalno služiti za proizvodnju termičke energije za potrebe industrije, te proizvoditi električnu energiju; kao otpadnu

energiju, uglavnom u protutlačnom pogonu uz potrošak 1200 do 1500 kcal/kWh. U slučaju prekida dobave energije iz vanjskih centrala uslijed defekta na vodovima ili kod pomanjkanja hidroenergije u vodnim elektranama u stanovitim mjesecima ili u sušnim godinama, toplana će biti u stanju u najkraćem roku nadoknaditi ovaj manjak i osigurati nesmetanu dobavu potrebnih količina električne energije za potrebe grada Zagreba, kao i za područje čitave NR Hrvatske.

Potrebne investicije za izgradnju I. etape Toplane jesu slijedeće, za slučaj na pr. instalirane snage 2 x 30 MW = 60 MW:

I. građevni dio	Din 900,000.000.-
II. strojni dio	" 3350,000.000.-
III. električni dio	" 550,000.000.-

Sveukupno:	Din 4800,000.000.-

ili kod instalirane snage od 60 MW na jedan instalirani kW	Din 80.000.-
	=====

Prema cijenama izgradnje toplinske mreže grada Klagenfurta troškovi izgradnje toplinskog voda promjera 318 mm iznose Din 20,000.000.- po km. Prema tomu za izgradnju mreže od oko 10 km dužine, potrebno je investirati oko 200,000.000.- Din. Nadalje potrebno je predvidjeti za dobavu izmjenjivača topline, cirkulacionih pumpa, mjernih uređaja i ostalog materijala još daljnji iznos od Din 200,000.000.- ili ukupno 400,000.000.- Din.

Prema tome ukupne investicije, koje su potrebne za izgradnju toplane i daljinskih cjevovoda iznose Din 5,200.000.000.-

Specifični potrošak topline kod čisto kondenzacionog pogona toplane i kod koeficijenta korisnosti kotlova od 85 %, te kod gubitka u cjevovodima i odmuljivanja kotlova od 5 % iznositi će

3.300 kcal/kWh.

Kod uzimanja 60 t pare po svakoj turbini kod 8 ata protutlaka specifični potrošak toplane bit će

2.650 kcal/kWh.

Kod otpisa postrojenja u 20 godina, inače kod istih uvjeta, kao i kod drugih alternativa i kod iskorišćenja toplane sa 4000 sati godišnje, cijena proizvedenoj energiji će biti:

Stalni troškovi:

$$\frac{0,12 \times 20.000}{4000} =$$

Din 2,40 za 1 kWh

Pogonski troškovi:

kod uporabe sitnih vrsti ugljena uglavnom iz Banovića kod cijene od Din 0,70 sa 1000 kcal

a) u kondenzacionom pogonu

$$3,3 \times 0,70 =$$

" 2,30 " 1 kWh

Ukupno u kondenzacionom pogonu

Din 4,70 za 1 kWh

b) kod oduzimanja 60 t pare po agregatu

$$2,65 \times 0,70 =$$

" 1,85 za 1 kWh

Ukupno u protutlačnom pogonu

Din 4,25 za 1 kWh

Prema tome srednji troškovi proizvodnje na stezaljkama generatora iznosit će oko

Din 4,50 za 1 kWh

a kod 10 % potroška za vlastite potrebe na pragu elektrane

Din 5,00 za 1 kWh

Vrijeme izgradnje toplane iznosi 36 mjeseci.

Što se tiče stare TE Zagreb, ista bi ostala u pogonu, kao vršna elektrana sa minimalnim vremenskim iskorišćenjem od 800-1200 sati godišnje, eventualno uz dobavu termičke energije najbližoj industriji i to tako dugo, kako to zahtjeva ju energetske prilike i dozvoljava stanje njezine već istrošene opreme. Visokokvalificirani stručni kadrovi stare elektrane bi našli uposlenje u novoj toplani, tako da bi na ovaj način bilo povoljno riješeno i pitanje stručnih kadrova za ovu toplanu.

Ing. J. Mihajlov

UGOVOR SA SISTEMOM ELEKTROPRIVREDE BOSNE I HERCEGOVINE

Radi snabdjevanja Slavonije energijom iz Bosne potrebno je izgraditi dalekovod, koji će povezivati 110 kV mrežu Bosne sa centrom konzuma Slavonije, t.j. Slavonskim Brodom i Osijekom. Na teritoriju republike B.i H. treba zato izgraditi vod Doboj-Brod, a na teritoriju NRH vod Brod-Osijek.

Sistem elektroprivrede B.i H. stao je na stanovište, da će izgraditi vod Doboj-Brod samo u slučaju, ako mu bude zagarantirano, da će prenos energije preko toga voda biti toliki, da se investicija rentira.

Delegacija Sistema elektroprivrede Hrvatske pod vodstvom drugog direktora Damjanića posjetila je 17.XII.1953.god. Upravu sistema elektroprivrede B.i H., gdje je zaključen okvirni ugovor o dobavi el.energije u Slavoniju i o izgradnji voda Doboj-Brod. Ovim ugovorom obavezao se Sistem elektroprivrede Hrvatske, odnosno Elektroslavonija, da će u razdoblju od 15 godina (počevši od 1953.god.) preuzeti najmanje pola milijarde kWh. Svake tekuće godine radić će se poseban ugovor u kojem će se odrediti snage i mjesečne količine. Također je principjelno postavljeno pitanje cijene el.energije. Sa svoje strane Elektroprivredni sistem NR B.i H. obavezao se, da će u toku 1954.godine izgraditi vod Doboj-Brod.

Ing.B.Baranović

S T A T I S T I Č K I D I O
PREGLED TABELA I DIAGRAMA

Strana		Broj strana
25	Izvršenje plana proizvodnje električne energije udruženih elektrana na generatoru	1
26	Pregled proizvodnje ostalih većih elektrana	1
27	Pregled proizvodnje i nabave el.energije	1
28	Utrošak topline u kcal/kWh	1
29	Pregled opterećenja konzumnog područja Dalmacije	1
30	" " " " Sjev.Zap. Hrvatske	1
31	Pregled opterećenja konzumnog područja Istre i Hrv.Primorja	1
32	Pregled opterećenja konzumnog područja Istočne Slavonije	1
33	Zadovoljenje konzuma u NRH	1
34	Zadovoljenje velikih potrošača	1
35	Pregled vlastitog potroška u vel.elektranama	1
36	Pregled iskorišćenog kapaciteta termoelektrana	1
37	Pregled odnosa raspoloživih i stvarno iskorišćenih količina vode	1
38	Diagram krivulje trajanja protoka vode	1
39	Pregled srednjih protoka rijeke Cetine	1
40	Pregled dotoka vode u jezero Bajer	1
41	Diagram krivulje trajanja protoka vode rijeke Krke	1
42	Pregled srednjih protoka rijeke Krke kod Manojlovca	1
43	Pregled srednjih protoka rijeke Krke kod Jaruge	1
44	Realizacija po potrošačkim grupama Elektroprivredni sistem NRH	1

Strana		Broj strana
45	Realizacije po potrošačkim grupama Dalmatinski elektroenergetski sistem	1
46	Realizacija po potrošačkim grupama Sjeverozapadna Hrvatska, Istra i Hrv. Primorje	1
47	Realizacija po potrošačkim grupama Slavonski energetski sistem	1
48	Pregled proizvodnje, nabave i prodaje električne energije za II. polugodište Elektroenergetski sistem Sjever.Hrvatske, Istre i Hrv.Primorja	2
49	Pregled proizvodnje, nabave i prodaje električne energije za I. polugodište Elektroenergetski sistem Dalmacije	2
50	Pregled proizvodnje, nabave i prodaje el. energije za I. polugodište Elektroenergetski sistem Slavonije	1
51	Rekapitulacija - Pregleda proizvodnje, nabave i prodaje el.energije - Elektroenergetski sistem NRH	1
52	Opis tabela "Pregled proizvodnje, nabave i prodaje električne energije"	1

BILTEN ELEKTROPRIVREDE NRH
siječanj- rujn 1953.

IZVRŠENJE PLANA PROIZVODNJE ELEK. ENERGIJE UDRUŽENIH
ELEKTRANA NA GENERATORU

Naziv elektrana	P r o i z v o d n j a MWh				
	O d 1. I. d o 30. IX.			O d n o s u %	
	1952	1953	1953	3 : 2	3 : 1
	Ostvareno	Plan	Ostvareno	3 : 2	3 : 1
	1	2	3	4	5
SJEV. ZAP. HRVATSKA					
ISTRA 1					
HRV. PRIMORJE					
HE Vinodol	2.653	30.500	33.683	110,5	1.273,3
HE Ozalj	11.617	14.854	18.971	127,7	163,8
TE Zagreb	56.812	50.795	56.762	111,7	99,9
HE Zeleni Vir	1.590	1.600	1.452	90,8	91,2
TE Rijeka	8.033	3.074	9.125	296,8	113,9
TE Vlačka	655	18.967	15.034	79,4	2.294,8
DE Lokve	72	34	97	286,0	134,9
DE Pula	-	-	-	-	-
DE Opatija	65	-	4	-	6,1
Ukupno	81.497	119.824	135.128	112,9	166,6
DAIMACIJA					
HE Kraljevac	174.141	187.090	240.460	128,2	138,1
HE Manojlovac	42.405	37.500	43.529	116,0	102,6
HE Jaruga	23.748	25.300	29.086	133,3	122,4
DE Zadar	-	-	-517	-	-
Ukupno	240.294	249.890	313.592	125,4	130,5
SLAVONIJA					
TE Osijek	12.709	12.207	12.555	103,0	98,6
DE Vinkovci	283	156	156,3	100,0	54,5
Ukupno	12.992	12.363	12.711,3	103,0	97,8
SVEUKUPNO	334.783	382.077	461.431,3	121,1	138,2

Obradjeno na temelju podataka
Pogonskog odjela

BILTEN ELEKTROPRIVREDE NRH
siječanj - rujan 1953.

PREGLED PROIZVODNJE OSTALIH VEĆIH ELEKTRANA NA GENERATORU

Industrijske elektrane	P r o i z v o d n j a MWh				
	od 1. I. do 31. IX.		1953 Ostvar.	%	%
	1952. Ostvar.	1953 Plan			
a	1	2	3	4	5
SJEV. ZAP. HRVATSKA					
HE 12 Tvor. pam. ind. D. Resa	3.118	10.620	4.587	109,5	109,0
TE Tvor. papira Zagreb	7.517	6.318	7.022	101,2	98,2
TE Tvor. pam. ind. Zagreb	6.500	1.508	n.r.	-	-
TE Željezara Sisak	54	6.015	4.639	76,4	258,0
Ukupno	19.035	24.461	22.644	92,5	118,9
ISTRA I HRV. PRIMORJE					
HE Tvor. papira Rijeka	1.907	1.250	1.896	151,5	99,4
TE Tvor. papira Rijeka	4.442	5.565	4.825	86,7	108,6
TE Tvor. cementa Korom.	3.240	1.862	1.862	100,0	57,4
Ukupno	9.589	8.677	8.583	99,0	89,6
DALMACIJA					
HE Roš. Slap Uglj. Siver	2.014	1.016	2.423	126,1	120,5
HE Tvor. cementa Majdan	3.161	3.970	4.124	104,0	130,5
TE Tvor. cementa Majdan	7.371	6.670	8.145	122,1	110,3
TE Tvor. alumin. Lozovac	952	2.400	196	8,1	20,6
TE Tvor. cementa Sućurac	2.368	3.600	1.519	42,2	64,1
TE Jugovinil Split	19.305	25.220	11.956	45,6	61,8
TE Brodogradilište Spl.	7	2.160	n.r.	-	-
TE Dubrovnik	2.358	2.910	2.806	96,6	119,6
Ukupno	37.536	49.846	31.169	62,5	82,9
SLAVONIJA					
TE Jug. Kombinat Borovo	9.620	10.291	11.003	107,4	114,9
TE Tvor. vagona Sl. Brod	4.357	4.500	5.114	114,0	117,6
TE Sladorana Županja	1.508	1.233	1.229	100,0	81,4
TE Šećerane Osijek	12	n.p.	n.p.	-	-
Ukupno	15.497	16.024	17.346	108,0	111,8
SVEUKUPNO	81.657	99.008	79.742	80,5	97,8

Koromačno - Proizvodnja iskazana samo za prvih šest mjeseci, kasnije elektrana nije radila.

Dubrovnik - Procjena od IV. do IX. mj. izvršena na temelju proizvodnje prijašnjih godina kao i prvih 5 mj. o. g. U ovoj cifri nalazi se proizvodnja HE Zavrelje i DE Dubrovnik, pošto su za prvih 5 mj. primljeni samo takovi podaci.

Roški Slap - Proizvodnja za IX. mj. procjenjena pošto nismo dobili podatke.

Oznake: n.r. = nije radila; n.p. = nema podataka

PREGLED PROIZVODNJE NA GENERATORU I NABAVE EL.ENERGIJE U MWh

Izvor el.energije	Proizvedena i nabavljena el.energija			
	1952	1953		%
	Ostvareno	Plan	Ostvareno	3 : 2
a	1	2	3	4
SJEV. ZAP. HRVATSKA				
Proizvodnja: Udr. elektrane	71.057	96.149	109.416	114,8
Ind. elektrane	19.035	24.461	22.644	92,6
Nabava: Zagreb	72.056	x	80.239	-
Varaždin	21.709			-
Ukupno	183.857	120.610	212.299	-
ISTRA I HRV. PRIMORJE				
Proizvodnja: Udr. elektrane	10.424	23.675	25.708	108,5
Ind. elektrane	9.589	8.677	8.583	99,0
Nabava: Iz Slovenije	91.683	x	84.264	-
Iz Italije	7.784	4.600	2.625	57,1
Ukupno	119.480	36.352	121.180	-
DALMACIJA				
Proizvodnja: Udr. elektrane	240.434	249.890	313.592	125,4
Ind. elektrane	37.536	49.846	31.169	62,5
Nabava: Iz B i H	298	-	617	-
Ukupno	278.268	299.736	345.378	115,4
SLAVONIJA				
Proizvodnja: Udr. elektrane	12.969	12.363	12.711	103,00
Ind. elektrane	15.497	16.024	17.346	108,2
Nabava: Iz B i H	-	1.307	709	54,3
Ukupno	28.466	29.694	30.766	103,8
UKUPNO NRH				
Proizvodnja: Udr. elektrane	334.884	382.077	461.427	121,9
Ind. elektrane	81.657	99.008	79.742	80,5
Ukupno	416.541	481.085	541.169	112,5
Nabava: Slovenija	185.448	156.474	164.504	105,2
B i H	298	1.307	1.326	101,6
Italija	7.784	4.600	2.625	57,1
Ukupno	193.530	162.381	168.455	107,1
SVEUKUPNO	610.071	643.466	709.624	111,1

x) Plan odnosno ugovor o kupnji el.energije na L.R.S. nije sklopljen posebno po energetsčkim područjima već zajedno za cijelu Hrvatsku. Za energiju od BiH-a za Dalmaciju postoji kompenzacija, pošto je to energija, koja se obračunava kao tranzit HE Kraljevac-Mostar-Metković.

Predaja se vrši: Općine 42 Hz - 50 kV; Golo Brdo 42 Hz - 10 kV; Albara-Veskoca 42 Hz - 0,4 kV; Brestanica 50 Hz - 110 kV; Nedeljanec 50 Hz - 110 kV; Ormož 50 Hz - 35 kV; Klanjec 50 Hz - 20 kV; Kumrovec 50 Hz - 20 kV; Straža 50 Hz - 35 kV; Prišlin 50 Hz - 10 kV; Matulji 50 Hz - 110 kV; Karojba 50 Hz - 50 kV; 7 mjesta po 20/0,4 kV.

Sastavljeno u Institutu

BILTEN ELEKTROPRIVREDE NRH
siječanj - rujan 1953

UTROŠAK TOPLINE U kcal/kWh

Mje- sec	Zagreb		Rijeka		Osijek		Vlaška		Tv. papira Rijeka		Borovo	
	Ostvareno		Ostvareno		Ostvareno		Ostvareno		Ostvareno		Ostvareno	
	1952	1953	1952	1953	1952	1953	1952	1953	1952	1953	1952	1953
I	5600	6350	6690	6334	7550	7134	n.r.	4410	3556	2830	5185	5103
II	6300	6140	7075	6304	7870	7043	n.r.	4354	3630	2740	6462	5390
III	6525	6070	6345	5873	7334	7769	n.r.	4561	3220	2720	5570	5588
IV	5520	6820	n.r.	5521	7520	7021	n.r.	4860	3838	2710	5051	5695
V	6060	5230	6045	6025	8206	7398	n.r.	4940	3210	2660	5670	5390
VI	6230	6110	6050	n.r.	7980	9599	n.r.	4799	2902	2740	5710	5620
VII	5870	6270	6128	6056	9397	7747	7350	5297	3183	2750	5770	4820
VIII	6300	6040	6105	6184	8051	8106	6564	5250	5200	3420	5430	4330
IX	5560	6110	5995	7106	4020	7343	n.r.	5538	4500	3430	5409	3600

Vlaška u 1952.g. nije radila.

Sastavljeno u Institutu

BILTEN ELEKTROPRIIVREDE NRH
 siječanj - rujan 1953

PREGLED OPTERETENJA KONZUMNOG PODRUČJA SREDNJA
 DALMACIJA U MW

Sati	21. I.	18. II.	18. III.	15. IV.	20. V.	17. VI.	15. VII.	19. VIII.	16. IX.
1	57,0	58,0	56,9	52,6	45,9	47,4	38,6	27,7	23,6
2	56,0	57,6	56,5	52,7	47,2	47,7	39,5	27,5	24,3
3	58,6	57,9	55,5	52,9	47,2	48,4	39,3	26,3	23,5
4	58,8	59,8	51,9	53,3	45,8	49,2	40,9	28,3	23,7
5	59,4	57,9	55,7	55,3	47,7	52,2	40,9	27,6	23,7
6	60,5	62,2	59,9	56,5	45,2	53,9	43,5	32,1	28,9
7	65,5	67,2	63,4	59,4	55,2	53,4	44,9	36,0	32,5
8	68,3	58,5	65,6	53,4	55,5	53,5	44,5	37,1	30,7
9	70,4	70,4	65,9	58,3	48,5	52,3	49,7	32,2	30,2
10	70,4	69,6	66,1	59,5	55,2	60,2	49,8	34,5	29,2
11	69,6	69,7	70,3	56,6	59,0	63,2	55,0	35,6	31,1
12	69,6	70,5	71,4	61,7	58,8	59,7	54,4	34,7	31,3
13	66,6	63,1	68,8	65,2	56,7	59,8	50,9	34,2	31,0
14	65,4	68,5	65,3	58,1	42,0	64,6	45,3	32,1	30,5
15	65,8	65,9	59,5	59,3	50,6	49,7	42,4	36,7	30,0
16	62,7	64,9	62,0	54,2	50,1	52,7	42,5	32,4	29,0
17	63,9	63,7	62,5	53,1	52,0	48,4	44,8	30,9	29,4
18	63,3	67,8	65,1	62,7	50,5	53,7	44,5	30,3	31,7
19	65,4	68,1	70,5	64,5	54,2	54,1	45,1	34,8	35,2
20	66,1	65,9	66,8	65,7	57,6	57,8	47,7	33,8	31,4
21	64,7	65,5	63,8	61,6	55,4	58,6	48,7	33,1	30,3
22	61,1	63,9	60,2	58,1	50,4	53,5	45,4	31,0	27,9
23	61,3	59,0	57,5	57,2	41,9	50,0	38,5	28,4	25,3
24	59,6	57,7	57,7	56,4	44,6	48,7	38,5	27,4	21,6

Napomena: Prva srijeda poslije svakog 15. u mj.

Sastavljeno u Dispečerskom odjelu

BILTEN ELEKTROPRIVREDE NRH
siječanj - rujan 1953

PREGLED OPTEREĆENJA KONZUMNOG PODRUČJA
SJEV.ZAP. HRVATSKE U MW

Sati	21. I.	18. II.	18. III.	15. IV.	20. V.	17. VI.	15. VII.	19. VIII.	16. IX.
1	19,9	19,7	18,3	16,9	18,4	18,5	19,8	19,1	18,3
2	19,0	18,8	17,2	17,1	17,8	17,7	17,0	18,5	16,7
3	18,1	18,5	17,1	16,9	17,6	17,8	16,8	18,6	17,9
4	19,4	19,1	17,4	17,7	16,6	16,7	17,7	19,6	18,1
5	20,8	21,9	22,1	19,4	18,5	18,1	18,8	19,2	22,0
6	29,7	28,4	28,0	23,6	25,4	24,5	24,3	26,3	26,0
7	40,3	39,8	33,4	39,5	39,2	40,1	35,0	40,4	37,4
8	38,6	38,2	35,0	37,6	41,0	38,6	40,5	40,7	41,2
9	32,9	37,5	33,9	37,5	37,1	38,4	35,3	38,3	35,8
10	32,2	36,6	30,3	38,5	36,9	36,9	36,4	38,0	36,0
11	29,0	36,4	33,8	37,9	34,6	36,6	36,2	39,2	35,5
12	31,1	38,3	33,8	38,2	36,3	38,3	38,3	39,4	37,0
13	30,0	34,6	34,1	37,3	37,3	38,6	39,2	38,4	37,3
14	30,9	33,3	29,4	32,6	32,7	32,2	29,4	32,8	31,0
15	27,9	30,1	28,9	31,3	28,9	29,9	29,6	30,1	29,2
16	27,9	28,7	29,1	31,3	29,0	29,8	30,5	30,4	28,2
17	31,3	29,0	28,6	32,6	30,1	28,5	28,6	29,8	28,8
18	36,8	40,3	28,2	32,3	29,3	27,5	29,2	29,9	32,2
19	37,1	44,9	40,2	36,7	29,7	29,0	29,6	31,0	43,9
20	36,9	43,5	40,2	43,9	37,2	32,6	35,5	42,9	45,7
21	34,3	39,1	36,2	37,9	43,9	42,2	38,2	37,6	37,1
22	31,2	31,7	30,4	29,0	34,3	33,1	35,1	31,6	26,2
23	25,9	22,6	22,6	21,6	26,9	24,0	22,6	22,0	21,7
24	23,5	20,8	20,4	19,9	23,9	21,0	19,4	20,4	19,2

Napomena: Ukupno Zapadna Hrvatska, Varaždin i Čakovec
Prva srijeda poslije svakog 15. u mjesecu

Sastavljeno u Dispečerskom odjelu

BILTEN ELEKTROPRIVREDE NRH
siječanj- rujan 1953

PREGLED OPTEREĆENJA KONZUMNOG PODRUČJA
ISTRE i HRV. PRIMORJA U MW

Sati	21. I.	18. II.	18. III.	15. IV.	20. V.	17. VI.	15. VII.	19. VIII.	16. IX.
1	12,9	18,9	17,9	16,1	15,6	13,9	12,1	13,4	11,0
2	13,9	19,6	18,4	17,1	16,6	13,9	11,9	13,6	12,4
3	13,9	19,4	19,1	16,3	15,6	15,4	11,9	13,1	10,4
4	13,9	19,4	19,2	16,8	16,6	15,1	12,6	14,4	10,8
5	14,9	20,1	21,0	17,0	16,6	15,2	12,8	15,0	11,4
6	15,9	19,9	19,1	16,8	16,6	15,0	14,5	12,9	11,6
7	17,9	23,0	22,1	20,9	17,6	17,1	18,3	21,6	21,5
8	20,9	27,5	24,6	22,8	27,6	20,2	18,3	20,6	24,1
9	19,9	27,5	25,2	24,8	28,6	19,0	19,9	21,7	21,9
10	19,9	27,5	25,4	25,8	28,6	18,0	17,4	19,7	21,5
11	19,9	26,4	25,4	25,8	29,6	20,6	19,6	20,4	24,5
12	20,9	26,4	25,2	24,8	29,6	19,8	19,1	21,2	22,5
13	20,9	27,4	24,3	24,8	30,6	21,6	17,7	20,1	21,7
14	20,9	24,4	26,1	21,8	26,6	15,8	15,1	17,3	18,7
15	19,4	21,5	23,8	19,8	25,6	14,3	14,4	18,3	17,0
16	19,4	21,5	19,2	19,8	25,6	15,4	15,2	18,4	17,8
17	19,4	22,4	21,1	21,8	26,6	17,8	16,3	18,4	17,0
18	22,4	26,4	23,0	21,8	26,6	16,3	16,7	17,2	15,6
19	23,7	26,4	24,9	24,9	28,6	17,5	17,7	20,8	21,0
20	22,9	22,4	25,0	26,8	27,6	19,7	18,3	25,1	21,5
21	21,9	25,4	23,8	24,8	25,6	20,2	16,7	24,7	19,4
22	17,9	22,4	19,2	19,8	20,6	17,8	13,9	20,7	15,4
23	15,9	19,4	18,2	16,8	16,6	12,6	12,0	17,4	14,6
24	15,9	19,4	17,9	16,9	16,6	12,8	12,0	16,8	14,2

Napomena: Prva srijeda poslije svakog 15. u mjesecu
Ukupno 42 i 50 Hz

Sastavljeno u Dispečerskom odjelu

BILTEN ELEKTROPRIVREDE NRH
siječanj - rujn 1953

PREGLED OPTEREĆENJA KONZUMNOG PODRUČJA
ISTOČNE SLAVONIJA U MW

Sati	21. I.	18. II.	18. III.	15. IV.	20. V.	17. VI.	15. VII.	19. VIII.	16. IX.
1	3,0	3,3	2,8	2,5	2,6	2,7	1,7	3,0	3,3
2	3,0	3,0	2,9	2,4	2,6	2,4	1,7	3,0	3,4
3	3,0	2,9	3,2	2,4	2,6	2,4	1,7	3,1	3,5
4	3,1	3,0	2,4	2,5	2,5	2,2	1,5	3,1	3,3
5	3,6	3,3	3,3	2,6	2,5	2,3	2,2	3,9	3,7
6	4,8	5,2	3,8	4,1	2,8	3,4	3,0	4,4	5,1
7	7,1	6,0	5,3	5,6	5,5	4,6	3,1	6,0	6,5
8	6,0	5,9	5,4	5,6	5,2	4,5	3,2	6,0	6,1
9	4,5	4,2	4,4	4,0	4,7	4,2	3,1	5,0	4,5
10	5,6	5,1	4,8	5,2	5,4	4,4	3,2	5,8	5,8
11	5,6	5,4	4,7	4,9	5,1	4,3	3,2	5,6	5,9
12	5,7	5,0	5,1	5,3	5,0	4,2	3,0	5,7	5,9
13	4,7	4,8	4,6	4,8	4,8	3,7	3,8	4,8	5,4
14	3,2	3,9	3,4	3,2	3,2	3,0	2,5	4,8	3,9
15	4,0	4,0	4,0	3,8	3,4	3,7	2,6	3,7	4,7
16	3,6	3,9	3,8	3,8	3,6	3,6	2,6	3,3	4,5
17	5,0	4,3	3,7	4,0	3,6	3,6	2,5	3,3	4,5
18	5,8	5,5	4,2	3,8	3,4	3,3	2,5	3,7	4,6
19	5,8	5,8	5,7	5,1	3,8	3,8	2,6	4,7	6,4
20	5,3	5,4	5,7	5,8	6,0	4,1	3,3	5,7	5,9
21	5,8	4,6	4,7	4,7	5,1	4,2	3,7	4,6	4,6
22	3,7	3,3	3,7	3,2	2,9	3,3	2,8	3,8	3,6
23	3,4	3,3	3,4	2,9	3,1	2,9	2,2	3,6	3,6
24	3,3	3,0	3,2	2,7	2,9	2,8	1,8	3,4	3,5

Napomena: Prva srijeda poslije svakog 15. u mjesecu

Sastavljeno u Dispečerskom odjelu

BILTEN ELEKTROPRIVREDE NRH
siječanj - rujan 1953

ZADOVOLJENJE KONZUMA U MWh

I z v o r elektr.energije	Sjev.zap. Hrvatska	Istra i Hrv.Pri- morje	Dalmacija	Slavonija
Udružene elektrane	109,416	25,708	313,592	12,711
Industr.elektrane	22,644	8,583	31,169	17,346
Nabava	80,239	86,889	617	709
Ukupno raspoloživo	212,299	121,180	345,378	30,766
Redukcije	2,536.2	1,579.6	8,673.0	60.9
Ispadi	609.2	586.1	1,968.5	41.6
Manjkajuća energija	2,146.0	2,165.7	10,641.5	102.50
Ukupna potreba	215,445.0	123,345.7	356,019.5	30,868.5
Zadov.konzuma	98.5	98.0	97.0	99.5

R e k a p i t u l a c i j a

Izvor el.energije	MWh
Elektroprivreda	461,427
Industr.elektrane	79,742
Nabave	168,455
Ukupno na raspolož.	709,624
Redukcije	12,850.3
Ispadi	3,205.4
Manjkajuća energija	16,055.7
Ukupna potreba	725,679.7
Zadovoljenje konzuma	97,5

NAPOMENA: "Ukupne potrebe"
Uvažuje se variabilnost vodnih kapaciteta,
bez čega bi stvarna potreba bila daleko
veća.

Sastavljeno u Institutu

BILTEN ELEKTROPRIVREDE NRH
siječanj - rujanj 1953

ZADOVOLJENJE VELIKIH POTROŠAČA

Naziv potrošača	Ugovoreno MWh	Preuzeto MWh	% 2:1	Reducirano MWh	Ispalo MWh
SJEV. ZAP. Hrvatska					
"Rade Končar"	2.640	2.744	104	18,0	19,7
"Prvomajska"	954	768	81	17,9	9,6
"Elka"	679	685	101	16,7	3,9
Tvornica cementa	8.389	7.228	86	108,0	64,5
Vodovodi	7.929	7.170	90	0,3	2,2
Tramvaj	5.334	5.759	108	-	0,6
Ukupno	25.925	24.354	94	160,9	100,5
ISTRA I HRV. PRIMORJE					
"3. Maj"	5.960	5.284	88	103,5	32,6
"A. Ranković"	2.248	2.114	95	52,3	12,8
Uljanik	2.565	2.202	87	102,8	11,3
Rafinerija nafte	2.566	4.332	172	28,8	27,3
Rudnik Raša	45.800	42.931	93	450,9	224,5
Tvornica cementa	6.391	6.743	105	62,1	30,0
Istarski vodovod	3.712	3.185	86	1,5	14,5
Vodovod Rijeka	4.283	3.563	81	2,5	19,1
Ukupno	73.525	70.354	95	814,4	372,1
DALMACIJA					
Alumini	58.000	64.093	111	1.047,7	211,2
Elektro željezara	37.950	41.231	108	4.978,0	782,2
Karbid Lugj Rat	68.100	94.820	139	807,8	349,1
Jugovinil iz HE Tito	18.900	14.800	78	31,7	84,0
Tvornica cementa	23.272	24.799	106	518,2	212,9
Elektrodalmacija	38.337	47.285	124	1.289,6	285,7
Mostar	10.000	8.601	86	-	42,8
Ukupno	254.559	295.629	116	8.673,0	1.968,5
SLAVONIJA					
Ljevaonica	920	1.106	110	0,7	0,9
Elektromlin	303	248	82	0,1	0,5
Vodovod	1.210	1.186	92	1,2	0,6
Šećerana	289	193	66	0,2	0,4
Larana	384	387	102	0,2	0,7
Ukupno	3.106	3.130	101	2,4	3,1
SVEUKUPNO	357.115	393.467	110	9.650,7	2.444,2

Prema podacima Dispečerskog odjela

BILTEN ELEKTROENERGETIČKE KROJE
 SIJEČANJ - RUJAN 1953

PREGLED VLASTITOG POTROŠKA U VELIKIM
 ELEKTRANAMA

Naziv elektrana	1952 od 1.I. do 30.IX.		1953 od 1.I. do 30.IX.	
	Ostvareno MWh	% od proizv.	Ostvareno MWh	% od proizv.
HIDROELEKTRANE				
Vinodol	130,2	5,15	707,8	4,10
Kraljevac	273,0	0,15	309,4	0,12
Manojlovac	84,2	0,20	86,9	0,20
Jaruga	38,0	0,16	27,0	0,09
Ozalj	519,8	4,5	753,6	3,9
TERMOELEKTRANE				
Zagreb	4831,8	8,5	6675,1	11,8
Rijeka	362,0	4,5	415,2	4,5
Vlaška	107,0	16,3	1660,4	11,0
Osijek	1207,8	9,4	1098,4	3,3
Borovo (industr.)	1565,8	10,2	1360,0	12,3

Sastavljeno na temelju podataka
 Fogonskog odjela

PREGLED ISKORIŠTENOG KAPACITETA TERMOELEKTRANA

Naziv elektrane	Produkcija		Faktor iskorišćenja %	Primjedba
	Moguća MWh	Stvarna MWh		
UDRUŽENE ELEKTRANE				
Zagreb	117.936	56.762	48,6	Moguća proizvodnja izračunata na bazi maksimalno mogućeg trajnog opterećenja.
Rijeka	21.792	9.125	42,1	
Osijek	23.587	12.555	53,3	
Vlaška	45.864	15.034	32,5	
Ukupno	209.179	93.476	44,6	
INDUSTRIJSKE ELEKTRANE				
Tvor.papira Rijeka	13.120	4.824	36,8	Dubrovnik: Primitveni podaci samo za prvih pet mjeseci o proizvodnji - ostalo proračunato
Tvor.papira Zagreb	13.759	6.396	46,5	
Jug.kombinat Borovo	52.416	11.003	21,0	
Pam.ind.Duga Resa	24.897	7.023	29,2	
"Dj.Djaković" Sl.Brod	19.656	5.115	25,9	
"10.kolovoz" Majdan	10.500	8.145	77,6	
"Aluminij" Lozovac	15.882	1.961	12,4	
Šećerana, Osijek	n.p.	n.p.	-	
"Partizan" Sućurac	24.078	1.519	6,3	
Sladorana Županja	18.656	1.228	6,5	
Pam.ind.Zagreb	n.r.	n.r.	-	
Jugovinil Split	113.022	11.956	9,2	
Željezara Sisak	26.208	4.639	17,7	
Ukupno	332.200	63.200	19,2	
UKUPNO TE UDRUŽENE I INDUSTRIJSKE				
	541.379	157.285	29,1	n.p. = nema podataka
UDRUŽENE ELEKTRANE				
Lokve	2.948	97	3,2	
Pula	3.276	n.r.	-	
Opatija	324	4	1,2	
Zadar	6.552	517	7,8	
Vinkovci	1.900	156	8,2	
Ukupno DE	15.000	774		
INDUSTRIJSKE ELEKTRANE				
"V.Krstulović"	n.r.	n.r.	n.r.	
KOMUNALNE ELEKTRANE				
Dubrovnik	4.500	960	21,3	
Ukupno	4.500	960	21,3	
SVEUKUPNO TE I DE				
	560.879	159.019	28,4	

BILTEN ELEKTROPRIVREDE NRH
siječanj - rujan 1953

PREGLED ODNOSA IZMEDJU RASPOLOŽIVIH I STVARNO
ISKORIŠTENIH KOLIČINA VODE (izraženih u MWh)

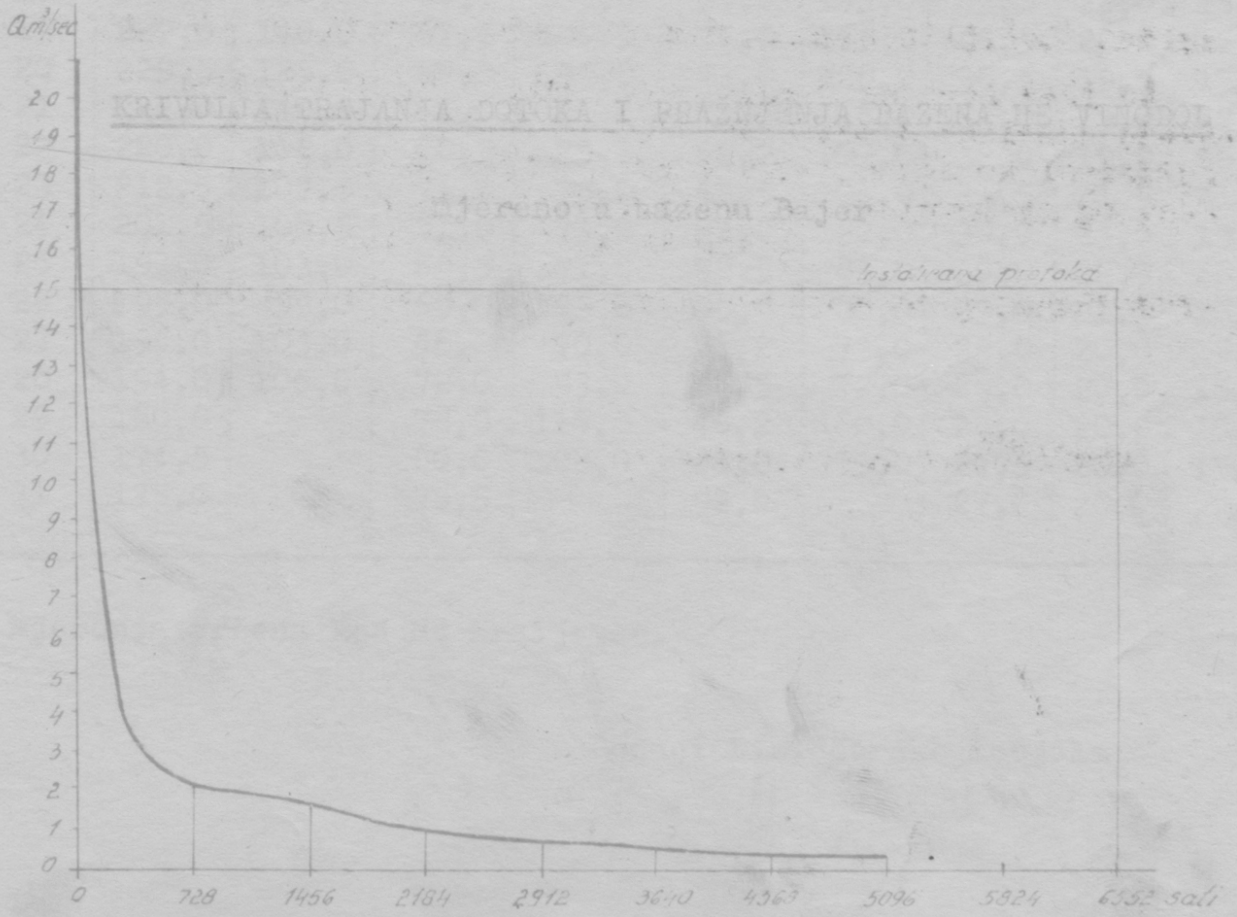
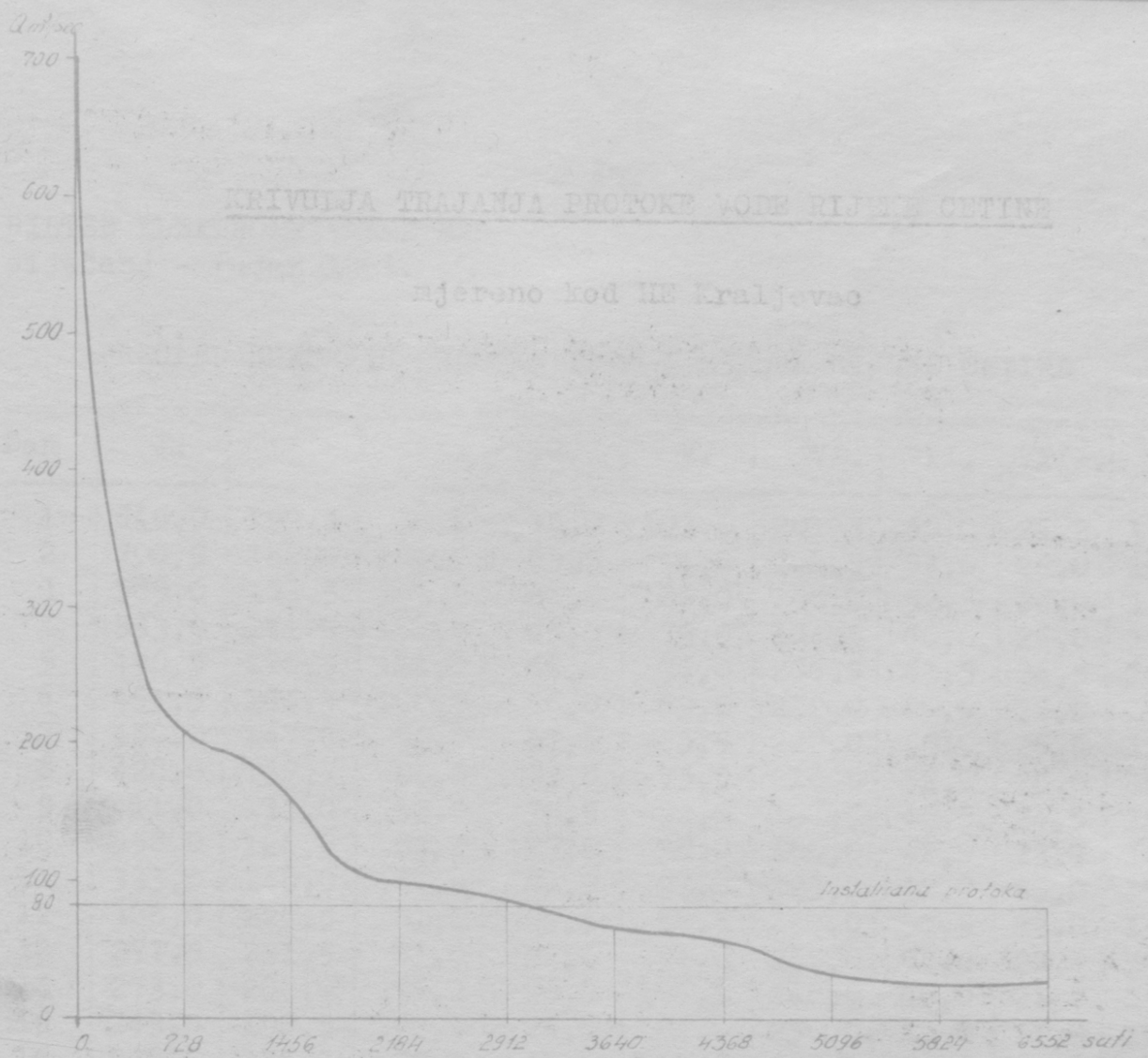
Naziv hidroelektrana	Proizvodnja MWh		Faktor vod- nog isko- rišćenja u %	Primjedba
	Moguća	Stvarna		
Kraljevac	380200	240460	64,0	Prema mjere- nim protoka- ma vode
Manojlovac	49895	43529	87,5	
Jaruga	35380	29086	83,0	
Ozalj	21800	18971	86,6	
Skrad	5240	1452	27,8	
Roški Slap	2790	2423	87,0	Iskorišćenje javile same elektrane
Majdan	6860	4124	60,0	
Duga Resa	7500	4587	61,0	

Napomena: Moguća proizvodnja je izračunata na slijedeći način:

Kada je prosječna protočna voda u mjesecu veća od instalirane protoke, uzeta je samo instalirana proto-
ka. Kada je pak prosječna protoka manja od instalira-
ne protoke, obračunata je moguća proizvodnja po pro-
sječnoj protoci u toku mjeseca.

Faktor iskorišćenja - je odnos stvarne i moguće pro-
izvodnje.

Sastavljeno u Institutu



BILTEN ELEKTROPRIVREDE NRH
siječanj - rujan 1954.

PREGLED SREDNJIH PROTOKA VODE U m³/sek RIJEKE CETINE

Dan	I.	II.	III.	IV.	V.	VI.	VII.	VIII.	IX.
1	646,0	199,5	99,0	70,0	103,0	201,5	50,0	26,2	19,0
2	700,0	182,0	100,5	69,5	94,0	208,5	53,0	26,0	18,2
3	585,0	183,5	101,5	68,0	85,0	189,0	52,5	26,0	18,0
4	533,0	181,0	102,0	68,0	79,0	164,5	66,0	26,0	17,5
5	490,5	176,5	104,0	65,0	76,0	206,5	63,5	26,5	17,0
6	454,5	164,5	100,5	66,0	69,0	212,0	60,0	26,0	17,0
7	450,0	147,0	94,0	67,5	65,5	220,0	55,0	25,5	17,0
8	428,0	137,7	95,5	69,5	75,0	218,0	52,0	25,0	16,6
9	411,0	133,0	93,0	75,5	82,0	197,5	46,5	24,5	16,2
10	358,0	126,0	89,5	77,0	98,0	180,0	42,0	23,7	16,0
11	333,0	148,0	87,5	81,0	97,0	223,0	42,0	23,0	15,5
12	308,0	220,5	81,0	96,5	85,5	260,0	50,5	23,0	18,5
13	277,5	231,5	81,0	92,0	94,0	255,0	54,0	22,0	17,5
14	273,0	208,0	76,0	80,0	106,0	248,5	68,0	21,0	19,5
15	243,5	196,5	73,5	76,0	104,0	250,0	75,0	21,0	18,0
16	238,5	176,0	69,0	91,0	100,0	229,0	67,0	21,0	17,5
17	236,5	164,0	67,0	99,0	90,0	192,0	51,0	20,0	16,7
18	231,0	150,0	67,5	103,0	84,0	173,0	43,0	20,0	16,2
19	229,0	140,0	67,5	106,5	76,0	155,0	40,5	20,0	15,0
20	229,5	125,0	66,0	99,0	73,0	128,0	36,5	19,5	15,2
21	222,0	110,0	66,0	91,0	71,5	116,0	33,0	19,0	17,2
22	220,0	108,0	68,5	79,0	69,2	107,0	32,0	19,0	20,5
23	212,5	107,5	71,5	75,0	65,5	104,0	31,5	21,5	21,0
24	201,5	108,5	71,0	73,0	62,0	92,0	30,0	23,0	19,2
25	193,0	103,0	69,5	71,0	58,5	83,0	30,0	22,5	18,0
26	195,0	99,0	69,0	69,0	55,7	66,0	29,0	21,3	16,0
27	196,0	103,0	68,0	70,0	51,2	73,0	29,0	20,0	15,7
28	194,0	105,0	72,0	93,0	48,5	72,0	29,0	20,0	15,5
29	180,0		78,0	115,0	46,2	60,0	26,0	20,0	15,0
30	174,5		80,0	108,0	46,0	53,0	27,5	20,0	15,0
31	175,0		75,5		92,0		27,0	20,0	

Mjerenja vršena kod HE Kraljevac.

Podaci Dispečerskog odjela

BILTEN ELEKTROPRIVREDE NRH
 siječanj - rujan 1953

PREGLED DOTOKA VODE U JEZERO BAJER

Dan	M j e s e c i								
	I.	II.	III.	IV.	V.	VI.	VII.	VIII.	IX.
1	20,8	4,2	1,2	2,8	1,9	1,6			0,2
2	14,0	1,8	0,8	2,5	1,6	0,9			0,2
3	4,6	1,0	0,7	2,6	1,3	1,4			0,2
4	2,0	0,7	0,8	2,4	1,3	0,6			0,2
5	1,9	0,7	0,8	2,4	0,7	0,6			0,2
6	1,3	0,6	1,0	2,4	0,6	0,6			0,1
7	1,4	0,5	1,6	2,3	0,7	0,6			0,1
8	0,7	0,4	1,6	2,1	2,1	0,8	Jezero		0,1
9	0,6	-	0,7	1,8	1,3	1,1	ispražnje-		0,1
10	0,6	0,6	0,7	2,4	1,9	1,0	no zbog		0,3
11	0,2	4,1	0,8	1,9	2,0	0,8	čišćenja		6,8
12	0,4	2,4	0,8	1,9	1,7	1,1			2,1
13	0,5	2,3	0,6	1,8	1,7	1,6			1,0
14	0,6	1,8	0,6	1,5	1,5	1,1			0,4
15	0,4	1,0	0,3	1,9	1,5	1,2			0,3
16	0,2	1,0	0,5	3,5	0,8	1,7			0,4
17	0,2	0,6	0,4	2,8	0,5	1,3			0,4
18	0,2	0,6	0,4	2,0	0,5	1,1			0,5
19	0,2	0,6	0,6	1,7	0,4	0,9			0,3
20	-	0,6	1,3	0,9	0,4	0,8			4,4
21	-	0,8	1,3	1,4	0,3	0,6			6,6
22	-	0,8	1,0	1,1	0,3	0,6			7,4
23	-	0,9	1,0	0,8	0,2	0,4			9,8
24	0,1	1,4	1,8	0,5	0,1	0,3			4,8
25	-	1,5	1,8	0,3	0,1	0,5			2,3
26	0,2	1,4	1,8	0,6	0,3	0,4			2,0
27	0,3	0,9	2,1	5,3	0,2	0,6			1,3
28	0,1	1,1	2,0	7,4	0,6	0,3			1,0
29	-		1,8	3,1	0,6	0,3			1,0
30	-		1,8	2,1	0,5	0,4			1,0
31	0,5		2,4		0,6				

Podaci Dispečerskog odjela

BILTEN ELEKTROPRIVREDE NRH
siječanj - rujan 1953

PREGLED SREDNJIH PROTOKA VODE U m³/sek RIJEKE KRKE
HE MANOJLOVAC

Dan	I.	II.	III.	IV.	V.	VI.	VII.	VIII.	IX.
1	60,0	34,0	23,0	23,0	20,0	32,0	22,0	17,0	14,0
2	58,0	25,0	23,0	23,0	20,0	33,0	23,0	17,0	14,0
3	53,0	25,0	23,0	23,0	19,0	32,0	22,0	16,0	13,0
4	53,0	25,0	23,0	23,0	19,0	28,0	24,0	16,0	11,0
5	49,0	25,0	23,0	23,0	19,0	33,0	24,0	16,0	11,0
6	45,0	25,0	23,0	23,0	19,0	36,0	23,0	16,7	12,0
7	47,0	23,0	22,0	23,0	18,0	35,0	22,0	16,0	12,0
8	47,0	23,0	22,0	23,0	18,0	35,0	22,0	15,0	10,0
9	44,0	23,0	21,0	23,0	18,0	31,0	22,0	15,0	10,0
10	41,0	23,0	21,0	23,0	18,0	31,0	22,0	15,0	10,0
11	40,0	33,0	21,0	23,0	20,0	33,0	25,0	13,5	9,0
12	39,0	35,0	21,0	23,0	20,0	39,0	27,0	13,5	15,0
13	37,0	34,0	20,0	23,0	21,0	36,0	27,0	13,0	14,0
14	37,0	34,0	20,0	23,0	22,0	34,0	29,0	13,0	14,0
15	35,0	34,0	20,0	23,0	22,0	35,0	29,0	13,0	14,0
16	34,0	28,0	19,0	23,0	22,0	35,0	29,0	13,0	10,0
17	33,0	28,0	19,0	23,0	22,0	34,0	26,0	13,0	9,0
18	33,0	28,0	19,0	23,0	35,2	33,0	25,0	13,0	9,0
19	33,0	27,0	19,0	22,0	20,0	31,0	25,0	13,0	10,0
20	33,0	27,0	19,0	22,0	20,0	30,0	23,0	13,0	10,0
21	30,0	25,0	19,0	21,0	20,0	30,0	22,0	12,0	13,0
22	29,0	25,0	19,0	21,0	20,0	26,0	21,0	12,0	12,0
23	27,0	25,0	20,0	21,0	20,0	26,0	20,0	20,0	12,0
24	27,0	27,0	21,0	21,0	20,0	24,0	20,0	16,0	11,0
25	26,0	26,0	21,0	20,0	20,0	24,0	19,0	15,0	10,0
26	26,0	25,0	24,0	20,0	19,0	23,0	18,0	14,0	10,0
27	26,0	25,0	21,0	20,0	19,0	23,0	17,0	13,0	10,0
28	25,0	25,0	22,0	20,0	18,0	23,0	17,0	15,0	10,0
29	24,0		23,0	20,0	18,0	23,0	16,0	13,0	10,0
30	24,0		23,0	20,0	18,0	23,0	16,0	14,0	9,0
31	24,0		23,0		27,0		16,0	14,0	

Podaci Dispečerskog odjela

BILTEN ELEKTROPRIVREDE NRH
siječanj - rujan 1953

PREGLED SREDNJEG PROTOKA VOĐE U l³/sek RIJEKE KRKE

HE JARUGA

Dan	I.	II.	III.	IV.	V.	VI.	VII.	VIII.	IX.
1	166,0	41,3	43,0	29,8	28,0	68,0	32,0	22,0	17,0
2	174,0	43,0	41,3	29,8	28,6	77,0	32,0	22,0	16,2
3	170,0	41,0	36,0	29,8	27,4	71,0	31,0	22,0	16,2
4	146,0	39,6	36,0	29,8	27,4	65,0	33,5	22,0	15,6
5	142,5	39,6	36,0	29,8	27,4	61,5	33,5	22,0	15,5
6	142,5	36,0	35,2	29,8	26,2	68,0	32,2	22,0	15,0
7	160,0	33,5	35,2	29,8	26,2	68,0	32,2	21,0	13,7
8	158,0	36,0	33,5	29,8	26,0	68,0	31,0	20,0	13,0
9	128,0	33,5	33,5	29,8	26,0	61,0	31,0	20,0	12,4
10	121,0	33,5	32,0	29,8	27,4	56,0	29,1	19,0	12,4
11	110,0	36,0	31,0	29,8	27,4	77,0	33,5	19,0	13,0
12	96,0	68,0	31,0	29,8	28,6	96,0	41,3	19,0	15,6
13	93,0	90,0	31,0	29,8	31,0	93,0	44,7	19,0	15,5
14	99,5	93,5	29,8	28,6	55,0	104,0	48,0	19,0	15,6
15	87,0	84,0	29,8	28,6	36,0	100,0	50,0	19,0	15,6
16	77,0	80,0	29,8	28,6	36,0	100,0	48,0	18,0	15,6
17	74,0	60,0	29,8	31,0	36,0	90,0	44,7	18,0	15,6
18	68,0	71,0	28,6	53,2	55,2	80,0	41,3	17,1	14,4
19	61,5	65,0	28,0	33,5	33,5	71,0	36,0	17,1	14,2
20	56,0	61,5	28,6	32,2	31,0	59,0	35,0	17,1	13,7
21	56,0	56,0	28,6	31,0	31,0	56,0	31,0	16,2	13,7
22	54,0	53,0	28,6	31,0	31,0	52,0	31,0	16,2	14,4
23	52,0	52,0	28,6	31,0	31,0	48,0	29,8	18,0	14,4
24	50,0	48,0	29,8	28,6	31,0	44,0	28,6	20,0	14,4
25	48,0	48,0	28,6	27,5	29,8	43,0	27,4	20,0	14,1
26	48,0	46,4	28,5	27,4	29,8	41,0	26,2	18,0	14,4
27	44,7	44,7	28,6	28,6	28,6	36,0	26,2	18,0	13,7
28	43,0	44,7	29,8	27,4	27,4	35,0	25,0	20,0	13,7
29	41,2		29,8	28,6	26,2	35,0	24,0	19,0	13,7
30	40,0		29,8	29,8	29,8	35,5	24,0	19,0	13,7
31	39,6		29,8		39,6		23,0	18,0	

Mjereno kod HE Jaruga

Podaci Dispečerskog odjela

BILTEN ELEKTROPRIVREDE NRH
siječanj - rujan 1953

REALIZACIJA PO POTROŠAČKIM GRUPAMA

Elektroprivredni sistem NRH

Potrošačka grupa	Ostvarenje u razdoblju od I.-IX.1953.g.		% ostvarenja u odnosu na plan u razdoblju I.-IX.1953.g.		Prosječna ostvar. cijena po 1 kWh u Din
	MWh	000 Din	MWh	Din	Din
Kućanstvo					
I. blok	18175	253144	106,0	98,4	13.928
II. blok	28363	152256	160,7	142,9	5.368
III. blok	9371	29029	85,8	85,8	3.198
	55909	434429	122,3	108,1	7.77
Rasvjeta poslovnih prostorija					
Kult. i soc. ustanove i hoteli	4711	97035	104,1	107,2	20.598
Ostali potrošači	12332	377646	120,9	120,9	30.624
	17043	474681	115,8	118,1	27.853
Motori i aparati	8710	191612	100,6	100,6	22.-
Javna rasvjeta	6182	74187	138,6	138,6	12.-
Javni vodovodi	21545	172362	91,6	91,6	8.-
Tramvaj-trolejbus	7267	87204	107,0	107,0	12.-
Ugljenokopi	50452	661291	90,3	89,6	13.107
Cementarne	40878	407788	100,2	101,2	9.976
Ostala industrija	108558	1440494	107,0	107,2	13.269
Elek. kem. industrija	93722	162497	137,6	139,0	1.734
Elek. alum. "	64092	102548	110,5	110,5	1.600
Elek. metalurg. ind.	41229	129873	108,6	108,6	3.15
Jugovinil	16686	41713	88,3	88,3	2.50
Valjaonice	-	-	-	-	-
Preprodavci	9768	55383	131,4	121,1	9.601
Izvoz	8661	41971	86,2	75,6	4.846
Storno		+ 1730			
Ukupno predano potrošačima	546702	4479764	109,3	104,8	8.194
Gubici u mreži	71995	682221	111,3	106,1	9.476
Realizacija brutto	618697	5161985	109,5	105,0	8.343

Sastavljeno u Ekonomsko-komercijalnom odjelu

BILTEN ELEKTROPRIVREDE NRH
siječanj - rujan 1953.

REALIZACIJA PO POTROŠAČKIM GRUPAMA

Dalmatinski elektroenergetski sistem

Potrošačka grupa	Ostvarenje u razdoblju od I.-IX.1953.g.		% ostvarenja u odnosu na plan u razdoblju I.-IX.1953.g.		Prosječna ostvar. cijena po 1 kWh u Din
	MWh	000 Din	MWh	Din	
Kućanstvo					
I. blok	2420	33578	105,06	97,16	13.872
II. blok	7905	33380	601,35	591,55	4.919
III. blok	9370	29029	85,86	76,00	3.098
	19696	101487	135,54	127,93	5.153
Rasvjeta poslovnih prostorija					
Kult. i soc. ustanove i hoteli	806	18941	95,87	112,64	23.498
Ostali potrošači	1389	41675	161,72	161,72	30.-
	2195	60616	129,15	142,34	27.613
Motori i aparati	2142	47127	95,55	95,55	22.-
Javna rasvjeta	782	9381	188,37	188,37	12.-
Javni vodovodi	3018	24142	105,26	105,26	8.-
Ugljenokopi	19	251	92,15	92,15	13.-
Cementarne	24651	246513	98,78	98,78	10.-
Ostala industrija	12045	159594	140,09	140,09	13.25
El. kemijska industrija	93722	162497	137,72	139,02	1.734
El. aluminijska "	64093	102548	110,15	110,50	1.600
El. metalurg. "	41230	129873	108,64	108,64	3.15
Jugovinil	16685	41713	88,28	88,28	2.50
Valjaonice	-	-			
Preprodavci	982	5455	166,76	154,36	5.554
Izvoz	8590	41337	85,90	75,157	4.812
Ukupno predano potrošačima	289850	1132534	116,11	112,97	3.907
Gubici u mreži	35951	168133	125,13	126,23	4.677
Realizacija brutto	325801	1300667	117,04	114,50	3.992

Sastavljeno u Ekonomsko-komercijalnom odjelu

BILTEN ELEKTROPRIVREDE NRH
siječanj - rujan 1953

REALIZACIJA PO POTROŠAČKIM GRUPAMA

Sjeverozapadne Hrvatske, Istre i Hrv. Primorja

Potrošačka grupa	Ostvarenje u razdoblju od I.-IX.1953.g.		% ostvarenja u odnosu na plan u razdoblju I.-IX.1953.g.		Prosječna ostvar. cijena po 1 kWh u Din
	MWh	000 Din	MWh	Din	
Kućanstvo					
I. blok	13932	194405	106,2	98,8	13.954
II. blok	20458	113377	125,3	113,4	5.542
III. blok	-	-	-	-	-
	34390	307782	116,8	103,7	8.950
Rasvjeta poslovnih prostorija					
Kult. i soc. ustanove i hoteli	3663	73253	107,4	107,4	20.-
Ostali potrošači	9904	304267	116,8	117,1	30.722
	13567	377520	114,1	115,0	27.827
Motori i aparati	5920	130246	100,0	100,0	22.-
Javna rasvjeta	4893	58722	130,5	130,5	12.-
Javni vodovodi	17248	137987	90,3	90,3	8.-
Tramvaj-trolejbus	6734	80806	106,6	106,6	12.-
Ugljenokopi	50432	661040	90,3	91,0	13.107
Cementarne	16226	161275	102,6	105,2	9.939
Ostala industrija	90291	1198463	104,6	104,7	13.273
Preprodavci	4350	44989	126,1	118,5	10.342
Izvoz	71	634	151,2	129,4	8.926
Storno	-	+ 1687	-	-	-
Ukupno predano potrošačima	244124	3161151	102,6	102,3	12.948
Gubici u vodovima	33690	455031	99,7	99,3	13.506
Realizacija brutto	277814	3616182	102,2	101,9	13.016

Sastavljeno u Ekonomsko -
komercijalnom odjelu

BILTEN ELEKTROPRIVREDE NRH
siječanj - rujanj 1953

REALIZACIJA PO POTROŠAČKIM GRUPAMA

Slavonski energetska sistem

Potrošačka grupa	Ostvarenje u razdoblju od I.-IX.1953.g.		% ostvarenje u odnosu na plan u razdoblju I.-IX.1953.g.		Prosječna ostvar. cijena po 1 kWh u Din
	MWh	000 Din	MWh	Din	
Kućanstvo					
I. blok	1822	25160	105,87	97,45	13.807
II. blok					
III. blok					
	1822	25160	105,87	97,45	13.807
Rasvjeta poslovnih prostorija					
Kult. i soc. ustanove i hoteli	242	4840	88,19	88,19	20.000
Ostali potrošači	1039	31705	121,52	123,52	30.520
	1281	36544	113,42	117,38	28.531
Motori i aparati	648	14239	131,42	131,50	22.003
Javna rasvjeta	507	6085	171,55	171,55	12.-
Javni vodovodi	1279	10234	83,00	83,00	8.-
Ostala industrija	6222	82437	96,13	96,13	13.250
Tramvaj	533	6397	112,07	112,07	12.-
Preprodavci	435	4939	124,50	117,49	11.324
Storno		43			
Ukupna predaja potrošačima	12727	186079	103,67	105,25	14.584
Gubici u mreži	2354	59057	108,75	102,66	25.091
Realizacija brutto	15081	245136	104,112	106,88	16.202

Sastavljeno u Ekonomsko -
komercijalnom odjelu

PREGLED PROIZVODNJE, NABAVE I PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA
I. POLUGODIŠTE 1953.GODINE

Elektroenergetski sistem Sjeverne Hrvatske, Istre i Hrvatske Primorja

	Plan proiz- na pragu pl.kup.dis. jed.velepo- trošača ili Sistema	Ostv.proiz- na pragu ostvar.kup. dis.jed.ve- lepotrošača ili Sistema	Plani- rana predaja potroša- čima	Ostva- rena preda- ja po- troša- čima	Stal.troš. jed.ili osnov.upla- ta po pla- nu za 1953	Jed.cij. za 1 kWh ili os- nov.upl. po pl.za 1953	Uk.tro- šak Si- stema za proiz. ili kup. en.uslu- ge i rež.tr.	Ukup.reali- zacija Si- stema od dis.jedin. i velepo- trošača
a	MWh	MWh	MWh	MWh	000 Din	Din kWh	000 Din	000 Din
	1	2	3	4	5	6	7	8
<u>Proizvodnja i</u>								
<u>transport</u>								
TE Zagreb	27 426	33 340	-	-	232 144	6 35	443 838	-
HE Ozalj	11 427	15 331	-	-	26 519	2 32	28 331	-
Transport TE Zagreb	-	-	-	-	24 227	-	24 227	-
UKUPNO ELEKTRANA ZAGREB	38 853	48 671	-	-	282 890	-	496 396	-
TE Rijeka	2 828	8 045	-	-	64 194	9 10	137 426	-
Vlaška	10 080	10 288	-	-	69 437	5 62	127 239	-
Opatija	-	3	-	-	-	-	458	-
Transport TE Rijeka	-	-	-	-	29 411	-	29 411	-
UKUPNO ELEKTRANA RIJEKA	12 909	18 336	-	-	163 042	-	294 534	-
HE Vinodol	27 570	27 730	-	-	90 965	3 30	91 071	-
HE Zeleni Vir	1 329	1 023	-	-	5 096	3 83	4 861	-
TE Lokve	22	2	-	-	1 105	20 90	1 042	-
TE Crikvenica	-	1	-	-	37	11 52	52	-
Transport "N.Tesla"	-	-	-	-	-	-	18 539	-
UKUPNO "NIKOLA TESLA"	28 921	28 756	-	-	97 203	-	115 565	-

a	1	2	3	4	5	6	7	8
<u>Kupnja od</u>								
L.R.Slovenije	108 277	96 401			141 390	1 20	492 282	
Selveg-Italija	4 100	3 055			8 532		74 784	
Duga Resa	-	642			-	11 25	7 220	
UKUPNO KUPNJA	112 377	101 098			149 922		574 286	
UKUPNO PROIZVODNJA I KUPNJA	193 059	196 861			694 057		1 480 781	
<u>Distribucija</u>								
PU Bjelovar	2 720	3 032	2 122	2 473	21 484	3 89		11 806
PU Varaždin	13 321	13 447	11 589	11 895	42 004	8 77		117 965
PU Križ	5 063	4 883	4 000	3 929	33 680	4 74		23 123
PU Karlovac	7 842	8 904	5 646	6 366	46 131	4 46		39 744
PU Sisak	6 550	6 975	5 764	6 555	16 804	9 69		67 555
PU Zabok	5 737	6 826	4 820	5 452	28 524	6 89		47 003
PU Zagreb	65 527	71 223	58 319	61 894	231 896	8 18		582 629
UKUPNO ELEKTRA ZAGREB	106 760	115 290	92 260	98 564	420 523			889 825
PU Rijeka	23 137	21 821	20 522	20 131	84 755	7 81		170 457
Skrad	1 810	1 751	1 409	1 555	10 801	6 53		11 442
Crikvenica	532	409	426	344	6 894	1 40		572
UKUPNO ELEKTROPRIMORJE	25 479	23 981	22 357	22 030	102 450	-		182 471
UKUPNO ELEKTROISTRA	48 940	46 932	44 000	42 135	108 628	-		424 767
<u>Prodaja:</u>								
Zoni "B" (TE Rijeka)	-	2 417		2 417				13 296
DIS - Elektrana Zagreb	88	108	88	108				1 763
UKUPNO PRODAJA	88	2 525	88	2 525	-	-	-	15 059
UKUPNO DISTRIBUCIJA I PRODAJA	181 267	188 728	158 705	165 254	631 601	-		1 512 122

Sastavljeno u Ekonomsko-
komercijalnom odjelu

PREGLED PROIZVODNJE, NABAVE I PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE
ZA I. POLUGODIŠTE 1953.G.

Elektroenergetski sistem Dalmacije

	Plan pro- izvodnje na pragu pl.kup.dis. jed.velepo- trošača ili Sistema	Ostv.pro- izvodnja pragu ostv.kup. dis.jed. velepotr. ili Si- stema	Plani- rana predaja potro- šačima	Ostvar- predaja potro- šačima	Stal.troš. jed.ili osnov.up- lata po planu za 1953	Jed.cij. za 1 kWh ili osn. upl. po planu za 1953	Uk.trošak Sistema za proiz. ili kup. en.usluge i rež.tr.	Uk.realizacija Sistema od dis. jedin.i velepo- trošača
	MWh	MWh	MWh	MWh	000 Din	Din kWh	000 Din	000 Din
a	1	2	3	4	5	6	7	8
HE Tito	165 634	196 916			238 455	1 44	247 462	
HE Manojlovac	27 443	29 755			32 573	1 19	33 122	
HE Jaruga	21 560	22 176			17 244	0 80	17 343	
Transport HE Tito	-	-			14 463		14 463	
UKUPNO HE "TITO"	214 637	248 847			302 735		312 390	
TE Zadar	93	4			5 610	12 64	5 664	
PU Split	37 572	40 739	33 065	34 895	143 591	4 59		187 160
PU Šibenik	4 265	5 108	3 753	4 583	27 240	4 25		21 694
PU Zadar	2 115	2 835	1 850	2 433	24 667	0 36		1 009
UKUPNO	93	4						
ELEKTRODALMACIJA Proizv. Distrib.	43 952	48 682			201 108			

a	1	2	3	4	5	6	7	8
Kupnja od:								
Jugovinil, K.Sučurac	12 169	1 617			45 000	4	51 470	
Partizan, Solin	1 000	-					-	
Roški Slap	460	526				6	3 153	
BiH Mostar	142	350				5	3 433	
10.kolovoz	-	509				10 i 4 15	2 309	
UKUPNO KUPNJA:	13 771	3 002						
Prodaja:								
Dalmacija, Dugirat	67 000	86 204	67 000	86 204		1 80		148 964
Aluminium - Lozovac	43 900	45 363	43 900	45 363		1 60		72 580
Ferclegure - Šibenik	37 200	32 640	37 200	32 640		3 15		102 816
Jugovinil, K.Sučurac	12 600	11 630	12 600	11 630		2 50		29 075
Preprodavci	292	391	292	391		6		2 347
Ražine	432	-	432	-		-		-
Izvoz - BiH - Mostar	7 000	5 780	7 000	5 780		5 - 5 50		30 266
V.P.		61		61				
UKUPNO PRODAJA:	168 424	182 069						
PROIZVODNJA I KUPNJA								
UKUPNO	228 501	251 853						
DISTRIBUCIJA SVEUKUPNO	212 376	230 751	207 092	223 980				
SVEUKUPNO SISTEM DALMACIJE:							378 419	597 246

Sastavljeno u Ekonomsko-komercijalnom
odjelu

PREGLED PROIZVODNJE, NABAVE I PRODAJE ELEKTRIČNE ENERGIJE
ZA I. POLUGODIŠTE 1953.G.

Elektroenergetski sistem Slavonije

a	Plan.proiz. na pragu pl.kup.dis. jed.velepo- trošača ili Sistema MWh	Ostv.proiz. na pragu o- stv.kup.dis. jed.velepo- trošača ili Sistema MWh	Planira- na pre- daja po- trošači- ma MWh	Ostvare- na pre- daja po- trošači- ma MWh	Stal.troš. jed.ili osnov.up- lata po planu za 1953 000 Din	Jed.cij. za 1 kWh ili osn. upl. po pl. za 1953 Din kWh	Uk.trošak Sistema za proiz. ili kup. en.usluge i rež.tr. 000 Din	Uk.reali- zacija Sistema od dis. jedin. i velepotr. 000 Din
a	1	2	3	4	5	6	7	8
TE Osijek (proizvodnja)	7 551	7 268			49 168	7 72	105 269	
TE Vinkovci "	85	108			3 154	12 06	4 459	
PU Osijek (distribucija)	7 220	7 383	6 173	6 312	41 107	6 16		45 463
PU Vukovar "	534	740	929	1 072	6 085	10 74		- 980
PU Vinkovci "	1 081	1 246	428	593	7 944	-1 32		13 387
PU Županija "	1 248	428	1 061	363	2 351	9 51		4 064
<u>Dobavljači:</u>								
Jugokombinat, Borovo	1 199	1 974				13 50	26 647	
Kreka - BiH za Županju	1 248	427				13	5 483	
Drava tv.Žigica, Osijek	-	4				30	118	
Tvornica kože, Osijek	-	16				47 15	746	
UKUPNO PROIZV.I KUPNJA	10 083	9 797						
UKUPNO DISTRIBUCIJA	10 083	9 797	8 591	8 340				
UKUPNO ELEKTROSLAVONIJA							142 722	61 934

Sastavljeno u Ekonomsko-komercijalnom
odjelu

REKAPITULACIJA

Pregleda proizvodnje, nabave i predaje električne energije za I. polugodište 1953. godine
Elektroenergetski sistem NRH

		Plan proiz. na pragu pl.kup.dis. jed.velepo- trošača ili Sistema MWh	Ostv.proiz. na pragu ostv.kup. dis.jed.ve- lepotrošača ili Sistema MWh	Plani- rana predaja potro- šačima MWh	Ostvar. predaja potro- šačima MWh	Stal.troš. jed.ili osnov.up- lata po planu za 1953 000 Din	Jed.cij. za 1 kWh ili osn. upl. po planu za 1953 Din kWh	Uk.troš. Sistema za proiz. ili kup. en.usluge i rež.tr. 000 Din	Uk.reali- zacije Sistema od dis. jedin. i velepotr. 000 Din
SISTEM SNPI	Proizv.i kup.	193 059	196 861						
	Distribucija	181 267	188 728	158 705	165 254			1 480 781	1 512 122
SISTEM DALM.	Proizv.i kup.	228 501	251 853						
	Distribucija	212 376	230 751	207 092	223 980			378 419	597 246
SIST.SLAVONIJE	Proizv.i kup.	10 083	9 797						
	Distribucija	10 083	9 797	8 591	8 340			142 722	61 934
APARAT SISTEMA NRH								40 311	
UKUPNO SISTEM	Proizv.i kup.	431 643	458 511						
	Distribucija	403 726	429 276	374 388	397 574			2 042 233	2 171 302

OPIS TABELA "PREGLED PROIZVODNJE, NABAVE I PRODAJE EL. ENERGIJE"

- Kolona 1) Plan proizvodnje jedinice za proizvodnju na pragu za 6 mjeseci 1953 g.; za distributivne jedinice plan kupnje na mjestima kupnje za 6 mjeseci 1953.g.; za dobavljače plan kupnje Sistema ili poduzeća na mjestima kupnje za 6 mjeseci 1953.
- Kolona 2) Za proizvodne jedinice ostvarenje na pragu za 6 mjeseci 1953.g.; za distributivne jedinice ostvarenje kupnje na mjestima kupnje za 6 mjeseci 1953.; za dobavljače ostvarenje kupnje Sistema ili poduzeća za 6 mjeseci 1953.g.
- Kolona 3) Planiranu predaju direktnim potrošačima za 6 mjeseci.
- Kolona 4) Ostvarenje predaje direktnim potrošačima za 6 mjeseci.
- Kolona 5) Planirane stvarne troškove kod proizvodnih jedinica prema planu za 6 mjeseci 1953.g.; planirane troškove distributivnih jedinica bez nabavljene el.energije i gubitaka; osnovnu uplatu kod dobavljača sa kojima je sklopljen ugovor po dvojnjoj tarifi.
- Kolona 6) Jedinična cijena na kWh radne energije za obračun između Sistema i proizvodnih jedinica po planu za 6 mjeseci 1953.g.; jedinična cijena za kWh radne energije za obračun između distributivnih jedinica i Sistema.
- Kolona 7) Iznose (bez obračuna prekoplanskih dobava) koje Elektroprivredni sistem NRH plaća proizvodnim poduzećima i dobavljačima električne energije za isporučenu el.energiju izvršene transportne usluge za održavanje visokonaponske transportne mreže (110 kV) i režiju aparata Sistema za 6 mjeseci 1953 g.
- Kolona 8) Ukupna realizacija Sistema od distribucije za isporučenu el.energiju na mjestima predaje po cijenama iz kolone 6 (kod PU Vinkovci odnosna cijena je negativna, t.j. za svaki isporučeni kWh Sistem plaća još toj jedinici Din 1,32 s razloga što su troškovi ove jedinice veći nego ukupna realizacija jedinice od njezinih potrošača).