

ANALIZA NEOVLAŠĆENE POTROŠNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE NA OSNOVU PROTOKA KROZ TRAFOSTANICE 10/0,4kV

Autori: V. Dinić, ED ELEKTROMORAVA Požarevac, Srbija
D. Vasić, ED ELEKTROMORAVA Požarevac, Srbija
Z. Jeremić, ED ELEKTROMORAVA Požarevac, Srbija
V. Arsić, ED ELEKTROMORAVA Požarevac, Srbija

UVOD

Kontrola mesta merenja kod kupaca električne energije u cilju pronalaženja neovlašćene potrošnje sprovodi se u distributivnim preduzećima kontinualno tokom cele godine. Efikasnost sprovođenja kontrole meri se odnosom broja kontrolisanih kupaca i broja pronađenih neovlašćenih potrošnja. Ova efikasnost u mnogome zavisi od načina odabira grupe kupaca za kontrolu neovlašćene potrošnje. Odabir grupe kupaca za kontrolu neovlašćene potrošnje možemo izvršiti na sledeće načine:

- slučajni uzorak (grupa kupaca po listama za očitavanje potrošnje električne energije)
- analizom potrošnje električne energije na osnovu protoka u TS10/0.4 KV
- na osnovu prijave građana

Kontrola kupaca slučajnim uzorkom

Ovakav način odabira kupaca zakontrolu sprovodi se na taj način što se u većini slučajeva grupa kupaca za kontrolu bira na osnovu čitačkih listi, iz kojih se odaberu određene ulice. Broj kupaca za kontrolu se prilagodi mogućnošću izvršetka kontrole raspoloživih ekipa kontrolora na terenu. Rezultati ovakve kontrole prikazani su u sledećoj tabeli.

TABELA 1 – KONTROLA KUPACA SLUČAJNIM UZORKOM

Godina kontrole	Broj kontrola	Broj neovlašćenih potrošača	(%) nađenih krađa el.en.
2008	7687	6	0,078
2009	8436	14	0,16

Kao što se iz tabele vidi efikasnost kontrole kupaca ovakvim odabirom nije donela značajne rezultate.

Analiza potrošnje električne energije na osnovu protoka u TS10/0.4 kV

Povećanje efikasnosti kontrole postiže se analizom potrošnje električne energije na osnovu protoka u TS10/0.4 KV, poređenjem sa potrošnjom kupaca koji pripadaju odabranoj TS10/0.4 KV, odnosno izračunavanjem gubitaka električne energije na izabranom području.

Da bi se uradila ovakva analiza potrebno je imati sledeće podatke:

-izmereni protok električne energije u TS10/0.4 KV

-definisane kupce električne energije koji pripadaju odabranoj TS10/0.4 KV

-izmerenu potrošnju električne energije tih kupaca

Ugradnjom merenja električne energije u TS10/0.4 KV ostvaren je prvi uslov za analizu potrošnje. Drugi uslov je definisanje kupaca koji pripadaju odabranoj transformatorskoj stanici. Koristeći postojeći softver za Obračun električne energije određena je pripadnost kupaca električne energije transformatorskim stanicama 10/0.4 KV. Definisanje kupaca prema pripadnosti transformatorskoj oblasti i unos podataka o očitavanju protoka po trafostanicama prikazan je na slici 1

Hod	Potrošački broj	Aktivno brojilo	BC	Pret.VT	Stanje VT	Pret.MT	Stanje MT	Opis greske	Primedbe	Naziv	Adresa
1	13319766	6036743	5	49797	50310			OK	<Izaberite vrstu primedbe>	ED ELEKTROMORAVA POŽAREVAC - MBTS KRUŠKA	12000; POŽAREVAC; POŽAREV, PARTIZANSKI CIRED; bb;
2	13304613	11722	6	10394	10892	4155	4372	OK	<Izaberite vrstu primedbe>	ED ELEKTROMORAVA POŽAREVAC - MBTS FILIP VİŞNUJICA	12000; POŽAREVAC; FILIP VİŞNUJICA; bb;
3	13366217	2053	6	0	0	0	0	Nula potrošnja	<Izaberite vrstu primedbe>	ED ELEKTROMORAVA POŽAREVAC - LTS CANE BABOVIĆ 1	12000; POŽAREVAC; CANE BABOVIĆ ;
4	13319790	A00039795	6	14274	14567	0	0	OK	<Izaberite vrstu primedbe>	ED ELEKTROMORAVA POŽAREVAC - BTS CANE BABOVIĆ 2	12000; POŽAREVAC; CANE BABOVIĆ ; bb;
5	13369909	1902	6	20576	21054	0	0	OK	<Izaberite vrstu primedbe>	ED ELEKTROMORAVA POŽAREVAC - BTS SLOBODARSKA	12000; POŽAREVAC; SLOBODARSKA ;
6	13319235	6108359	5	262	262	4	4	Nula potrošnja	<Izaberite vrstu primedbe>	ED ELEKTROMORAVA POŽAREVAC - MBTS SINJSKA BANJA; bb;	12000; POŽAREVAC; STRAHINJICA BANJA; bb;
7	13319294	3728943	5	15421	33532			OK	<Izaberite vrstu primedbe>	ED ELEKTROMORAVA POŽAREVAC - MBTS PIROTSKA	12000; POŽAREVAC; PIROTSKA; bb;

Slika 1

Za TS10/0.4 KV u kojoj je ugrađeno merenje električne energije definisani su kupci koji joj pripadaju, sa svim podacima o potrošnji električne energije. Očitavanje stanja mernih uređaja vršena je u istom vremenskom periodu za kupce električne energije i za njihovu pripadajuću TS10/0.4 KV. Podaci o potrošnji električne energije kupaca i protoka električne energije pripadajuće transformatorske stanice formirani su postojećem softveru za obračun električne energije (slika 2)

Slika 2

Ovako sakupljeni podaci o potrošnji električne energije omogućuju analizu gubitaka električne energije po transformatorskim oblastima(Slika 3)

Slika 3

Odabir kupaca za kontrolu neovlašćene potrošnje vršen je prema najvećim gubicima električne energije.Pre samog odabira potrebno je analizom odstraniti nelogične rezultate gubitaka električne energije.Do grešaka u proračunu gubitaka dolazi iz sledećih razloga:

-pogrešno definisana pripadnost kupca TS10/0.4 KV

-broj neočitanih kupaca električne energije

-različito vreme očitavanja kupaca električne energije i protoka električne energije u TS10/0.4 KV
-greške u očitavanju mernog mesta

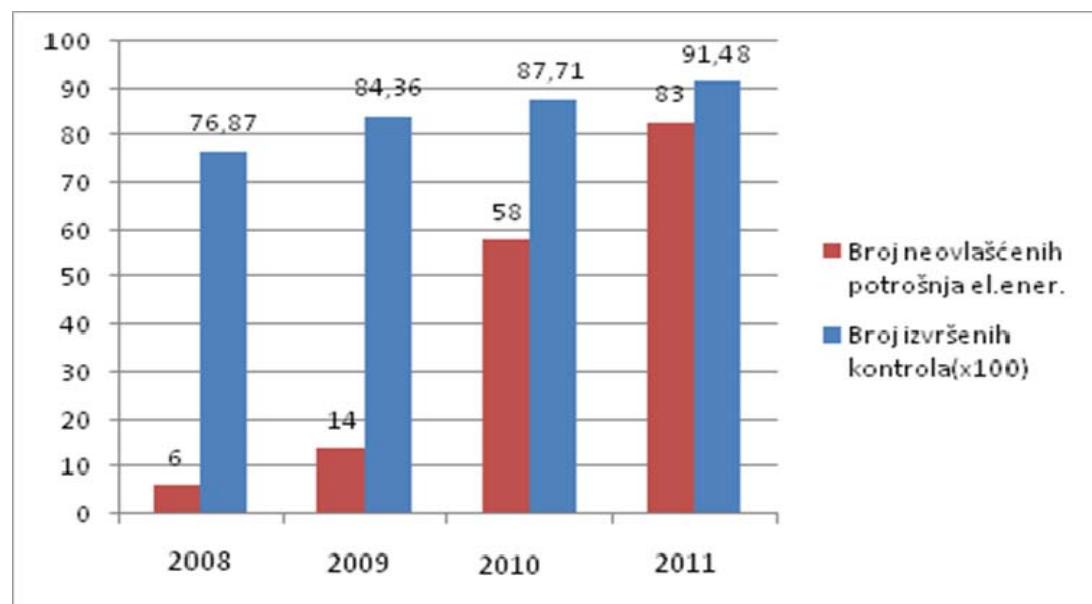
Izvršeni odabir kupaca za kontrolu neovlašćene potrošnje električne energije, na osnovu najvećih gubitaka električne energije i pored prisutnih grešaka u proračunu gubitaka donosi veću efikasnost kontrole mernog mesta. Rezultati kontrole mernog mesta i pronalaženje neovlašćene potrošnje dati su u sledećoj tabeli:

TABELA 2 – KONTROLA KUPACA ANALIZOM GUBITAKA PO TS TS10/0.4 kV

Godina kontrole	Broj kontrola	Broj neovlašćenih potrošača	(%) nađenih krađa el.en.
2010	8771	58	0,66
2011	9148	83	0,91

ZAKLJUČAK

Odabir kupaca kod kojih se vrši kontrola mesta merenja u cilju otkrivanja neovlašćene potrošnje potrebno je vršiti na osnovu analize protoka električne energije i potrošnje kupaca pripadajućoj transformatorskoj stanici.



Grafikon koji pokazuje dobijene rezultate pre i posle primene metode analize neovlašćene potrošnje na osnovu protoka po trafostanicama 10/0,4kV

Ovakvim odabirom povećavamo efikasnost kontrole ,smanjujemo vreme kontrole i samim tim troškove kontrole.S obzirom da je kontrola mernog mesta jedan od osnovnih delatnosti distributera potrebno je ažurirati podatke o mestima merenje kod kupaca električne energije na celokupnom distributivnom području ,zatim ugrađivati brojila za merenje protoka u TS10/0.4 KV, unaprediti softvere za analizu gubitaka. Ovo je još jedna potvrda o neophodnom uvođenju Pametnih merenja električne energije.