

Savjetovanje sa zainteresiranom javnošću u procesu donošenja novih

Pravila primjene nadomjesnih krivulja opterećenja

Rezultati javne rasprave provedene od 19. listopada do 03. studenoga 2017. godine

Zagreb, 15.11.2017.

Primjedbe i prijedlozi za pojedine članke prijedloga propisa ili akta s obrazloženjem, odnosno podlogama

Redni broj	Članak	Primjedba/ Prijedlog/ Komentar	Naziv predstavnika zainteresirane javnosti	PRIHVAĆENO/ DJELOMIČNO PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO	KOMENTAR
	Načelna primjedba	<p>Kao što je već bilo istaknuto na zadnjoj radionici, a vezao uz cijenu električne energije po kojoj se vrši povrat imovine drugog kliringa, ističemo da je isti nepošten (krivo utvrđen) te uzrokuje financijski gubitak za opskrbljivača, ali isto tako i za operatora sustava. Opskrbljivač je dužan kupiti energiju za kućanstava po ostatnoj krivulji KKpor, a imovina mu se vraća prema prosjeku baseload cijene 3 spot tržišta (HUPX, SIPX, CROPEX) za određeno obračunsko razdoblje.</p> <p>Trenutni način određivanja cijene za 2. kliring:</p> $C_{r2,j} = \frac{\sum_{i=1}^{n_j} C_{r1,j,i}}{n_j}$ <p>Predloženi način određivanja cijene 2. kliringa:</p> <p>Prema niže navedenom, povrat imovine 2.kliringa vraćao bi se po cijeni krivulje koju su opskrbljivači platili u 1. obračunu odstupanja. Prema trenutnim Pravilima za primjenu NKO krivulja opskrbljivači s velikim udjelom kućanstava u portfelju izloženi su nepredvidivim situacijama odnosno varijabilnoj Retail krivulji za kućanstva. Drugim riječima, u ovisnosti o vremenskim uvjetima te o cijelom opterećenju sustava RH, kupujemo više ili manje.</p> $C_{r2,j} = \frac{\sum_{i=1}^{n_j} C_{r1,j,i} * P_{r1,j,i}}{\sum_{i=1}^{n_j} P_{r1,j}}$				<p>Cijena u drugom (godišnjem) obračunu odstupanja određuje se kako je uređeno člankom 11. Metodologije za određivanje cijena za obračun električne energije uravnoteženja (NN 71/2016), u kojem smislu nije predmet Pravila NKO.</p>

	Članak 9.	<p>Zbog potrebe određivanja buduće Retail pozicije za 2018. godinu te zaštite iste, molimo Operatora distribucijskog sustava da preliminarne varijabilne koeficijente gubitaka objavi prije 15.12. tekuće godine te u slučaju njihove promjene naprave „update“ do 15.12. tekuće godine.</p> <p>Varijabilni koeficijenti gubitaka su definitivno jedan korak naprijed u poboljšanju metodologije odnosno smanjenju devijacije između 1. i 2. kliringa, ali i dalje ne rješava problem u potpunosti.</p>	RWE Energija d.o.o.	<p>PRIHVAĆENO</p> <p>Iznose koeficijenta gubitaka za svaki pojedinačni mjesec u sljedećoj godini, operator sustava objavljuje na svojim internetskim stranicama najkasnije do 1. prosinca tekuće godine.</p>
	Članak 15.	<p>Ovdje želimo istaknuti da se RWE Energija ne slaže s trenutnim načinom određivanja krivulje Kkpor prema pojedinom opskrbljivaču te smo to u više navrata istaknuli te predložili bolji i pravedniji način određivanja iste. Nadalje, najprecizniji način određivanja vidimo u uvođenju varijabilnih akontacijskih rata koje bi se određivale na temelju krivulja potrošnje po mjesecima kroz godinu za nekoliko unaprijed definiranih regija. Evidentno je da postoji velika devijacija u potrošnji jednog mjernog mjesta u Dalmaciji koje konzumira električnu energiju za grijanje objekta te mjernog mjesta u kontinentalnoj Hrvatskoj koje koristi drugi energent za grijanje istog ukoliko za primjer uzmemo siječanj. Naglašavamo da se varijabilna akontacija može koristiti samo za potrebe planiranja opskrbljivača, ali isto tako da takav način dovodi do velike devijacije između 1. i 2. kliringa koji već</p>	RWE Energija d.o.o.	<p>NIJE PRIHVAĆENO</p> <p>Predstavnik zainteresirane javnosti ne navodi konkretnu primjedbu na trenutni način određivanja krivulje krajnjih kupaca s polugodišnjim očitanjem niti predlaže drugi način određivanja iste.</p> <p>Način određivanja mjesečne novčane obveze (akontacijska rata) utvrđen je Općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom (NN 85/2015), u kojem smislu nisu predmet Pravila NKO.</p> <p>Sukladno Općim uvjetima, za krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem predviđena potrošnja u obračunskom razdoblju određuje se na temelju potrošnje u odgovarajućem prethodnom obračunskom razdoblju, a iznos predviđene mjesečne potrošnje jednak je za svaki mjesec unutar</p>

		sada imamo prisutan prema trenutnoj metodologiji.		obračunskog razdoblja.
	Članak 19.	<p>RWE Energija je nedavno utvrdila da Operator distribucijskog sustava prilikom switchinga dostavlja krive informacije o mjernim mjestima opremljenim intervalnim brojilima te su na taj način utjecali na planiranje opskrbljivača koje je dovelo do većih troškova uravnoteženja. Tražimo od operatora da svakom opskrbljivaču dostavi popis mjernih mjesta koja sudjeluju u izračunu krivulje mjerenih kupaca te isprave grešku koju IT sustav generira.</p> <p>Nadalje, potrebno je spriječiti da se volumen mjernih mjesta s nepotpunom krivuljom prebacuje na karakterističnu skupinu kupaca P2 što je izuzetno bitno te također ima veliki utjecaj na realizaciju odnosno trošak energije uravnoteženja.</p>	RWE Energija d.o.o.	<p>DJELOMIČNO PRIHVAĆENO</p> <p>Mjerila s pohranjivanjem krivulje opterećenja te prikupljanjem podataka putem sustava za prikupljanje mjernih podataka ugrađena su na obračunska mjerna mjesta sukladno zahtjevima Mrežnih pravila elektroenergetskog sustava (NN 36/2006).</p> <p>Kako bi se dodatno naglasilo koja se obračunska mjerna mjesta opremaju intervalnim brojilima u članku 1. stavak 2. Pravila NKO navodi se slijedeće:</p> <p>„Krivulja opterećenja mjeri se intervalnim brojilom kojim se opremaju obračunska mjerna mjesta krajnjih kupaca na srednjem naponu i kupaca na niskom naponu priključne snage veće od 30 kW te obračunska mjerna mjesta proizvođača i kupaca s vlastitom proizvodnjom.“</p> <p>Opskrbljivačima se dostavljaju informacije koja jednoznačno definiraju kategorije obračunskih mjernih mjesta koja se opremaju mjerilima s pohranjivanjem krivulje opterećenja te prikupljanjem podataka putem sustava za prikupljanje mjernih podataka.</p> <p>U slučaju nepotpunih krivulja opterećenja, intervalne vrijednosti koje nedostaju unutar krivulje se procjenjuju, a ako se procjena ne može provesti, u daljnjim izračunima koristi se podatak o potrošnji energije na obračunskom mjernom mjestu i NKO karakteristične skupine P2.</p>