

Na temelju članka 52. stavka 13. Zakona o tržištu električne energije („Narodne novine“, broj 111/21, 83/23), prethodno ishođenog mišljenja Hrvatskog operatora prijenosnog sustava d.d. i prethodno ishođene suglasnosti Hrvatske energetske regulatorne agencije Klase: 391-43/22-01/26; Urbroj: 371-06-24-14, HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. donio je dana 14. lipnja 2024. godine

PRAVILA PRIMJENE NADOMJESNIH KRIVULJA OPTEREĆENJA

I. OPĆE ODREDBE

Članak 1.

- (1) Ovim Pravilima primjene nadomjesnih krivulja opterećenja (u dalnjem tekstu: Pravila) se utvrđuju nadomjesne krivulje opterećenja karakterističnih skupina kupaca, način određivanja dijela ostvarenja opskrbljivača za krajne kupce čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojilom te način određivanja predviđene potrošnje i predviđenih mjesecnih potrošnji za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje, za krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem te objava podataka i informacija.
- (2) Za prvi obračun odstupanja, obračunska mjerna mjesta koja su opremljena intervalnim brojilom u smislu ovih Pravila su obračunska mjerna mjesta kupaca iz kategorije kućanstvo priključne snage veće od 20 kW, svih kupaca iz kategorije poduzetništvo i svih aktivnih kupaca, za koja postoji potvrđena krivulja opterećenja.
- (3) Obračunska mjerna mjesta koja nisu opremljena intervalnim brojilom u skladu sa stavkom 2. ovog članka su, u smislu ovih Pravila, obračunska mjerna mjesta koja nisu opremljena intervalnim brojilom.
- (4) Ova Pravila koriste se za:
 - određivanje krivulje ostvarenog preuzimanja električne energije na obračunskom mjernom mjestu koje nije opremljeno intervalnim brojilom, radi obračuna u prvom obračunu odstupanja određenog Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava,
 - određivanje krivulje gubitaka u distribucijskom sustavu, radi obračuna u prvom obračunu odstupanja određenog Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava,
 - određivanje ostvarenog preuzimanja opskrbljivača u dijelu koji se odnosi na krajne kupce čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojilom, radi obračuna u prvom obračunu odstupanja određenog Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava,
 - određivanje ostvarenja operatora distribucijskog sustava, radi obračuna u prvom obračunu odstupanja određenog Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava,

- određivanje mjesecnog ostvarenja obračunskog mjernog mjesta, radi obračuna u drugom obračunu odstupanja određenog Pravilima o uravnovešenju elektroenergetskog sustava,
- određivanje mjesecnog ostvarenja operatora distribucijskog sustava, radi obračuna u drugom obračunu odstupanja određenog Pravilima o uravnovešenju elektroenergetskog sustava,
- određivanje mjesecnog ostvarenja operatora prijenosnog sustava, radi obračuna u drugom obračunu odstupanja određenog Pravilima o uravnovešenju elektroenergetskog sustava,
- određivanje mjesecnog ostvarenja člana bilančne grupe, radi obračuna u drugom obračunu odstupanja određenog Pravilima o uravnovešenju elektroenergetskog sustava,
- određivanje predviđene potrošnje za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje, za krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem i
- određivanje predviđenih mjesecnih potrošnji za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje, za krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem.

- (5) U okviru drugog obračuna odstupanja, Pravila se primjenjuju za sva obračunska mjerna mjesta korisnika mreže koja su priključena na distribucijski sustav.
- (6) Pravila koriste sintetički i analitički postupak izračuna vrijednosti krivulje ostvarenja opterećenja opskrbljivača krajnjih kupaca, čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojilom i priključena su na distribucijski sustav, a koja prema ovim Pravilima, u promatranom obračunskom razdoblju, predstavlja zbirno preuzimanje električne energije na svim obračunskim mjernim mjestima krajnjih kupaca opskrbljivača, koja nisu opremljena intervalnim brojilom i priključena su na distribucijski sustav.

Članak 2.

Izrazi koji se koriste u ovim Pravilima imaju značenja utvrđena europskom regulativom te zakonima Republike Hrvatske kojima se uređuje energetski sektor, regulacija energetskih djelatnosti, tržište električne energije kao i propisima i općim aktima donesenim na temelju europske regulative i nacionalnih zakona.

II. CILJEVI I NAČELA PRAVILA

Članak 3.

- (1) Ciljevi ovih Pravila su:
 - smanjenje razlike između mjesecnog ostvarenja opskrbljivača, kao i operatora distribucijskog sustava, u prvom i drugom obračunu odstupanja,
 - određivanje predviđenih mjesecnih potrošnji za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje, za krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem,
 - određivanje ostvarenih mjesecnih gubitaka u distribucijskom sustavu i
 - poticanje kupaca iz kategorije kućanstvo da sami očitavaju stanje brojila i redovito mjesечно dostavljaju očitanja (samoočitanje stanja brojila).
- (2) Načela ovih Pravila su:
 - bilanca distribucijskog sustava u prvom i u drugom obračunu odstupanja mora biti zadovoljena,

- mjesечно ostvarenje člana bilančne grupe, u dijelu koji se odnosi na obračunska mjerna mjesta krajnjih kupaca priključenih na distribucijski sustav, u drugom obračunu odstupanja mora biti jednako fakturiranim količinama električne energije krajnjim kupcima na predmetnim obračunskim mjernim mjestima, u predmetnom kalendarskom mjesecu,
- drugim obračunom odstupanja vrednuju se:
 - razlike između fakturiranih količina električne energije krajnjim kupcima u obračunskom razdoblju na koje se obračun odnosi i ostvarenja iz analitičkog postupka iz prvog obračuna odstupanja, za obračunska mjerna mjesta krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem,
 - razlike između fakturiranih količina električne energije krajnjim kupcima u obračunskom razdoblju na koje se obračun odnosi i ostvarenja iz prvog obračuna odstupanja, za obračunska mjerna mjesta krajnjih kupaca s mjesечnim obračunskim razdobljem,
 - ostvareni mjesечni gubici u distribucijskom sustavu i
 - ispravke podataka temeljem kojih su određena ostvarenja u prvom obračunu odstupanja, ukoliko predmetne ispravke prethodno nisu uvažene ispravljanjem prvog obračuna odstupanja.

III. NADOMJESNE KRIVULJE OPTEREĆENJA I KARAKTERISTIČNE SKUPINE KUPACA

Članak 4.

- (1) Pravilima su definirane nadomjesne krivulje opterećenja (u dalnjem tekstu: NKO) za sljedeće karakteristične skupine kupaca s pripadajućom oznakom:
 1. Poduzetništvo P0,
 2. Poduzetništvo – javna rasvjeta JR0 i
 3. Kućanstvo K0.
- (2) Za svaku karakterističnu skupinu kupaca, za jednu kalendarsku godinu, NKO se normira na godišnju potrošnju obračunskog mjernog mesta u iznosu od 1000 kWh.

Članak 5.

- (1) Obračunska mjerna mjesta koja nisu opremljena intervalnim brojilom, razvrstavaju se u karakteristične skupine kupaca, prema sljedećim načelima:
 1. Obračunskim mjernim mjestima kupaca iz kategorije kućanstvo, pridjeljuje se NKO karakteristične skupine kupaca K0,
 2. Obračunskim mjernim mjestima kupaca iz kategorije poduzetništvo, osim za tarifni model Žuti (javna rasvjeta), pridjeljuje se NKO karakteristične skupine kupaca P0 i
 3. Obračunskim mjernim mjestima kupaca iz kategorije poduzetništvo, tarifni model Žuti (javna rasvjeta), pridjeljuje se NKO karakteristične skupine kupaca JR0.
- (2) Operator distribucijskog sustava dostavlja opskrbljivaču podatak o pridijeljenoj NKO karakteristične skupine kupaca, za svako obračunsko mjerno mjesto za koje je opskrbljivač s krajnjim kupcem sklopio ugovor o opskrbi električnom energijom, a u sklopu dostave, odnosno osiguranja dostupnosti mjernih podataka.

Članak 6.

- (1) Prema ovim Pravilima usvojene NKO obuhvaćaju vremensko razdoblje jedne kalendarske godine (365/366 dana).
- (2) Kalendarska godina podijeljena je u 3 vremenska razdoblja:
 1. Zimsko: od 1. studenoga do 20. ožujka,
 2. Ljetno: od 15. svibnja do 14. rujna,
 3. Prijelazno: od 21. ožujka do 14. svibnja i od 15. rujna do 31. listopada.
- (3) Za svako vremensko razdoblje utvrđeni su karakteristični dani:
 1. Radni dan,
 2. Subota i
 3. Nedjelja, praznik ili blagdan.
- (4) U danu u kojem dolazi do promjene računanja vremena, 15-minutne karakteristične vrijednosti koje pripadaju vremenskom intervalu 02:00 do 03:00 se:
 - kod prelaska na srednjoeuropsko ljetno vrijeme ne razmatraju, pa dan prelaska ima samo 92 karakteristične vrijednosti 15-minutnih srednjih snaga, a
 - kod prelaska na srednjoeuropsko zimsko vrijeme koriste dva puta slijedno, pa dan prelaska ima 100 karakterističnih vrijednosti 15-minutnih srednjih snaga tijekom dana.
- (5) Blagdanima i praznicima, neovisno padnu li na radni ili neradni dan, pridjeljuje se dnevna krivulja opterećenja koja odgovara nedjelji tog vremenskog razdoblja, a kada 24. i 31. prosinca ne padnu u nedjelju, njima se pridjeljuje dnevna krivulja opterećenja subote zimskog vremenskog razdoblja.

Članak 7.

- (1) Normirane vrijednosti NKO za svaku karakterističnu skupinu kupaca NKO KSK za sljedeću godinu objavljuje operator distribucijskog sustava na svojim internetskim stranicama, najkasnije do 15. prosinca tekuće godine.
- (2) Za karakterističnu skupinu kupaca K0 koriste se dinamizirane vrijednosti NKO koje se dobiju množenjem normiranih vrijednosti NKO s funkcijom dinamiziranja, koja odražava sezonski karakter potrošnje kupaca iz kategorije kućanstvo u kalendarskoj godini.
- (3) Izraz za funkciju dinamiziranja za sljedeću godinu, karakteristične skupine kupaca K0, operator distribucijskog sustava objavljuje na svojim internetskim stranicama, najkasnije do 15. prosinca tekuće godine.

IV. IZRAČUN KRIVULJE OSTVARENJA OPTEREĆENJA OPSKRBLJIVAČA KRAJNJIH KUPACA ČIJA OBRAČUNSKA MJERNA MJESTA NISU OPREMLJENA INTERVALNIM BROJILOM RADI OBRAČUNA U PRVOM OBRAČUNU ODSTUPANJA

Članak 8.

- (1) Za sve izračune vrijednosti krivulja u ovim Pravilima, koji se provode radi obračuna u prvom obračunu odstupanja, koristi se interval od 15 minuta.
- (2) Za izračun ostvarenog preuzimanja opskrbljivača u dijelu koji se odnosi na krajnje kupce čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojilom i ostvarenja operatora distribucijskog sustava, koristi se obračunski interval u skladu s člankom 29. stavkom 2. Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.

- (3) Vrijednosti krivulja opterećenja koje se u ovim Pravilima utvrđuju izračunom, izražavaju se u kW, kWh/h ili kWh.

Članak 9.

- (1) Vrijednosti krivulje opterećenja distribucijskog sustava računaju se iz:

$$P_{ds-o}(t) = \sum P_{psm-dsm}(t) + \sum P_{ppds}(t) + \sum P_{pddm}(t)$$

gdje su:

- $\sum P_{psm-dsm}(t)$ zbroj izmjerениh vrijednosti snage na svim mjestima preuzimanja električne energije iz prijenosnog sustava, po intervalima (za vrijednosti snage kod kojih električna energija ulazi u distribucijski sustav koristi se pozitivni predznak, a kod kojih električna energija izlazi iz distribucijskog sustava koristi se negativni predznak),
- $\sum P_{ppds}(t)$ zbroj izmjereni vrijednosti snage na svim obračunskim mjernim mjestima na kojima postoji mogućnost preuzimanja električne energije priključenih na distribucijski sustav, po intervalima (električna energija predana u distribucijski sustav) i
- $\sum P_{pddm}(t)$ zbroj izmjereni vrijednosti snage na svim mjestima preuzimanja električne energije iz susjednih distribucijskih sustava, po intervalima (za vrijednosti snage kod kojih električna energija ulazi iz susjednog distribucijskog sustava koristi se pozitivni predznak, a kod kojih električna energija izlazi u susjedni distribucijski sustav koristi se negativni predznak).

- (2) Operator distribucijskog sustava na svojim internetskim stranicama objavljuje vrijednosti krivulje opterećenja distribucijskog sustava, najkasnije do roka iz članka 35. stavka 9. Pravila o uravnoveženju elektroenergetskog sustava.

Članak 10.

- (1) U ovim Pravilima koristi se načelo linearne ovisnosti između gubitaka i opterećenja distribucijskog sustava.
- (2) Mjesečni koeficijent gubitaka k_{gub-m} za kalendarski mjesec „m“ iskazuje se u postocima (%) i zaokružuje se na dva decimalna mesta, a računa se iz:

$$k_{gub-m} = \frac{E_{ds-o} - E_{ds-f}}{E_{ds-o}} * 100[%]$$

gdje su:

E_{ds-o} ulazna energija u distribucijski sustav za kalendarski mjesec za prethodne četiri godine i

E_{ds-f} ukupno obračunata energija za kalendarski mjesec za prethodne četiri godine.

- (3) Za potrebe objave plana svih mjesecnih koeficijenata gubitaka, u prosincu tekuće godine za sljedeću godinu, potrebno je prvo za studeni i prosinac tekuće godine procijeniti ulaznu energiju u distribucijski sustav i ukupno obračunatu energiju.
- (4) Ulazna energija u distribucijski sustav za mjesec studeni i prosinac tekuće godine procjenjuje se množenjem ulazne energije u distribucijski sustav u mjesecima studenom i prosincu prošle godine s omjerom ukupne ulazne energije u distribucijski sustav u prvih 10 mjeseci tekuće i prošle godine.

- (5) Iznose mjesecnih koeficijenata gubitaka za svaki pojedinačni mjesec u sljedećoj godini operator distribucijskog sustava objavljuje na svojim internetskim stranicama najkasnije do 1. prosinca tekuće godine.
- (6) Mjesecni koeficijent gubitaka iz stavka 5. ovog članaka ne može biti manji od 4,30 (%).
- (7) Vrijednosti krivulje gubitaka u distribucijskom sustavu po intervalima obračunskog razdoblja računaju se iz:

$$P_{gds-o}(t) = P_{ds-o}(t) \times \frac{k_{gub-m}}{100}$$

Članak 11.

- (1) Preostala krivulja opterećenja distribucijskog sustava $P_{pkods-o}(t)$ računa se iz:

$$P_{pkods-o}(t) = P_{ds-o}(t) - P_{gds-o}(t) - \sum P_{kupacmjs-o}(t)$$

gdje je:

$\sum P_{kupacmjs-o}(t)$ zbroj vrijednosti potvrđene krivulje opterećenja svih krajnjih kupaca čija su obračunska mjerna mjesta opremljena intervalnim brojilom, po intervalima.

- (2) Operator distribucijskog sustava u roku iz članka 9. stavka 2. ovih Pravila, na svojim internetskim stranicama objavljuje:
 - vrijednosti krivulje gubitaka u distribucijskom sustavu, po intervalima,
 - zbroj vrijednosti potvrđene krivulje opterećenja svih krajnjih kupaca čija su obračunska mjerna mjesta opremljena intervalnim brojilom, po intervalima i
 - vrijednosti preostale krivulje opterećenja distribucijskog sustava, po intervalima.

Članak 12.

- (1) Za obračunska mjerna mjesta krajnjih kupaca s mjesечnim obračunskim razdobljem, obračunski podatak mjesecne potrošnje obračunskog mjernog mjesta ($M_{OMM(i,j)}^I$) u smislu ovih Pravila je vrijednost temeljem koje se izrađuje mjesecni obračun u skladu s člankom 69. Pravilnika o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom.
- (2) Za obračunska mjerna mjesta krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem, obračunski podatak mjesecne potrošnje obračunskog mjernog mjesta ($M_{OMM(i,j)}^I$) izračunava se u analitičkom postupku kako je uređeno člankom 16. stavkom 3. ovih Pravila.
- (3) Ako na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca koje nije opremljeno intervalnim brojilom, u pojedinim obračunskim intervalima djelomično ili u cijelosti nije ostvarena isporuka električne energije (primjerice uslijed privremene obustave isporuke električne energije, priključenja novog krajnjeg kupca, odjave obračunskog mjernog mjesta, više sile), obračunski podatak mjesecne potrošnje obračunskog mjernog mjesta iz stavaka 1. i 2. ovog članka odnosi se na cjelokupno obračunsko razdoblje.
- (4) Obračunski podaci mjesecnih potrošnji obračunskih mjernih mjesta računaju se nakon završetka svakog obračunskog razdoblja prvog obračuna odstupanja.

Članak 13.

- (1) U slučaju promjene opskrbljivača unutar obračunskog razdoblja, obračunsko mjerno mjesto koje nije opremljeno intervalnim brojilom bilančno se pridjeljuje starom opskrbljivaču.
- (2) U slučaju neplaniranog izlaska opskrbljivača sa tržista, obračunsko mjerno mjesto koje nije opremljeno intervalnim brojilom bilančno se pridjeljuje novom opskrbljivaču s prvim danom koji slijedi nakon dana izlaska opskrbljivača s tržista.
- (3) Dan početka primjene svih promjena na obračunskom mjernom mjestu koje je priključeno na distribucijski sustav (promjena kategorije korisnika mreže, ugradnja intervalnog brojila, samoočitanje stanja brojila, itd.), u smislu ovih Pravila je prvi dan u sljedećem mjesecu, izuzev u slučaju iz stavka 2. ovog članka.

Članak 14.

- (1) Krivulu ostvarenog preuzimanja električne energije na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca s mjesечnim obračunskim razdobljem, koje nije opremljeno intervalnim brojilom, predstavlja sintetičkim postupkom izračunato ostvarenje preuzimanja električne energije na obračunskom mjernom mjestu, tijekom intervala promatranog obračunskog razdoblja.
- (2) Vrijednosti krivulje ostvarenog preuzimanja električne energije na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca s mjesечnim obračunskim razdobljem, koje nije opremljeno intervalnim brojilom ($P_{OMM(i,j)}(t)$), u svakom intervalu obračunskog razdoblja, računaju se koristeći normirane vrijednosti NKO karakteristične skupine kupaca u koju je predmetno obračunsko mjerno mjesto razvrstano, iz:

$$P_{OMM(i,j)}(t) = NKO_{KSK}(t) \times \frac{M_{OMM(i,j)}^I}{W_{NKO KSK-m}} \quad i = 1, \dots, N_{OMM-OPSK(j)} \quad j = 1, \dots, N_{OPSK}$$

gdje su:

$NKO_{KSK}(t)$ NKO karakteristične skupine kupaca u koju je obračunsko mjerno mjesto razvrstano,

$W_{NKO KSK-m}$ mjesечna potrošnja NKO karakteristične skupine kupaca u predmetnom obračunskom razdoblju, koja se izračunava kao zbroj svih 15-minutnih normiranih vrijednosti koje tvore NKO karakteristične skupine kupaca u predmetnom kalendarskom mjesecu, podijeljen s 4, a izražava se u kWh,

$M_{OMM(i,j)}^I$ obračunski podatak mjesечne potrošnje obračunskog mjernog mesta iz članka 12. stavka 1. ovih Pravila, a izražava se u kWh,

N_{OPSK} ukupan broj opskrbljivača na tržistu električne energije u predmetnom obračunskom razdoblju i

$N_{OMM-OPSK(j)}$ ukupan broj obračunskih mjernih mesta koja nisu opremljena intervalnim brojilom krajnjih kupaca koje opskrbljuje opskrbljivač „OPSK(j)“.

Članak 15.

- (1) Krivulja ostvarenja opterećenja karakteristične skupine kupaca u smislu ovih Pravila predstavlja ostvarenje preuzimanja električne energije na svim obračunskim mjernim mjestima krajnjih kupaca s mjesечnim obračunskim razdobljem, koji su razvrstani u predmetnu karakterističnu skupinu kupaca, tijekom intervala promatranog obračunskog razdoblja.
- (2) Vrijednosti krivulje ostvarenja opterećenja karakteristične skupine kupaca, iskazuju se za sve intervale promatranog obračunskog razdoblja, a računaju se iz:

$$P_{KSK-o}(t) = \sum_{OMM \in KSK} P_{OMM(i,j)}(t) \quad KSK = P0, JR0, K0$$

U smislu ovih Pravila vrijednosti krivulje ostvarenja opterećenja karakteristične skupine kupaca K0 ($P_{K0\ mor-o}(t)$) izračunavaju se samo u dijelu koji se odnosi na obračunska mjerna mjesta krajnjih kupaca s mjesечnim obračunskim razdobljem razvrstanih u karakterističnu skupinu kupaca K0.

Članak 16.

- (1) Krivulu ostvarenog preuzimanja električne energije na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem u smislu ovih Pravila predstavlja, analitičkim postupkom izračunato, ostvarenje preuzimanja električne energije na predmetnom obračunskom mjernom mjestu, tijekom intervala promatranog obračunskog razdoblja.
- (2) Vrijednosti krivulje ostvarenog preuzimanja električne energije na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem, u svakom intervalu obračunskog razdoblja, računaju se iz krivulje ostvarenja opterećenja krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem:

$$P_{OMM(i,j)}(t) = P_{OMM-POR-o}(t) \times \frac{WA_{OMM(i,j)-m}}{WA_{OMM-m}} \quad i = 1, \dots, N_{OMM-OPSK(j)} \quad j = 1, \dots, N_{OPSK}$$

$$P_{OMM-POR-o}(t) = P_{pkods-o}(t) - (P_{P0-o}(t) + P_{JR0-o}(t) + P_{K0\ mor-o}(t))$$

$$WA_{OMM-m} = \sum_{j=1}^{N_{OPSK}} \sum_{i=1}^{N_{OMM-OPSK(j)}} WA_{OMM(i,j)-m}$$

gdje su:

- $P_{P0-o}(t)$ krivulja ostvarenja opterećenja karakteristične skupine kupaca P0,
- $P_{JR0-o}(t)$ krivulja ostvarenja opterećenja karakteristične skupine kupaca JR0,
- $P_{K0\ mor-o}(t)$ krivulja ostvarenja opterećenja karakteristične skupine kupaca K0 u dijelu koji se odnosi na obračunska mjerna mjesta krajnjih kupaca s mjesечnim obračunskim razdobljem razvrstanih u karakterističnu skupinu kupaca K0,
- $P_{OMM-POR-o}(t)$ krivulja ostvarenja opterećenja krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem, čije vrijednosti u pojedinim intervalima promatranog obračunskog razdoblja odgovaraju izračunatom ukupnom ostvarenju preuzimanja električne energije na obračunskim mjernim mjestima svih krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem,
- $WA_{OMM(i,j)-m}$ predviđena mjesечna potrošnja na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem u predmetnom obračunskom razdoblju iz članka 34. stavka 2. ovih Pravila, a izražava se u kWh i
- WA_{OMM-m} ukupno predviđena mjesечna potrošnja na obračunskim mjernim mjestima svih krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem u predmetnom obračunskom razdoblju, a izražava se u kWh.

- (3) Obračunski podatak mjesечne potrošnje obračunskog mjernog mesta krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem, u predmetnom obračunskom razdoblju računa se iz:

$$M_{OMM(i,j)}^I = \sum_t P_{OMM(i,j)}(t) \quad i = 1, \dots, N_{OMM-OPSK(j)} \quad j = 1, \dots, N_{OPSK}$$

gdje je $P_{OMM(i,j)}(t)$ krivulja ostvarenog preuzimanja električne energije na obračunskom mjernom mjestu krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem iz stavka 2. ovog članka, a izražava se u kWh.

Članak 17.

- (1) Krivulja ostvarenja opterećenja opskrbljivača krajnjih kupaca čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojilom, iskazana po intervalima obračunskog razdoblja, je zbroj svih krivulja ostvarenog preuzimanja električne energije na obračunskim mjernim mjestima krajnjih kupaca koje opskrbuje predmetni opskrbljivač koja nisu opremljena intervalnim brojilom.
- (2) Vrijednosti krivulje ostvarenja opterećenja opskrbljivača krajnjih kupaca čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojilom, u svakom intervalu obračunskog razdoblja, predstavljaju zbirno preuzimanje električne energije svih krajnjih kupaca opskrbljivača na obračunskim mjernim mjestima koja nisu opremljena intervalnim brojilom.
- (3) Vrijednosti krivulje ostvarenja opterećenja opskrbljivača krajnjih kupaca čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojilom, u svakom intervalu obračunskog razdoblja računaju se iz:

$$P_{OPSK(j)-bms-o}(t) = \sum_{i=1}^{N_{OMM-OPSK(j)}} P_{OMM(i,j)}(t) \quad j = 1, \dots, N_{OPSK}$$

Članak 18.

- (1) Operator distribucijskog sustava najkasnije do šesnaestog (16.) dana u mjesecu koji prethodi obračunskom razdoblju prvog obračuna odstupanja, na svojim internetskim stranicama objavljuje vrijednost ukupno predviđene mjesecne potrošnje na obračunskim mjernim mjestima svih krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem (WA_{OMM-m}) iz članka 16. stavka 2. ovih Pravila. Vrijednost ukupno predviđene mjesecne potrošnje na obračunskim mjernim mjestima svih krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem izražava se u kWh bez decimalnih mesta.
- (2) Operator distribucijskog sustava u roku iz članka 9. stavka 2. ovih Pravila, na svojim internetskim stranicama objavljuje:
 - vrijednosti krivulja ostvarenja opterećenja karakterističnih skupina kupaca, po intervalima predmetnog obračunskog razdoblja i
 - vrijednosti krivulje ostvarenja opterećenja krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem, po intervalima predmetnog obračunskog razdoblja.

V. IZRAČUN OSTVARENOG PREUZIMANJA OPSKRBLJIVAČA U DIJELU KOJI SE ODNOŠI NA KRAJNJE KUPCE ČIJA OBRAČUNSKA MJERNA MJESTA NISU OPREMLJENA INTERVALNIM BROJILOM RADI OBRAČUNA U PRVOM OBRAČUNU ODSTUPANJA

Članak 19.

- (1) Ostvareno preuzimanje opskrbljivača iz Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava („ $E_{nko,i}$ ”), u dijelu koji se odnosi na krajnje kupce čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojilom računa se za svako pojedino obračunsko razdoblje, temeljem krivulje ostvarenja opterećenja opskrbljivača krajnjih kupaca čija obračunska mjerna mjesta nisu opremljena intervalnim brojilom iz članka 17. stavka 3. i odredbe članka 8. stavka 2. ovih Pravila.

- (2) Vrijednosti ostvarenog preuzimanja opskrbljivača, po obračunskim intervalima obračunskog razdoblja, odgovaraju izračunatom ostvarenju preuzimanja svih krajnjih kupaca opskrbljivača na obračunskim mjernim mjestima koja nisu opremljena intervalnim brojilom, a iskazuju se u kWh/h.

Članak 20.

- (1) Operator distribucijskog sustava dostavlja ili osigurava dostupnost svakom opskrbljivaču pripadajuće krivulje iz članka 17. stavka 3. te članka 19. stavka 1., u roku iz članka 9. stavka 2. ovih Pravila.
- (2) Za svakog opskrbljivača se određuje i ostvareno preuzimanje opskrbljivača u dijelu koji se odnosi na krajne kupce čija su obračunska mjerna mjesta opremljena intervalnim brojilom, sukladno Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.
- (3) Za svakog opskrbljivača se određuje i ostvarena predaja opskrbljivača koja se odnosi na aktivne kupce, sukladno Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.
- (4) Operator distribucijskog sustava dostavlja ili osigurava dostupnost svakom opskrbljivaču pripadajuće krivulje iz stavaka 2. i 3. ovog članka u roku iz članka 9. stavka 2. ovih Pravila.

VI. IZRAČUN OSTVARENJA OPERATORA DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA RADI OBRAČUNA U PRVOM OBRAČUNU ODSTUPANJA

Članak 21.

- (1) Ostvarenje operatora distribucijskog sustava, iz Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava, računa se za svako pojedino obračunsko razdoblje temeljem krivulje gubitaka u distribucijskom sustavu iz članka 10. stavka 7. ovih Pravila i odredbi članka 8. stavka 2. i članka 36. ovih Pravila.
- (2) Vrijednosti krivulje ostvarenja operatora distribucijskog sustava, po obračunskim intervalima obračunskog razdoblja, odgovaraju izračunatom ostvarenju gubitaka u distribucijskom sustavu, negativnog su predznaka i iskazuju se u kWh.

VII. IZRAČUN PRELIMINARNIH PODATAKA U PRVOM OBRAČUNU ODSTUPANJA

Članak 22.

- (1) Izračun preliminarnih podataka u prvom obračunu odstupanja provodi se za razdoblja od 1. do 15. dana te od 16. do zadnjeg dana u tekućem kalendarskom mjesecu u skladu s Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.
- (2) Način izračuna preliminarnih podataka istovjetan je izračunu ostvarenja u prvom obračunu odstupanja kako je definirano ovim Pravilima, osim u dijelu koji se odnosi na mjesecnu potrošnju obračunskih mjernih mesta krajnjih kupaca s mjesecnim obračunskim razdobljem koja nisu opremljena intervalnim brojilom.
- (3) Mjesecna potrošnja iz stavka 2. ovog članka odnosi se na mjesec koji prethodi razdobljima iz stavka 1. ovog članka.
- (4) Svi podaci koji se koriste u izračunu preliminarnih podataka iz stavka 1. ovog članka nisu potvrđeni i nisu validirani.

VIII. IZRAČUN MJESEČNOG OSTVARENJA RADI OBRAČUNA U DRUGOM OBRAČUNU ODSTUPANJA

Članak 23.

- (1) Za sve izračune vrijednosti u ovim Pravilima, koji se provode radi obračuna u drugom obračunu odstupanja, koristi se obračunski interval i obračunsko razdoblje sukladno članku 34. stavku 1. Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava.
- (2) Vrijednosti mjeseca ostvarenja obračunskog mjernog mjesta, te mjeseca ostvarenja članova bilančnih grupa, koje se u ovim Pravilima utvrđuju izračunom, izražavaju se u kWh.

Članak 24.

- (1) Mjesečno ostvarenje obračunskog mjernog mjesta opremljenog intervalnim brojilom, priključenog na distribucijski sustav, u dijelu koji se odnosi na predaju električne energije u distribucijski sustav, u jednom obračunskom intervalu obračunskog razdoblja, odgovara predanoj električnoj energiji u distribucijski sustav temeljem koje se za predmetni obračunski interval izrađuje mjeseci obračun i račun za električnu energiju predanu u distribucijski sustav na obračunskom mjernom mjestu korisnika mreže koji je priključen na distribucijski sustav, a koristi se s pozitivnim predznakom.
- (2) Mjesečno ostvarenje obračunskog mjernog mjesta opremljenog intervalnim brojilom, priključenog na distribucijski sustav, u dijelu koji se odnosi na preuzimanje električne energije iz distribucijskog sustava, u jednom obračunskom intervalu obračunskog razdoblja, odgovara preuzetoj električnoj energiji iz distribucijskog sustava temeljem koje se za predmetni obračunski interval izrađuje mjeseci obračun i račun u skladu s člankom 69. Pravilnika o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, a koristi se s negativnim predznakom.
- (3) Mjesečno ostvarenje obračunskog mjernog mjesta opremljenog intervalnim brojilom, priključenog na distribucijski sustav ($M_{OMM(i,j)}^{II}$), u jednom obračunskom intervalu obračunskog razdoblja, odgovara zbroju mjeseca ostvarenja obračunskog mjernog mjesta iz stavka 1. ovog članka i mjeseca ostvarenja obračunskog mjernog mjesta iz stavka 2. ovog članka.

Članak 25.

- (1) Mjesečno ostvarenje obračunskog mjernog mjesta krajnjeg kupca s mjesecnim obračunskim razdobljem, koje nije opremljeno intervalnim brojilom i priključeno je na distribucijski sustav ($M_{OMM(i,j)}^{II}$), u jednom obračunskom intervalu obračunskog razdoblja, odgovara potrošnji temeljem koje se za predmetni obračunski interval izrađuje mjeseci obračun i račun u skladu s člankom 69. Pravilnika o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom.
- (2) Mjesečno ostvarenje iz stavka 1. ovog članka koristi se s negativnim predznakom.

Članak 26.

- (1) Mjesečno ostvarenje obračunskog mjernog mjesta krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem, koje nije opremljeno intervalnim brojilom i priključeno je na distribucijski sustav ($M_{OMM(i,j)}^{II}$), u jednom obračunskom intervalu obračunskog razdoblja:
 - za prvi pet mjeseci polugodišnjeg obračunskog razdoblja odgovara predviđenoj mjesecnoj potrošnji u skladu s člankom 67. Pravilnika o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom i člankom 34. stavkom 2. ovih Pravila, temeljem koje se za predmetni obračunski interval određuje iznos mjesecne novčane obveze krajnjeg kupca i

- za šesti mjesec polugodišnjeg obračunskog razdoblja odgovara vrijednosti („obračunatoj potrošnji“) u skladu s člankom 71. Pravilnika o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, temeljem kojeg se radi polugodišnji obračun potrošnje električne energije.

(2) Mjesečno ostvarenje iz stavka 1. ovog članka koristi se s negativnim predznakom.

Članak 27.

- (1) Mjesečno ostvarenje člana bilančne grupe, u dijelu koji se odnosi na obračunska mjerna mjesta koja mu bilančno pripadaju i priključena su na distribucijski sustav, u obračunskom intervalu drugog obračuna odstupanja, odgovara zbroju mjesecnih ostvarenja svih obračunskih mjernih mjesta priključenih na distribucijski sustav koja bilančno pripadaju predmetnom članu bilančne grupe.
- (2) Vrijednost mjesecnog ostvarenja člana bilančne grupe ($\check{C}BG(j)$) u obračunskom intervalu drugog obračuna odstupanja računa se iz:

$$W_{ostvarenje \check{C}BG(j)}^{II} = \sum_{i=1}^{N_{OMM-\check{C}BG(j)}} M_{OMM(i,j)}^{II} \quad j = 1, \dots, N_{\check{C}BG}$$

gdje je:

- $M_{OMM(i,j)}^{II}$ mjesечно ostvarenje obračunskog mjernog mjesta iz članka 24., 25. i 26. ovih Pravila,
- $N_{\check{C}BG}$ broj članova bilančnih grupa na tržištu električne energije u Republici Hrvatskoj
- $N_{OMM-\check{C}BG(j)}$ broj OMM priključenih na distribucijski sustav koja bilančno pripadaju članu bilančne grupe $\check{C}BG(j)$.

Članak 28.

- (1) Mjesečno ostvarenje operatora distribucijskog sustava u obračunskom intervalu drugog obračuna odstupanja, odgovara zbroju mjesecnog preuzimanja električne energije u distribucijski sustav iz prijenosnog sustava, mjesecnog preuzimanja električne energije u distribucijski sustav iz susjednih distribucijskih sustava i ukupnog mjesecnog ostvarenja svih članova bilančnih grupa u dijelu koji se odnosi na obračunska mjerna mjesta koja im bilančno pripadaju i priključena su na distribucijski sustav, a koristi se s negativnim predznakom.
- (2) Vrijednost mjesecnog ostvarenja operatora distribucijskog sustava, u obračunskom intervalu drugog obračuna odstupanja, računa se iz:

$$W_{ostvarenje ODS}^{II} = - \left(W_{psm-dsm}^{II} + W_{pddm}^{II} + \sum_{j=1}^{N_{\check{C}BG}} W_{ostvarenje \check{C}BG(j)}^{II} \right)$$

gdje je:

- $W_{psm-dsm}^{II}$ mjesечно preuzimanje na svim mjestima preuzimanja električne energije iz prijenosnog sustava, koje se izračunava iz izmjerene, obrađene i potvrđene krivulje opterećenja $\sum P_{psm-dsm}(t)$ iz članka 9. stavka 1. ovih Pravila, a koja sadrži i ispravljene mjerne podatke u predmetnom obračunskom razdoblju koji nisu vrednovani ispravljanjem prvog obračuna odstupanja. Izračunava se kao zbroj svih 15-minutnih vrijednosti unutar krivulje koja pripada jednom obračunskom intervalu, podijeljen s 4, a izražava se u kWh,

W_{pddm}^{II} mjesечно preuzimanje na svim mjestima preuzimanja električne energije iz susjednih distribucijskih sustava, koje se izračunava iz izmjerene, obrađene i potvrđene krivulje opterećenja $\sum P_{pddm}(t)$ iz članka 9. stavka 1. ovih Pravila. Izračunava se kao zbroj svih 15-minutnih vrijednosti unutar krivulje koja pripada jednom obračunskom intervalu, podijeljen s 4, a izražava se u kWh i

$W_{ostvarenje \check{C}BG(j)}^{II}$ mjesечно ostvarenje člana bilančne grupe ($\check{C}BG(j)$) iz članka 27. stavka 2. ovih Pravila, a izražava se u kWh.

- (3) Operator distribucijskog sustava najkasnije do roka iz članka 40. stavka 5. Pravila o uravnoteženju elektroenergetskog sustava u godini koja slijedi nakon obračunskog razdoblja na koje se drugi obračun odstupanja odnosi, objavljuje na svojim internetskim stranicama vrijednosti:
- mjesecnih ostvarenja operatora distribucijskog sustava u svim obračunskim intervalima drugog obračuna odstupanja izraženih u kWh, te kao postotne (%) vrijednosti u odnosu na energiju koja ulazi u distribucijski sustav zaokruženo na dva decimalna mjesta i
 - ukupnih godišnjih gubitaka u distribucijskom sustavu u obračunskom razdoblju drugog obračuna odstupanja izraženih u kWh, te kao postotna (%) vrijednost u odnosu na energiju koja ulazi u distribucijski sustav zaokruženo na dva decimalna mjesta.
- (4) Vrijednost ukupnih godišnjih gubitaka u distribucijskom sustavu u obračunskom razdoblju drugog obračuna odstupanja, odgovara negativnoj vrijednosti zbroja mjesecnih ostvarenja operatora distribucijskog sustava iz svih obračunskih intervala:

$$-\left(\sum_1^{12} W_{ostvarenje ODS}^{II} \right)$$

Članak 29.

Mjesечно ostvarenje operatora prijenosnog sustava u obračunskom intervalu drugog obračuna odstupanja ($W_{ostvarenje OPS}^{II}$), računa se kao zbroj vrijednosti krivulje ostvarenja operatora prijenosnog sustava u skladu s Pravilima o uravnoteženju elektroenergetskog sustava, a koja sadrži i ispravljene mjerne podatke u predmetnom obračunskom razdoblju koji nisu vrednovani ispravljanjem prvog obračuna odstupanja.

IX. ODREĐIVANJE PREDVIĐENE POTROŠNJE KRAJNJIH KUPACA ZA BUDUĆE POLUGODIŠNJE OBRAČUNSKO RAZDOBLJE

Članak 30.

- (1) Za krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem predviđenu potrošnju za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje određuje operator distribucijskog sustava, u tekućem polugodišnjem obračunskom razdoblju.
- (2) Predviđena potrošnja za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje iz stavka 1. ovog članka odgovara prosječnoj dnevnoj potrošnji u prethodnom polugodišnjem obračunskom razdoblju koje neposredno prethodi tekućem polugodišnjem razdoblju, pomnoženoj s brojem dana u budućem polugodišnjem obračunskom razdoblju.

Članak 31.

- (1) Za krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem za kojeg ne postoje podaci iz prethodnih obračunskih razdoblja, predviđena potrošnja za buduće polugodišnje razdoblje određuje se temeljem prosječne godišnje potrošnje svih kućanstava u tarifnom modelu kojem krajnji kupac s polugodišnjim obračunskim razdobljem pripada.
- (2) Primjenom koeficijenata udjela mjesecne potrošnje iz članka 32. stavka 3. ovih Pravila, modela iz članka 32. stavka 2. ovih Pravila u koji će krajnji kupac iz stavka 1. ovog članka biti razvrstan, utvrđuju se predviđene mjesecne potrošnje i raspodjela prosječne godišnje potrošnje iz stavka 1. ovog članka po mjesecima kalendarske godine.
- (3) Predviđena potrošnja za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje iz stavka 1. ovog članka odgovara zbroju predviđenih mjesecnih potrošnji iz stavka 2. ovog članka u kalendarskim mjesecima koji pripadaju budućem polugodišnjem obračunskom razdoblju.

X. ODREĐIVANJE PREDVIĐENIH MJESEČNIH POTROŠNJI KRAJNJIH KUPACA S POLUGODIŠNJIM OBRAČUNSKIM RAZDOBLJEM

Članak 32.

- (1) Ovim Pravilima obračunska mjerna mjesta priključena na distribucijski sustav se dijele u tri (3) regije: Kontinentalna (K), Dalmacija i Primorje (P) i Lika i Gorski kotar (G).
- (2) Za svaku regiju iz stavka 1. ovog članka, definirani su sljedeći modeli (M) razdjele potrošnje po kalendarskim mjesecima:
 - Opći modeli: MO_K (za kontinentalnu regiju), MO_P (za Dalmaciju i Primorje), MO_G (za Liku i Gorski kotar),
 - Sezonski modeli: MS_K (za kontinentalnu regiju), MS_P (za Dalmaciju i Primorje), MS_G (za Liku i Gorski kotar) i
 - Linearni modeli: ML_K (za kontinentalnu regiju), ML_P (za Dalmaciju i Primorje), ML_G (za Liku i Gorski kotar).
- (3) Svaki model opisan je s dvanaest koeficijenata udjela mjesecne potrošnje (k_{M-m}) čiji je zbroj jednak 100%, a koji odgovaraju udjelu potrošnje kalendarskog mjeseca („m“) u ukupnoj godišnjoj potrošnji:

$$\sum_{m=1}^{12} k_{M-m} = 100\%, \quad M = MO_K, MO_P, MO_G, MS_K, MS_P, MS_G, ML_K, ML_P, ML_G$$

- (4) Za sve modele, koeficijente udjela mjesecne potrošnje iz stavka 3. ovog članka za svaki pojedinačni mjesec u sljedećoj godini, objavljuje operator distribucijskog sustava na svojim internetskim stranicama, najkasnije do 15. prosinca tekuće godine.

Članak 33.

- (1) Obračunska mjerna mjesta krajnjih kupaca s polugodišnjim obračunskim razdobljem razvrstavaju se u modele Opći iz članka 32. stavka 2. ovih Pravila prema regiji kojoj geografski pripadaju.
- (2) Krajnji kupac s polugodišnjim obračunskim razdobljem može u tekućem polugodišnjem obračunskom razdoblju putem svog opskrbljivača zatražiti razvrstavanje u model Linearni iz članka 32. stavka 2. ovih Pravila, ako je njegova potrošnja iz članka 71. Pravilnika o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom koja se odnosi na prethodno polugodišnje obračunsko razdoblje bila manja ili jednaka 600 kWh.

- (3) Početak primjene modela Linearni iz stavka 2. ovog članka je prvi dan u budućem polugodišnjem obračunskom razdoblju.
- (4) Iznimno od stavka 2. ovog članka, razvrstavanje u model Linearni iz članka 32. stavka 2. ovih Pravila putem svog opskrbljivača od operatora distribucijskog sustava može zatražiti i krajnji kupac s polugodišnjim obračunskim razdobljem, za kojeg ne postoje podaci iz prethodnih obračunskih razdoblja, za kojeg je određena predviđena potrošnja za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje iz članka 31. ovih Pravila manja ili jednaka 600 kWh.
- (5) Krajnji kupac s polugodišnjim obračunskim razdobljem razvrstan u model Linearni iz članka 32. stavka 2., se u tekućem polugodišnjem obračunskom razdoblju razvrstava u model Opći prema regiji kojoj geografski pripada ukoliko je, temeljem obračuna potrošnje električne energije iz članka 71. Pravilnika o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, njegova potrošnja u prethodnom polugodišnjem obračunskom razdoblju bila veća od 600 kWh.
- (6) Početak primjene modela Opći iz stavka 5. ovog članka je prvi dan u budućem polugodišnjem obračunskom razdoblju.
- (7) Krajnji kupac s polugodišnjim obračunskim razdobljem može u tekućem polugodišnjem obračunskom razdoblju putem svog opskrbljivača zatražiti razvrstavanje u model Sezonski iz članka 32. stavka 2. ovih Pravila prema regiji kojoj geografski pripada, ukoliko je krajnjem kupcu svojstven sezonski karakter potrošnje, odnosno barem 80% njegove godišnje potrošnje se odnosi na kalendarske mjesecce svibanj -listopad, o čemu je opskrbljivaču dužan priložiti izjavu putem obrasca objavljenog na internetskoj stranici opskrbljivača.
- (8) Početak primjene modela Sezonski iz stavka 7. ovog članka je prvi dan u budućem polugodišnjem obračunskom razdoblju.
- (9) Krajnji kupac s polugodišnjim obračunskim razdobljem razvrstan u model Sezonski iz članka 32. stavka 2., se u tekućem polugodišnjem obračunskom razdoblju razvrstava u model Opći prema regiji kojoj geografski pripada ako operator distribucijskog sustava, temeljem posljednja dva obračuna potrošnje električne energije iz članka 71. stavka 1. Pravilnika o općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom, utvrdi da krajnjem kupcu s polugodišnjim obračunskim razdobljem nije svojstven sezonski karakter potrošnje iz stavka 7. ovog članka.
- (10) Početak primjene modela Opći iz stavka 9. ovog članka je prvi dan u budućem polugodišnjem obračunskom razdoblju i primjenjuje se barem u dva buduća polugodišnja obračunska razdoblja.
- (11) Operator distribucijskog sustava dostavlja opskrbljivaču podatak o pridijeljenom modelu, za svako obračunsko mjerno mjesto za koje je opskrbljivač s krajnjim kupcem sklopio ugovor o opskrbi električnom energijom, a u sklopu dostave, odnosno osiguranja dostupnosti mjernih podataka.

Članak 34.

- (1) Za krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem iznose predviđenih mjesecnih potrošnji određuje operator distribucijskog sustava na temelju predviđene potrošnje za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje ($WPOR_{OMM(i,j)}$) iz članka 30. i članka 31. ovih Pravila.
- (2) Predviđena mjesecna potrošnja krajnjeg kupca s polugodišnjim obračunskim razdobljem $WA_{OMM(i,j)-m}$, u kalendarskom mjesecu „m” budućeg polugodišnjeg obračunskog razdoblja kojem pripadaju kalendarski mjeseci „k”, „k+1”, „k+2”, „k+3”, „k+4” i „k+5”, računa se iz:

$$WA_{OMM(i,j)-m} = WPOR_{OMM(i,j)} * \frac{k_{M-m}}{\sum_{j=k}^{k+5} k_{M-j}} \quad \forall m \in \{k,..k+5\}$$

gdje je:

$WPOR_{OMM(i,j)}$	predviđena potrošnja krajnjeg kupca za buduće polugodišnje obračunsko razdoblje temeljem članka 30. i članka 31. ovih Pravila,
k_{M-m}	udjel potrošnje kalendarskog mjeseca „m” u ukupnoj godišnjoj potrošnji, u modelu „M” u koji je razvrstan krajnji kupac s polugodišnjim obračunskim razdobljem $OMM(i,j)$ i
$k,..k+5$	oznake kalendarskih mjeseci koji pripadaju budućem polugodišnjem obračunskom razdoblju.

XI. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 35.

Za sve podatke iz ovih Pravila HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. osigurava dostupnost elektroničkim putem.

Članak 36.

Ukupno obračunata energija za kalendarski mjesec u 2020., 2021., 2022. i 2023. godini iz članka 10. stavka 2. ovih Pravila, odnosi se na mjesечne potrošnje utvrđene primjenom modela razdjele na ostvarene potrošnje kućanstava s polugodišnjim obračunskim razdobljem iz članka 32. ovih Pravila, po kalendarskim mjesecima.

Članak 37.

HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. je dužan za buduća šestomjesečna razdoblja procjenjivati udjel kućanstava s polugodišnjim obračunskim razdobljem u ukupnoj potrošnji svih kućanstava, a ukoliko procijeni da će taj udjel u budućem šestomjesečnom razdoblju biti manji od 50 % dužan je o tome bez odlaganja obavijestiti Hrvatsku energetsku regulatornu agenciju i Hrvatskog operatora prijenosnog sustava d.d.

Članak 38.

- (1) Za tumačenje ovih Pravila nadležan je HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o.
- (2) U slučaju potrebe za izmjenama i/ili dopunama ovih Pravila, HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. samoinicijativno ili na prijedlog Hrvatske energetske regulatorne agencije, pokreće postupak izmjena i/ili dopuna ovih Pravila.
- (3) Ova Pravila mijenjaju se i/ili dopunjaju na način i po postupku propisanom na njihovo donošenje.

Članak 39.

Danom stupanja na snagu ovih Pravila prestaju važiti Pravila o primjeni nadomjesnih krivulja (HEP-ODS, 12/2020), koje je HEP-Operator distribucijskog sustava d.o.o. donio dana 15. prosinca 2020. godine.

Članak 40.

Ova Pravila će se objaviti na internetskim stranicama HEP-Operatora distribucijskog sustava d.o.o., a stupaju na snagu 1. srpnja 2024. godine.

Broj: 4/6358/24NŠ

U Zagrebu, 14. lipnja 2024.

Direktor

Nikola Šulentić, dipl.ing.

HEP - Operator distribucijskog sustava d.o.o.

ZAGREB, Ulica grada Vukovara 37 1