

Na podlagi drugega odstavka 116. člena in četrtega odstavka 132. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14 in 81/15) Agencija za energijo izdaja

AKT
o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje

1. člen

V Aktu o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 66/15 in 105/15) se v 2. členu za tretjo alineo doda nova četrta alinea, ki se glasi:

»- hitra polnilnica: pomeni polnilnico za električna vozila, znotraj katere vsaj eno polnilno mesto omogoča prenos električne energije v električno vozilo z močjo, večjo kot 43 kW;«.

Dosedanje četrta do šestindvajseta alinea postanejo peta do sedemindvajseta alinea.

2. člen

V drugem odstavku 58. člena se za besedilom »distribucijski operater« doda besedilo »ali distribucijsko podjetje«.

3. člen

59. člen se spremeni tako, da se glasi:

»59. člen

(nadomestilo ob kršitvah zjamčenega standarda pri odpravi neskladja odklonov napajalne napetosti)

(1) Uporabnik je zaradi kršitve zjamčenega standarda komercialne kakovosti, ki opredeljuje maksimalni čas trajanja do odprave neskladja odklonov napajalne napetosti s strani distribucijskega operaterja ali distribucijskega podjetja, upravičen do izplačila nadomestila na podlagi upravičene zahteve.

(2) Ne glede na določbe prejšnjega člena tega akta je distribucijski operater dolžan utemeljenost zahteve uporabnika o kršenju zjamčenega standarda komercialne kakovosti, ki opredeljuje maksimalni čas trajanja do odprave neskladja odklonov napajalne napetosti, presoditi v roku 30 dni od prejema pisne zahteve uporabnika. V ta čas se štejejo aktivnosti distribucijskega operaterja iz tretjega, četrtega in petega odstavka. V nasprotnem primeru je uporabnik upravičen do nadomestila v naslednjem mesecu po preteku tega roka.

(3) Distribucijski operater na podlagi prejete pisne zahteve glede neustrezne kakovosti napetosti izvede meritve kakovosti napetosti v skladu s stanjem tehnike, ki morajo biti izvedene v času normalnega obratovalnega stanja.

(4) Če rezultati meritev ne pokažejo odstopanj odklonov napajalne napetosti s standardom SIST EN 50160, distribucijski operater pisno zahtevo zavrne, pri tem pa stroške izvedenih meritev krije uporabnik, ki je vložil pisno zahtevo.

(5) Če rezultati meritev potrdijo odstopanja odklonov napajalne napetosti s standardom SIST EN 50160, distribucijski operater te ugotovitve opredeli v pisni izjavi o skladnosti kakovosti napetosti. Hkrati distribucijski operater v pisni zavezi, ki jo poda uporabniku, opredeli vrsto posega glede na zahtevnost izvedbe ukrepa in določi rok za odpravo tega neskladja, ki pa ne sme presegati zajamčenega standarda iz zaporedne številke 11 v tabeli iz 2.2. točke 2. poglavja Priloge 2.

(6) Distribucijski operater je dolžan uporabniku plačati nadomestilo v naslednjem mesecu po preteku roka za odpravo neskladja iz zajamčenega standarda pod zaporedno številko 11 v tabeli iz 2.2. točke 2. poglavja Priloge 2 glede na zahtevnost ukrepa iz prejšnjega odstavka.

(7) Višina nadomestila je navzgor omejena s 50 odstotki uporabnikove mesečne omrežnine za distribucijski sistem. Višino nadomestila določa 2.3. točka 2. poglavja Priloge 2.

(8) Pravica do nadomestila preneha, ko distribucijski operater s ponovnimi meritvami dokaže, da je neskladje odpravil.«.

4. člen

V drugem odstavku 69. člena se besedilo »iz 67. člena tega akta« nadomesti z besedilom »iz 68. člena tega akta«.

5. člen

V prvem odstavku 71. člena se besedilo »iz druge alinee drugega odstavka 67. člena tega akta« nadomesti z besedilom »iz druge alinee drugega odstavka 68. člena tega akta«.

Prva alinea prvega odstavka 71. člena se spremeni tako, da se glasi:
»- projekti na področju distribucijskega sistema;«.

6. člen

V 96. členu se za drugim odstavkom doda nov tretji odstavek, ki se glasi:

»(3) Hitre polnilnice elektrooperater razvrsti v odjemno skupino »polnjenje EV na AC«, če so na distribucijski sistem priključene preko odjemnih mest, razvrščenih v odjemno skupino NN z merjenjem moči.«.

Dosedanji tretji odstavek postane četrti odstavek.

7. člen

Sedmi odstavek 98. člena se spremeni tako, da se glasi:

»(7) Za končne odjemalce na VN in končne odjemalce na SN, ki uporabljajo merilne naprave za evidentiranje 15-minutne obremenitve, veljajo ure KT za čas, ko veljajo konične dnevne tarifne postavke za uporabo elektroenergetskega sistema. Ure KT veljajo le ob delavnikih, od ponedeljka do petka, in trajajo:

- v času VS tri ure na dan in
- v času NS dve uri na dan.«.

8. člen

V prvem odstavku 109. člena se drugi stavek spremeni tako, da se glasi:

»Če končni odjemalec na VN ali SN doseže v času KT oziroma VT, kjer se KT ne meri, obračunsko moč, ki je manjša od 25 odstotkov treh največjih 15-minutnih povprečnih moči, doseženih v času zunaj KT oziroma VT, kjer se KT ne meri, se mu za obračunsko moč obračuna 25 odstotkov treh največjih 15-minutnih povprečnih moči, doseženih v času zunaj KT oziroma VT.«.

9. člen

V prvem odstavku 119. člena se pomen oznake »Polnjenje EV na AC« spremeni tako, da se glasi:

»odjemna mesta, namenjena izključno za polnjenje električnih vozil na javni infrastrukturi hitrih polnilnic na avtocestnem križu in na ostalih hitrih polnilnicah«

10. člen

V 1.4. točki 1. poglavja Priloge 2 se pomena oznak » K_{ref} « in » K_{cilj} « spremenita tako, da se glasita:

» K_{ref} referenčna vrednost posameznega parametra neprekinjenosti napajanja ob koncu opazovanja;

K_{cilj} dolgoročna ciljna vrednost posameznega parametra neprekinjenosti napajanja;«.

11. člen

1.5. točka 1. poglavja Priloge 2 se spremeni tako, da se glasi:

»1.5. Shema upravičenosti

Razredi kakovosti k_s za $s = \{1, 2, 3, 4\}$ in širina robov razredov d za urbano in ruralno območje distribucijskega sistema so določeni v naslednjih tabelah:

| Urbano območje | | | | | |
|----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----|
| | k_1 (%) | k_2 (%) | k_3 (%) | k_4 (%) | d |
| SAIDI | -50 | -20 | +20 | +50 | 5 |
| SAIFI | -80 | -40 | +40 | +80 | 10 |

| Ruralno območje | | | | | |
|-----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----|
| | k_1 (%) | k_2 (%) | k_3 (%) | k_4 (%) | d |
| SAIDI | -15 | -5 | +10 | +30 | 3 |
| SAIFI | -25 | -10 | +20 | +50 | 5 |

Zamejitev sheme upravičenosti za urbano območje distribucijskega sistema za regulativno obdobje 2016–2018 znaša en odstotek, za ruralno območje distribucijskega sistema pa dva odstotka. Iz tega izhajajo parametri q_s za $s = \{1, 2, 3, 4\}$, kot sledi:

| | q_1 | q_2 | q_3 | q_4 | q_5 |
|-----------------|--------|--------|-------|--------|--------|
| Urbano območje | -0,010 | -0,005 | 0 | +0,005 | +0,010 |
| Ruralno območje | -0,020 | -0,010 | 0 | +0,010 | +0,020 |

Shema upravičenosti za parameter neprekinjenosti napajanja SAIDI ($\Delta K = \Delta SAIDI$) za urbano območje distribucijskega sistema je:

$$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) = \begin{cases} -0,01; & \Delta SAIDI \leq -55 \\ 0,0005 \cdot \Delta SAIDI + 0,0175; & -55 < \Delta SAIDI \leq -45 \\ -0,005; & -45 < \Delta SAIDI \leq -25 \\ 0,0005 \cdot \Delta SAIDI + 0,0075; & -25 < \Delta SAIDI \leq -15 \\ 0; & -15 < \Delta SAIDI \leq +15 \\ 0,0005 \cdot \Delta SAIDI - 0,0075; & +15 < \Delta SAIDI \leq +25 \\ +0,005; & +25 < \Delta SAIDI \leq +45 \\ 0,0005 \cdot \Delta SAIDI - 0,0175; & +45 < \Delta SAIDI \leq +55 \\ +0,01; & +55 < \Delta SAIDI \end{cases}$$

Shema upravičenosti za parameter neprekinjenosti napajanja $SAIFI$ ($\Delta K = \Delta SAIFI$) za urbano območje distribucijskega sistema je:

$$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) = \begin{cases} -0,01; & \Delta SAIFI \leq -90 \\ 0,00025 \cdot \Delta SAIFI + 0,0125; & -90 < \Delta SAIFI \leq -70 \\ -0,005; & -70 < \Delta SAIFI \leq -50 \\ 0,00025 \cdot \Delta SAIFI + 0,0075; & -50 < \Delta SAIFI \leq -30 \\ 0; & -30 < \Delta SAIFI \leq +30 \\ 0,00025 \cdot \Delta SAIFI - 0,0075; & +30 < \Delta SAIFI \leq +50 \\ +0,005; & +50 < \Delta SAIFI \leq +70 \\ 0,00025 \cdot \Delta SAIFI - 0,0125; & +70 < \Delta SAIFI \leq +90 \\ +0,01; & +90 < \Delta SAIFI \end{cases}$$

Shema upravičenosti za parameter neprekinjenosti napajanja $SAIDI$ ($\Delta K = \Delta SAIDI$) za ruralno območje distribucijskega sistema je:

$$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) = \begin{cases} -0,02; & \Delta SAIDI \leq -18 \\ \frac{0,005}{3} \cdot \Delta SAIDI + 0,01; & -18 < \Delta SAIDI \leq -12 \\ -0,01; & -12 < \Delta SAIDI \leq -8 \\ \frac{0,005}{3} \cdot \Delta SAIDI + \frac{0,01}{3}; & -8 < \Delta SAIDI \leq -2 \\ 0; & -2 < \Delta SAIDI \leq +7 \\ \frac{0,005}{3} \cdot \Delta SAIDI - \frac{0,035}{3}; & +7 < \Delta SAIDI \leq +13 \\ +0,01; & +13 < \Delta SAIDI \leq +27 \\ \frac{0,005}{3} \cdot \Delta SAIDI - 0,035; & +27 < \Delta SAIDI \leq +33 \\ +0,02; & +33 < \Delta SAIDI \end{cases}$$

Shema upravičenosti za parameter neprekinjenosti napajanja $SAIFI$ ($\Delta K = \Delta SAIFI$) za ruralno območje distribucijskega sistema je:

$$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) = \begin{cases} -0,02; & \Delta SAIFI \leq -30 \\ 0,001 \cdot \Delta SAIFI + 0,01; & -30 < \Delta SAIFI \leq -20 \\ -0,01; & -20 < \Delta SAIFI \leq -15 \\ 0,001 \cdot \Delta SAIFI + 0,005; & -15 < \Delta SAIFI \leq -5 \\ 0; & -5 < \Delta SAIFI \leq +15 \\ 0,001 \cdot \Delta SAIFI - 0,015; & +15 < \Delta SAIFI \leq +25 \\ +0,01; & +25 < \Delta SAIFI \leq +45 \\ 0,001 \cdot \Delta SAIFI - 0,035; & +45 < \Delta SAIFI \leq +55 \\ +0,02; & +55 < \Delta SAIFI \end{cases}$$

V področju vrednosti parametrov neprekinjenosti napajanja izpod ciljne vrednosti je treba upoštevati dodatno zamejitev sheme upravičenosti, kot sledi:

| $K_{dos} < K_{cilj}$ | |
|---------------------------|---|
| Vrednost q_K | Zamejitev q_K |
| $q_{SAIDI}(\Delta SAIDI)$ | $q_{SAIDI}(\Delta SAIDI)_{zam} = \frac{1}{3} \cdot q_{SAIDI}(\Delta SAIDI)$ |
| $q_{SAIFI}(\Delta SAIFI)$ | $q_{SAIFI}(\Delta SAIFI)_{zam} = \frac{1}{3} \cdot q_{SAIFI}(\Delta SAIFI)$ |

Ponderja vpliva p_K odvisnih faktorjev q_K na faktor upravičenosti q_t sta:

$$p_{SAIDI} = \frac{2}{3}$$

$$p_{SAIFI} = \frac{1}{3}$$

Faktor upravičenosti q_t za posamezno območje distribucijskega omrežja in leto regulativnega obdobja določa naslednja enačba:

$$q_t = \frac{2}{3} q_{SAIDI} + \frac{1}{3} q_{SAIFI} \ll.$$

PREHODNA DOLOČBA

12. člen

Ure konične dnevne tarifne postavke (KT) za posamezne mesece leta 2016 določi sistemski operater v roku 15 dni od uveljavitve tega akta in jih objavi na svojih spletnih straneh.

KONČNA DOLOČBA

13. člen

Ta akt začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 211-34/2015-110/435
Maribor, dne 30. avgusta 2016
EVA 2016-2430-0062

Predsednica sveta
Agencije za energijo
Ivana Nedižavec Korada l.r.