

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

Za 50. členom se doda nov 50.a člen, ki se glasi:

»50.a člen
(izvzetje iz reguliranja s kakovostjo oskrbe)

V primeru izjemnega dogodka, ki zajame vsa območja distribucijskega sistema in pri distribucijskih podjetjih pomembno vpliva na njihov nadzor kakovosti oskrbe na takšen način, da upravičeno dalj časa niso v stanju zagotavljati ustrezne ravni učinkovitosti procesov nadzora kakovosti oskrbe in posledično zahtevane ravni kakovosti ter celovitosti posredovanih podatkov o kakovosti oskrbe, lahko agencija posamezno leto t regulativnega obdobja izvzame iz reguliranja s kakovostjo oskrbe.«

3. člen

Za četrtim odstavkom 55. člena se doda nov peti odstavek, ki se glasi:

»(5) Uporabnik na SN-izvodu ni upravičen do izplačila nadomestila, v kolikor je leto t regulativnega obdobja, v katerem se je zgodila kršitev zajamčenega standarda neprekinjenosti napajanja, predmet izvzetja iz 50.a člena tega akta.«

4. člen

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

Za šestim odstavkom 58. člena se doda nov sedmi odstavek, ki se glasi:

»(7) Uporabnik ni upravičen do izplačila nadomestila, v kolikor je leto t regulativnega obdobja, v katerem se je zgodila kršitev zajamčenega standarda komercialne kakovosti, predmet izvzetja iz 50.a člena tega akta.«

5. 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) Distribucijski operater je dolžan utemeljenost zahteve uporabnika o kršenju zjamčenega standarda komercialne kakovosti, ki opredeljuje maksimalni čas trajanja do odprave neskladja odklonov napajalne napetosti, presoditi v tridesetih dneh od prejema pisne pritožbe uporabnika. V nasprotnem primeru je uporabnik upravičen do nadomestila v naslednjem mesecu po preteku roka za rešitev pisne pritožbe.

(3) Distribucijski operater na podlagi prejete pisne pritožbe 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 pritožbo zavrne. Stroške izvedenih meritev krije uporabnik, ki je vložil pisno pritožbo.

(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 zjamčenega 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 zjamčenega 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.

(9) Uporabnik ni upravičen do izplačila nadomestila, v kolikor je leto t regulativnega obdobja, v katerem se je zgodila kršitev zjamčenega standarda pri odpravi neskladja odklonov napajalne napetosti, predmet izvzetja iz 50.a člena tega akta.«.

6. člen

Za četrtim odstavkom 62. člena se doda nov peti odstavek, ki se glasi:

»(5) Če agencija skladno s 50.a členom tega akta posamezno leto t regulativnega obdobja izvzame iz reguliranja s kakovostjo oskrbe, se za vpliv $\Delta S(Q)_t$ za distribucijski sistem oziroma za območje distribucijskega sistema i iz drugega odstavka tega člena privzame vrednost nič.«

7. člen

Za četrtim odstavkom 63. člena se doda nov peti odstavek, ki se glasi:

»(5) Če agencija skladno s 50.a členom tega akta posamezno leto t regulativnega obdobja izvzame iz reguliranja s kakovostjo oskrbe, se v naslednjem letu $t+1$ pri izračunu referenčne vrednosti $K_{ref(t+1)}$ in faktorja $q_{K(t+1)}$ iz tretjega odstavka tega člena za izhodiščno vrednost $K_{izh(t+1)}$ upošteva dosežena vrednost posameznega parametra neprekinjenosti napajanja $K_{dos(t-1)}$ iz preteklega leta $t-1$.«

8. člen

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

9. člen

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

Prva alineja prvega odstavka 71. člena se spremeni tako, da se glasi:

»- projekti na področju distribucijskega sistema;«

10. člen

V 96. členu se za drugim odstavkom doda novi 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.

11. 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 konične 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.«.

12. 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.«.

13. 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«

14. člen

V 1.4. točki 1. poglavja Priloge 2 se pomeni oznak » K_{ref} «, » K_{izh} « in » K_{cilj} « spremenijo tako, da se glasijo:

K_{ref}	referenčna vrednost posameznega parametra neprekinjenosti napajanja ob koncu opazovanja;
K_{izh}	izhodiščna vrednost posameznega parametra neprekinjenosti napajanja na začetku opazovanja;
K_{cilj}	dolgoročna ciljna vrednost posameznega parametra neprekinjenosti napajanja;«.

15. 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:

$$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) = \begin{cases} -0,01; & \Delta SAIDI \leq -55 \\ 0,0005 \cdot \Delta SAIDI + 0,0175; & -55 < \Delta SAIDI \leq -45 \\ -0,005; & -45 < \Delta SAIDI \leq -25 \\ 0,0005 \cdot \Delta SAIDI + 0,075; & -25 < \Delta SAIDI \leq -15 \\ 0; & -15 < \Delta SAIDI \leq +15 \\ 0,0005 \cdot \Delta SAIDI - 0,075; & +15 < \Delta SAIDI \leq +25 \\ +0,005; & +25 < \Delta SAIDI \leq +45 \\ 0,0005 \cdot \Delta SAIDI - 0,0175; & +45 < \Delta SAIDI \leq +55 \\ +0,01; & +55 < \Delta SAIDI \end{cases}$$

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:

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

PREHODNA DOLOČBA

16. 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

17. člen

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

Št. 211-34/2015-96/435
Maribor, dne 1. julija 2016
EVA 2016-2430-0062

Predsednica sveta
Agencije za energijo
Ivana Nedižavec Korada