



REPUBLIKA SLOVENIJA
MINISTRSTVO ZA OKOLJE, PODNEBJE IN ENERGIJO

Langusova ulica 4, 1000 Ljubljana

T: 01 478 82 00
E: gp.mope@gov.si
www.mope.gov.si

Številka: 007-131/2025-6
Ljubljana, 14. 7. 2025
EVA: 2025-2570-0036
GENERALNI SEKRETARIAT VLADE REPUBLIKE SLOVENIJE Gp.gs@gov.si
ZADEVA: Uredba o razmejitvi 110 kV omrežja v distribucijski in prenosni sistem - predlog za obravnavo
1. Predlog sklepov vlade:
Na podlagi četrtega odstavka 5. člena Zakona o oskrbi z električno energijo (Uradni list RS, št. 172/21 in 47/25) je Vlada Republike Slovenije na ... svoji seji dne ... pod točko ... sprejela naslednji SKLEP: Vlada Republike Slovenije je izdala Uredbo o razmejitvi 110 kV omrežja v distribucijski in prenosni del in jo objavi v Uradnem listu Republike Slovenije. Barbara Kolenko Helbl generalna sekretarka Sklep prejmejo: 1. Ministrstvo za okolje, podnebje in energijo, 2. Ministrstvo za finance, 3. Služba Vlade RS za zakonodajo, 4. Generalni sekretariat Vlade RS.
2. Predlog za obravnavo predloga zakona po nujnem ali skrajšanem postopku v državnem zboru z obrazložitvijo razlogov: /
/
3.a Osebe, odgovorne za strokovno pripravo in usklajenost gradiva:
- mag. Bojan Kumer, minister - mag. Tina Seršen, državna sekretarka - mag. Hinko Šolinc, generalni direktor - mag. Silvo Škornik, sekretar
3.b Zunanji strokovnjaki, ki so sodelovali pri pripravi dela ali celotnega gradiva:
/
4. Predstavniki vlade, ki bodo sodelovali pri delu državnega zbora:
/

Zakon o oskrbi z električno energijo v četrtem odstavku 5. člena določa, da vlada z uredbo podrobneje opredeli elemente na 110 kilovoltni ravni, ki spadajo v prenosni oziroma v distribucijski sistem, pri čemer upošteva zlasti dejansko funkcionalnost vodov in stikališč, obstoječe stanje, minimizacijo potrebnih lastniških prenosov in plačil ter lastniško enotnost posameznih zank. Ta uredba podrobneje določa kriterije za opredelitev 110 kV omrežja, opredelitev elementov 110 kV omrežja, ki sodijo v prenosni ali v distribucijski sistem, razmejitev med priključkom na 110 kV omrežje in omrežjem, ter obvezo zagotovitve enovitega vodenja na 110 kV omrežju. Uredba v dveh prilogah navaja elemente 110 kV omrežja, ki so v pristojnosti elektrodistribucijskih podjetij, vsi ostali elementi sodijo v pristojnost sistemskega in distribucijskega operaterja. Posledica te uredbe bo prodaja nekaterih delov 110 kV omrežja ELES-u s strani elektrodistribucijskih podjetij.

6. Presoja posledic za:

a)	javnofinančna sredstva nad 40.000 EUR v tekočem in naslednjih treh letih	NE
b)	usklajenost slovenskega pravnega reda s pravnim redom Evropske unije	NE
c)	administrativne posledice	NE
č)	gospodarstvo, zlasti mala in srednja podjetja ter konkurenčnost podjetij	NE
d)	okolje, vključno s prostorskimi in varstvenimi vidiki	NE
e)	socialno področje	NE
f)	dokumente razvojnega načrtovanja: – nacionalne dokumente razvojnega načrtovanja – razvojne politike na ravni programov po strukturi razvojne klasifikacije programskega proračuna – razvojne dokumente Evropske unije in mednarodnih organizacij	NE

7.a Predstavitev ocene finančnih posledic nad 40.000 EUR:

I. Ocena finančnih posledic, ki niso načrtovane v sprejetem proračunu

	Tekoče leto (t)	t + 1	t + 2	t + 3
Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (–) prihodkov državnega proračuna				
Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (–) prihodkov občinskih proračunov				
Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (–) odhodkov državnega proračuna				
Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (–) odhodkov občinskih proračunov				
Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (–) obveznosti za druga javnofinančna sredstva				

II. Finančne posledice za državni proračun

II.a Pravice porabe za izvedbo predlaganih rešitev so zagotovljene:

Ime proračunskega uporabnika	Šifra in naziv ukrepa, projekta	Šifra in naziv proračunske	Znesek za tekoče leto (t)	Znesek za t + 1
------------------------------	---------------------------------	----------------------------	---------------------------	-----------------

		postavke		
SKUPAJ				
II.b Manjkajoče pravice porabe bodo zagotovljene s prerazporeditvijo:				
Ime proračunskega uporabnika	Šifra in naziv ukrepa, projekta	Šifra in naziv proračunske postavke	Znesek za tekoče leto (t)	Znesek za t + 1
SKUPAJ				
II.c Načrtovana nadomestitev zmanjšanih prihodkov in povečanih odhodkov proračuna:				
Novi prihodki		Znesek za tekoče leto (t)	Znesek za t + 1	
SKUPAJ				
OBRAZLOŽITEV:				
I. Ocena finančnih posledic, ki niso načrtovane v sprejetem proračunu V zvezi s predlaganim vladnim gradivom se navedejo predvidene spremembe (povečanje, zmanjšanje): – prihodkov državnega proračuna in občinskih proračunov, – odhodkov državnega proračuna, ki niso načrtovani na ukrepih oziroma projektih sprejetih proračunov, – obveznosti za druga javnofinančna sredstva (drugi viri), ki niso načrtovana na ukrepih oziroma projektih sprejetih proračunov. II. Finančne posledice za državni proračun Prikazane morajo biti finančne posledice za državni proračun, ki so na proračunskih postavkah načrtovane v dinamiki projektov oziroma ukrepov: II.a Pravice porabe za izvedbo predlaganih rešitev so zagotovljene: Navedejo se proračunski uporabnik, ki financira projekt oziroma ukrep; projekt oziroma ukrep, s katerim se bodo dosegli cilji vladnega gradiva, in proračunske postavke (kot proračunski vir financiranja), na katerih so v celoti ali delno zagotovljene pravice porabe (v tem primeru je nujna povezava s točko II.b). Pri uvrstitvi novega projekta oziroma ukrepa v načrt razvojnih programov se navedejo: – proračunski uporabnik, ki bo financiral novi projekt oziroma ukrep, – projekt oziroma ukrep, s katerim se bodo dosegli cilji vladnega gradiva, in – proračunske postavke. Za zagotovitev pravic porabe na proračunskih postavkah, s katerih se bo financiral novi projekt oziroma ukrep, je treba izpolniti tudi točko II.b, saj je za novi projekt oziroma ukrep mogoče zagotoviti pravice porabe le s prerazporeditvijo s proračunskih postavk, s katerih se financirajo že sprejeti oziroma veljavni projekti in ukrepi. II.b Manjkajoče pravice porabe bodo zagotovljene s prerazporeditvijo: Navedejo se proračunski uporabniki, sprejeti (veljavni) ukrepi oziroma projekti, ki jih proračunski uporabnik izvaja, in proračunske postavke tega proračunskega uporabnika, ki so v dinamiki teh projektov oziroma ukrepov ter s katerih se bodo s prerazporeditvijo zagotovile pravice porabe za dodatne aktivnosti pri obstoječih projektih oziroma ukrepih ali novih projektih oziroma ukrepih, navedenih v točki II.a. II.c Načrtovana nadomestitev zmanjšanih prihodkov in povečanih odhodkov proračuna:				

Če se povečani odhodki (pravice porabe) ne bodo zagotovili tako, kot je določeno v točkah II.a in II.b, je povečanje odhodkov in izdatkov proračuna mogoče na podlagi zakona, ki ureja izvrševanje državnega proračuna (npr. priliv namenskih sredstev EU). Ukrepanje ob zmanjšanju prihodkov in prejemkov proračuna je določeno z zakonom, ki ureja javne finance, in zakonom, ki ureja izvrševanje državnega proračuna.	
7.b Predstavitev ocene finančnih posledic pod 40.000 EUR: Gradivo nima nikakršnih učinkov na področjih iz četrtega odstavka 8. b člena Poslovnika Vlade RS.	
8. Predstavitev sodelovanja z združenji občin:	
Vsebina predloženega gradiva (predpisa) vpliva na: - pristojnosti občin, - delovanje občin, - financiranje občin.	NE
Gradivo (predpis) je bilo poslano v mnenje: – Skupnosti občin Slovenije SOS: NE – Združenju občin Slovenije ZOS: NE – Združenju mestnih občin Slovenije ZMOS: NE Predlogi in pripombe združenj so bili upoštevani: – v celoti, – večinoma, – delno, – niso bili upoštevani. Bistveni predlogi in pripombe, ki niso bili upoštevani.	
9. Predstavitev sodelovanja javnosti:	
Gradivo je bilo predhodno objavljeno na spletni strani predlagatelja:	NE
Uredba je nastala v tesnem sodelovanju s predstavniki ELES-a in distribucijskih podjetij.	
Datum objave: ...julij 2025..... V razpravo so bili vključeni: ELES in distribucijska podjetja. Upoštevane so bile pripombe in predlogi, ki so v skladu s cilji, kot jih zasleduje sprejem te uredbe.	
10. Pri pripravi gradiva so bile upoštevane zahteve iz Resolucije o normativni dejavnosti:	NE
11. Gradivo je uvrščeno v delovni program vlade:	NE
Mag. Tina Seršen DRŽAVNA SEKRETARKA	

Na podlagi četrtega odstavka 5. člena Zakona o oskrbi z električno energijo (Uradni list RS, št. 172/21 in 47/25) Vlada Republike Slovenije izdaja

U R E D B O

o razmejitvi 110 kV omrežja v distribucijski in prenosni sistem

1. člen **(vsebina)**

Ta uredba določa merila za opredelitev 110 kV omrežja, in njegovih elementov 110 kV omrežja, ki spadajo v prenosni ali distribucijski sistem, razmejitev med priključkom na 110 kV omrežje in med omrežjem, ter obveznost zagotovitve enovitega vodenja v 110 kV omrežju.

2. člen **(pomen izrazov)**

Izrazi, uporabljeni v tej uredbi, pomenijo enako kot v Zakonu o oskrbi z električno energijo (Uradni list RS, št. 172/21 in 47/25).

3. člen **(merila za opredelitev 110 kV omrežja)**

(1) Del 110 kV omrežja ima javni značaj in je v pristojnosti sistemskega ali distribucijskega operaterja, če je potreben za napajanje več kot enega uporabnika.

(2) Element 110 kV omrežja spada v prenosni sistem, kadar ima eno ali več lastnosti ali funkcij:

- zagotavljanje napajanja odjemalcev na geografsko zaokroženem območju v normalnih razmerah in izrednih razmerah po načelu N – 1,
- povezava elektrarn, priključenih na 110 kV omrežje,
- povezava odjemalcev s 110 kV omrežjem,
- čezmejni prenos in prenos med geografsko zaokroženimi območji v Republiki Sloveniji,
- prevajanje tranzitnih tokov v nenormalnih in delno tudi v normalnih stanjih sistema ali
- smer pretokov električne energije in velikost obremenitev vodov sta pogosto odvisna od obratovanja uporabnikov, priključenih na prenosni sistem in od čezmejnih tokov.

(3) Element 110 kV omrežja spada v distribucijski sistem, kadar ima lastnosti ali funkcije:

- zagotavljanje napajanja odjemalcev, priključenih na distribucijsko omrežje, na geografsko zaokroženem območju v normalnih razmerah in v izrednih razmerah po načelu N-1 ter
- ob normalnem obratovanju dnevni diagram obremenitev večinoma sledi dnevnemu diagramu uporabnikov, priključenih na distribucijsko omrežje.

(4) V prilogi I so navedeni 110 kV vodi v distribucijskem sistemu in v prilogi II 110 kV polja v distribucijskem sistemu. Priloga I in II sta sestavni del te uredbe. Ostali elementi 110 kV omrežja v Republiki Sloveniji z javnim značajem spadajo v prenosni sistem.

4. člen
(prikluček na 110 kV prenosno omrežje)

(1) Prikluček na 110 kV prenosno omrežje je skupek naprav za priključitev objekta ali naprave enega uporabnika na to omrežje. Nove naprave tega omrežja, ki so potrebne za izvedbo priključitve in ob priključitvi objekta ali naprave pridobijo javni značaj, se ne štejejo za del priključka.

(2) Če je priključitev naprav ali objektov uporabnika na 110 kV prenosno omrežje izvedena z vzankanjem v obstoječe omrežje tako, da prekinitve vzankanih elementov vpliva na zmogljivost 110 kV prenosnega omrežja, imajo vsi vzankani elementi javni značaj in so del prenosnega omrežja, skupaj s pripadajočim delom 110 kV stikališča.

5. člen
(priključitev novega uporabnika)

Ob vložitvi pobude za priključitev novega uporabnika, sistemski operater ugotovi, ali se na stikališče na lokaciji novega uporabnika v petih letih po priključitvi priključijo tudi drugi uporabniki. Sistemski operater v tem primeru 110 kV omrežje razširi do novega uporabnika. Če ugotovi, da se na novo stikališče na lokaciji novega uporabnika v petih letih ne priključijo tudi drugi uporabniki, sistemski operater določi točko v omrežju, na katero se uporabnik priključi s svojim priključkom, v skladu s temi merili:

- če je razdalja objekta novega uporabnika do obstoječega stikališča krajša od razdalje objekta novega uporabnika do najbližje trase obstoječega voda, ali če je razdalja objekta novega uporabnika do obstoječega stikališča daljša od razdalje objekta do najbližje trase obstoječega voda, vendar ne za več kot deset kilometrov, uporabnik svoj objekt z radialnim vodom priključi na obstoječe stikališče;
- če pogoji iz prejšnje alineje niso izpolnjeni, uporabnik svoj objekt priključi na obstoječi vod. Če je razdalja objekta novega uporabnika do najbližjega voda krajša od desetih kilometrov, uporabnik svoj objekt na omrežje priključi z vzankanjem. Prenosno stikališče se pri tem postavi čim bližje objektu uporabnika. Če je razdalja od objekta novega uporabnika do najbližjega voda daljša od desetih kilometrov, uporabnik svoj objekt radialno priključi na novo prenosno stikališče. To se postavi ob obstoječi daljnovod v točki, ki je ugodna za uporabnika in hkrati najmanj obremenjuje sistemskega operaterja.

6. člen
(zagotovitev enovitega vodenja)

Sistemski in distribucijski operater zagotovita enovito vodenje 110 kV omrežja.

KONČNI DOLOČBI

7. člen
(prenehanje veljavnosti)

Z dnem uveljavitve te uredbe preneha veljati Uredba o razmejitvi 110 kV omrežja v distribucijski in prenosni sistem (Uradni list RS, št. 35/15, 28/21 in 172/21 - ZOEE).

8. člen
(začetek veljavnosti)

Ta uredba začne veljati petnajsti dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 007-131/2025

Ljubljana, dne

EVA: 2025-2570-0036

Vlada Republike Slovenije
dr. Robert Golob
predsednik

Priloga I: 110 kV vodi, ki sodijo v distribucijski sistem

NAZIV	LETO GRADNJE	DOLŽINA / m	PRESE K /mm²	STIČNO MESTO	OPOMBA K DOLŽINI ALI STIČNEMU MESTU
DV 110 kV Moste–Jesenice I	1988	8.461	240	RTP Moste	DV od portala RTP Moste do RTP Jesenice
DV 110 kV Moste–Jesenice II	1988	8.461	240	RTP Moste	DV od portala RTP Moste do RTP Jesenice
DV 110 kV Labore–Prmskovo	1970	2.742	240	/	KBV od RTP Labore do portala RTP Labore =0,174 km; DV=2,568 km
DV 110 kV Škofja Loka–Železniki	1971	15.103	120	/	DV od RTP Škofja Loka do RTP Železniki
DV 110 kV Bohinj–Železniki	2016	18.800	240	/	DV od RTP Bohinj do RTP Železniki
DV 110 kV Moste–Bohinj	1981	24.312	240	RTP Moste	KBV od SM72A do RTP Bohinj=0,902 km; DV od portala RTP Moste do SM72A= 23,330 km; KBV od RTP Moste do portala RTP Moste = 0,080 km
DV 110 kV RTP Ljutomer–RTP Lendava	1985	24.826	240	/	
DV 110 kV RTP Sladki vrh–RTP Radenci	1980	26.726	240	/	
DV 110 kV RTP Maribor–RTP Sladki vrh	1977	19.641	240	Portal RTP Maribor	
DV 110 kV RTP Pekre–RTP (Dobrava) –RTP Maribor 3	1971	9.211	240	Portal RTP Pekre Portal RTP Maribor	Pekre–(Dobrava) 3 = 7.531 m (Dobrava)–Maribor 3 = 1680m
DV 110 kV RTP Pekre–RTP Radvanje	1971	740	240	Portal RTP Pekre	
DV 110 kV RTP Radvanje–RTP Tezno	1981	1.631	240	/	
DV 110 kV RTP Tezno–RTP (Dobrava) –RTP Maribor	1981	5.160	240	Portal RTP Maribor	
DV 2x110 kV Tolmin–Kobarid	1987	15.618	240	Portal RTP Tolmin	DV obratuje na 35 in 20 kV
DV 110 kV Kleče–	1959	29.441	240	RTP	

NAZIV	LETO GRADNJE	DOLŽINA / m	PRESE K /mm ²	STIČNO MESTO	OPOMBA K DOLŽINI ALI STIČNEMU MESTU
Logatec 1				Kleče	
DV 110 kV Hudo–Črnomelj	1974	38.506	240	RP Hudo	
DV 110 kV Kleče–Vrhnika	1972	22.648	240	RTP Kleče	
DV 110 kV Logatec–Cerknica 1	1976	16.964	240	/	
DV 110 kV Logatec–Cerknica 2	1976	16.964	240	/	
DV 110 kV Črnomelj–Metlika	1989	21.820	240	/	
DV 110 kV Hudo–Metlika	1974	34.689	240	RP Hudo	
DV 110 kV Kleče–Vič 1	1969	11.025	240	RTP Kleče	
DV 110 kV Kleče–Vič 2	1969	11.025	240	RTP Kleče	
DV 110 kV Žiri–Idrija 1	1985	10.770	240	RTP	
DV 110 kV Žiri–Idrija 2	1985	10.770	240	RTP	
DV 110 kV Hudo–Gotna vas	1974	8.900	240	RP Hudo	
DV 110 KV Vrhnika –RTP Logatec	1972	9.610	240	/	
DV 110 kV Kleče–Bežigrad	1966	3.871	240	SM 25A	Od RTP Bežigrad do SM 25A je DV od ELLJ, ostali del do RTP Kleče od ELES
DV 110 kV Bežigrad–Žale	1983	3.837	240	/	
KB 110 kV TE-TOL–Center	1977	2.800	240	RTP TE-TOL	
KB 110 kV PCL–Center	2024	1.085	1200	/	
KB 110 kV TETOL–PCL	2024	2.068	1200	RTP TE-TOL	
DV 110 kV Kleče–Šiška 1	1968	2.900	240	RTP Kleče	-
DV 110 kV Kleče–Šiška 2	1968	2.900	240	RTP Kleče	-
DV 110 kV Žale–TE-TOL	1966	1.849	240	RTP TE-TOL	
DV 110 kV Hudo–Bršljin	1977	1.550	240	RP Hudo	
KB 110 kV Šiška–Litostroj	2010	1.118	1200	/	
RTP TET TR2–stikališče	1999	149	240	RTP TET	

NAZIV	LETO GRADN JE	DOLŽINA / m	PRESE K /mm ²	STIČNO MESTO	OPOMBA K DOLŽINI ALI STIČNEMU MESTU
RTP TET TR1– stikališče	1999	144	240	RTP TET	
RTP TET– stikališče	1999	144	240	RTP TET	
DV 110 kV Bršljin - Ločna	2017	2.267	240		Nova RTP Ločna
DV 110 kV Ločna – Gotna vas	2017	10.048	240		Nova RTP Ločna



REPUBLIKA SLOVENIJA
MINISTRSTVO ZA OKOLJE, PODNEBJE IN ENERGIJO

Langusova ulica 4, 1535 Ljubljana

T: 01 478 82 00
E: gp.mope@gov.si
www.mope.gov.si

Priloga II: 110 kV polja, ki sodijo v distribucijski sistem

Naziv razdelilne transformatorske postaje	Naziv polja 110 kV
RTP 110/20 kV Podlog DES	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Žalec	TR polja 110 kV
RTP 110/10 kV Lava	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Šentjur	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Rogaška Slatina	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Vuzenica	DV polje 110 kV HE Vuzenica I
	DV polje 110 kV HE Vuzenica II
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Ravne	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Sevnica	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Krško DES	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Mozirje	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Slovenj Gradec	TR polja 110 kV
RTP 110/20/10 kV Trnovlje	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Mokronog	TR polja 110 kV
RTP 110/20/10 kV Selce	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Laško	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Brestanica	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Dravograd	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Velenje	TR polja 110 kV
RTP 110/20/10 kV Brežice	TR polja 110 kV
RTP 110/35/20 kV Tolmin	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Cerkno	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Idrija	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Plave	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Gorica	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Vrtojba	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Ajdovščina	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Sežana	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Il. Bistrica	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Postojna	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Pivka	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Dekani	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Koper	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Lucija	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Jesenice	DV polje 110 kV Moste 1
	DV polje 110 kV Moste 2

Naziv razdelilne transformatorske postaje	Naziv polja 110 kV
	Vzdolžno polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Radovljica	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Tržič	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Zlato Polje	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Labore	DV polje 110 kV Primskovo
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Primskovo	DV polje 110 kV Labore
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Škofja Loka	DV polje 110 kV Železniki
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Bohinj	DV polje 110 kV Moste
	DV polje 110 kV Železniki
	Vzdolžno polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Železniki	DV polje 110 kV Škofja Loka
	DV polje 110 kV Bohinj
	Vzdolžno polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Moste	DV polje 110 kV Bohinj
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Medvode	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Lendava	DV polje 110 kV Ljutomer
	DV polje 110 kV rezerva (za DV Mačkovci)
	TR polja 110 kV
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
RTP 110/20 kV Murska Sobota	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Mačkovci	DV polje 110 kV Murska Sobota
	DV polje 110 kV Lendava
	TR polja 110 kV
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
RTP 110/20 kV Radenci	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Sladki Vrh	DV polje 110 kV Radenci
	DV polje 110 kV Maribor
	TR polja 110 kV
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
RTP 110/20 kV Lenart	TR polja 110 kV
RTP 110/10 kV Melje	TR polja 110 kV
RTP 110/10 kV Koroška Vrata	TR polja 110 kV
RTP 110/20/10 kV Dobrava	DV polje 110 kV Maribor 1
	DV polje 110 kV Maribor 2
	DV polje 110 kV Pekre
	DV polje 110 kV Tezno
	TR polja 110 kV
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
RTP 110/10 kV Radvanje	DV polje 110 kV Tezno
	DV polje 110 kV Pekre

Naziv razdelilne transformatorske postaje	Naziv polja 110 kV
RTP 110/10 kV Tezno	TR polja 110 kV
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	DV polje 110 kV Dobrava
	DV polje 110 kV Radvanje
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Ljutomer	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
RTP Ruše 110/20 kV	TR polja 110 kV
RTP Rače 110/20 kV	TR polja 110 kV
RTP Sl. Bistrica 110/20 kV	TR polja 110 kV
RTP Sl. Konjice 110/20 kV	TR polja 110 kV
RTP Breg 110/20 kV	TR polja 110 kV
RTP Ptuj 110/20 kV	TR polja 110 kV
RTP Ormož 110/20 kV	TR polja 110 kV
RTP Podvelka 110/20 kV	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Črnuče	TR polja 110 kV
RTP 110/10 kV Bežigrad	DV polje 110 kV Žale
	DV polje 110 kV Kleče
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/10 kV Žale	DV polje 110 kV Bežigrad
	DV polje 110 kV TE-TOL
	KB polje 110 kV Rezerva
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/10 kV Šiška	DV polje 110 kV Kleče 1
	DV polje 110 kV Kleče 2
	KB polje 110 kV Litostroj
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Litostroj	KB POLJE 110 kV Šiška
	DV polje 110 kV Kleče 1
	DV polje 110 kV Kleče 2
	DV polje 110 kV (rezerva)
	Zvezno polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20/10 kV Vič	DV polje 110 kV Kleče 1
	DV polje 110 kV Kleče 2
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Logatec	DV polje 110 kV Kleče 1
	DV polje 110 kV Vrhnika
	DV polje 110 kV Cerknica 1
	DV polje 110 kV Cerknica 2
	vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Cerknica	DV polje 110 kV Logatec 2

Naziv razdelilne transformatorske postaje	Naziv polja 110 kV
	DV polje 110 kV Logatec 1
	vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Vrhnika	DV polje 110 kV Kleče
	DV polje 110 kV Logatec
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20/10 kV Polje	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Radeče	TR polja 110 kV TR1
	TR polja 110 kV TR2
RTP 110/35/20 kV Potoška vas	DV polje 110 kV Rezerva
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Trebnje	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Bršljin	DV polje 110 kV Hudo
	DV polje 110 kV Ločna
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Gotna vas	DV polje 110 kV Hudo
	DV polje 110 kV Ločna
	vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
	DV polje 110 kV (rezerva)
RTP 110/20 kV Metlika	DV polje 110 kV Hudo
	DV polje 110 kV Črnomelj
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110 kV Ivančna Gorica	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Hrastnik	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Ločna	DV polje 110 kV Bršljin
	DV polje 110 kV Gotna vas
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polje 110 kV
RTP 110/20 kV Črnomelj	DV polje 110 kV Hudo
	DV polje 110 kV Metlika
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/10 kV Center	KB polje 110 kV TE-TOL
	KB polje 110 kV PCL
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV PCL	DV polje 110 kV Center
	DV polje 110 kV TE-TOL
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Grosuplje	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Domžale	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Mengeš	TR polja 110 kV

Naziv razdelilne transformatorske postaje	Naziv polja 110 kV
RTP 110/20 kV Kamnik	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Kočevje	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Litija	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Ribnica	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Žiri	DV polje 110 kV Idrija 1
	DV polje 110 kV Idrija 2
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/35 kV TET	DV polje 110 kV TR1
	DV polje 110 kV TR2

OBRAZLOŽITEV

Splošna obrazložitev

Zakon o oskrbi z električno energijo (Uradni list RS, št. 172/21 in 47/25 – ZOEE-A, v nadaljnjem besedilu ZOEE) v četrtem odstavku 5. člena določa, da vlada z uredbo podrobneje opredeli elemente na 110 kilovoltni ravni, ki spadajo v prenosni oziroma v distribucijski sistem, pri čemer upošteva zlasti dejansko funkcionalnost vodov in stikališč, obstoječe stanje, minimizacijo potrebnih lastniških prenosov in plačil ter lastniško enotnost posameznih zank.

Osnovna načela za opredelitev, kateri elementi 110 kV omrežja sodijo v pristojnost sistemskega operaterja in katera v pristojnost distribucijskega operaterja, je že navedeno v četrtem odstavku 5. člena ZOEE in sicer se pri kriterijih za razdelitev 110 kV omrežja upoštevajo predvsem, dejanska funkcionalnost vodov in stikališč, obstoječe stanje, minimizacija potrebnih lastniških prenosov in plačil ter lastniška enotnost posameznih zank.

Kljub temu, da ima uredba splošna načela za razdelitev elementov, je razdelitev izvedena s konkretnim seznamom 110 kV elementov, ki imajo distribucijski značaj. Smisel razdelitve v uredbi je predvsem odprava lastniške mešanosti posameznih zank. Razdelitev 110 kV omrežja je sicer že bila določena v Uredbi o razmejitvi 110 kV omrežja v distribucijski in prenosni sistem (Uradni list RS, št. 35/15, 28/21 in 172/21 – ZOEE, v nadaljnjem besedilu prejšnja uredba) in njenih prilogah, vendar se je tekom let s sprejetjem ZOEE spremenila zakonska podlaga in je smiselno napisati novo uredbo na osnovi prejšnje uredbe. Prav tako so v tem času bili med distribucijskimi družbami in ELES-om doseženi nekateri novi dogovori o prenosu dodatnih elementov 110 kV omrežja in je te elemente potrebno izbrisati iz prilog medtem, ko so nekateri novi in jih je treba v prilogi uvrstiti. Glede na uredbo se iz priloge črtajo vsi 110 kV vodi iz distribucijskega območja Elektra Celje. Na področju distribucijskega območja Elektro Gorenjska se črtajo 110 kV vodi; DV 110 kV Tržič–Radovljica, DV 110 kV Okroglo–Tržič, DV 110 kV Okroglo–Zlato polje, DV 110 kV Zlato polje–Primskovo, DV 110 kV Labore–Okroglo, DV 110 kV Mavčiče–Labore, DV 110 kV Škofja Loka–Okroglo, DV 110 kV Kleče–Škofja Loka, v tabelo pa se doda DV 110 kV Bohinj–Železniki. Na področju distribucijskega območja Elektro Maribor se črtajo 110 kV vodi; DV 110 kV RTP Ljutomer–RTP Murska Sobota, DV 110 kV RTP Murska Sobota–RTP Radenci, DV 110 kV RTP Maribor–RTP Lenart, DV 110 kV RTP Maribor–RTP Melje I., DV 110 kV RTP Maribor–RTP Melje II., KB 110 kV RTP Koroška vrata–RTP Melje, KB 110 kV RTP Pekre–RTP Koroška vrata, DV 110 kV Formin–Ljutomer, DV 110 kV Formin–Ormož, DV 110 kV Ormož–Ljutomer. Na področju distribucijskega območja Elektro Ljubljana se črtajo 110 kV vodi; DV 110 kV Hudo–Trebneje, DV 110 kV Trebnje – Ivančna Gorica, DV 110 kV Hudo – Ivančna Gorica, DV 110 kV Domžale–Kamnik 2, DV 110 kV Beričevo–Polje 1, DV 110 kV Beričevo–Polje (rezerva), DV 110 kV Domžale – Mengeš in KB 110 kV Žale–Center, v tabelo pa se doda KB 110 kV PCL–Center in KB 110 kV TETOL–PCL. V prilogi II se naredijo spremembe pri 110 kV poljih RTP-jev in sicer; RTP 110/20 kV Podlog DES, RTP 110/20 kV Žalec, RTP 110/10 kV Lava, RTP 110/20 kV Šentjur, RTP 110/20 kV Rogaška Slatina, RTP 110/20 kV Ravne, RTP 110/20 kV Mozirje, RTP 110/20 kV Slovenj Gradec, RTP 110/20/10 kV Trnovlje, RTP 110/20 kV Radovljica, RTP 110/20 kV Tržič, RTP 110/20 kV Zlato Polje, RTP 110/20 kV Labore, RTP 110/20 kV Primskovo, RTP 110/20 kV Škofja Loka, RTP 110/20 kV Murska Sobota, RTP 110/20 kV Murska Sobota, RTP 110/20 kV Radenci, RTP 110/20 kV Lenart, RTP 110/10 kV Melje, RTP 110/10 kV Koroška Vrata, RTP 110/20/10 kV Dobrava, RTP 110/10 kV Tezno, RTP 110/20 kV Ljutomer, RTP Ormož 110/20 kV, RTP 110/10 kV Žale, RTP 110/20 kV Črnuče, RTP 110/20/10 kV Polje, RTP 110/35/20 kV Potoška vas, RTP 110/20 kV Trebnje, RTP 110 kV Ivančna Gorica, RTP 110/10 kV Center, RTP 110/20 kV Grosuplje, RTP 110/20 kV Domžale, RTP 110/20 kV Mengeš, RTP 110/20 kV Kamnik, RTP 110/20 kV Kočevje, RTP 110/20 kV Litija, RTP 110/20 kV PCL in RTP 110/20 kV Ribnica. Že pred uvedbo prejšnje uredbe je omrežje bilo v mešani pristojnosti pod enotnim vodenjem sistemskega operaterja in se je v celoti pojavljalo v razvojnih načrtih sistemskega operaterja, pri čemer je bilo jasno označeno, kateri načrtovani elementi so v domeni

distribucije. Ker je 110 kV omrežje enoten tehnični sistem, je potrebno zagotoviti enovito vodenje in v skladu s tem se morajo sistemski operater in distribucijska podjetja uskladiti.

Prenos elementov 110 kV omrežja iz distribucijskega omrežja na prenosno omrežje in obratno je odplačno, vendar ni potrebno, da bi se ta uredba ukvarjala z načinom določanja cene sredstev, ker za to že obstajajo na standardih in priporočilih stroke uveljavljene metode. Sredstva za odplačilo nekaterih delov 110 kV omrežja se bodo financirala iz prihodkov omrežnine za priključno moč, ki ga družbi ELES plačujejo uporabniki za priključitev na omrežje. Odkupovanje delov 110 kV omrežja od distribucijskih podjetij že poteka več let in se s to Uredbo podaljšuje še naprej ter dodaja nove dele 110 kV omrežja, ki se odplačno prenesejo na prenosno omrežje.

Obrazložitev po členih

K 1. členu

Razmejitev med prenosnim in distribucijskim sistemom na 110 kV omrežju ne odloča samo o obstoječih elementih 110 kV omrežja, ampak odloča tudi o razmejitvi in postopkovni ureditvi za prihodnje postavljene elemente 110 kV omrežja. Slednje pomeni, da so lahko elementi 110 kV omrežja že v izgradnji oziroma v fazi prostorskega urejanja in pridobivanja dovoljenj ali zgolj del obstoječih razvojnih načrtov. Potrebno je določiti tudi mejo med 110 kV omrežjem in uporabniki, ki so na to omrežje priključeni, hkrati pa določiti tudi kriterije, po katerih ravna sistemski operater pri izdaji soglasij za priključitev na sistem.

K 3. členu

Prvi odstavek definira mejo med 110 kV javnim omrežjem, bodisi prenosnim bodisi distribucijskim, in med uporabniškim priključkom. Definicija je enaka, kot je v 71. členu ZOEE uporabljena za distribucijsko omrežje.

ZOEE v četrtem odstavku 5. člena glede delitve 110 kV omrežja na prenosni in distribucijski del omenja štiri kriterije, kjer drugi in tretji odstavek tega člena podrobneje opredeljujeta funkcionalnost 110 kV omrežja, ki je eden od štirih zakonskih kriterijev za delitev. Kriteriji so opredeljeni predvsem zaradi razporejanja 110 kV omrežja ali njegovih elementov v distribucijski oz. prenosni sistem v okviru razvojnih načrtov, uporabljena pa so bila seveda tudi pri razporeditvi obstoječih elementov, ki jo je določala prejšnja uredba. Zagotavljanje napajanja odjemalcev na zaključenem geografskem območju v normalnih razmerah in v izrednih razmerah po načelu N-1 je lastnost, ki jo imata lahko prenosni in distribucijski del 110 kV omrežja, po tej lastnosti ju ni mogoče ločiti. Če je zaradi napajanj odjemalcev na napetostnih nivojih, nižjih od 110 kV, potrebno postaviti novo postajo in jo povezati s 110 kV omrežjem, je to lahko naloga tako distribucijskega kot sistemaškega operaterja. Pri ostalih lastnostih pa se funkcionalnost razlikuje. Za distribucijski značaj morata biti izpolnjeni obe naštetih funkcionalnosti, medtem ko je pri prenosu lahko izpolnjen eden ali več pogojev. Kriteriji za distribucijo so torej precej ožji.

Četrti odstavek navaja Prilogo I in Prilogo II kot sestavni del uredbe. Prva priloga našteva distribucijske 110 kV vode, druga priloga pa distribucijska polja v 110 kV stikališčih. Ker je večina obstoječega 110 kV omrežja že zdaj v lasti sistemaškega operaterja, je takšna izvedba delitve najenostavnejša. Pri razdelitvi obstoječega 110 kV omrežja so bili upoštevani vsi kriteriji, ki jih določa ZOEE. Večina 110 kV omrežja je v lasti sistemaškega operaterja, kar pomeni, da prenos večine 110 kV omrežja v pristojnost distribucijskega operaterja ni smotrna. Glede na Prilogo I in Prilogo II se od elementov, ki so v lasti distribucijskih podjetij, prenaša na sistemaškega operaterja le tiste elemente, ki omogočajo kompletiranje lastniško mešanih zank in so v pristojnosti sistemaškega operaterja, kar večinoma velja za 110 kV del razdelilno transformatorskih postaj. Že v preteklosti so distribucijska podjetja gradila in načrtovala le tiste elemente 110 kV omrežja, ki so jih pri svoji dejavnosti potrebovala in so torej načeloma funkcionalno distribucijskega značaja, torej

ostanejo del distribucijskega omrežja, s tem pa je zadoščeno kriteriju v ZOEE glede minimizacij lastniških prenosov.

V primeru, da bo kateri od elementov, razporejenih v tej uredbi, spremenil značaj iz distribucijskega v prenosni ali obratno, bo vlada sprejela spremembo te uredbe. Elementi, ki so v trenutku sprejema te uredbe v gradnji ali v fazi priprave (umeščanje v prostor, pridobivanje soglasij in dovoljenj), skladno z obstoječimi razvojnimi načrti, se bodo po potrebi prerazporedili v okviru razvojnih načrtov po uveljavitvi te uredbe, kjer ni mišljeno, da bi se kategorije menjavale ob vsakem razvojnem načrtu in bi posledično pomenilo vedno nove in nove spremembe uredbe. Razporeditev v razvojnih načrtih mora biti stanovitna, dopustne bodo namreč le utemeljene posamezne spremembe.

Sistemiški operater v svojem razvojnem načrtu iz 177. člena ZOEE zajame tudi tiste elemente 110 kV omrežja, ki imajo distribucijski značaj in jih predvideva razvojni načrt za distribucijsko omrežje, pri čemer mora biti jasno razvidno, da gre za distribucijske elemente 110 kV omrežja. Distribucijski operater v razvojnem načrtu zajame le tiste elemente 110 kV omrežja, ki imajo distribucijski značaj.

K 4. členu

Definiran je priključek, pri čemer so izključene povezave, ki imajo javni značaj. Obstaja cela vrsta obstoječih povezav med 110 kV omrežjem in uporabniškimi napravami, ki imajo javni značaj, kjer so te povezave funkcionalno del 110 kV omrežja in če gre za del omrežja, ki pripada prenosu, mora biti taka povezava v lasti sistemskega operaterja. V dolgoletni praksi so se 110 kV stikališča skoraj izključno vzankala v omrežje, kar pomeni, da se je 110 kV omrežje vsakič razširilo vse do stikališča. V tem primeru na 110 kV strani od priključka ostane le transformatorsko polje. Novozgrajene vode je mogoče učinkovito uporabiti za nadaljnjo širitev 110 kV omrežja, stikališča pa za priključitev distribucijskega srednje napetostnega omrežja, zato je od uporabnikov praviloma nesmotno zahtevati gradnjo 110 kV priključnih vodov. Od uporabnikov se zahteva gradnja 110 kV priključnih vodov v primeru, da stikališče na lokaciji novega uporabnika ni potrebno za napajanje drugih bodočih uporabnikov na srednje napetostnem omrežju. Takšen primer nastopi takrat, ko je v bližini novega uporabnika že obstoječe stikališče in izgradnja novega stikališča v bližini obstoječega zaradi drugih uporabnikov, obstoječih ali bodočih, ni potrebna, ali pa v primeru uporabnika na lokaciji, kjer ni drugih potencialnih uporabnikov.

K 5. členu

Člen določa, na kakšen način se na 110 kV prenosno omrežje priključuje novi uporabnik. Pravila za priključevanje morajo biti pregledna, da ne bi prišlo do diskriminacije.

Ob pobudi za priključitev novega uporabnika sistemiški operater najprej izvede analizo, ali je smotno prenosno omrežje razširiti do uporabnika. Razširitev je smotna, če bo stikališče na lokaciji novega uporabnika oz. nove priključitve v doglednem času uporabljeno tudi za napajanje drugih uporabnikov. Če je čas, ko bo prišlo do priključitve drugih uporabnikov, daljši od pet let, je smotnejše, da priključek izvede nov uporabnik, sistemiški operater pa ga po potrebi odkupi, ko takšna potreba res nastopi.

Če novo stikališče in priključek nimata javnega značaja, se mora uporabnik na svoje stroške priključiti v najbližje obstoječe stikališče ali pa na najbližji vod, če je le ta bližji od stikališča za 10 km. Priključitev v obstoječe stikališče je za operaterja najcenejša, pri priključitvi na najbližji vod mora sistemiški operater vod prekiniti in zgraditi novo stikališče. V primeru, da je vod bližje kot 10 km, pa je razširitev omrežja do lokacije uporabnika bolj smotna, kot gradnja novega stikališča v trasi obstoječega voda.

Upoštevati je potrebno, da je tudi distribucijski sistem priključen na prenosno omrežje, distribucijski operater ali lastnik distribucijskega sistema pa po ZOEE nista uporabnika prenosnega omrežja. Njuni priključki na 110 kV omrežje imajo vedno javni značaj, zato je v primeru potrebe po novem RTP-ju sistemiški operater praviloma dolžan razširiti svoj sistem do nove odjemne točke. Kljub temu pa obstaja

možnost, da del 110 kV omrežja v takem primeru zgradi tudi distribucijski operater, če so izpolnjene lastnosti iz 3. člena te uredbe.

Uporabnik 110 kV prenosnega omrežja je pravna ali fizična oseba, proizvajalec ali končni odjemalec, ki na osnovi ZOOE plačujejo omrežnino ter omrežnino za priključno moč. Del 110 kV omrežja, ki ima distribucijski značaj, je namenjen distribuiranju električne energije uporabnikom na določenem območju na VN, SN in NN nivoju in je v lasti elektroenergetskih podjetij ali operaterja distribucijskega sistema. S ciljem učinkovitega izvajanja nalog v javnem interesu distributer optimizira SN omrežje s širitvijo obsega svojih 110 kV distribucijskih naprav in krčenjem SN omrežja, v fazi razvojnih načrtov pa se opredeli njihov 110 kV distribucijski ali prenosni značaj. V primeru potrebe po novem RTP-ju se od primera do primera presoja predvsem z vidika dolgoročnega načrtovanja razvoja celotnega sistema, obenem pa se izlušči tudi dolžnost izgradnje, ki je lahko naložena distribucijskemu podjetju ali pa sistemskemu operaterju. Distribucijski sistem torej ni uporabnik prenosnega sistema v smislu zakonske diktije in se ga 5. člen te uredbe ne tiče.

K 6. členu

Vodenje 110 kV omrežja mora biti enotno, saj gre za enovit tehnični sistem. V uredbi je uporabljena beseda »enovito«, saj ta najmočneje določa, da mora vodenje potekati tako, kot bi ga izvajal en operater. Vodenje obsega prenos informacij o stanju sistema, odločanje in krmiljenje. Sistemski in distribucijski operater to zagotovila z obratovalnimi sporazumi oz. navodili.