



REPUBLIKA SLOVENIJA
MINISTRSTVO ZA INFRASTRUKTURO

Langusova ulica 4, 1535 Ljubljana

T: 01 478 80 00
F: 01 478 81 39
E: gp.mzi@gov.si
www.mzi.gov.si

Številka: 007-51/2015/8
Ljubljana, dne 13.04.2015
EVA: 2012-2430-0025
GENERALNI SEKRETARIAT VLADE REPUBLIKE SLOVENIJE Gp.gs@gov.si
ZADEVA: Uredba o razmejitvi 110-kilovoltnega omrežja v distribucijski in prenosni sistem - predlog za obravnavo
1. Predlog sklepov vlade:
Na podlagi četrtega odstavka 35. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14) je Vlada Republike Slovenije na seji dne sprejela naslednji
SKLEP:
Vlada Republike Slovenije je izdala Uredbo o razmejitvi 110-kilovoltnega omrežja na distribucijski in prenosni del in jo objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.
mag. Darko Krašovec GENERALNI SEKRETAR
PREJMEJO:
<ul style="list-style-type: none">- ministrstva- vladne službe.
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:
Danijel Levičar, generalni direktor Direktorata za energijo mag. Urban Prelog, sekretar
3. b Zunanji strokovnjaki, ki so sodelovali pri pripravi dela ali celotnega gradiva:
Pri pripravi gradiva niso sodelovali zunanji strokovnjaki.
4. Predstavniki vlade, ki bodo sodelovali pri delu državnega zbora:
/
5. Kratek povzetek gradiva:
EZ-1 v četrtem odstavku 35. 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 podrobno določa, kateri elementi obstoječega 110 kV omrežja sodijo v prenosni sistem in kateri v distribucijski sistem, kakšni so kriteriji za določitev pripadnosti elementov 110 kV omrežja, kakšne so pristojnosti za vodenje in izdajo soglasij na 110 kV omrežju ter razmejitve med priključkom na 110 kV omrežje in omrežjem.

Uredba v dveh prilogah navaja elemente 110 kV omrežja, ki so v pristojnosti distribucijskega operaterja, vsi ostali elementi sodijo v pristojnost sistemskega operaterja.

Glede pristojnosti za izdajo obratovalnih navodil, izdajo soglasij za priključitve in rekonstrukcije in za vodenje obratovanja so vsi elementi 110 kV omrežja v pristojnosti sistemskega operaterja.

Posledica te uredbe bo prodaja nekaterih delov 110 kV omrežja ELES-u s strani elektrodistribucijskih podjetij in DEM

6. Presoja posledic za:

a)	javnofinančna sredstva nad 40.000 EUR v tekočem in naslednjih treh letih	DA/NE
b)	uskklajenost slovenskega pravnega reda s pravnim redom Evropske unije	DA/NE
c)	administrativne posledice	DA/NE
č)	gospodarstvo, zlasti mala in srednja podjetja ter konkurenčnost podjetij	DA/NE
d)	okolje, vključno s prostorskimi in varstvenimi vidiki	DA/NE
e)	socialno področje	DA/NE
f)	dokumente razvojnega načrtovanja: <ul style="list-style-type: none">– nacionalne dokumente razvojnega načrtovanja– razvojne politike na ravni programov po strukturi razvojne klasifikacije programskega proračuna– razvojne dokumente Evropske unije in mednarodnih organizacij	DA/NE

7.a Predstavitev ocene finančnih posledic nad 40.000 EUR:

(Samo če izberete DA pod točko 6.a.)

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 postavke	Znesek za tekoče leto (t)	Znesek za t + 1
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):				
<ul style="list-style-type: none"> - 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:

Uredba nima finančnih posledic za proračun.

8. Predstavitev sodelovanja javnosti:

Gradivo je bilo predhodno objavljeno na spletni strani predlagatelja:

DA/NE

Uredba je nastala v več mesečnem sodelovanju s predstavniki ELES-a in distribucijskih podjetij, poslušali smo tudi mnenja proizvajalcev elektrike in distribucijskega operaterja. Na koncu je bila izvedena tudi formalna javna obravnava, pripombe so poslali vsi prej naštetih deležniki. Večina pripomb je bila upoštevana.

Datum objave: ...november 2014.....

V razpravo so bili vključeni:

- predstavniki zainteresirane javnosti: ELES, distribucijska podjetja, SODO, HSE, HESS, DEM, TET
- predstavniki strokovne javnosti,
- na občine in združenja občin se gradivo ne nanaša.

Mnenja, predlogi in pripombe z navedbo predlagateljev:

- GIZ distribucije za elektrodistribucijska podjetja
- HSE za družbe v svoji skupini
- ELES
- Elektro Primorska
- SODO

Upoštevani so bili:

- **večinoma,**

Bistvena mnenja, predlogi in pripombe, ki niso bili upoštevani, ter razlogi za neupoštevanje:
V formalni razpravi bistvenih pripomb ni bilo več, saj smo jih uskladili že v predhodnem postopku.
Podane so bile naslednje pripombe

GIZ distribucije:

- distribucijski sistem ni uporabnik prenosnega omrežja - v obrazložitvi (upoštevano);
- omemba neposrednega voda (ni upoštevano – že določa EZ-1)
- potrebno je natančno določiti uporabniški priključek (upoštevano);
- črtanje natančnejših določil o pristojnosti za stikalne elemente na stiku prenosnega in distribucijskega dela (upoštevano);
- razvojni načrti morajo biti stanovitni glede razporeditve elementov na prenos in distribucijo (upoštevano, po usklajevanju s SVZ predstavljeno v obrazložitve)
- primerno je, da ima pristojnost za celovito vodenje in soglasja na 110 kV omrežja sistemski operater, polja v lasti distribucijskih podjetij pa bi ponekod še veno krmilili iz distribucijskih centrov vodenja (delno upoštevano – puščena je možnost podrobnega določila v sistemskih obratovalnih navodilih, za posamezne objekte pa tudi i v obratovalnih navodilih v obliki pisnega sporazuma);
- zahteva po oceni vrednosti na osnovi pooblaščenega cenilca (upoštevano)

ELES je zahteval preverbo nekaterih elementov v Prilogi I in II (upoštevano)

HSE:

- popravek določil o pristojnosti nad stikalnimi elementi v različnih konfiguracijah stikališč (delno – prepuščeno obratovalnim sporazumom med lastniki objektov v deljeni pristojnosti);
- popravek določila o upoštevanju omrežninske metodologije pri oceni vrednosti elementov (upoštevano – določena je cenitev pooblaščenega cenilca);
- dopolnilo določila o roku plačila (upoštevano – rok plačila je izbrisan);
- določilo o izjemi glede plačila omrežnine za priključno moč (ni upoštevano – omrežnino določa Agencija za energijo in jo je pri priključitvi potrebno plačati v vsakem primeru)

Poročilo je bilo dano

Javnost je bila vključena v pripravo gradiva v skladu z Zakonom o ..., kar je navedeno v predlogu predpisa.)

Gradivo je bilo medresorsko usklajeno z Ministrstvom za finance.

S Službo Vlade RS za zakonodajo je gradivo delno usklajeno.

Pripombe SVZ so upoštevane, razen v zvezi s 6. členom. Hkrati z razdelitvijo elementov 110 kV omrežja je potrebno nujno določiti, da je za obratovalna navodila, vodenje in krmiljenje 110 kV omrežja ter za izdajo soglasij (priključevanje, gradnja, rekonstrukcije) na 110 kV omrežju v celoti pristojen sistemski operater. Ker gre za enoten tehnološki sistem, je takšno določilo nujno in MZI pri tem določilo mora vztrajati. Če tega določila ni, se posamezni deli 110 kV omrežja tehnološko lahko razlikujejo, poleg tega ni mogoče zagotoviti enotnega vodenja. To lahko privede do motenj pri obratovanju in slabše zanesljivosti oskrbe z elektriko.

9. Pri pripravi gradiva so bile upoštevane zahteve iz Resolucije o normativni dejavnosti:

DA/NE

10. Gradivo je uvrščeno v delovni program vlade:

DA/NE


dr. Peter Gašperčič
minister

PRILOGA :

Predlog uredbe z obrazložitvijo

Na podlagi četrtega odstavka 35. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14) izdaja Vlada Republike Slovenije

UREDBO

o razmejitvi 110-kilovoltnega omrežja v distribucijski in prenosni sistem

1. člen **(vsebina)**

Ta uredba določa, kateri elementi 110-kilovoltnega omrežja spadajo v prenosni in kateri v distribucijski sistem, pristojnosti za vodenje in izdajo soglasij ter obratovalnih navodil na 110-kilovoltnem omrežju ter razmejitve med priključkom na 110-kilovoltno omrežje in omrežjem.

2. člen **(pomen izrazov)**

Izrazi, uporabljeni v tej uredbi, imajo enak pomen, kot je določen v Energetskem zakonu (Uradni list RS, št. 17/14).

3. člen **(merila za opredelitev 110-kilovoltnega omrežja)**

- (1) Del 110-kilovoltnega omrežja ima javni značaj in je v pristojnosti sistemskega ali distribucijskega operaterja, če je potreben za napajanje več kot enega uporabnika.
- (2) Element 110-kilovoltnega omrežja spada v prenosni sistem, kadar ima eno ali več naslednjih lastnosti ali funkcij:
- zagotavljanje napajanja odjemalcev na zaokroženem geografskem območju v normalnih in izrednih razmerah po načelu N – 1,
 - povezava elektrarn, priključenih na 110-kilovoltno omrežje,
 - povezava odjemalcev s 110-kilovoltnim omrežjem,
 - čezmejni prenos in prenos med zaokroženimi geografskimi območji v Republiki Sloveniji,
 - prevajanje tranzitnih tokov v nenormalnih in deloma tudi normalnih stanjih sistema ali
 - smer pretokov električne energije in velikost obremenitev vodov je pogosto odvisna od obratovanja uporabnikov, priključenih na prenosni sistem, in čezmejnih tokov.

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

- zagotavljanje napajanja odjemalcev, priključenih na distribucijsko omrežje, na zaokroženem geografskem območju v normalnih in izrednih razmerah po načelu $N - 1$ in
- v normalnem obratovanju dnevni diagram obremenitev v pretežni meri sledi dnevni diagramu uporabnikov, priključenih na distribucijsko omrežje.

(4) V prilogi I so navedeni 110-kilovoltne vodi v distribucijskem sistemu. V prilogi II so navedena 110-kilovoltna polja v distribucijskem sistemu. Priloga I in priloga II sta sestavni del te uredbe. Drugi elementi 110-kilovoltnega omrežja v Republiki Sloveniji z javnim značajem spadajo v prenosni sistem.

4. člen **(prikluček na 110 kV prenosno omrežje)**

(1) Prikluček na 110-kilovoltno prenosno omrežje je skupek naprav, ki omogoča priključitev objekta ali naprave enega uporabnika na 110-kilovoltno prenosno omrežje. Nove naprave 110-kilovoltnega prenosnega 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-kilovoltno prenosno omrežje izvedena z vzankanjem v obstoječe omrežje tako, da prekinitve vzankanih elementov vpliva na zmogljivost 110-kilovoltnega prenosnega omrežja, imajo vsi vzankani elementi javni značaj in so del prenosnega omrežja skupaj s pripadajočim delom 110-kilovoltnega stikališča.

5. člen **(priključitev novega uporabnika)**

V primeru vložitve 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-kilovoltno omrežje razširi do novega uporabnika. Če ugotovi, da se na novo stikališče na lokaciji novega uporabnika v petih letih ne priključijo tudi drugi uporabniki, določi točko v omrežju, v katero se uporabnik priključi s svojim priključkom, v skladu z naslednjimi 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 10 km, uporabnik svoj objekt z radialnim vodom priključi v 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 10 km, 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 10 km, uporabnik svoj objekt radialno priključi v novo prenosno stikališče, ki se postavi ob obstoječi daljnovod v točki, ki je ugodna za uporabnika in hkrati najmanj obremenjujoča za systemskega operaterja.

6. člen

(pristojnosti za obratovalna navodila, vodenje in izdajo soglasij)

- (1) Ne glede na to, ali element 110-kilovoltnega omrežja spada v distribucijski sistem, se za celotno 110-kilovoltno omrežje uporabljajo systemska obratovalna navodila za prenosni sistem, za posamezne objekte pa tudi obratovalna navodila v obliki pisnega sporazuma.
- (2) Systemski operater je pristojen za enovito vodenje celotnega 110-kilovoltnega omrežja ne glede na njegovo razdelitev na distribucijsko in prenosno omrežje, pri čemer lahko pristojnost vodenja ali krmiljenja 110-kilovoltnega omrežja na delu, ki pripada distribuciji ali uporabnikom, prepusti distribucijskemu operaterju oziroma uporabnikom, če je tako določeno v systemskih obratovalnih navodilih, za posamezne objekte pa tudi v obratovalnih navodilih v obliki pisnega sporazuma.
- (3) Ne glede na to, ali element 110-kilovoltnega omrežja spada v distribucijski sistem, je systemski operater pristojen za izdajanje soglasij za priključitev in soglasij za rekonstrukcije in novogradnje na celotnem 110-kilovoltnem omrežju.

7. člen

(način ocenitve vrednosti elementov, predvidenih za prodajo)

Pri prenosu iz 512. člena Energetskega zakona se za oceno vrednosti prenašanih sredstev in zemljišč uporabi njihova ocenjena vrednost s strani pooblaščenega cenilca.

8. člen

(uveljavitev uredbe)

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

Št. 007-51/2015/3
Ljubljana, 26. marec 2015
EVA 2012-2430-0025

Vlada Republike Slovenije
dr. Miro Cerar l.r.
predsednik

Priloga I: 110-kilovoltni vodi, ki spadajo v distribucijski sistem

NAZIV	LETO GRADNJE	DOLŽINA / m	PRESEK /mm ²	STIČNO MESTO	OPOMBA K DOLŽINI ALI STIČNEMU MESTU
RTP 110/20 kV Podlog DES - RTP 110/10 kV Lava	1966	11.894	150	PORTAL RTP 110/20 kV Podlog	portal RTP 110/10 kV Podlog DES - portal RTP 110/10 kV Lava
RTP 110/10 kV Lava smer RTP 110/20 kV Šentjur: oporišče SM 25	1972	6.641	150	/	portal RTP 110/10 kV Lava – oporišče SM 25
oporišče SM 25 - RTP 110/20 kV Šentjur	1976	8.856	240	/	oporišče SM 25 - portal RTP 110/10 kV Šentjur
RTP 110/20 kV Šentjur - RTP 110/20 kV Rog. Slatina	1990	21.056	240	/	portal RTP 110/20 kV Šentjur - portal RTP 110/20 kV Rogaška Slatina
RTP 110/20 kV Rogaška Sl. – RTP 220/110 kV Cirkovci	1987	19.222	240	SM 5	portal RTP 110/10 kV Rogaška Slatina – oporišče SM 5
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 Tržič – Radovljica	1995	6.414	240	SM 318A in SM 348	DV od RTP Tržič do SM 318A=5,724 km; DV od SM 348 do RTP Radovljica=0,690 km
DV 110 kV Okroglo – Tržič	1995	5.724	240	SM 318A	DV od RTP Tržič do SM 318A
DV 110 kV Okroglo – Zlato polje	1995	2.017	240	RTP Okroglo	DV od RTP Okroglo do SM 6A=1,857 km; KBV od SM 6A do RTP Zlato polje=0,160 km
DV 110 kV Zlato polje – Primsko	1995	3.301	240	/	KBV od RTP Zlato polje do SM 6A=0,160 km; DV od SM 6A do RTP Zlato polje=0,160 km
DV 110 kV Labore – Primsko	1970	2.742	240	/	KBV od RTP Labore do portala RTP Labore =0,174 km; DV=2,568 km
DV 110 kV Labore – Okroglo	1975	1.793	240	SM 87	KBV od RTP Labore do portala RTP Labore =0,144 km; DV od portala RTP Labore do SM 87=1,649km
DV 110 kV Mavčiče – Labore	1975	1.809	240	SM 87	KBV od RTP Labore do portala RTP Labore =0,160 km; DV od portala RTP Labore do SM 87=1,649km
DV 110 kV Škofja Loka – Železniki	1971	15.103	120	/	DV od RTP Škofja Loka do RTP Železniki
DV 110 kV Škofja Loka – Okroglo	1981	1.116	240	SM 5	DV od RTP Škofja Loka do SM 5
DV 110 kV Kleče – Škofja Loka	1981	1.116	240	SM 5	DV od RTP Škofja Loka do SM 5

NAZIV	LETO GRADNJE	DOLŽINA / m	PRESEK /mm ²	STIČNO MESTO	OPOMBA K DOLŽINI ALI STIČNEMU MESTU
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 Ljutomer - RTP Murska Sobota	1977	21.361	240	/	
DV 110 kV RTP Murska Sobota - RTP Radenci	1977	13.760	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 Maribor - RTP Lenart	1992	12.800	240	Portal RTP Maribor	
DV 110 kV RTP Maribor - RTP Melje I.	1971	6.457	240	Portal RTP Maribor	
DV 110 kV RTP Maribor - RTP Melje II.	1971	6.457	240	Portal RTP Maribor	
KB 110 kV RTP Koroška vrata – RTP Melje	2008	2.770	500	/	KBV
KB 110 kV RTP Pekre – RTP Koroška vrata	2013	3.933	630	Portal RTP Pekre	KBV
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 110 kV Formin - Ljutomer		22.950	240	HE Formin	Stično mesto z DEM
DV 110 kV Formin - Ormož		10.770	240	HE Formin	Stično mesto z DEM
DV 110 kV Ormož - Ljutomer		17.347	240		od RTP-SM: 4.393 m (last El. MB) od SM 33 - RTP Ljutomer: 12.954 m (last ELES)
DV 2x110 kV Tolmin - Kobarid	1987	12.333	240	SM 12	Od RTP Tolmin do SM 12 v lasti ELES DV obratuje na 35 in 20 kV
DV 110 kV Plave - Anhovo	1977	3.003	240	Portal v RTP Plave	DV polje v RTP Plave v lasti SENG

NAZIV	LETO GRADNJE	DOLŽINA / m	PRESEK /mm ²	STIČNO MESTO	OPOMBA K DOŁŽINI ALI STIČNEMU MESTU
DV 110 kV Pivka - Postojna	1985	12.256	240	Portal V RTP Pivka	DV pojla v RTP Pivka v lasti ELES
DV 110 kV Kleče - Logatec 1	1959	29.380	240	RTP Kleče	
DV 110 kV Gotna vas 2 – Črnomelj	1974	25.800	240	/	
DV 110 kV Kleče - Vrhnika	1972	20.858	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 Hudo - Trebnje 1	1985	13.500	240	RP Hudo	
DV 110 kV Črnomelj-Metlika (do SM81)	1989	12.900	240	/	
DV 110 kV Gotna vas-Metlika (do SM81)	1974	12.900	240	/	
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 - Idrinja 1	1985	10.770	240	RTP	
DV 110 kV Žiri - Idrinja 2	1985	10.770	240	RTP	
DV 110 kV Hudo - Gotna vas 1	1974	8.900	240	RP Hudo	
DV 110 kV Hudo – Gotna vas 2 – Črnomelj	1974	8.900	240	RP Hudo	
DV 110 kV Metlika-Črnomelj (SM81)	1990	8.600	240	/	
DV 110 kV Metlika-Gotna vas (SM81)	1990	8.600	240	/	
DV 110 kV Domžale - Kamnik 2	1980	8.487	240	/	
DV 110 kV Vrhnika (SM 68) - RTP Logatec	1972	8.174	240	/	
DV 110 kV Beričevo-Polje 1	1977	5.200	240	RTP Beričevo	
DV 110 kV Beričevo-Polje (rezerva)	1977	5.200	240	RTP Beričevo	
DV 110 kV Črnuče - Bežigrad	1966	3.854	240	/	
DV 110 kV Bežigrad - Žale	1983	3.566	240	/	
KB 110 kV TE-TOL - Center	1977	2.800	240	RTP TE-TOL	
DV 110 kV Kleče - Šiška 1	1968	2.900	240	RTP Kleče	43m DV v RTP Šiška
DV 110 kV Kleče - Šiška 2	1968	2.900	240	RTP Kleče	43m DV v RTP Šiška
DV 110 kV TET-Potoška vas 1-do SM9	1976	2.797	240	RTP TET	
KB 110 kV Žale - Center	1966	2.083	240	/	
DV 110 kV Žale – TE-TOL	1966	1.849	240	RTP TE-TOL	
DV 110 kV Hudo - Dvor (HUDO-SM7)	1965	1.643	120	RP Hudo	

NAZIV	LETO GRADNJE	DOLŽINA / m	PRESEK /mm ²	STIČNO MESTO	OPOMBA K DOŽINI ALI STIČNEMU MESTU
DV 110 kV Hudo – Bršljin 1	1977	1.550	240	RP Hudo	
DV 110 kV Hudo – Bršljin	1977	1.550	240	RP Hudo	
DV 110 KV odcep Vrhnika (SM 68A) - RTP Vrhnika	2008	1.430	240	/	Od SM 68A do RTP Vrhnike
DV 110 KV RTP Vrhnika – odcep Vrhnika (SM 68A)	2008	1.430	240	/	Od RTP Vrhnike do SM 68A
KB 110 KV Šiška - Litostroj	2010	1.118	1200	/	
DROG 42 - RTP Radeče (S2)	2008	450	240	RTP	
DROG 42 - RTP Radeče (S1)	2008	450	240	RTP	
RTP TET TR2-stikališče	1999	149	240	RTP TET	
RTP TET TR1-stikališče	1999	144	240	RTP TET	
RTP TET -stikališče	1999	144	240	RTP TET	

Priloga II: 110-kilovoltna polja, ki spadajo v distribucijski sistem

Naziv razdelilne transformatorske postaje	Naziv polja 110 kV
RTP 110/20 kV Podlog	DV polje 110 kV Podlog
	DV polje 110 kV Podlog – (Žalec) Lava
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Žalec	DV polje 110 kV Podlog
	DV polje 110 kV Lava
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/10 kV Lava	DV polje 110 kV (Žalec) Podlog
	DV polje 110 kV Šentjur
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Šentjur	DV polje 110 kV Lava
	DV polje 110 kV Rogaška Slatina
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Rogaška Slatina	DV polje 110 kV Šentjur
	DV polje 110 kV Cirkovce
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	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	DV polje 110 kV Dravograd
	DV polje 110 kV Železarna
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Sevnica	DV polje 110 kV Boštanj
	DV polje 110 kV Blanca
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Krško DES	DV polje 110 kV Krško
	DV polje 110 kV HE Krško
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Mozirje	DV polje 110 kV Podlog
	DV polje 110 kV Šoštanj
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Slovenj Gradec	DV polje 110 kV Dravograd I
	DV polje 110 kV Velenje I
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV

Naziv razdelilne transformatorske postaje	Naziv polja 110 kV
RTP 110/20/10 kV Trnovlje	DV polje 110 kV Maribor
	DV polje 110 kV Selce
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	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 II. Bistrica	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Postojna	DV polje 110 kV Pivka
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	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	DV polje 110 kV Koper
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Jesenice	DV polje 110 kV Moste 1
	DV polje 110 kV Moste 2
	Vzdolžno polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Radovljica	DV polje 110 kV Tržič
	DV polje 110 kV Moste
	Vzdolžno polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Tržič	DV polje 110 kV Radovljica
	DV polje 110 kV Okroglo
	Vzdolžno polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Zlato Polje	DV polje 110 kV Okroglo
	DV polje 110 kV Primskovo
	Prečno polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Labore	DV polje 110 kV Primskovo

Naziv razdelilne transformatorske postaje	Naziv polja 110 kV
	DV polje 110 kV Okroglo
	DV polje 110 kV Mavčiče
	Prečno polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Primskovo	DV polje 110 kV Zlato Polje
	DV polje 110 kV Labore
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Škofja Loka	DV polje 110 kV Železniki
	DV polje 110 kV Okroglo
	DV polje 110 kV Kleče
	Vzdolžno polje 110 kV
	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	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	DV polje 110 kV Radenci
	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 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	DV polje 110 kV Murska Sobota
	DV polje 110 kV Sladki vrh
	TR polja 110 kV
	Vzdolžno (prečno) polje 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	DV polje 110 kV Maribor
	DV polje 110 kV rezerva (za DV Radenci)

Naziv razdelilne transformatorske postaje	Naziv polja 110 kV
	TR polja 110 kV
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
RTP 110/10 kV Melje	DV polje 110 kV Maribor 1
	DV polje 110 kV Maribor 2
	KB polje 110 kV Koroška vrata
	TR polja 110 kV
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
RTP 110/10 kV Koroška Vrata	KB polje 110 kV Pekre
	KB polje 110 kV Melje
	TR polja 110 kV
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
RTP 110/20/10 kV Dobrava	DV polje 110 kV Maribor
	DV polje 110 kV Maribor 3
	DV polje 110 kV Pekre 3
	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
	TR polja 110 kV
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
RTP 110/10 kV Tezno	DV polje 110 kV Maribor
	DV polje 110 kV Radvanje
	TR polja 110 kV
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
RTP 110/20 kV Ljutomer	DV polje 110 kV M. Sobota
	DV polje 110 kV Lendava
	DV polje 110 kV Ormož
	DV polje 110 kV Formin
	TR polja 110 kV
	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	DV polje 110 kV Formin
	DV polje 110 kV Ljutomer
	TR polja 110 kV
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
RTP Podvelka 110/20 kV	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Črnuče	DV polje 110 kV Bežigrad
	DV polje 110 kV Kleče
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV

Naziv razdelilne transformatorske postaje	Naziv polja 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/10 kV Bežigrad	DV polje 110 kV Žale
	DV polje 110 kV Črnuče
	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 Center
	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 (rezerva)
	DV polje 110 kV Kleče 2 (rezerva)
	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 2
	DV polje 110 kV Vrhnika
	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
	DV polje 110 kV Logatec 1
	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	DV polje 110 kV Beričevo 1
	DV polje 110 kV Beričevo 2
	KB polje 110 kV TE-TOL
	vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/35/20 kV Potoška vas	DV polje 110 kV TET 1
	DV polje 110 kV TET 2
	vzdolžno (prečno) polje 110 kV

Naziv razdelilne transformatorske postaje	Naziv polja 110 kV
	TR polja 110 kV
	DV polje 110 kV Hudo 1
RTP 110/20 kV Trebnje	DV polje 110 kV Ivančna gorica (rezerva)
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
	DV polje 110 kV Hudo 1
RTP 110/20 kV Bršljin	DV polje 110 kV Hudo 2
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	DV polje 110 kV Hudo 1
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Gotna vas	DV polje 110 kV Hudo 2-Črnomelj
	DV polje 110 kV Metlika
	vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Gotna vas	DV polje 110 kV Gotna vas
	DV polje 110 kV Črnomelj
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Metlika	DV polje 110 kV Metlika
	DV polje 110 kV Gotna vas 2
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/20 kV Črnomelj	KB polje 110 kV TE-TOL
	KB polje 110 kV Žale
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
RTP 110/10 kV Center	DV polje 110 kV Beričevo 1
	DV polje 110 kV Beričevo 2
	DV polje 110 kV Trebnje (rezerva)
	DV polje 110 kV Ribnica
RTP 110/20 kV Grosuplje	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
	DV polje 110 kV Domžale 2
	DV polje 110 kV Domžale 2
	DV polje 110 kV Domžale 2
	DV polje 110 kV Domžale 2
RTP 110/20 kV Kamnik	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
	DV polje 110 kV Hudo
RTP 110/20 kV Kočevje	DV polje 110 kV Ribnica
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
	DV polje 110 kV Beričevo
RTP 110/20 kV Litija	DV polje 110 kV Trbovlje
	Vzdolžno (prečno) polje 110 kV
	TR polja 110 kV
	DV polje 110 kV Grosuplje
RTP 110/20 kV Ribnica	DV polje 110 kV Kočevje

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

OBRAZLOŽITEV

Splošna obrazložitev

Osnovna načela za opredelitev, kateri elementi 110-kilovoltnega omrežja spadajo v pristojnost sistemskega operaterja in katera v pristojnost distribucijskega operaterja, postavlja v 35. členu že Energetski zakon. Kriteriji so zlasti naslednji:

- 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. Izkazalo se je, da se o tem seznamu v stroki da doseči soglasje, medtem ko o splošnem načelnem kriteriju popolnega soglasja ni mogoče doseči.

Dodana vrednost razdelitve, ki jo postavlja ta uredba, je predvsem odprava lastniške mešanosti posameznih zank. Omrežje je sicer že doslej bilo v mešani pristojnosti, že doslej je bilo pod enotnim vodenjem sistemskega operaterja in že doslej se je v celoti pojavljalo v razvojnih načrtih sistemskega operaterja, pri čemer je bilo jasno označeno, kateri načrtovani elementi so v domeni distribucije. Že doslej je večina obstoječega stanja sledila dejanski funkcionalnosti. Distribucijska podjetja so 110 kV vode pač gradila tam, kjer so jih potrebovala za svojo dejavnost.

Razdelitev pristojnosti pa ne more biti popolnoma enaka na vseh področjih. Tako sta pristojnosti za vodenje, izdajo soglasij za priključitev in za izdelavo sistemskih obratovalnih navodil za celotno 110 kV omrežje podeljeni sistemskemu operaterju. Taka pristojnost je smiselna zaradi tehnične in obratovalne enovitosti omrežja, dejstvo pa je tudi, da je distribucijski del 110 kV omrežja precej manjši od prenosnega. Distribucijski operater bo torej lahko še naprej obdržal in vzdrževal dele 110 kV omrežja, ki so glede na vse kriterije v njegovi pristojnosti, lahko bo tudi načrtoval in gradil nove tovrstne elemente, a tako gradnjo, kot opremo in vzdrževanje bo moral izvajati skladno s sistemskimi navodili za prenosno omrežje. Ob sprejemu sistemskih obratovalnih navodil bo morda zato potrebno nekaj več pozornosti posvetiti prehodnim določbam, saj so se pravila za 110 kV stikališča pri sistemskem in distribucijskem operaterju doslej nekoliko razlikovala.

Ocenjena vrednost elementov 110 kV omrežja, ki jih bo od elektrodistribucijskih podjetij in DEM prevzel ELES, je okrog 28 milijonov evrov. Končno vrednost bodo določili pooblaščen cenilci po obstoječih strokovnih pravilih in se od ocene lahko razlikuje, a velikega odstopanja ne pričakujemo. Na koncu obrazložitve sta tabeli z elementi, ki jih bo ELES prevzel.

Obrazložitev po členih

K 1. členu

Razmejitev med prenosnim in distribucijskim sistemom na 110 kV omrežju mora odločiti ne le o obstoječih elementih 110 kV omrežja, ampak postaviti tudi načela in postopkovno ureditev za elemente, ki še ne obstajajo. Ti bodoči elementi so v tem trenutku lahko že v gradnji, lahko so v fazi prostorskega

urejanja in pridobivanja dovoljenj, lahko so zgolj del obstoječih razvojnih načrtov ali pa se bodo pojavili šele v naslednjih razvojnih načrtih. Pristojnosti za izdajo soglasij za priključitev in za vodenje sistema sta v nadaljevanju urejeni posebej in sta za celotno 110 kV omrežje naloženi sistemskemu operaterju. Ker je znaten del obstoječega 110 kV omrežja v lasti proizvajalcev in se bo po sprejemu te uredbe tudi prenesel na sistemskega operaterja, je potrebno 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 EZ-1 uporabljena za distribucijsko omrežje. Nadaljnja vsebina člena razdeljuje 110 kV omrežje na prenosno in distribucijsko.

EZ-1 glede delitve 110 kV omrežja na prenosni in distribucijski del nalaga štiri kriterije. Drugi in tretji odstavek tega člena podrobneje opredelujeta funkcionalnost 110 kV omrežja, ki je eden od štirih zakonskih kriterijev za delitev. Kriteriji so opredeljeni predvsem zaradi bodočega razporejanja 110 kV elementov v distribucijski oz. prenosni sistem v okviru razvojnih načrtov, uporabljena pa so bila seveda tudi pri razporeditvi obstoječih elementov, ki jo določa ta 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 omrežjem, je to lahko naloga tako distribucijskega kot sistemskega operaterja. Pri ostalih lastnostih pa se funkcionalnost razlikuje. Za distribucijski značaj morata biti izpolnjeni obe naštetih funkcionalnostmi, medtem ko je pri prenosu med lahko izpolnjen eden ali več pogojev. Kriteriji za distribucijo so torej precej ožji.

Četrty odstavek navede 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 sistemskega operaterja, je takšna izvedba delitve najenostavnejša. Pri razdelitvi obstoječega 110 kV omrežja so bili upoštevani vsi kriteriji, ki jih določa Energetski zakon. Večina 110 kV omrežja je v lasti sistemskega operaterja, kar pomeni, da prenos večine 110 kV omrežja v pristojnost distribucijskega operaterja ni smotrna. Od elementov, ki so v lasti distribucijskih podjetij, se je v pristojnost sistemskega operaterja preneslo le tiste elemente, ki so omogočili kompletiranje lastniško mešanih zank v pristojnosti sistemskega operaterja. To je še v največji meri veljalo za 110 kV del razdelilno transformatorskih postaj. Načeloma pa 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. Zato je seznam 110 kV elementov, ki ostajajo v domeni distribucije precej daljši od seznama, ki se prenaša, s tem pa je zadoščeno kriteriju v EZ-1, ki govori o minimizaciji lastniških prenosov.

Omrežje se načrtuje v desetletnih razvojnih načrtih, ki jih operaterji prenovijo vsaki dve leti, nanje pa dobijo soglasje ministra, pristojnega za energijo. Iz teh

načrtov bo za elemente, ki jih v tem trenutku še ni, jasno in enolično razvidno, v katero kategorijo sodijo: v prenos ali distribucijo. Sistemski operater je na podlagi navodil ministrstva že doslej v svojem razvojnem načrtu zajel celotno 110 kV omrežje, tudi tisti del, ki je v pristojnosti distribucije. Razlog je enovit in pregleden pristop k 110 kV omrežju.

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 prvih razvojnih načrtov po uveljavitvi te uredbe, saj je njihovo razporejanje preveč zapleteno, da bi ga lahko izvedli brez dodatne študije. Seveda pa ni mišljeno, da bi se kategorije menjale ob vsakem razvojnem načrtu, čemur naj bi kar sledile nove in nove spremembe uredbe. Razporeditev v razvojnih načrtih mora biti stanovitna, dopustne bodo le utemeljene posamezne spremembe.

Sistemski operater v svojem razvojnem načrtu iz 30. člena Energetskega zakona 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. Tako bo predvidoma določeno v metodologiji, ki jo je za razvojne načrte dolžna predpisati vlada.

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, nekatere tovrstne povezave so še načrtovane. Te povezave so funkcionalno del 110 kV omrežja in če gre za del omrežja ki pripada prenosu, mora biti taka povezava v lasti sistema operaterja. V dolgoletni praksi se so se 110 kV stikališča skoraj izključno vzankala v omrežje. To v bistvu pomeni, da se je 110 kV omrežje vsakič razširilo vse do stikališča, in na 110 kV strani v takem primeru 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 nesmotrno zahtevati gradnjo 110 kV priključnih vodov, razen v primeru, da stikališče na lokaciji novega uporabnika ne bi bilo potrebno za napajanje drugih bodočih uporabnikov na srednje napetostnem omrežju. Tipično nastopi takšen položaj 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 sistemski operater najprej izvede analizo, ali je smotrno prenosno omrežje razširiti do uporabnika. Razširitev je smotrna, 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 smotrnejše, da priključek izvede nov uporabnik, sistemski 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 sistemski operater vod prekiniti in zgraditi novo stikališče. V primeru, da je vod bližje kot 10 km, pa je razširitev omrežja do lokacije uporabnika bolj smotrna, 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 EZ-1 nista uporabnika prenosnega omrežja. Njuni priključki na 110 kV omrežje imajo vedno javni značaj, zato je v primeru potrebe po novem RTP-ju sistemski 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 Energetskega zakona 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 operaterju, distribucijskemu podjetju ali pa sistemski operaterju. Distribucijski sistem torej ni uporabnik prenosnega sistema v smislu zakonske diktije in se ga 4. člen ne tiče.

K 6. členu

Vodenje 110 kV omrežja je smiselno postavljeno v enovito pristojnost systemskega operaterja. Takšna je bila že dosedanja praksa. To ne pomeni, da posameznih elementov v svoji pristojnosti ne krmili tudi distribucijski operater, a za celovito vodenje je pristojen sistemski operater. Zaradi tehnične enotnosti in skladnosti 110 kV omrežja za celotno 110 kV omrežje veljajo systemska obratovalna navodila za prenosno omrežje. Ta navodila bodo morala upoštevati tudi nekoliko drugačne standarde za dosedanje gradnje distribucijskih objektov in naprav.

Enako je smiselno urejena tudi izdaja soglasij za priključitev, rekonstrukcije in novogradnje. Tudi ta določba sledi dosedanji praksi, ta pa izhaja iz tehnološke enotnosti sistema.

K 7. členu

Že v EZ-1 je določeno, da je prenos odplačen. Ni potrebno, da bi se ta uredba ali Energetski zakon ukvarjala z načinom določanja cene sredstev, za to obstajajo na standardih in priporočilih stroke uveljavljene metode. Z morebitnim zakonskim ali uredbnim določilom načina določanja cene bi tvegali oškodovanje ene ali druge strani, kar bi lahko vodilo ali v razveljavitev odločbe ali pa v odškodninsko odgovornost države. Zato je bila ideja o podrobnejšem določanju načina cenitve opuščena, ostala je zgolj določba o uporabi cenitve pooblaščenega cenilca. S tem se je izločila možnost sporov o načinu cenitve, ki bi utegnili časovno precej otežiti izvajanje prenosa elementov 110 kV omrežja. Zemljišča je ponekod smotno prenesti, drugod bo zadoščal najem ali stavbna pravica.

Besedilo iz 512. člena EZ-1 je načeloma dopuščalo prenose iz distribucije na ELES, kot tudi iz ELES-a na distribucijo. V praksi je razmejitev izvedena tako, da bo prenos tekel le v smeri ELES-a. Določen del 110 kV omrežja je trenutno tudi v lasti DEM, ta del se bo prenesel na ELES v celoti, saj proizvajalci v nobenem primeru ne smejo biti lastniki omrežja.

K 8. členu

Čas za izvedbo lastniških prenosov je določen že v 512. členu Energetskega zakona, in sicer tri leta po uveljavitvi zakona. Rok je torej 22.3. 2017.

Seznam in ocena vrednosti 110 kV polj, ki jih bo prevzel sistemski operater:

Objekt	Izvedba	V lasti podjetja	Polja		
			št. DV, KB polj	Ime DV polja	Ocenjena vrednost elementa (v EUR)
RTP Domžale		El. Ljubljana	2	Beričevo, Kleče	615.000
RTP Hrastnik		El. Ljubljana	2	Trbovlje, Laško	380.000
RTP Radeče		El. Ljubljana	2	Vrhovo, Trbovlje	435.000
RTP Breg		EL. Maribor	2	Ptuj, Kidričevo	380.000
RTP Ptuj		EL. Maribor	2	Breg, Formin	545.000
RTP Rače		EL. Maribor	2	Sl. Bistrica, Maribor	435.000
RTP Ruše		EL. Maribor	2	Ožbalt, Pekre	435.000
RTP Slovenska Bistrica		EL. Maribor	4	Sl. Konjice, Trnovlje, Rače, Maribor	950.000
RTP Slovenske Konjice		EL. Maribor	4	Trnovlje I, Maribor II, Selce II, Sl. Bistrica I	675.000
RTP Brežice		El. Celje	2	Krško I, Krško II	435.000
RTP Krško-DES.		El. Celje	2	Krško, HE Krško	435.000

RTP Sevnica		El. Celje	2	Blanca, Boštanj	380.000
RTP Laško DES		El. Celje			zamenjava
RTP Selce		ELES			zamenjava
RTP Velenje		El. Celje	4	Šoštanj I, Šoštanj II, Sl. Gradec I	782.500
RTP Dekani		El. Primorska	2	ENP Dekani, Divača	435.000
RTP Idrija		El. Primorska	4	Žiri 1, Žiri 2, Ajdovščina, Cerčno	810.000
RTP Sežana		El. Primorska	2	Divača, Divača II	380.000
HE Blanca	GIS	HESS	2	Sevnica, Brestanica	405.000
HE Boštanj	GIS	HESS	2	Vrhovo, Sevnica	295.000
HE Krško	GIS	HESS	2	Krško DES, Brestanica	295.000
RTP Medvode		SEL	2	Kleče, Mavčiče	985.000
HE Vrhovo		SEL	2	Radeče, Boštanj,	405.000
ČHE Avče	GIS	SENG	4	Gorica I, Gorica II, Dobljar, Tolmin	877.500
HE Dobljar		SENG	3	Plave, Avče, REZ.POLJE	820.000
HE Plave		SENG	4	Gorica, Anhovo, Dobljar, KBV HE Plave II	700.000
HE Dravograd		DEM	5	Dravograd, Vuzenica-jug, Sl. Gradec, Žel. Ravne, Ravne	1.140.000
HE Fala		DEM	3	Ožbalt, Pekre J, Pekre S	942.500
HE Formin		DEM	5	Ptuj, Cirkovce, Nedeljanec, Ormož, Ljutomer 1	975.000
HE Ožbalt		DEM	3	Vuhred, Fala, Ruše	1.072.500
HE Vuhred		DEM	5	Vuzenica-sever, Vuzenica-jug, Pekre-sever, Pekre-jug, Ožbalt	1.302.500
HE Vuzenica		DEM	6	Vuhred-jug, Vuhred-sever, Vuzenica 1, Vuzenica 2, Dravograd, Dravograd-jug	1.417.500
TE Šoštanj, 110 kV		TEŠ	5	Velenje I, Velenje II, Podlog I, Podlog II, Mozirje	1.785.000
TE-TO Ljubljana		TE-TOL	5	Beričevo, Žale, Center, Polje, Kleče	1.462.500
TE Trbovlje		TET	8	Beričevo 1, Beričevo 2, Potoška vas, Litija, Brestanica, Radeče, Hrastnik, Laško	2.135.000
SKUPAJ:			106		25.522.500

Seznam in ocena vrednosti 110 kV daljnovodov, ki jih bo prevzel sistemski operater, ELES:

Daljnovod	V lasti drugega podjetja	Dolžina DV [km]	Dolžina DV ELES [km]	Dolžina DV drugo podjetje [km]	Ocenjena vrednost elementa (v EUR)
DV 110 kV Ptuj-Breg	Elektro Maribor	4,365	2,142	2,223	100.035
DV 110 kV Breg-Kidričevo	Elektro Maribor	7,694	6,791	0,903	27.090
DV 110 kV Formin-Ptuj	Elektro Maribor	12,763	11,443	1,32	39.600
DV 110 kV Brestanica-Blanca	Elektro Celje	9,068	2,064	7,004	210.120
DV 110 kV Blanca-Sevnica	Elektro Celje	10,15	1,454	8,696	260.880
DV 110 kV Brestanica-HE Krško	Elektro Celje	3,768	1,107	2,661	262.485
DV 110 kV HE Krško-Krško DES	Elektro Celje	4,111	1,007	3,104	139.680

DV 110 kV Krško DES-Krško	Elektro Celje	1,657	0,497	1,16	52.200
DV 110 kV Krško- Brežice	Elektro Celje	11,323	0,446	10,877	489.465
DV 110 kV Beričevo-Domžale	Elektro Ljubljana	9,5	7,914	1,586	59.475
DV 110 kV Domžale-Kleče	Elektro Ljubljana	12,601	11,026	1,575	47.250
DV 110 kV Trbovlje-Hrastnik	Elektro Ljubljana	3,593			161.685
DV 110 kV Hudo-Kočevje	Elektro Ljubljana	32,828	1,643	31,185	984.000
DV 110 kV Avče-Doblar	SENG	3,39	1,76	1,63	73.350
DV 110 kV Avče-Gorica	SENG	17,92	16,29	1,63	48.900
DV 110 kV Avčer-Tolmin	SENG	13,31	11,68	1,63	61.125
Skupaj:		158	77	77	3.017.340

