



**ELEKTRO PRIMORSKA,**

Javno podjetje za distribucijo električne energije d.d.

NOVA GORICA, Erjavčeva 22, p.p. 411

tel.: 05/ 339-66-00 fax: 05/ 339-67-05

DISTRIBUCIJSKA ENOTA KOPER, Ulica 15.maja 15, Koper

*Murco*



CERTIFIKAT št. 164  
ISO 9001

*Kardovan*



16A

Ministrstvo za okolje, prostor in energijo  
Direktorat za prostor  
Urad za prostorski razvoj  
Dunajska 21

1000 LJUBLJANA

REPUBLIKA SLOVENIJA  
MINISTRSTVO ZA OKOLJE,  
PROSTOR IN ENERGIJO  
LJUBLJANA, DUNAJSKA 9, 46

DATUM	08-09-2004	Vrednost	
Številka	352-21-5/2004	Priloge	2
Org. enot.	UPP		

Naš znak: 2-2049 /04 D/T Koper, 03.09.2004

**ZADEVA: Hitra cesta na odseku Koper – Dragonja**

Na podlagi Vaše vloge z dne 17.08.2004 Vam v prilogi dostavljamo Smernice za pripravo državnega lokacijskega načrta za hitro cesto na odseku Koper – Dragonja z grafičnimi prilogami.

Projektne pogoje Vam bomo izdali po izdelani idejni zasnovi ( 50. členom ZGO-1 v povezavi z določbami prvega odstavka 35. čl.ZGO-1).

Lep pozdrav.

Vodja oddelka transport  
in vzdrževanje

Franza Dánilo, inž.el.

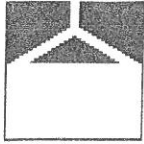
Vodja distribucijske enote

Maršič Drago, univ.dipl.inž.el.

**ELEKTRO PRIMORSKA**  
JAVNO PODJETJE ZA DISTRIBUCIJO  
ELEKTRIČNE ENERGIJE d.d.  
NOVA GORICA, Erjavčeva 22  
\*88\*

DOSTAVITI:

- 1.Naslov s prilogami
- 2.Oddelek TVZ
- 3.Arhiv



## ELEKTRO PRIMORSKA

Javno podjetje za distribucijo električne energije, d.d.  
NOVA GORICA, Erjavčeva 22, p.p. 411  
Distribucijska enota Koper, Ul. 15. maja 15, 6000 Koper



Številka: 3-2008/09

Datum: 6.8.2008

Na podlagi vloge št. 352-21-5/2004 z dne 12.8.2004 Ministrstva za okolje, prostor in energijo, Direktorata za prostor, Urada za prostorski razvoj Elektro Primorska, DE Koper na podlagi 29. in 7. člena Zakona o urejanju prostora (Uradni list RS, št. 110/02, 8/03 – popr. in 58/03 – ZZK-1) ter v povezavi s 50. členom Zakona o graditvi objektov (Uradni list RS, št. 110/02, 97/03 - odločba US, 41/04 - ZVO-1, 45/04 - ZVZP-A, 46/04 - ZRud-A, 47/04 in 62/04 - odločba US) daje naslednje

### SMERNICE ZA PRIPRAVO DRŽAVNEGA LOKACIJSKEGA NAČRTA ZA HITRO CESTO NA ODSEKU KOPER – DRAGONJA

Ministrstvo za okolje, prostor in energijo, Direktorat za prostor, Urad za prostorski razvoj (v nadaljnjem besedilu: MOPE, UPR) je dne 17.8.2004 z dopisom št. 352-21-5/2004 z dne 12.8.2004 pozval Elektro Primorsko, DE Koper, pristojno za področje distribucije električne energije, da mu v roku 30 dni poda smernice za pripravo državnega lokacijskega načrta za hitro cesto na odseku Koper - Dragonja (v nadaljnjem besedilu: državni lokacijski načrta).

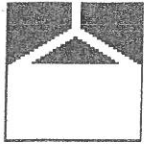
MOPE, UPR je hkrati s pozivom dostavil program priprave državnega lokacijskega načrta in gradivo za pridobitev smernic (pregledno situacijo z opisom trase).

#### I. Pri pripravi državnega lokacijskega načrta morajo biti upoštewane naslednje smernice:

Področje državnega lokacijskega načrta za HC na odseku Koper – Dragonja križajo ali se mu približujejo obstoječi elektroenergetski objekti na naslednjih lokacijah (stacionaže so glede na grafično prilogo približne!), ki so oštevilčene in so razvidne tudi iz grafičnih prilog:

1. 20 kV daljnovod RTP Koper – RTP Dekani križa HC v območju vhoda v **predor Škocjan v km 1.5**, v neposredni bližini vhoda v predor pa stoji jamborska transformatorska postaja TP Kombinat. Zaradi ureditve križanja bo potrebno obstoječi daljnovod pokablititi od obstoječe pokablitve pri pokopališču do preko trase HC v dolžini cca 950 m v večcevni kabelski kanalizaciji zaradi gradnje novih 20 kV izvodov iz RTP Koper ter zgraditi novo kabelsko montažno transformatorsko postajo TP Kombinat namesto obstoječe jamborske. Nova TP Kombinat bo vzankana v novi 20 kV kablovod in bo lahko služila tudi za napajanje predora.

2. 20 kV daljnovod RTP Koper – Vanganel križa **HC v km 2.2**, v bližini križata HC tudi 110 in 2x110 kV daljnovoda Divača – Koper, oba v pristojnosti ELESa. Izvod 20 kV daljnovoda RTP Koper – Vanganel iz RTP Koper je kabelski, zato je potrebno križanje urediti s pokablitvijo obstoječega daljnovoda v dolžini cca 900 m v večcevni kabelski kanalizaciji zaradi gradnje novih 20 kV izvodov iz RTP Koper ter namesto jamborske transformatorske postaje TP Pradišjöl zgraditi novo kabelsko TP z vzankanjem v novi kablovod.



## ELEKTRO PRIMORSKA

Javno podjetje za distribucijo električne energije, d.d.

NOVA GORICA, Erjavčeva 22, p.p. 411

Distribucijska enota Koper, Ul. 15. maja 15, 6000 Koper



3. 20 kV odcep daljnovoda za TP Bošamarin križa **področje priključka Šalara oz. Bošamarin po var. 1**, severno v bližini poteka 20 kV daljnovod Šmarje, v bližini južno pa stoji jamborska TP Bošamarin. Križanje 20 kV odcepa DV za TP Bošamarin bo potrebno glede na izvedbo priključka HC ustrezno urediti s prestavitvijo ali pokablitvijo, za razsvetljavo priključka pa zgraditi transformatorsko postajo.

Če bo priključek tangiral 20 kV daljnovod Šmarje, ga bo potrebno pokablititi od obstoječe pokablitve pri Šalari do preko področja priključka v dolžini cca 500 m oziroma ustrezno urediti prostozračno križanje, kar mora biti usklajeno z odcepom DV za TP Bošamarin.

4. 20 kV daljnovod Šmarje križa **področje priključka Šalara oz. Bošamarin po var. 3**, križa ga tudi 20 kV daljnovod Šalara-Paderna, v bližini južno pa stoji kabelska TP Črpališče Bošamarin. 20 kV daljnovod Šmarje bo potrebno pokablititi od Šalare do TP Črpališče Bošamarin v dolžini cca 1,3 km, zaradi obstoječe povezave z 20 kV daljnovodom za TP Paderna in njegovega križanja s **HC v km 4.6 do 4.9 po var.3** pa bo treba delno po isti trasi zgraditi 20 kV kablovod TP Črpališče Bošamarin - nova kabelska transformatorska postaja TP Šalara v dolžini cca 1,1 km. Novo kabelsko TP Šalara bo potrebno zgraditi zato, ker obstoječa jamborska TP Šalara stoji v trasi HC po var. 3 v km 4.9. Če bo predvidena razsvetljava priključka Šalara oz. Bošamarin po var. 3, bo za njeno napajanje potrebno zgraditi kabelsko montažno transformatorsko postajo.

5. 20 kV odcep daljnovoda za TP Paderna, ki poteka v bližini **področja priključka Paderna po var. 1**, bo po potrebi prestavljen, če bo predvidena razsvetljava priključka, pa bo potrebno preveriti njeno napajanje iz obstoječe TP Paderna.

Za napajanja predora Šmarje, če bo zahtevano, bo do nove TP Predor Šmarje zaradi zanesljivosti potrebno namesto 20 kV daljnovoda Šmarje in daljnovoda proti Paderni zgraditi od Šalare do TP Predor Šmarje 20 kV kablovod Šalara – TP Črpališče Bošamarin – TP Šalara – TP Predor Šmarje v kabelski kanalizaciji dolžine cca 3,6 km ter zaradi pokablitve daljnovoda novo kabelsko transformatorsko postajo TP Šalara. Napajanje naselja Paderna bo v tem primeru potrebno zagotoviti iz nove TP Predor Šmarje ali zgraditi novo kabelsko transformatorsko postajo TP Paderna in 20 kablovod TP Predor – TP Paderna. Dodatno bo potrebno zgraditi še 20 kV povezavo med TP Bošamarin 2 in TP Bošamarin, ki zaradi pokablitve daljnovoda Šmarje ostane brez napajanja.

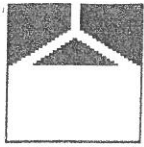
6. 110 kV daljnovod Koper – Buje in 2x110 kV daljnovod Koper – Lucija, oba v pristojnosti ELESa, križata **HC po var. 3 v km 5.5**

7. 2x110 kV daljnovod Koper – Lucija, v pristojnosti ELESa, križa **HC po var. 3 v km 7.5**

8. 110 kV daljnovod Koper – Buje, v pristojnosti ELESa, križa **HC po var. 3 v km 10.5**

9. 20 kV daljnovod Korte – Orešje križa **HC po var. 1 v km 11.2**, 20 kV daljnovod Orešje – Dragonja pa križa **HC po var. 1 od km 11.2 do transformatorske postaje TP Pesjanci v km 12.5**. Križanje 20 kV DV Korte – Orešje bo potrebno ustrezno urediti v prostozračni izvedbi, 20 kV daljnovod Orešje – Dragonja pa po potrebi pokablititi v dolžini cca 1,6 km ter zgraditi novi kabelski transformatorski postaji TP Orešje in TP Pesjanci.

10. 20 kV daljnovod Korte – Orešje križa **HC po var. 3 v km 11.4**, prostozračno križanje bo potrebno ustrezno urediti.



## ELEKTRO PRIMORSKA

Javno podjetje za distribucijo električne energije, d.d.

NOVA GORICA, Erjavčeva 22, p.p. 411

Distribucijska enota Koper, Ul. 15. maja 15, 6000 Koper



11. 20 kV odcep daljnovoda za TP Vuki križa **HC po var. 3 v km 12.8** tik pred jamborsko transformatorsko postajo TP Vuki. Potrebno bo ustrezno urediti prostozračno križanje ali pa križanje pokablit in zgraditi novo kabelsko transformatorsko postajo TP Vuki.
12. 110 kV daljnovod Koper – Buje, v pristojnosti ELESa, križa **HC po var. 3 v km 13.4**
13. 20 kV daljnovod Sečovlje – Križišče Dragonja križa **HC po var. 3 v km 14.2** tik ob jamborski transformatorski postaji TP Čistilna naprava Dragonja. Zaradi situacije ostalega elektroenergetskega omrežja v neposredni bližini (TP Hladilnica, TP Čeligo in povezav) in v nadaljevanju križanja HC z 20 kV daljnovodom proti jamborski transformatorski postaji TP Križišče Dragonja na področju predvidenega **priključka Dragonja** bo potrebno zgraditi novi kabelski transformatorski postaji TP Čistilna naprava Dragonja in TP Križišče Dragonja ter 20 kV kablovoda TP Čistilna naprava Dragonja – TP Hladilnica Dragonja in TP Hladilnica Dragonja – TP Križišče Dragonja v skupni dolžini cca 1,4 km v kabelski kanalizaciji.
14. 20 kV daljnovod TP Čistilna naprava Dragonja – TP Križišče Dragonja križa **HC po var. 1 na področju priključka Dragonja**. Za ureditev križanja bo potrebno zgraditi 20 kV kablovod TP Hladilnica Dragonja – TP Križišče Dragonja v dolžini cca 1,1 km v kabelski kanalizaciji in novo kabelsko transformatorsko TP Križišče Dragonja namesto obstoječe jamborske.
15. 110 kV daljnovod Koper – Buje, v pristojnosti ELESa, križa **HC po var. 3 v km 14.4**
16. Obstoječe nizkonapetostno omrežje na področju DLN za HC na odseku Koper – Dragonja bo potrebno glede na podrobno definirano situacijo HC po potrebi prestaviti ali pokablit v taki kvaliteti, da se elektroenergetske razmere ne bodo poslabšale.

### - Obvezne smernice za objekte elektroenergetskega omrežja:

- Transformatorske postaje morajo biti zgrajene za napetost 20/0,4 kV in nazivno moč 630 (1000) ali 2x630 (2x 1000) kVA. Dostopne morajo biti za tovornjak z dvigalom skupne teže 20 t, če bodo v zgradbi za druge namene, morajo biti locirane v pritličju na vogalu zgradbe in neposredno dostopne od zunaj.
- 20 kV kablovodi morajo biti zgrajeni s standardnimi enožilnimi 20 kV kabli v kabelski kanalizaciji na celi trasi.
- 20 kV daljnovodi morajo biti zgrajeni na betonskih drogovih ali jeklenih jamborih z vodniki preferenčnega prereza.
- Nizkonapetostno kabelsko omrežje mora biti zgrajeno v težki radialni izvedbi s šivanjem v priključnih omaricah, prostozračno pa s SKS na betonskih drogovih, oboje z zaščitnim ukrepom pred električnim udarom s samodejnim odklopom napajanja. Novo ali prestavljeno NNO mora zagotoviti enake ali boljše razmere za odjemalce.

### - Zakonske osnove za smernice (poleg ZUREP-1 in ZGO-1)

Poleg veljavnih tehničnih predpisov mora izdelovalec strokovnih podlag za prostorski akt upoštevati še Energetski zakon (Ur. list RS 79/99) in Zakon o spremembah in dopolnitvah energetskega zakona (Ur. list RS 51/04), Uredbo o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije (Ur. list RS 117/02) in Uredbo o energetske infrastrukturi (Ur. list RS 62/03).



## ELEKTRO PRIMORSKA

Javno podjetje za distribucijo električne energije, d.d.

NOVA GORICA, Erjavčeva 22, p.p. 411

Distribucijska enota Koper, Ul. 15. maja 15, 6000 Koper



Napajanje odjemalcev z električno energijo je potrebno reševati v skladu z Uredbo o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije (Ur. list RS 117/02) in po potrebi zagotoviti napajanje novih velikih odjemalcev z električno energijo praviloma iz lastnih (tujih) novih transformatorskih postaj, ostalih odjemalcev pa po potrebi iz novih distribucijskih TP.

**II. Pri pripravi projektne dokumentacije (po 35. čl. ZGO-1) morajo biti upoštevani naslednji projektni pogoji:**

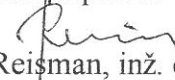
**III. Pri pripravi državnega lokacijskega načrta naj bodo v največji možni meri upoštevana tudi naslednja priporočila:**

- uskladiti trase visokonapetostnih in nizkonapetostnih kablovodov za racionalno gradnjo kableske kanalizacije
- uskladiti trase novega elektroenergetskega omrežja z ostalimi komunalnimi napravami zaradi predpisanih odmikov po zahtevah tehničnih predpisov
- upoštevati predpisane odmike objektov od elektroenergetskega omrežja po zahtevah tehničnih predpisov
- novo VN omrežje projektirati in graditi za nazivno napetost 20 kV
- predvideti vse prestavitve ali spremembe obstoječega elektroenergetskega omrežja zaradi novih objektov
- predvideti sanacijo tangiranega obstoječega elektroenergetskega omrežja, ki ne ustreza zaradi dotrajanosti, zmogljivosti, tehnične izvedbe ali urbanističnih zahtev

**IV. V prilogi k tem smernicam v skladu s 7. čl. ZUREP-1 pošiljamo strokovne podloge...**

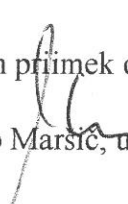
/

Smernice pripravil:

  
Peter Reisman, inž. el.

ELEKTRO PRIMORSKA,  
JAVNO PODJETJE ZA DISTRIBUCIJO  
ELEKTRIČNE ENERGIJE d.d.  
NOVA GORICA, Erjavčeva 22  
\* AB \*

Ime in priimek odgovorne osebe:

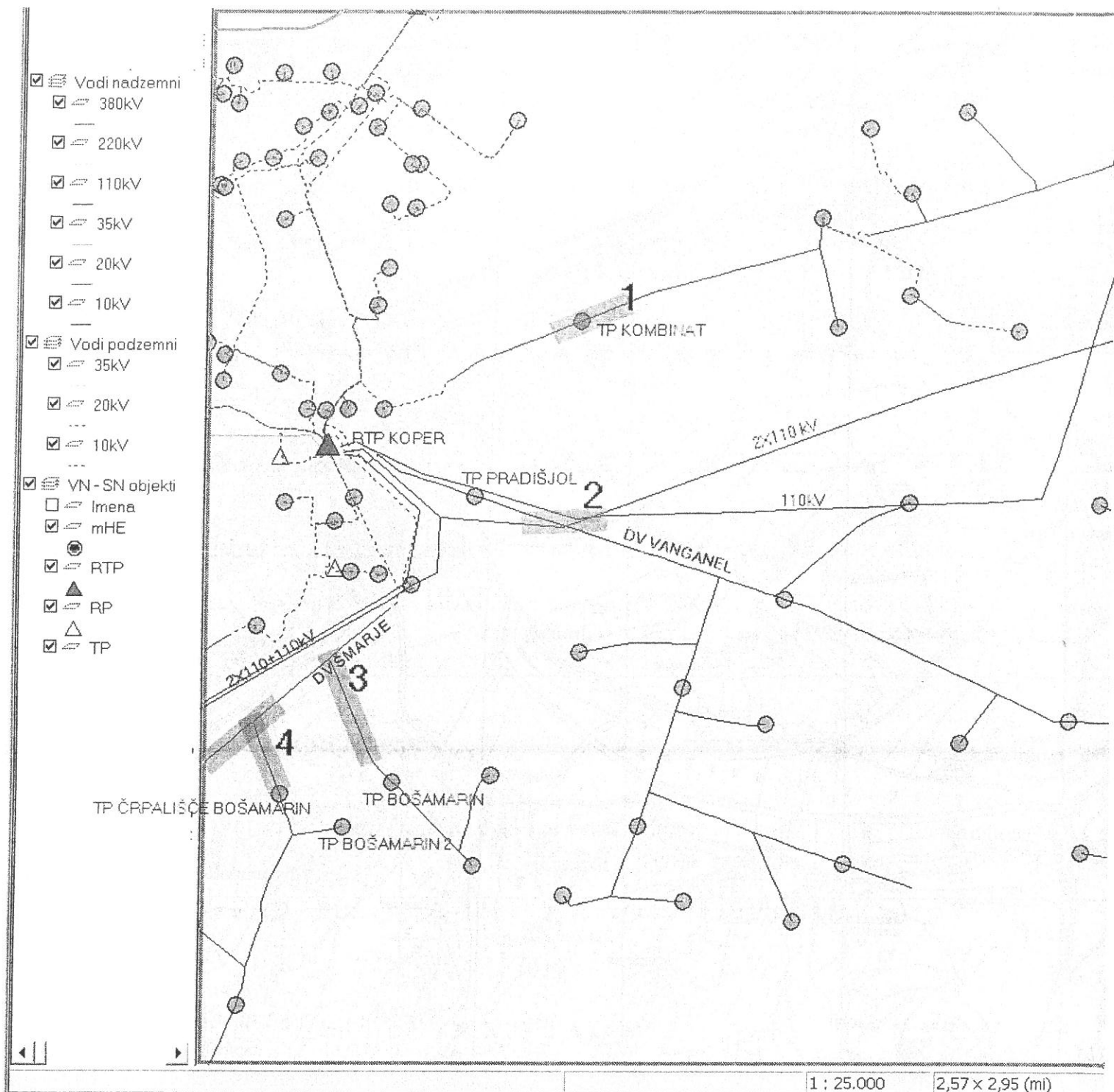
  
Drago Marsič, un.dipl. inž. el.

Priloge:

1. Izris poteka obstoječega elektroenergetskega omrežja iz GIS Elektro Primorske M 1:25.000  
3x po 2 izvoda
2. Označene lokacije križanj in približevanj elektroenergetskega omrežja na sliki iz GIS Elektro Primorske M 1:25.000 3x po 2 izvoda

Prejme:

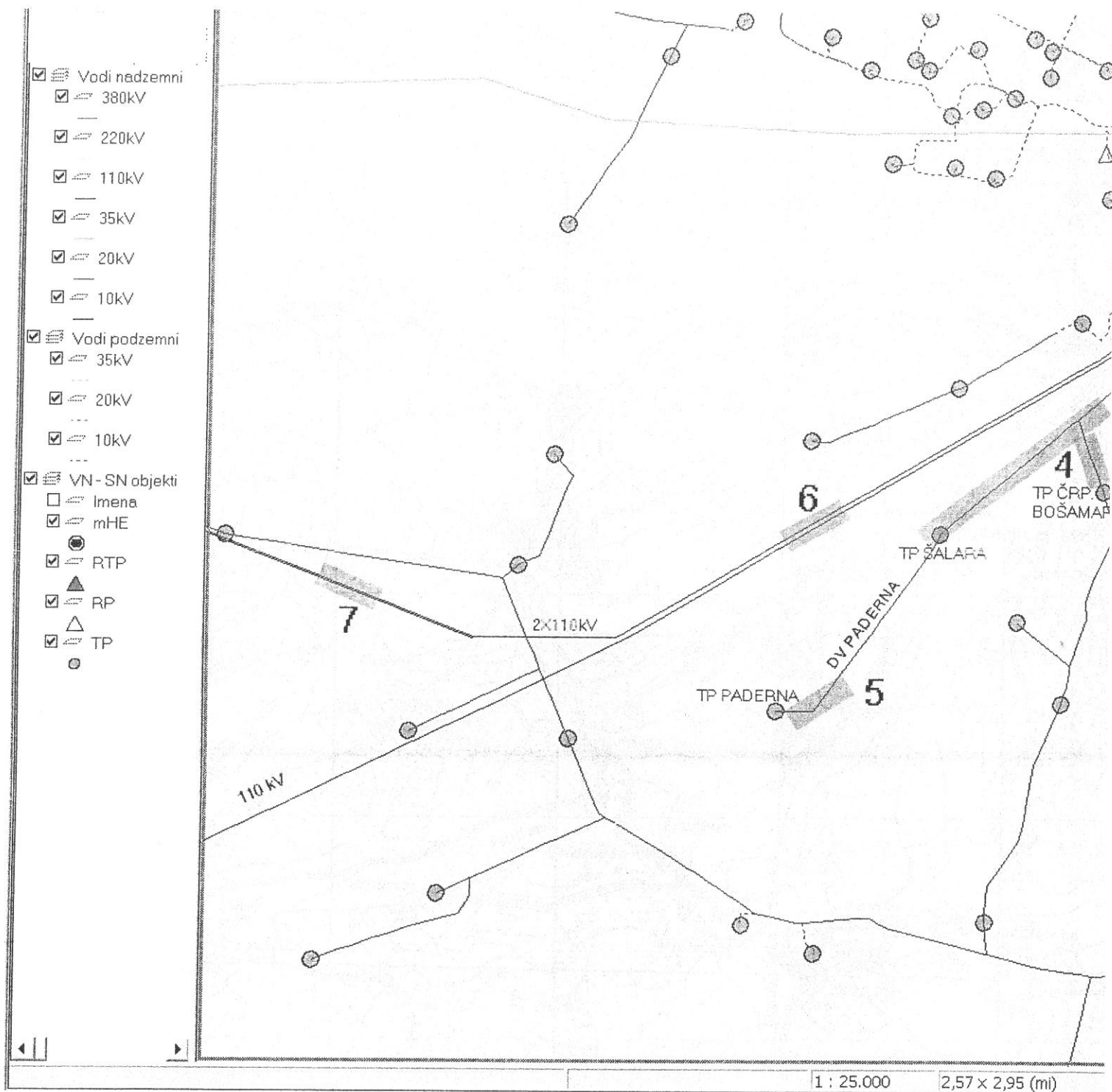
- MOPE, Direktorat za prostor, Urad za prostorski razvoj 2x
- Odd. razvoj in graditev s prilogo
- Odd. transport in vzdrževanje s prilogo
- arhiv



Elektro Primorska , DE Koper

Smernice za HC Koper - Dragonja

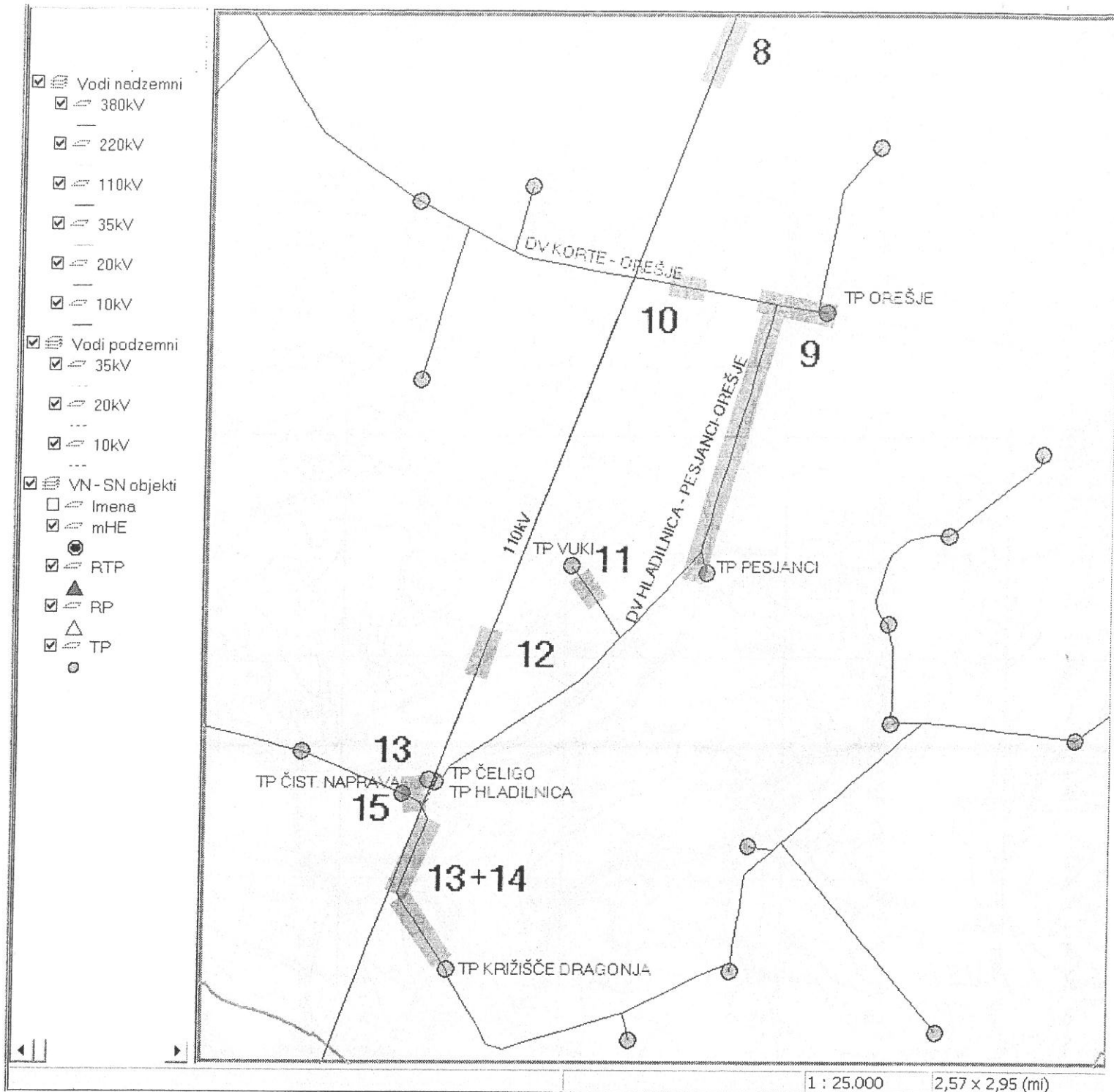
2.9.2004



Elektro Primorska, DE Koper

Smernice za HC Koper - Dragonja

2.9.2004



Elektro Primorska, DE Koper

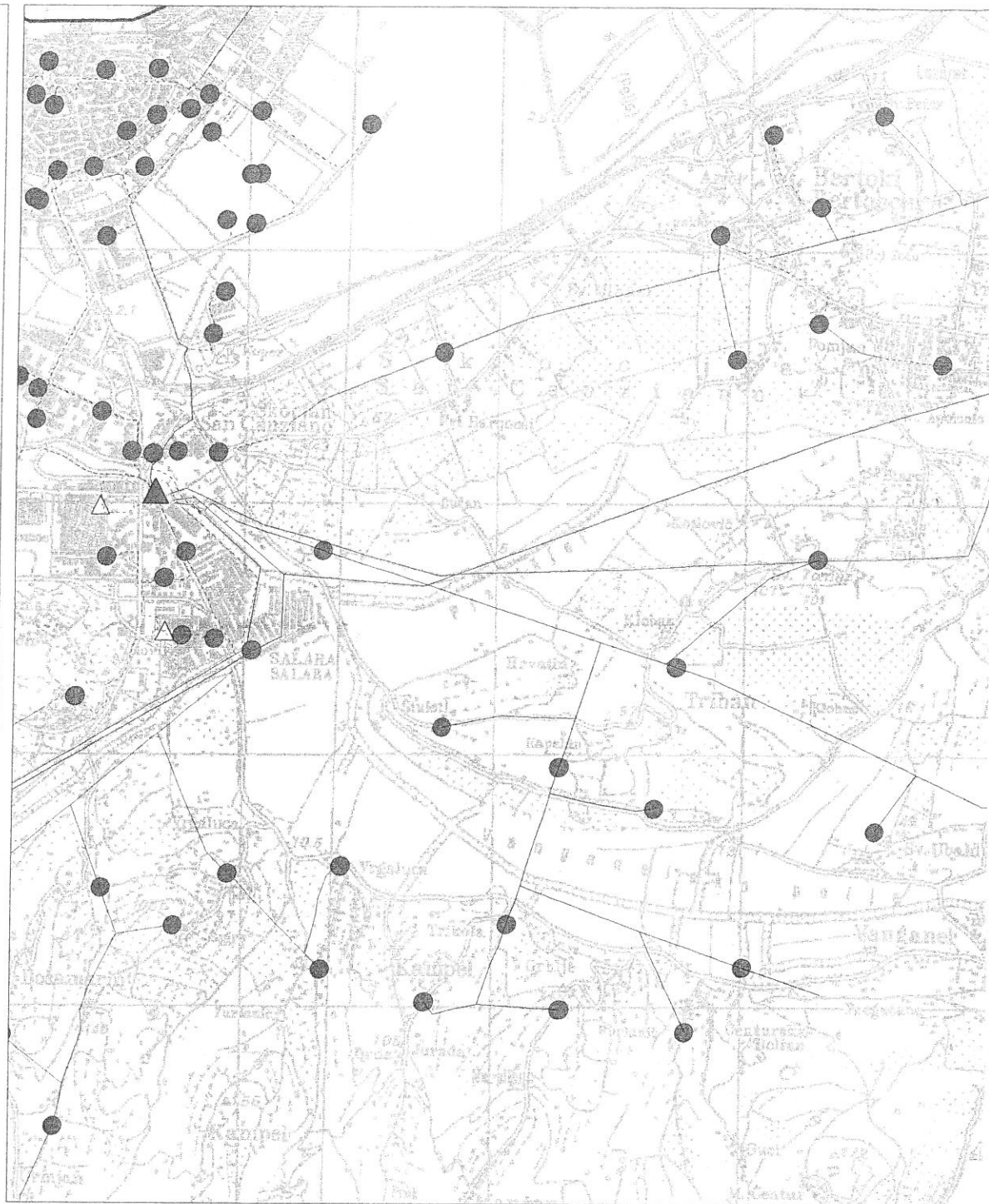
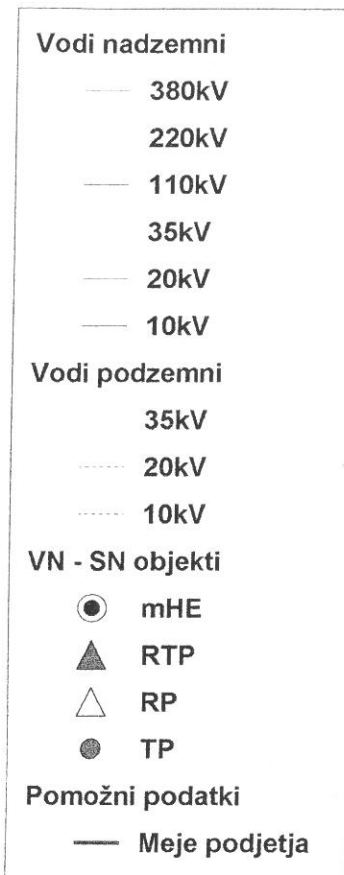
3

Smernice za HC Koper - Dragonja

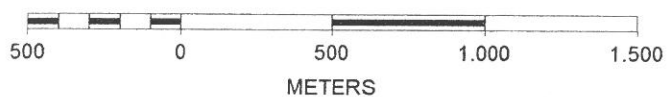
2.9.2004



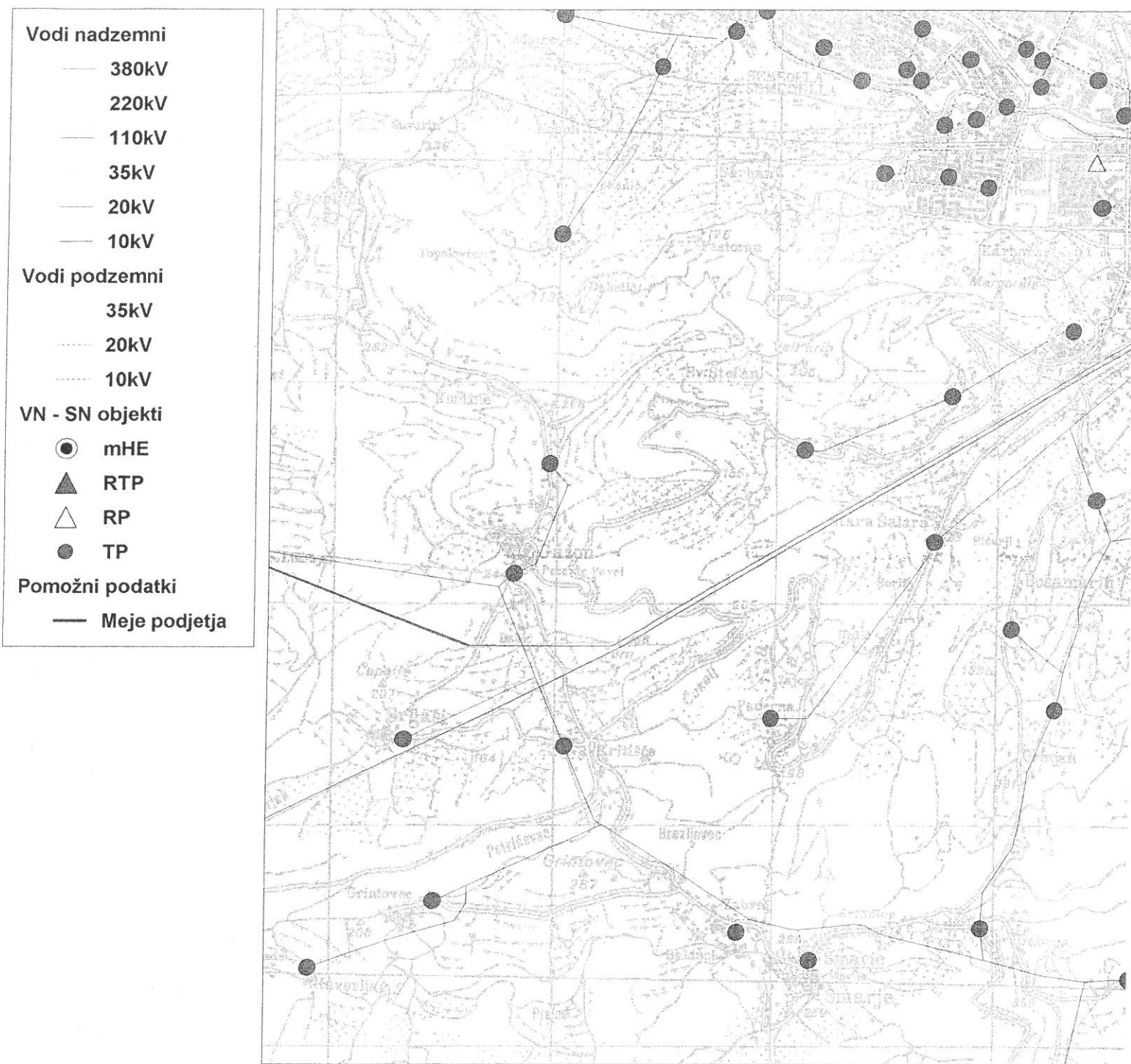
# Elektro Primorska



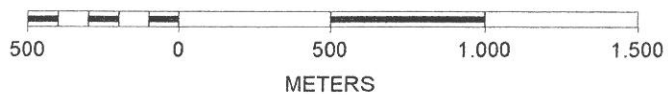
SCALE 1 : 25.000



# Elektro Primorska



SCALE 1 : 25.000



# Elektro Primorska

