



CRNA GORA  
GLAVNI GRAD- PODGORICA  
**Sekretarijat za planiranje prostora  
i održivi razvoj**

Ul. Vuka Karadžića br.41  
81000 Podgorica, Crna Gora Telefon:  
020/ 625-637, 625-647  
Faks: 020/ 625-680  
e-mail:  
sekretarijat.planiranje.uredjenje@  
podgorica.me

**SEKTOR ZA IZGRADNJU I  
LEGALIZACIJU OBJEKATA**

Broj: 08- 332/22 - 179  
Podgorica, 11.02. 2022.godine

**SEKRETARIJAT ZA PLANIRANJE PROSTORA I ODRŽIVI RAZVOJ**

na osnovu :

- člana 74. Zakona o planiranju prostora i izgradnji objekata ("Službeni list Crne Gore", br. 064/17 od 06.10.2017, 044/18 od 06.07.2018, 063/18 od 28.09.2018, 011/19 od 19.02.2019, 082/20 od 06.08.2020)
- Uredbe o povjeravanju dijela poslova Ministarstva ekologije , prostornog planiranja i urbanizma jedinicama lokalne samouprave ( "Službeni list Crne Gore", br. 087/18 od 31.12.2018, 028/19 od 23.05.2019, 075/19 od 30.12.2019 , 116/20 od 04.12.2020.godine ,141/21 od 30.12.2021.godine ),
- DUP-a " **KONIK VRELA RIBNIČKA II**", Odluka o usvajanju DUP-a broj 01-030/12-153 od 16.02.2012. godine
- podnijetog zahtjeva: **CEDIS DOO** -PODGORICA, br.30-10-2534 od 31.01.2022.godine  
**IZDAJE :**

**URBANISTIČKO- TEHNIČKE USLOVE**

**ZA IZGRADNJU OBJEKTA NDTs 10/0,4kV ,2x630 kVA ,, VRELA NOVA "**, NA DIJELU KATASTARSKE PARCELE **7893/13 KO PODGORICAIII** , I UKLAPANJE U VN MREŽU, U ZAHVATU DUP-A "KONIK- VRELA RIBNIČKA II"-ZONA B U PODGORICI

## PODNOŠILAC ZAHTJEVA : CEDIS DOO -PODGORICA

### POSTOJEĆE STANJE LOKACIJE

Lokacija predmetnog objekta i trase VN kablovskog voda je na kat parcelama **7893/13, 7973,7975,7972/1,7979 KO PODGORICA III**

Na osnovu elektronske evidencije Uprave za katastar i državnu imovinu kat parcele 7893/13, 7975,7972/1, KO PODGORICA III su u svojini CRNE GORE - subjekt raspolaganja GLAVNI GRAD PODGORICA, dok su kat parcele 7973 i 7979 KO PODGORICA III u svojini GLAVNI GRAD PODGORICA

**Prije podnošenja prijave gradjenja potrebno je riješiti imovinsko pravne odnose .**

### PRIRODNI USLOVI

#### Topografija prostora

Područje koje se obrađuje predmetnim planskim dokumentom predstavlja dio Čemovskog polja na sjeveru zetske ravnice. Na čitavoj površini nagibi su manji od 5°.

#### Inženjersko geološke karakteristike

Geološku građu ovog terena čine šljunkovi i pjeskovi neravnomjernog granulometrijskog sastava i promjenljivog stepena vezivosti. Nekad su to posve nevezani sedimenti, a nekad pravi konglomerati, praktično nestišljivi, koji se drže u vertikalnim odsjecima i u potkapinama i svodovima.

Navedene litološke strukture karakteriše dobra vodopropustljivost, a dubina izdani podzemne vode svuda je veća od 4 m.

Nosivost terena kreće se od 300 - 500 kN/m<sup>2</sup>. Zbog neizraženih nagiba, dio prostora zahvata GUP-a spada u kategoriju stabilnih terena. Plato kompleksa je relativno ravan sa blagim nagibom do 5°.

#### Pedološke karakteristike

Prema Pedološkoj karti teritorije Opštine Podgorica, na predmetnom prostoru zastupljena su smeđa zemljišta na šljunku i konglomeratu, svrstana u II i IV bonitetnu kategoriju.

#### Stepen seizmičkog intenziteta

Sa makroseizmičkog stanovišta Podgorica se nalazi u okviru prostora sa vrlo izraženom seizmičkom aktivnošću. Prema Seizmološkoj karti gradsko područje je obuhvaćeno sa 8° MCS skale, kao maksimalnog intenziteta očekivanog zemljotresa za povratni period od 100 godina, sa vjerovatnoćom pojave 63%.

Kompleksna istraživanja i analize, sprovedeni poslije zemljotresa od 15. aprila 1979. godine, omogućili su izradu Seizmičke mikroneonizacije gradskog područja i Studije o povredljivosti objekata i infrastrukture, radjenih za potrebe Revizije GUP-a.

Seizmički hazard za ovaj prostor odnosi se na dva karakteristična modela terena konglomeratisane terase, tj. za model C1 gdje je debljina sedimenata površinskog sloja (do podine) manja od 35 m, i model C2 gdje je ta debljina veća od 35 m.

Dobijeni parametri su sljedeći:

- |                               |                 |
|-------------------------------|-----------------|
| ▪ koeficijent seizmičnosti Ks | 0,079 - 0,090   |
| ▪ koeficijent dinamičnosti Kd | 1,00 >Kd > 0,47 |
| ▪ ubrzanje tla Qmax(q)        | 0,288 - 0,360   |
| ▪ intenzitet u (MCS)          | 9° MCS          |

## Vršno opterećenje kompleksa

Uzimajući u obzir sva vršna opterećenja koja se predviđaju u ovom kompleksu, dolazimo do ukupnog vršnog opterećenja.

Koristeći faktor jednovremenosti  $K_j = 0,85$ , zatim gubitke i rezervu od 10 %, a uz  $\cos \phi = 0,98$  dolazimo do ukupno vršnog opterećenja po trafostanici, a zatim u ukupno vršno opterećenje kompleksa.

Rezultati su sređeni i dati tabelom 8.

Tabela 8

TRAFOREON	ZONA	Vršno opterećenje (W)	Gubici +rezerva 10% (W)	faktor jednovremenosti k	Vršno opterećenje uz k	Ukupno vršno opterećenje uz $\cos \phi = 0,98$ (W)
I	A	1.305.751,08	130.575,11	0,85	1.220.877,26	1.245.793,12
II	B1	511.039,92	51.103,99	0,85	477.822,33	487.573,81
III	B2+C	1.098.477,23	109.847,72	0,85	1.027.076,21	1.048.036,95
	<b>UKUPNO:</b>	<b>2.915.268,23</b>	<b>291.526,82</b>		<b>2.725.775,80</b>	<b>2.781.403,88</b>

## Određivanje potrebnog broja TS 10/0,4 kV

Pri planiranju se pošlo od toga, da se sve postojeće trafostanice zadrže, pa je na osnovu podataka o vršnom opterećenju određeno da je potrebna jedna nova NDTS 10/0,4 kV snage 2x630kVA.

Tabela 9

TRAFOREON I	Vršno opterećenje (kVA)	Snaga u postojećim TS 10/0,4kV	Snaga planirane TS koja podmiruje potrebe ove zone (kVA)	ukupna snaga TS (kVA)	koeficijent iskoristivosti
MBTS 10/0,4kV Vrela 12, (1x630kVA)	1.245,79	630		1.890	0,66
NDTS 10/0,4kV Help (1x630kVA)		630			
NDTS 10/0,4kV INTER SOS (1x630kVA)		630			

Tabela 10

TRAFOREON II	Vršno opterećenje (kVA)	Snaga u postojećim TS 10/0,4kV	Snaga planirane TS koja podmiruje potrebe ove zone (kVA)	Ukupna snaga TS (kVA)	koeficijent iskoristivosti
MBTS 10/0,4kVA VRELA 13 (1x630kVA)	487,57	630	630	630	0,774

Tabela 11

<b>TRAFOREON III</b>	Vršno opterećenje (kVA)	Snaga u postojećim TS 10/0,4kV	Snaga planirane TS koja podmiruje potrebe ovog reona (kVA)	ukupna snaga TS (kVA)	koeficijent iskoristivosti
NDTS 10/0,4kV nova (2x630kVA)	1.048,04		1.260	1.260	0,83

### Definisanje broja trafostanica — raspored po traforeonima

Na osnovu navedenih metoda proračuna, dispozicije planiranih i postojećih objekata prednjim tabelama dat je prikaz snaga postojećih i planirane trafostanice u DUP-u sa definisanjem snage nove trafostanice.

Na ovaj način će se obezbijediti vršna snaga od :

$$P_v = 4 \times (1 \times 630) + 1 \times (2 \times 630) = 3.780 \text{ kVA,}$$

odnosno koeficijent iskoristivosti trafostanica na nivou plana je:

$$k = 0,74$$

što zadovoljava potrebe ovog DUP-a, s obzirom da postojeće trafostanice napajaju i postojeće potrošače van zahvata ovog plana.

**NAPOMENA: Prilikom projektovanja trafostanice voditi računa da se može ukoliko se ukaže potreba za povećanom potrošnjom planirani transformatori od 630KVA zamijeniti sa transformatorom od 1000kVA.**

### Oprema trafostanice

Predviđene trafostanice TS 10/0,4 KV su tipa NDTS 10/0,4kV sa tipiziranom opremom, sa visokonaponskim postrojenjem, traformatorom snage i niskonaponskim postrojenjem.

Pri projektovanju i izgradnji trafostanice, opremu tipizirati u skladu sa tehničkim preporukama EPCG-A.D.–Nikšić (TP-1b), odnosno zahtjevima nadležne Elektrodistribucije.

Trafostanice treba da budu bar tri puta prolazne na strani visokog napona, izradjene u SF6 tehnologiji sa potrebnim brojem NN izvoda, odnosno ne manje od šest.

Visokonaponsko postrojenje treba da sadrži najmanje tri dovodne i jednu trafo-ćeliju.

Dovodne ćelije treba opremiti rastavljačima snage sa noževima za uzemljenje.

Trafo ćeliju opremiti sa: prekidačima snage, visokonaponskim osiguračima, prekostrujnom zaštitom, naponskim okidačem za isključenje, signalnim kontaktima i ručnim pogonom.

Trofazni uljni transformatori 10/0,4 kV, od snage 630 kVA, sa Buholz relejom.

Niskonaponska postrojenja treba opremiti sa zaštitnom sklopkom, niskonaponske izvodimo za objekte i poljem spoljne rasvjete.

Broj niskonaponskih izvoda diktiran je tipom NN mreže, koji nije predmet ovog Plana.

Dovod od transformatora opremiti sa: prekidačima, prekostrujnom zaštitom, naponskim okidačima, signalnim kontaktima i ručnim pogonom.

### **Klimatske karakteristike**

Urbano područje Podgorice karakteriše slabije modifikovan maritimni uticaj Jadranskog mora. Zime su blage, sa rijetkim pojavama mrazeva, dok su ljeta žarka i suva.

Izrazito velike mikroklimatske razlike unutar gradskog područja ne mogu se očekivati obzirom na relativnu topografsku ujednačenost i ne tako velike i guste komplekse visoke gradnje.

### **Temperatura vazduha**

U Podgorici je registrovana srednja godišnja temperatura od 15,5° C. Prosječno najhladniji mjesec je januar sa 5° C, a najtopliji jul sa 26,7° C.

Maritimni uticaj mora ogleda se u toplijoj jeseni od proljeća za 2,1° C, sa blažim temperaturnim prelazima zime u ljeto, od ljeta u zimu.

U toku vegetacionog perioda (april - septembar) prosječna temperatura vazduha iznosi 21,8°C, dok se srednje dnevne temperature iznad 14° C, javljaju od aprila do oktobra.

Srednji vremenski period u kome je potrebno grijanje stambenih i radnih prostorija proteže se od 10 novembra do 30 marta, u ukupnom trajanju od 142 dana.

### **Vlažnost vazduha**

Prosječna relativna vlažnost vazduha iznosi 65,6%, sa max od 77,2% u novembru i min od 49,4% u julu. Tokom vegetacionog perioda, prosječna relativna vlažnost vazduha je 56,7%.

### **Osunčanje, oblačnost i padavine**

Srednja godišnja suma osunčanja iznosi 2.456 časova. Najsunčaniji mjesec je jul sa 344,1, a najkraće osunčanje ima decembar sa 93,0 časova. U vegetacionom periodu osunčanje traje 1.658 časova.

Godišnji tok oblačnosti ima prosječnu vrijednost od 5,2 desetina pokrivenosti neba. Najveća oblačnost je u novembru 7,0, a najmanja u avgustu 2,8. Prosječna vrijednost oblačnosti u vegetacionom periodu je 4,3.

Srednji prosjek padavina iznosi 1.692 mm godišnje, sa maksimumom od 248,4 mm, u decembru i minimumom od 42,0 mm, u julu. Padavinski režim oslikava neravnomjernost raspodjele po mjesecima, uz razvijanje ljetnjih lokalnih depresija sa nepogodama i pljuskovima. Vegetacioni period ima 499,1 mm padavina ili 20,6 % od srednje godišnje količine.

Period javljanja sniježnih padavina traje od novembra do marta, sa prosječnim trajanjem od 5,4 dana, a snijeg se rijetko zadržava duže od jednog dana.

### **Pojave magle, grmljavine i grada**

Prosječna godišnja čestina pojave magle iznosi 9 dana, sa ekstremima od 1 do 16 dana. Period javljanja magle traje od oktobra do juna, sa najčešćom pojavom u decembru i januaru (po 2,6 dana).

Nepogode (grmljavine) javljaju se u toku godine prosječno 53,7 dana, sa maksimumom od 7,7 dana, u junu i minimumom od 1,9 dana, u januaru.

Pojava grada registruje se u svega 0,9 dana prosječno godišnje, sa zabilježenim maksimumom od 4 dana.

### **Vjetrovi**

Učestalost vjetrova i tišina izražena je u promilima, pri čemu je ukupan zbir vjetrova iz svih pravaca i tišina uzet kao 1000 ‰.

Najveću učestalost javljanja ima sjeverni vjetar sa 227 ‰, a najmanju istočni sa 6 ‰. Sjeverni vjetar se najčešće javlja ljeti, a najrjeđe u proljeće.

Tišine ukupno traju 380 ‰, sa najvećom učestalošću u decembru, a najmanjom u julu.

Najveću srednju brzinu godišnje ima sjeveroistočni vjetar (6,2 m/sec), koji najveću vrijednost bilježi tokom zime (prosječno 8,9 m/sec).

Sve izvode opremiti sa polužnim rastavljačima, niskonaponskim osiguračima sa ručicom za izvlačenje. Dovod od transformatora opremiti sa brojiлом električne energije (radi kontrole), ampermetrima u sve tri faze, voltmetrom sa preklopkom i strujnim reduktorima.

Na polju spoljne rasvjete, predviđaju se četiri izvoda – kablovska, brojilo električne energije, uklopni sat i kontaktori za upravljanje.

Oprema trafostanice treba da bude dimenzionisana na snagu kratkog spoja 350 kVA.

### **Visokonaponska kablovska mreža**

Postojeća 10 kV mreža se zadržava. Za realizaciju plana razvoja 10kV mreže u okviru zone DUP-a potrebno je izvesti veze prema priloženoj šemi.

Predloženim planom razvoja 10kV mreže planirana NDT510/0,4kV je uključena u postojeći sistem napajanja – koncept otvorenih prstenova uz njihovo kablovsko izvodjenje sa napajanjem iz glavnog čvorišta TS 110/10 kV "PODGORICA 3" i povezivanjem na TS35/10kV Tuzi.

Uslov da bi se potrošači ovog DUP-a kvalitetno napajali je ubrzana izgradnja TS110/10kV "PODGORICA 5" i na taj način bi se rasteretila TS 110/10 kV "PODGORICA 3".

Obzirom na broj trafostanica i planiranim vezama pogonsko stanje bi pratilo realizaciju objekata iz plana, tj. prilagođavalo, u zavisnosti od vršne snage prenosnoj moći predviđenih kablova.

Na posebnom prilogu urbanističkog plana su takodje prikazane lokacije postojećih i planirane TS10/0,4kV kao i planirane trase 10kV kablovske mreže.

NAPOMENA: Ukoliko se ukaže potreba, dozvoljeno je, uz saglasnost nadležne Elektrodistribucije, poprečno povezati neke od postojećih trafostanica sa susjednih zahvata sa trafostanicama iz kompleksa obrađenog ovim DUP-om.

### **Niskonaponska mreža**

Postojeću niskonaponsku mrežu zadržati u onom dijelu gdje je izvedena kablovski ili sa vazdušno sa samonosivim kablovima i to ukoliko se uklapa u novo urbanističko rješenje plana. Ostali dio mreže uklopiti, a nova rješenja ostvariti sa samonosivim kablovima (vazdušno) ili sa podzemnim kablovima.

### **Zaštitne mjere**

#### Zaštita niskog napona

Mrežu niskog napona treba štiti od struje kratkog spoja sa NN visokonaponskim osiguračima, ugrađenim u NN polju, pripadajuće TS 10/0,4 kV. U priključnim kablovskim ormarićima zaštititi ogranke za objekte odgovarajućim osiguračima.

#### Zaštita TS 10/0,4 kV

U TS 10/0,4 kV za zaštitu transformatora predviđen je Buhole rele. Za zaštitu od kvarova između 10 kV i 0,4 kV služe primarni prekostrujni releji, kao i niskonaponski prekidači sa termičkom i prekostrujnom zaštitom.

#### Zaštita od visokog napona dodira

Kao zaštita od visokog napona dodira, predviđaju se uzemljenja svih objekata elektroenergetskog kompleksa, tako da se dobije sistem zajedničkog uzemljivača. Prilikom izrade uzemljenja voditi računa da napon dodira ni na jednom mjestu ne smije preći vrijednost 50 V.

#### Zaštita mreže visokog napona

Pitanje zaštite mreže visokog napona treba riješiti u sklopu čitave mreže 10 kV na teritoriji zahvata DUP-a Vrela Ribnička.

Maksimalna brzina vjetra od 34,8 m/sec. (125,3 km/čas i pritisak od 75,7 kg/m<sup>2</sup>) zabilježena je kod sjevernog vjetra. Jaki vjetrovi su najčešći u zimskom periodu sa prosječno 20,8 dana, a najrjeđi ljeti sa 10,8 dana. Tokom vegetacionog perioda jaki vjetrovi se javljaju prosječno 22,1 dan.

## UTU - ELEKTROENERGETSKA INFRASTRUKTURA

### POSTOJEĆE STANJE

U zahvatu DUP-a Konik Vrela Ribnička II nalaze se sledeće trafostanice 10/0,4 kV i to:

- MBTS 10/0,4kV Vrela 12 (1x630kVA),
- NDTs 10/0,4kV Help (1x630kVA),
- MBTS 10/0,4kVA VRELA 13 (1x630kVA) i
- NDTs 10/0,4kVA INTER SOS (1x630kVA)

Postojeća električna mreža je velikim dijelom vazдушna, pa je treba u cjelini rekonstruisati uz prelazak na kablovsko rješenje.

### PLANIRANO STANJE

Ovim planom određene su potrebe kompleksa za električnom energijom u zavisnosti od strukture i namjene objekata.

Vršno opterećenje kompleksa, obuhvaćenog DUP-om Konik Vrela Ribnička II sastoji se od vršnih opterećenja:

- Stambenih jedinica (domaćinstava)
- tercijalnih djelatnosti
- javne rasvjete

Vršna opterećenja navedenih kategorija određena su, analitičkom metodom koja se bazira na standardu elektrificiranosti stana i procentualnom učešću vršnih opterećenja po kategorijama, u ukupnom vršnom opterećenju kompleksa.

U ovom slučaju opterećenje je distribuirano po zonama, a prema opterećenju stanovanja i tercijalnih djelatnosti.

Rezultati su sređeni u okviru tabele 7.

Tabela 7

ZONA	Vršno opterećenje stanova u zoni (W)	Vršno opterećenje tercijalnih djelatnosti (W)	Ukupno vršno opterećenje stanova i terc.djel.. (W)	Spoljna rasvjeta (W)	Ukupno vršno opterećenje zone (W)
<b>A</b>	1.273.903,49		1.273.903,49	31.847,59	1.305.751,08
<b>B</b>	<b>B1</b> 355.663,53	142.912,00	498.575,53	12.464,39	511.039,92
	<b>B2</b> 491.046,49		491.046,49	12.276,17	503.322,66
<b>C</b>	580.638,61		580.638,61	14.515,96	595.154,57
<b>UKUPNO:</b>	<b>2.701.252,12</b>	<b>142.912,00</b>	<b>2.844.164,12</b>	<b>71.104,11</b>	<b>2.915.268,23</b>

## ZAKLJUČAK

U ovom kompleksu, a za njegovo uredno snabdijevanje električnom energijom, potrebno je uraditi sledeće:

1. Prema računskoj i grafičkoj dokumentaciji uraditi jednu novu NDTs 10/0,4 kV (2x630kVA).
2. Izvesti 10 kV mrežu, između postojećih trafostanica 10/0,4 kV i planirane trafostanice, kako je to dato u dokumentaciji.
3. Uraditi niskonaponsku mrežu-vazдушnu zamijeniti kablovskom, ili sa samonosivim kablom
4. Uraditi kompletnu rasvjetu saobraćajnica.

## OSTALA INFRASTRUKTURA

### SAOBRAĆAJ

Planirano saobraćajno rješenje u širem zahvatu predmetne urbanističke parcele dato je grafičkim prilogom broj 5 u prilogu ovih UTU.

### TELEKOMUNIKACIONA MREŽA:

Planirano stanje TK instalacija prikazano je grafičkim prilogom broj 6 u prilogu ovih UTU . Za potrebe projektovanja i izvođenja predmetnog objekta pribaviti katastre instalacija od strane nadležnog preduzeća

### HIDROTEHNIKA

Planirano stanje hidrotehničkih instalacija prikazano je grafičkim prilogom broj 7 u prilogu ovih UTU  
Za potrebe projektovanja i izvođenja predmetnog objekta pribaviti katastre instalacija od strane "VODOVOG I KANALIZACIJA" doo .

## USLOVI U POGLEDU MJERA ZAŠTITE

### **Prilikom izrade projektne dokumentacije, primijeniti:**

-Pravilnik o tehničkim normativima za zaštitu elektroenergetskih vodova nazivnog napona od 1 kV do 400 kV (Sl.list SFRJ,br.65/88 i Sl.list SFRJ,br.18/92).

## OSTALI USLOVI

Projekat uraditi u skladu sa izdatim urbanističko-tehničkim uslovima kod ovlašćenog privrednog društva koje je upisano u centralni registar Privrednog suda za obavljanje djelatnosti izrade tehničke dokumentacije i koje ispunjavaju uslove propisane Zakonom o uređenju prostora i izgradnji objekata (» Sl.List CG«, broj 064/17 od 06.10.2017.godine ).

Projektnu dokumentaciju, reviziju tehničke dokumentacije uraditi u skladu sa Zakona o uređenju prostora i izgradnji objekata (» Sl.List CG«, broj 064/17 od 06.10.2017 godine) a u skladu sa Pravilnikom o načinu izrade, razmjeri i bližoj sadržini tehničke dokumentacije

**OVLAŠĆENO SLUŽBENO LICE  
ZA IZGRADNJU LEGALIZACIJU OBJEKATA,**

**MILORAD LUKIĆ, dipl.ing.gradj**

### **PRILOZI:**

- Grafički prilozi iz DUP-a

### **DOSATAVLJENO:**

- Podnosiocu zahtjeva
- A/a

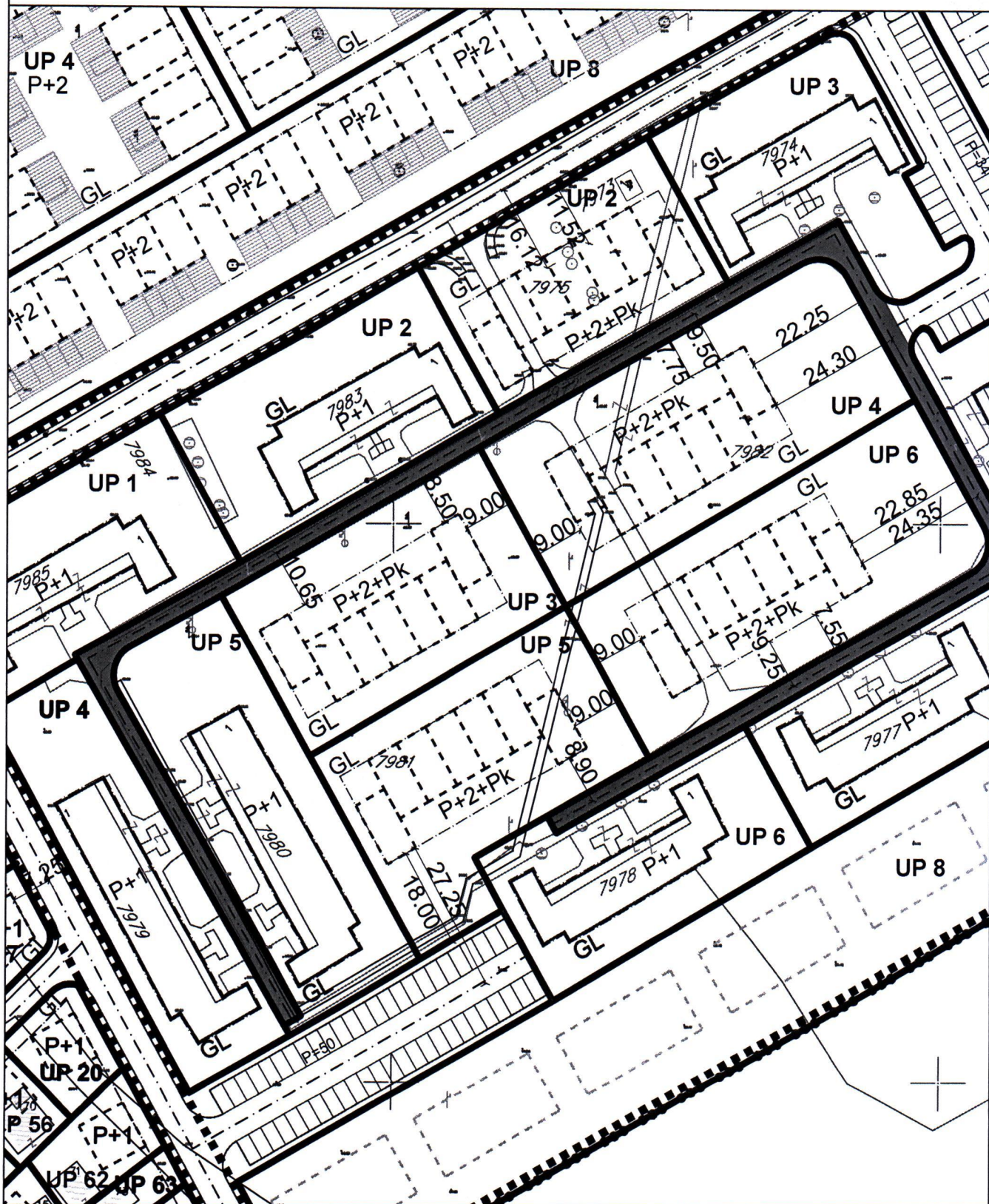




CRNA GORA  
GLAVNI GRAD- PODGORICA  
Sekretarijat za planiranje  
prostora i održivi razvoj  
br.08-332/22-179  
Podgorica , 11.02.2022. god.

DUP "KONIK VRELA RIBNIČKA II"-ZONA B Podgorica  
UTU za objekat NDTs 10/0,4kV, 2x630 kVA ,, VRELA  
NOVA ", uklapanje u VN mrežu

Podnosilac zahtjeva :  
CEDIS DOO PODGORICA



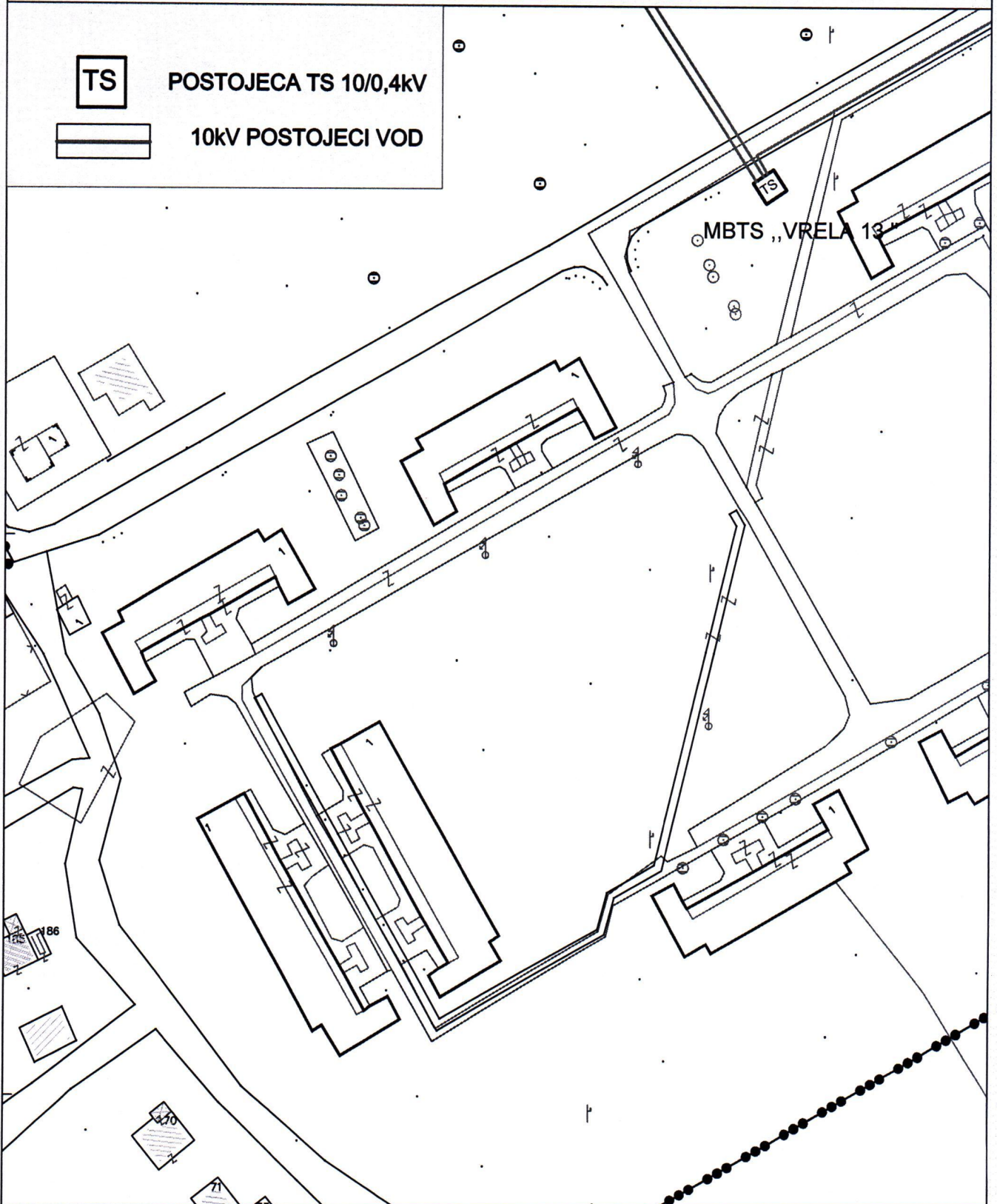
PARCELACIJA

broj priloga:  
**2**

CRNA GORA  
GLAVNI GRAD- PODGORICA  
Sekretarijat za planiranje  
prostora i održivi razvoj  
br.08-332/22-179  
Podgorica ,11.02.2022. god.

DUP "KONIK VRELA RIBNIČKA II"-ZONA B Podgorica  
UTU za objekat NDTs 10/0,4kV ,2x630 kVA ,, VRELA  
NOVA ", uklapanje u VN mrežu

Podnosilac zahtjeva :  
CEDIS DOO PODGORICA



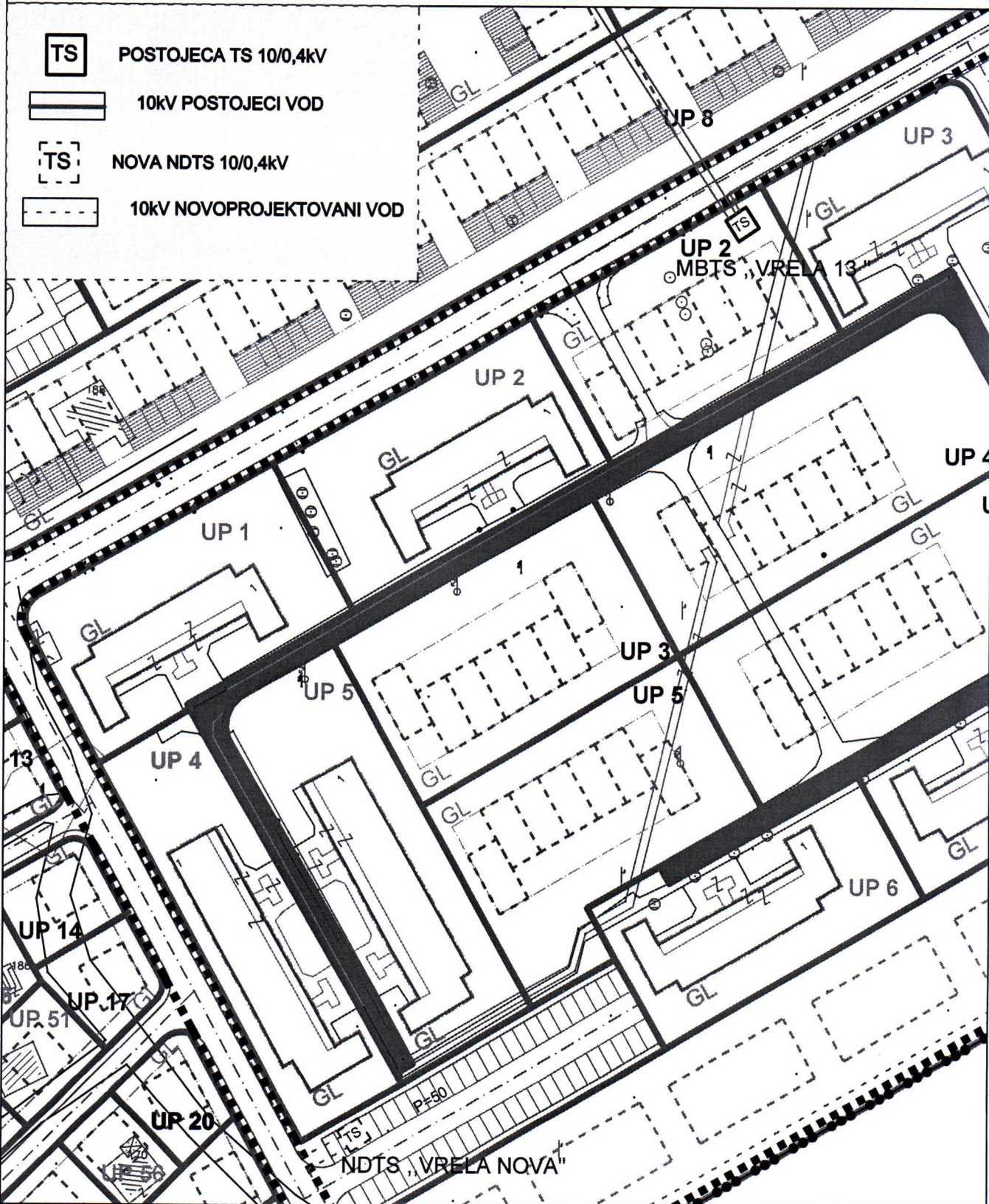
ELEKTROENERGETIKA - POSTOJEĆE STANJE

broj priloga:  
**3**

CRNA GORA  
GLAVNI GRAD- PODGORICA  
Sekretarijat za planiranje  
prostora i održivi razvoj  
br.08-332/22-179  
Podgorica ,11.02.2022. god.

DUP "KONIK VRELA RIBNIČKA II"-ZONA B Podgorica  
UTU za objekat NDTs 10/0,4kV ,2x630 kVA ,, VRELA  
NOVA ", uklapanje u VN mrežu

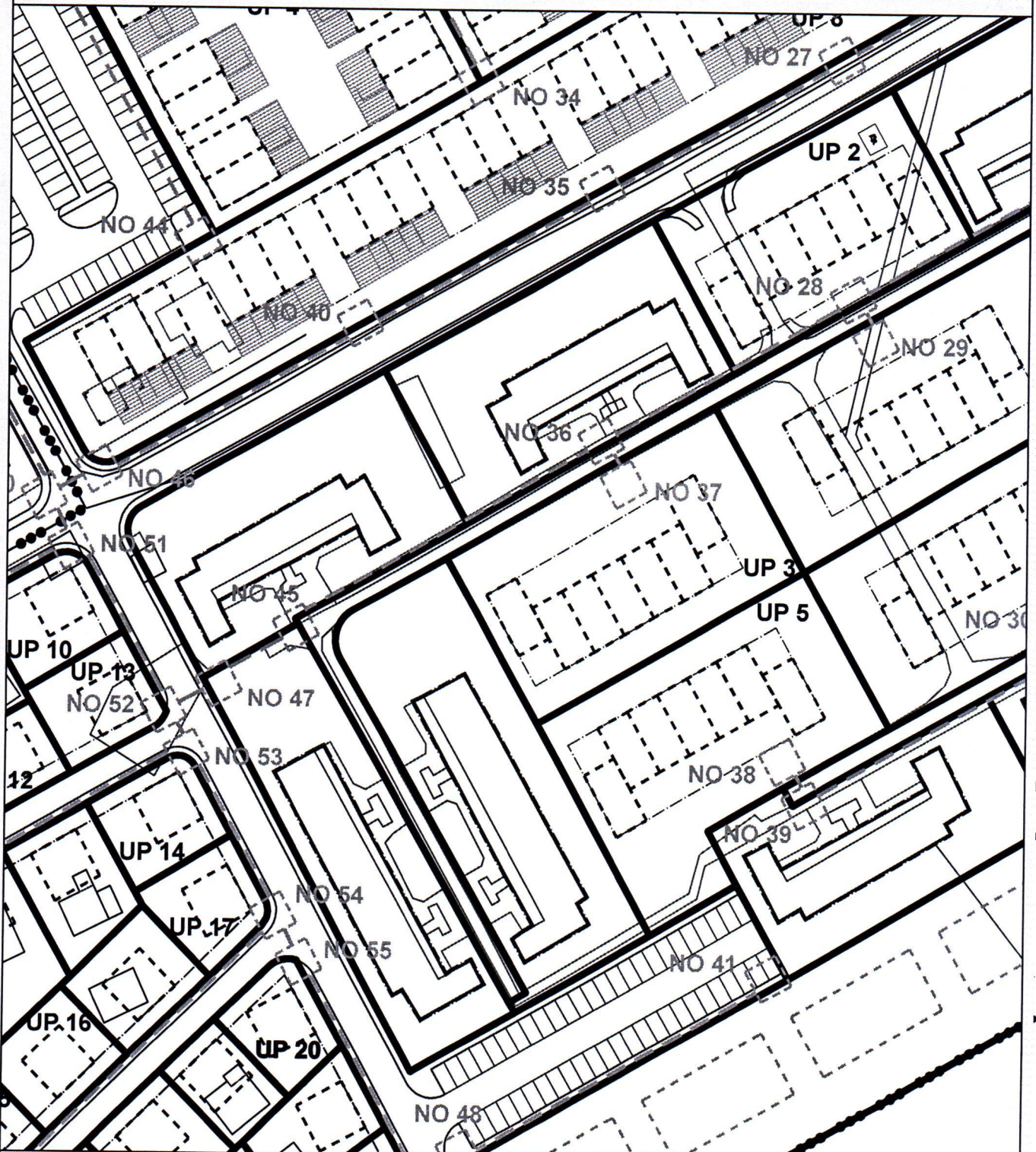
Podnosilac zahtjeva :  
CEDIS DOO PODGORICA









CRNA GORA  
GLAVNI GRAD- PODGORICA  
Sekretarijat za planiranje  
prostora i održivi razvoj  
br.08-332/22-179  
Podgorica, 11.02.2022. god.

DUP "KONIK VRELA RIBNIČKA II"-ZONA B Podgorica  
UTU za objekat NDTs 10/0,4kV, 2x630 kVA, "VRELA  
NOVA", uklapanje u VN mrežu

Podnosilac zahtjeva :  
CEDIS DOO PODGORICA



- |   |  |   |                         |
|---|--|---|-------------------------|
|  | TK PODZEMNI VOD                                    |  | PLANIRANO TK OKNO       |
|  | TK OKNO  |  | NO 1, ..., NO 90        |
|  | POSTOJEĆI SPOLJAŠNJI<br>TK IZVOD-STUBIĆ            |   | BROJ PLANIRANOG TK OKNA |
|  | PLANIRANI TK PODZEMNI VOD<br>SA 3 PVC CIJEVI 110mm |   |                         |

TK INFRASTRUKTURA

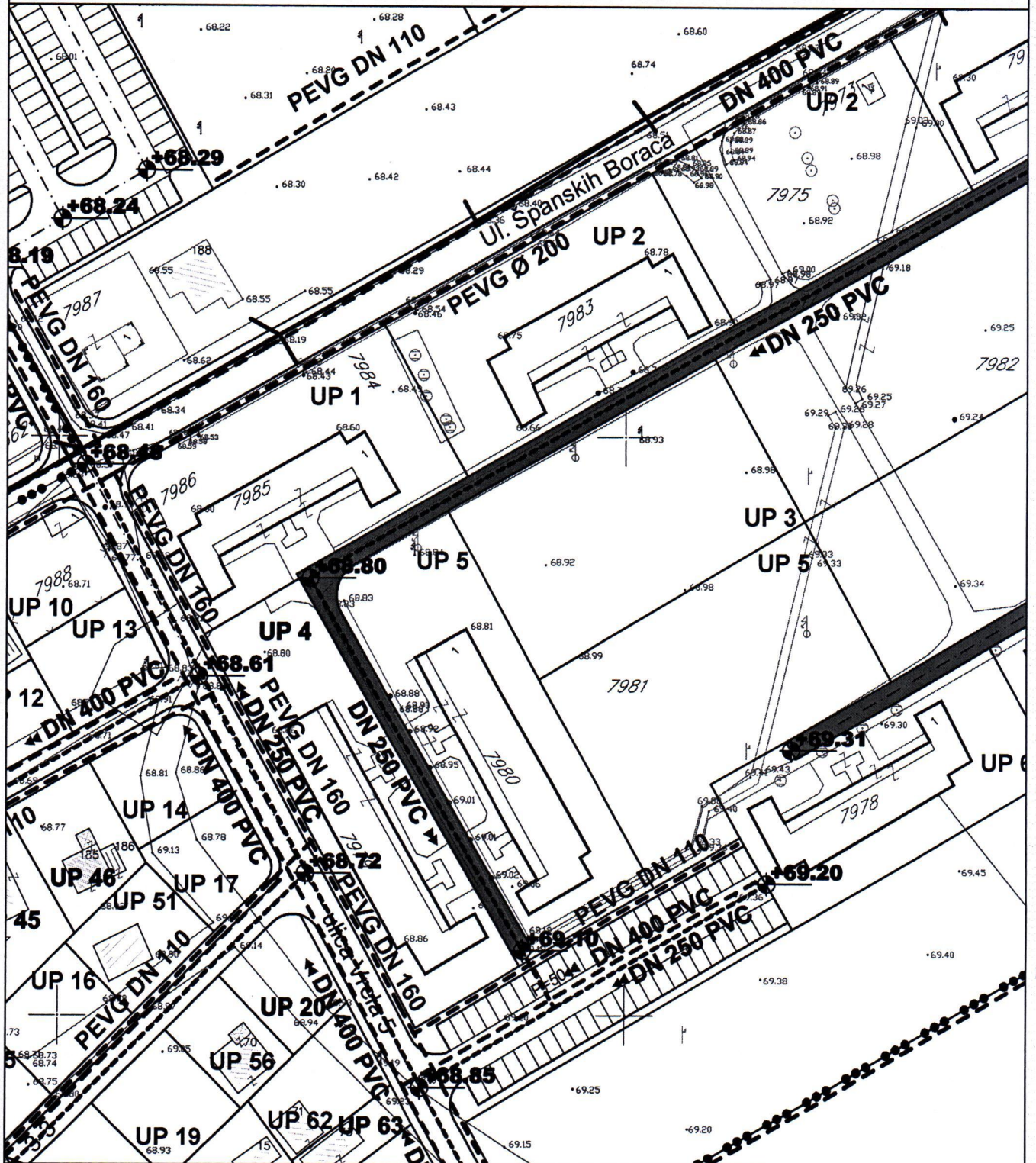
broj priloga:

6

CRNA GORA  
GLAVNI GRAD- PODGORICA  
Sekretarijat za planiranje  
prostora i održivi razvoj  
br.08-332/22-179  
Podgorica, 11.02.2022. god.

DUP "KONIK VRELA RIBNIČKA II"-ZONA B Podgorica  
UTU za objekat NDTs 10/0,4kV, 2x630 kVA ,, VRELA  
NOVA ", uklapanje u VN mrežu

Podnosilac zahtjeva :  
CEDIS DOO PODGORICA



— postojeći vodovod  
- - - - - planirani vodovod  
— postojeća fekalna  
kanalizacija

— - - - - planirana fekalna kanalizacija  
— postojeća atmosferska kanalizacija  
- - - - - planirana atmosferska kanalizacija

HIDROTEHNIKA

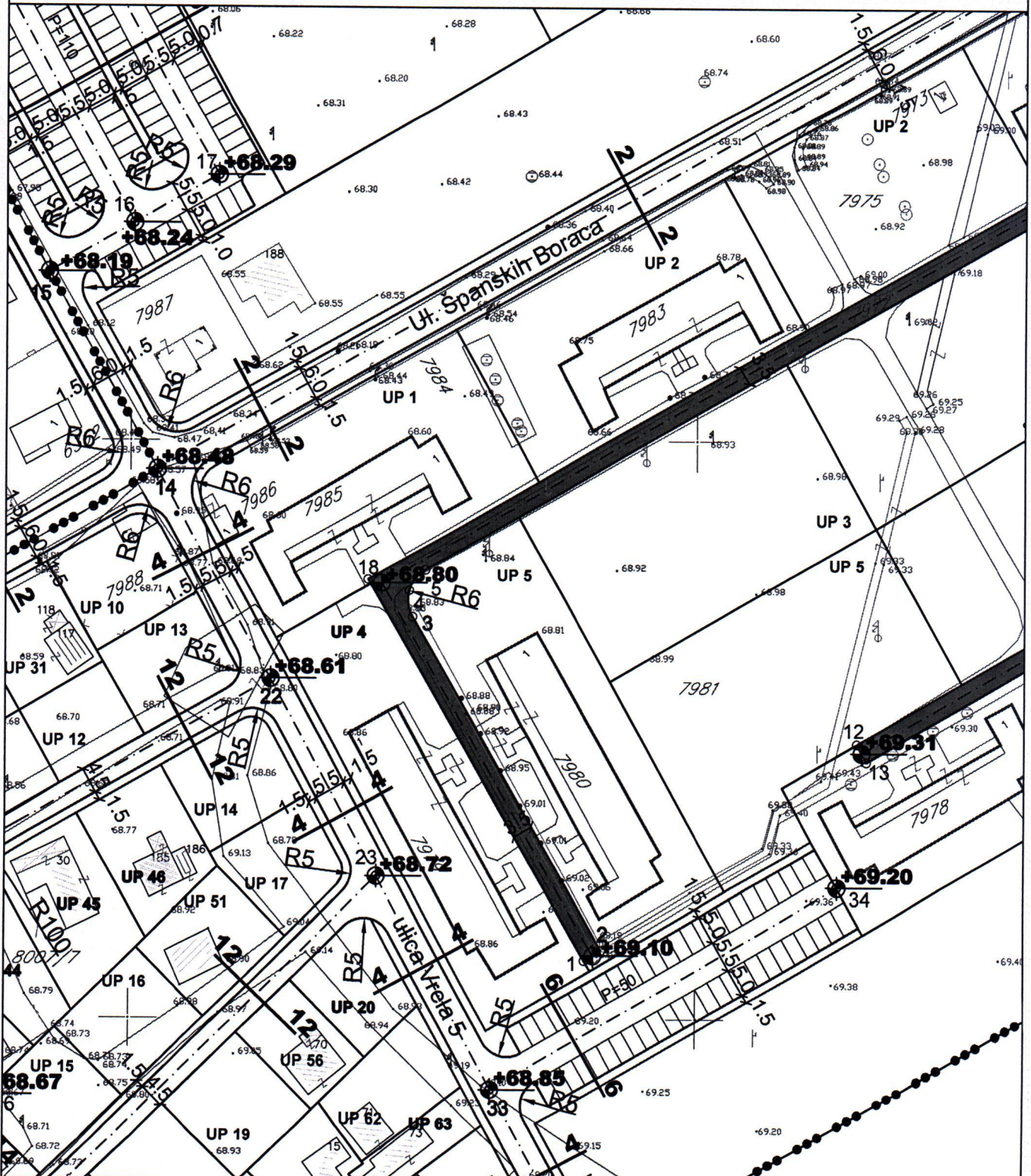
broj priloga:

7

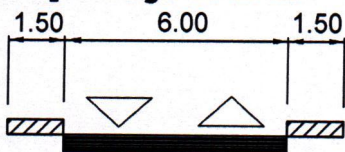
CRNA GORA  
GLAVNI GRAD- PODGORICA  
Sekretarijat za planiranje  
prostora i održivi razvoj  
br.08-332/22-179  
Podgorica ,11.02.2022. god.

DUP "KONIK VRELA RIBNIČKA II"-ZONA B Podgorica  
UTU za objekat NDTs 10/0,4kV ,2x630 kVA ,, VRELA  
NOVA ", uklapanje u VN mrežu

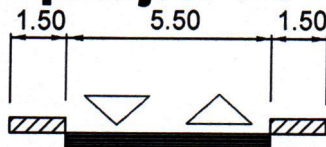
Podnosilac zahtjeva :  
CEDIS DOO PODGORICA



**presjek 2-2**



**presjek 4-4**



11	6607483.78	4698595.27
14	6607304.74	4698495.12
22	6607324.81	4698458.76
23	6607343.52	4698424.74
33	6607363.92	4698387.70
34	6607424.92	4698422.88

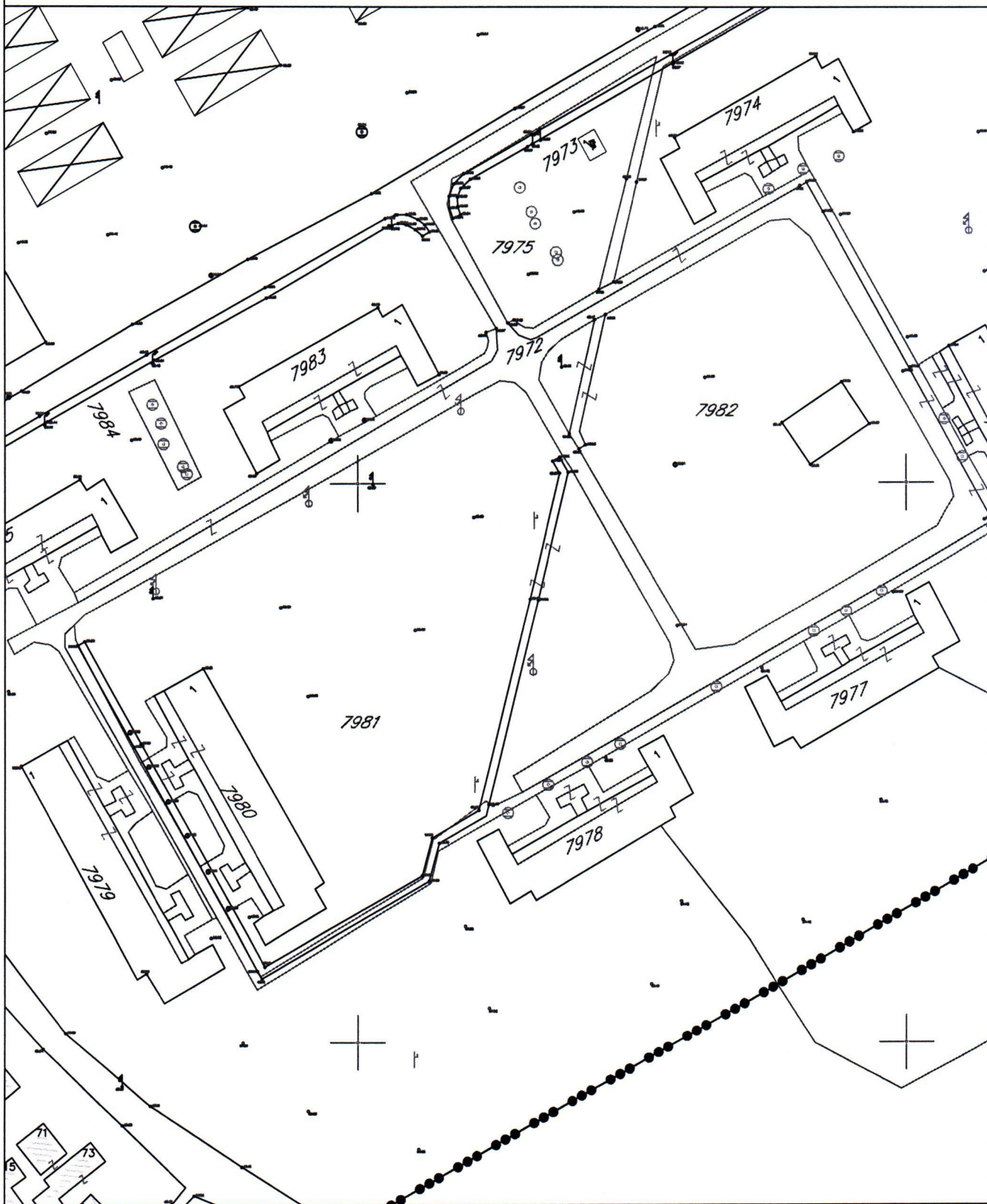
SAOBRAĆAJ

broj priloga:  
**5**

CRNA GORA  
GLAVNI GRAD- PODGORICA  
Sekretarijat za planiranje  
prostora i održivi razvoj  
br.08-332/22-179  
Podgorica ,11.02.2022. god.

DUP "KONIK VRELA RIBNIČKA II"-ZONA B Podgorica  
UTU za objekat NDTs 10/0,4kV ,2x630 kVA ,, VRELA  
NOVA ", uklapanje u VN mrežu

Podnosilac zahtjeva :  
CEDIS DOO PODGORICA



GEODETSKA PODLOGA

broj priloga:  
**1**