ПР-ЕНГ-01.83/01

ЦЕОП: ROP-MSGI-17981-LOCA-5-HPAP-1/2021

Наш број: 20700-Д-09.13-257203-УП-21

Лазаревац, 09.11.2021

Министарство грађевинарства, саобраћаја и инфрастуктуре

Немањина 22-26

11000 БЕОГРАД

Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Лазаревац размотрио је захтев примљен дана 19.10.2021 године у име у име инвеститора ЈП "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ" БЕОГРАД, ОГРАНАК РБ КОЛУБАРА, ЛАЗАРЕВАЦ, СВЕТОГ САВЕ бр. 1, . На основу одредби члана 140. Закона о енергетици („Сл. гласник РС“ бр. 145/14, 95/18 и 04/21), 8 и 8б Закона о планирању и изградњи („Сл. гласник РС“ бр. 72/09, 81/09, 64/10, 24/11, 121/12, 42/13, 50/13, 98/13, 132/14, 145/14, 83/2018, 31/2019, 37/2019, 9/2020 и 52/21), Уредбе о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом ("Сл. гласник РС" бр. 63/13 и 91/18), Правила о раду дистрибутивног система ("Сл. гласник РС" бр. 71/17) и Одлуке о преносу овлашћења бр. 05.0.0.0..-23077/1-21 од 25.01.2021, доносе се

УСЛОВИ ЗА ПРОЈЕКТОВАЊЕ

за изградњу објекта: Јужни ободни канал – регулација корита реке Пештан и измештање локалне саобраћајнице на делу трасе од насеља Вреоци до насеља Зеоке класе 215201 и 211201, према списку катастарских парцела из прилога идејног решења на катастарским општинама Шопић, Бурово и Зеоке. На основу увида у Идејно решење бр 1315/06 од 06.03.2019 године, дају се ови услови.

На датој локацији се налазе постојећи и планирани електроенергетски објекти који се укрштају или паралелно воде са планираном трасом регулација корита реке Пештан и измештање локалне саобраћајнице, класе 215201 и 211201, а власништво су Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Лазаревац, и то:

Постојеће стање:

- Мрежа средњег напона 10kV, из ТС 35/10kV „Лазаревац 1“ извод Шопић 131108, надземно на армиранобетонским стубовима проводник Al-Č 3x70mm^2, деоница од ТС 10/0,4kV „Бакин“ Шопић до ТС 10/0,4kV „Стакленик“ Шопић, са подземним прикључним кабловским водом 10kV од армиранобетонског стуба до ТС 10/0,4kV „Стакленик“ Шопић, каблом PP41 3x70mm^2.
- Мрежа средњег напона 10kV, из ТС 35/10kV „Лазаревац 1“ извод Шопић 131108, подземни кабловски вод, кабл XHP48 Al 3x150mm^2 од ТС 10/0,4kV „Стакленик“ Шопић, до армиранобетонског стуба за напајање далековода за бунаре – резервно напајање.
- Мрежа средњег напона 10kV, из ТС 35/10kV „Лазаревац 1“ извод Шопић 131108, надземно на армиранобетонским стубовима проводник Al-Č деоница од армиранобетонског стуба чвор 11149 код ТС 10/0,4kV „Стакленик“ Шопић до армиранобетонског стуба код топловода.
- Надземна мрежа ниског напона из ТС 10/0,4kV „Бурово 1“ Бурово 120701, проводницима X00/0-A 3x70+54,6+16mm^2 и Al-Č 4x50+25mm^2 са ограncима проводником Al-Č 4x35+25mm^2 и проводником X00-A 4x16mm^2.
- Надземна мрежа ниског напона из ТС 10/0,4kV „Водовод“ Бурово 120704, проводницима X00/0-A 3x70+54,6mm^2+2x16mm^2 и Al-Č 4x50+25mm^2 .
- Надземна мрежа ниског напона из ТС 10/0,4kV „Миливојевићи“ Зеоке 122105, проводницима X00/0-A 3x70+54,6mm^2+2x16mm^2 и ограncима проводником X00-A 4x16mm^2.

Планирани електроенергетски објекти:

- Мрежа средњег напона 10kV, из ТС 35/10kV „Лазаревац 3“ извод Дрен 131307, надземно на армиранобетонским стубовима, новопланирана деоница од ТС 10/0,4kV „Бурово 1“ Бурово до ТС 10/0,4kV „Милојевићи“ Зеоке, делом по постојећим а делом по новопланираним

армиранобетонским стубовима. Инвеститор за потребе изградње новопланираних ЕЕО мора обезбедити трасу и инфраструктурни коридор у зони новопланиране саобраћајнице.

1. Инвеститор је у обавези да поштује следеће:

1.1. Закључивање уговора о припремању земљишта између инвеститора и имаоца јавног овлашћења Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Лазаревац за измештање постојећих електроенергетских објеката који су угрожени изградњом новопланиране саобраћајнице и зоном експропријације.

1.2. Инвеститор за потребе измештања ЕЕО мора обезбедити алтернативне трасе и инфраструктурни коридор уз претходну сагласност Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Лазаревац.

1.3 Трошкове постављања електроенергетских објеката на другу локацију, као трошкове градње, у складу са чл.217. Закона о енергетици („Сл.гласник РС" бр. 145/14, 95/18 и 04/21), сноси инвеститор објекта због чије градње се врши измештање. Увидом у идејно решење, предвиђено је уклањање постојећих објеката који су прикључени на ДСЕЕ са горе наведених мрежа ниског напона. Потребно је урадити елаборат заштите ЕЕО, у којем је потребно дефинисати напајање електричном енергијом потрошача који остају ван зоне плана експропријације, дефинисати ЕЕО који се уклањају као и објекте прикључене на ДСЕЕ који се уклањају и за које је потребно поднети захтеве за одјаву мерних места. Динамику извођења радова предвидети тако да планско искључење дистрибутивних објеката не може бити дуже од 12 часова у континуитету, а захтев за рад мора бити поднет најмање седам (7) дана пре почетка радова.

1.4. Придржавати се заштитног појаса електроенергетских водова, у складу са чланом 218 Закона о енергетици и Правилника о техничким нормативима за изградњу надземних ЕЕО водова од 1kV до 400kV („Службени лист СФРЈ", бр. 65/88 и 18/92) у којем је дефинисана сигурносна висина и сигурносна удаљеност.

2. Додатни услови за извођење радова на изградњи објекта

2.1. На местима приближавања надземним ЕЕО водити рачуна о стабилности темеља армирано-бетонских стубова уз предузимање свих потребних мера заштите, као и о уземљењу стубова далековода и уземљењу трафостаница који су изведени у виду прстена на удаљењу 1.5m од стуба, 2m од трафостаница на дубини 0,8m. Напомињемо да инвеститор било каквим грађевинским радовима не сме довести у питање адекватан приступ ЕЕ објектима радницима ЕД Лазаревац ради редовног одржавања или евентуланих интервенцијама на њима. У случају оштећења електроенергетских објеката, прекида напајања потрошача ел.енергијом, инвеститор (извођач) радова дужан је да надокнади нашем предузећу штету и сноси законске последице које из тога произилазе.

2.2. Најкасније **осам дана** пре почетка било каквих радова у близини електроенергетских објеката инвеститор је у обавезни да се у писаној форми обрати Служби за припрему и надзор одржавања Електродистрибуције д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Лазаревац у Лазаревцу, у коме ће навести датум и време почетка радова, одговорно лице за извођење радова и контакт телефон. Приликом извођења радова у близини постојећих електроенергетских објеката, обавезан је стални надзор овлашћеног представника Електродистрибуције Лазаревац, те је извођач обавезан да се писмено обрати Електродистрибуцији Лазаревац и затражи одређивање стручног лица, које ће присуствовати радовима и констатовати да ли су радови изведени по важећем прописима, препорукама и датим условима. **Тачан положај подземних електроенергетских објеката одредиће се трасирањем (обележавањем мерним инструментом) на захтев инвеститора (извођача) радова уз наплату одговарајућих трошкова. Након идентификације и обележавање трасе потребан је ископ пробних шлицева како би се утврдио тачан положај и дубина ЕЕ објекта.**

2.3. Обавезује се инвеститор да уколико приликом извођења радова наиђе на подземне електроенергетске објекте, одмах обавести Службу за припрему и надзор одржавања Електродистрибуције д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Лазаревац, Лазаревац.

2.4. У случају потребе за измештањем електроенергетских објеката морају се обезбедити алтернативне трасе и инфраструктурни коридори уз претходну сагласност Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Лазаревац. Трошкове постављања електроенергетског објекта на другу локацију, као и трошкове градње, у складу са чл.217. Закона о енергетици („Сл.гласник РС" бр. 145/14, 95/18 и 04/21), сноси инвеститор објекта због чије изградње се врши измештање.

3. **Додатни услови за грађење објекта са образложењем**

   Елаборат дефинисан у тачки 1.3. доставити Електродистрибуцији Лазаревац на сагласност.

4. Ови Услови имају важност 12 месеци, односно до истека рока важења локацијских услова издатих у складу са њима.

5. Услови за пројектовање са овереним ситуацијама морају бити у садржају пројектне документације.

   Ови Услови обавезују Електродистрибуција Србије д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Лазаревац само уколико у целости, у истоветној и идентичној садржини чине саставни део локацијских услова.

Прилог: Ситуациони приказ – Орјентациона скица

С поштовањем,

Достављено:

1. Наслову
2. Служби за енергетику
3. Служби за припрему и надзор одржавања
4. Писарници

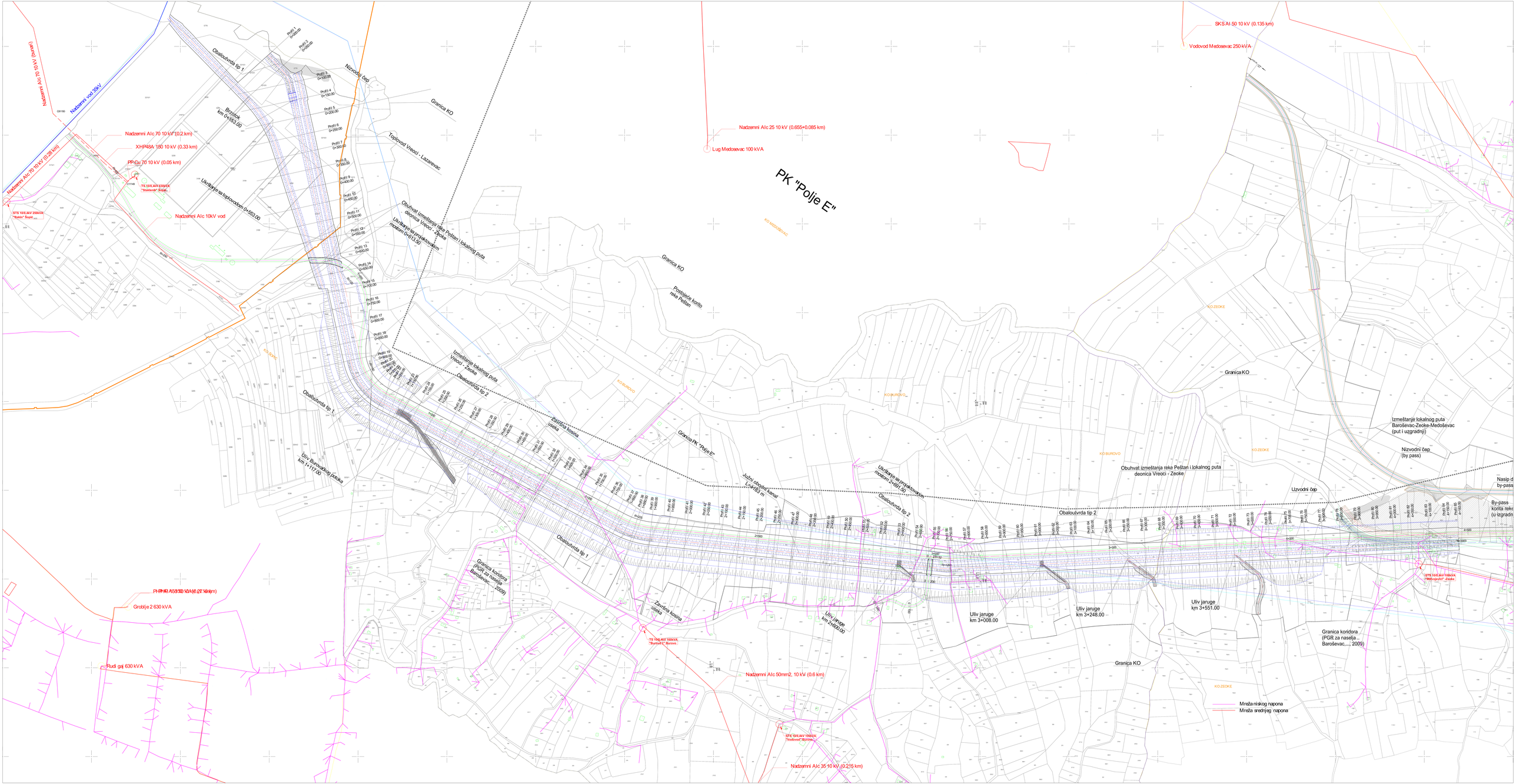
Електродистрибуција Србије д.о.о. * Београд * 77

Директор огранка

Влада Јовановић,дипл. инж. ел.

ВОЈИСЛАВ КАМЕНИЦА 011108907 Auth

Digitally signed by ВОЈИСЛАВ КАМЕНИЦА 011108907 Auth
Date: 2021.11.10 13:28:52 +01'00'


Nadzemni AVI 10 kV (kabel)
Nadzemni vod 35kV
Nadzemni AVI 70 10 kV (0,28 km)
Nadzemni AIc 70 10 kV (0,2 km)
XHP48A 150 10 kV (0.33 km)
PP Cu 70 10 kV (0.05 km)
TS 10/0,4kV 630kVA "Stakleni" Šopić
STS 10/0,4kV 250kVA "Stakleni" Šopić
Nadzemni AIc 10kV vod
Ukrštanje sa trolejvodom 0+553,00
Obalоutvrda tip 1
Nizvodni čep
Granica KO
Toplovod Vreoci - Lazarevac
Broj/tok km 0+553,00
Profil 1 0+000,00
Profil 2 0+020,00
Profil 3 0+100,00
Profil 4 0+150,00
Profil 5 0+200,00
Profil 6 0+250,00
Profil 7 0+300,00
Profil 8 0+350,00
Profil 9 0+400,00
Profil 10 0+450,00
Profil 11 0+500,00
Profil 12 0+550,00
Profil 13 0+600,00
Profil 14 0+650,00
Profil 15 0+700,00
Profil 16 0+750,00
Profil 17 0+800,00
Profil 18 0+850,00
Profil 19 0+900,00
Profil 20 0+950,00
Profil 21 1+000,00
Profil 22 1+050,00
Profil 23 1+100,00
Profil 24 1+150,00
Profil 25 1+200,00
Profil 26 1+250,00
Profil 27 1+300,00
Profil 28 1+350,00
Profil 29 1+400,00
Profil 30 1+450,00
Profil 31 1+500,00
Profil 32 1+550,00
Profil 33 1+600,00
Profil 34 1+650,00
Profil 35 1+700,00
Profil 36 1+750,00
Profil 37 1+800,00
Profil 38 1+850,00
Profil 39 1+900,00
Profil 40 1+950,00
Profil 41 2+000,00
Profil 42 2+050,00
Profil 43 2+100,00
Profil 44 2+150,00
Profil 45 2+200,00
Profil 46 2+250,00
Profil 47 2+300,00
Profil 48 2+350,00
Profil 49 2+400,00
Profil 50 2+450,00
Profil 51 2+500,00
Profil 52 2+540,00
Profil 53 2+580,00
Profil 54 2+620,00
Profil 55 2+660,00
Profil 56 2+700,00
Profil 57 2+740,00
Profil 58 2+780,00
Profil 59 2+820,00
Profil 60 2+860,00
Profil 61 2+900,00
Profil 62 2+940,00
Profil 63 2+980,00
Profil 64 3+020,00
Profil 65 3+060,00
Profil 66 3+100,00
Profil 67 3+140,00
Profil 68 3+180,00
Profil 69 3+220,00
Profil 70 3+260,00
Profil 71 3+300,00
Profil 72 3+340,00
Profil 73 3+380,00
Profil 74 3+420,00
Profil 75 3+460,00
Profil 76 3+500,00
Profil 77 3+540,00
Profil 78 3+580,00
Profil 79 3+620,00
Profil 80 3+660,00
Profil 81 4+000,00
Profil 82 4+040,00
Profil 83 4+080,00
Profil 84 4+120,00
Profil 85 4+160,00
Ukrštanje sa projektovanim mostom 0+613,50
Obuhvat izmeštanja reke Pešćan i lokalnog puta deonica Vreoci - Zeoke
Postojeće korito reke Pešćan
Izmeštanje lokalnog puta Vreoci - Zeoke
Obalоutvrda tip 2
Zaštitna kosina usека
Granica Pk "Polje E"
Južni obodni kanal L=4783 m
Ukrštanje sa projektovanim mostom 2+497,50
Uliv Burovačkog potoka km 1+117,00
Granica koridora (PGR za naselja Baroševac,..., 2009)
Nadzemni AIc 25 10 kV (0,655+0,085 km)
Lug Medosevac 100 kVA
PK "Polje E"
KO MEDOŠEVAC
KO BUROVO
KO ZEOKE
SKS Al 50 10 kV (0.135 km)
Vodovod Medosevac 250 kVA
Granica KO
Izmeštanje lokalnog puta Baroševac-Zeoke-Medošević (put i uzgradnji)
Nizvodni čep (by pass)
Obuhvat izmeštanja reke Pešćan i lokalnog puta deonica Vreoci - Zeoke
Uzvodni čep
Obalоutvrda tip 2
By-pass korita reke (u izgradn
Uliv jaruge km 3+008.00
Uliv jaruge km 3+248.00
Uliv jaruge km 3+551.00
Granica koridora (PGR za naselja Baroševac,..., 2009)
Granica KO
Nadzemni AIc 50mm2, 10 kV (0,6 km)
Nadzemni AIc 35 10 kV (0,215 km)
PP HA AS 3x150 10 kV (0,27 km)
Grobilje 2 630 kVA
Rudi gaj 630 kVA
TS 10/0,4kV 100kVA "Burovo I" Burovo
STS 10/0,4kV 100kVA "Vodovod" Burovo
STS 10/0,4kV 100kVA "Medosevac" Zeoke
Mreža niskog napona
Mreža srednjeg napona