

## INFORMACIJA O AKTIVNOSTIMA NA REALIZACIJI PROJEKTA INTENZIVNE REVITALIZACIJE ELEKTRODISTRIBUTIVNE MREŽE

U skladu sa obavezom koja je utvrđena Programom rada Vlade Crne Gore za 2021. godinu, Ministarstvo kapitalnih investicija prikuplja podatke od "Crnogorskog elektrodistributivnog sistema" doo (CEDIS) i na osnovu istih priprema Informaciju o aktivnostima na realizaciji projekta intenzivne revitalizacije elektrodistributivne mreže koju dostavlja Vladi Crne Gore na razmatranje.

Projekti revitalizacije srednjenaponske (SN) i niskonaponske (NN) distributivne mreže predstavljaju najvažnije investicione projekte u elektrodistributivnom sistemu Crne Gore. Na inicijativu Vlade Crne Gore, a nakon odobrenja investicionih projekata od strane Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (REGAGEN), shodno propisima koji definišu kvalitet napajanja električnom energijom i na osnovu detaljne analize stanja distributivne mreže sa koje se napajaju ruralna područja Crne Gore, CEDIS se opredijelio za pokretanje projekata revitalizacije SN i NN distributivne mreže. Projekti revitalizacije imaju za cilj obezbjeđivanje propisanog kvaliteta napajanja za seoska područja i stvaranje preduslova za privredni rast na tim područjima.

CEDIS je kao Naručilac krajem 2018. godine, raspisao dva tenderska postupka kojim je pokrenuta prva faza projekata i to:

1. Nabavka radova za potrebe projekta revitalizacije 10 kV i 0,4 kV elektroenergetske mreže (adaptacija SN i NN) elektroenergetske mreže na cijeloj teritoriji Crne Gore, tender od 30.10.2018. godine,
2. Nabavka radova za potrebe projekta revitalizacije SN elektroenergetske mreže (adaptacija SN elektroenergetske mreže na cijeloj teritoriji Crne Gore), tender od 14.12.2018. godine.

Oba tenderska postupka se uspješno sprovede i u toku je realizacija aktivnosti prepoznatih drugom godinom oba okvirna sporazuma. Odabrani izvođač radova je Konzorcijum kojeg čine „Mezon“ d.o.o. Danilovgrad, „Ramel“ d.o.o. Nikšić i „Electro team“ d.o.o. Budva.

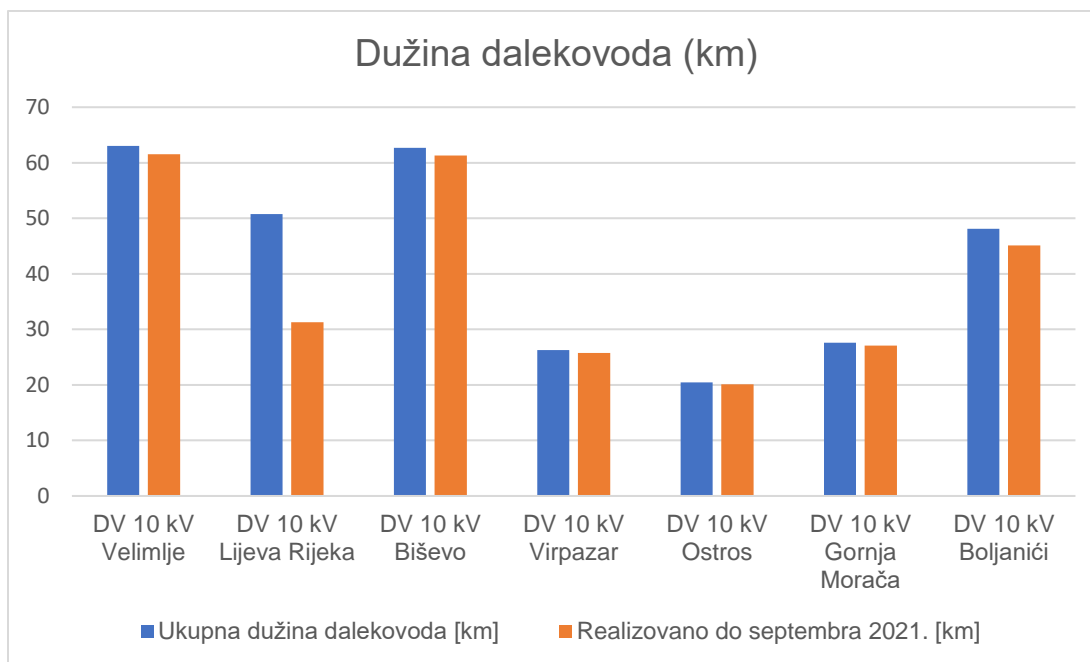
Tokom prve godine Okvirnog sporazuma po tenderu od 30.10.2018. godine revitalizovani su sljedeći dalekovod (DV) 10 kV sa pripadajućim stubnim trafo stanicama (STS) i niskonaponske mreže (NNM):

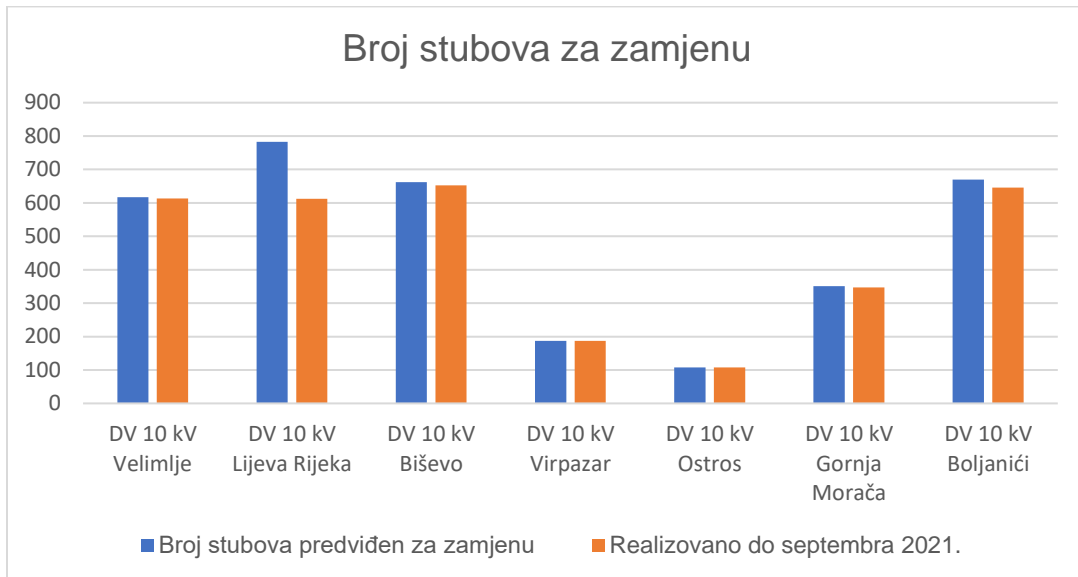
| Region        | Grad         | Naziv Dalekovoda<br>(sa pripadajućim<br>STS i NNM) | Ukupno realizovano u<br>€ (bez PDV) | Ukupna<br>dužina<br>dalekovoda<br>(km) | Broj<br>zamjenjenih<br>stubova | Broj STS<br>10/0.4kV<br>predviđenih<br>za<br>realizaciju | Broj<br>potrošača |
|---------------|--------------|--|-------------------------------------|--|--------------------------------|--|-------------------|
| Region 1      | Nikšić       | DV 10 kV Grahovo                                   | 1.120.256,80                        | 59,84                                  | 282                            | 9  | 606               |
| Region 2      | Danilovgrad  | DV 10 kV Slap Zete                                 | 1.568.431,99                        | 42,95                                  | 374                            | 29   | 1.042             |
| Region 3      | Berane       | DV 10 kV Dolac                                     | 1.361.308,2                         | 53,71                                  | 434                            | 33   | 3.312             |
| Region 6      | Bijelo Polje | DV 10 kV Gubavač                                   | 2.062.174,25                        | 54,38                                  | 807                            | 36   | 2.716             |
| Region 6      | Bijelo Polje | DV 10 kV Tomaševo                                  | 1.831.112,71                        | 43,47                                  | 685                            | 23   | 779               |
| Region 7      | Žabljak      | DV 10 kV Bijela                                    | 1.288.742,11                        | 36,64                                  | 470                            | 17   | 644               |
| Region 4      | Ulcinj       | DV 10 kV Krute                                     | 852.648,26                          | 27,87                                  | 199                            | 18   | 722               |
| <b>UKUPNO</b> |              |  | <b>10.084.674,32</b>                | <b>318,86</b>                          | <b>3.251</b>                   | <b>165</b>   | <b>9.821</b>      |

Po istom okvirnom sporazumu, u toku je revitalizacija sledećih DV 10 kV sa pripadajućim STS i NNM:

| Region        | Grad      | Naziv Dalekovoda       | Ukupna dužina dalekovoda (km) | Broj stubova predviđen za zamjenu | Broj potrošača | Broj STS 10/0.4kV predviđen za revitalizaciju |
|---------------|-----------|------------------------|-------------------------------|-----------------------------------|----------------|---|
| Region 1      | Nikšić    | DV 10 kV Velimlje      | 63,03                         | 617                               | 454            | 24  |
| Region 2      | Podgorica | DV 10 kV Lijeva rijeka | 50,79                         | 783                               | 779            | 31  |
| Region 3      | Rožaje    | DV 10 kV Biševo        | 62,67                         | 662                               | 1.478          | 42  |
| Region 4      | Bar       | DV 10 kV Virpazar      | 26,29                         | 187                               | 484            | 14  |
| Region 4      | Bar       | DV 10 kV Ostros        | 20,47                         | 108                               | 263            | 8   |
| Region 6      | Kolašin   | DV 10 kV Gornja Morača | 27,61                         | 351                               | 459            | 17  |
| Region 7      | Pljevlja  | DV 10 kV Boljanići     | 48,12                         | 670                               | 646            | 21  |
| <b>UKUPNO</b> |           |                        | <b>298,98</b>                 | <b>3.378</b>                      | <b>4.563</b>   | <b>157</b>                                    |

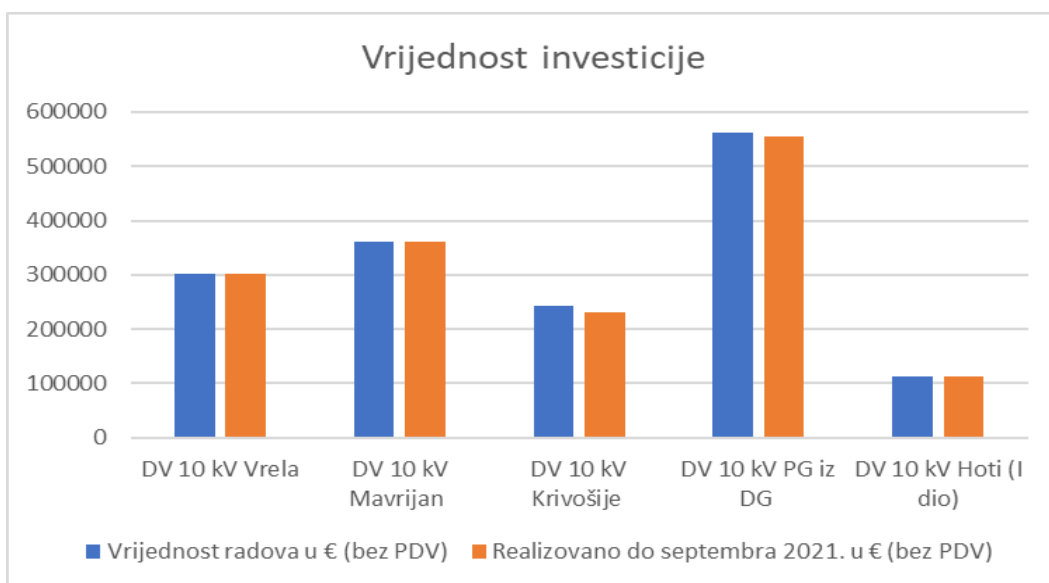
U cilju boljeg sagledavanja izvedenih radova po pojedinačnim segmentima u nastavku je dat grafički prikaz:





Tokom prve godine Okrivnog sporazuma po tenderu od 14.12.2018. godine revitalizovani su sljedeći DV 10 kV sa pripadajućim STS:

| Naziv Dalekovoda (sa pripadajućim STS i NNM) | Član Konzorcijuma odgovoran za realizaciju | Vrijednost radova u € (bez PDV) | Ukupna dužina dalekovoda (km) | Broj stubova predviđen za zamjenu | Broj STS 10/0.4kV predviđenih za revitalizaciju |
|--|--|---------------------------------|-------------------------------|-----------------------------------|---|
| DV 10 kV Vrela                               | Konzorcijum                                | 302.279,13                      | 18,40                         | 182                               | 7   |
| DV 10 kV Mavrijan                            | Konzorcijum                                | 361.050,87                      | 17,53                         | 108                               | 11  |
| DV 10 kV Krivošije                           | Konzorcijum                                | 242.273,38                      | 22,97                         | 156                               | 9   |
| DV 10 kV PG iz DG                            | Konzorcijum                                | 563.152,25                      | 27,61                         | 208                               | 21  |
| DV 10 kV Hoti (I dio)                        | Konzorcijum                                | 114.069,56                      | 13,92                         | 139                               | 3   |
| <b>UKUPNO</b>                                |  | <b>1.582.825,19</b>             | <b>100,43</b>                 | <b>793</b>                        | <b>51</b>                                       |



Po istom okvirnom sporazumu, u toku je revitalizacija sljedećih DV 10 kV sa pripadajućim STS:

| Naziv Dalekovoda (sa pripadajućim STS i NNM) | Član Konzorcijuma odgovoran za realizaciju | Vrijednost radova u € (bez PDV) | Procenata realizacije u € (bez PDV) | Ukupna dužina dalekovoda (km) | Broj stubova predviđen za zamjenu | Broj STS 10/0.4 kV predviđen za revitalizaciju |
|--|--|---------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------|-----------------------------------|--|
| DV 10 kV Hoti (II dio)                       | Konzorcijum                                | 183.572,06                      | 100,00%                             | 100,00%                       | 100,00%                           | 100,00%  |
| DV 10 kV Mrke Petrovići                      | Konzorcijum                                | 226.063,68                      | 52,56%                              | 50,67%                        | 75,26%                            | 0,00%  |
| DV 10 kV Lipovik                             | Konzorcijum                                | 240.308,88                      | 2,51%                               | 0,00%                         | 0,00%                             | 0,00%  |
| DV 10 kV Konjuhe                             | Konzorcijum                                | 1.082.179,39                    | 90,71%                              | 98,59%                        | 99,20%                            | 0,00%  |
| UKUPNO                                       |  | <b>1.732.124,01</b>             | <b>74,48%</b>                       | <b>78,21%</b>                 | <b>85,80%</b>                     | <b>28,26%</b>                                  |

Pored dalekovoda koji se revitalizuju preko navedenih Okvirnih sporazuma CEDIS vrši revitalizaciju više dalekovoda kroz aktivnosti svojih zaposlenih. Odabir dalekovoda koji su predmet revitalizacije izvršen je na osnovu kriterijuma kao što su pogonsko stanje dalekovoda, broj prekida, broj korisnika koji se napajaju, kao i kompleksnost održavanja istih. U nastavku je pregled dalekovoda koji se revitalizuju kroz aktivnosti svojih zaposlenih.

| Region   | Grad        | Naziv Dalekovoda        | Broj STS 10/0.4kV predviđenih za revitalizaciju | Broj stubova za zamjenu | Ukupna dužina dalekovoda (km) |
|----------|-------------|-------------------------|---|-------------------------|-------------------------------|
| Region 1 | Nikšić      | DV 10 kV Lipova Ravan   | 123,53%   | 113,13%                 | 100,0%                        |
| Region 1 | Nikšić      | DV 10 kV Kneževići      | /   | 152,50%                 | 100,0%                        |
| Region 1 | Nikšić      | DV 10KV Babići          | /   | 124,39%                 | 100,0%                        |
| Region 1 | Nikšić      | DV 10KV Miljkovać       | /   | 163,64%                 | 100,0%                        |
| Region 2 | Podgorica   | DV 10 kV Lutovo         | 100,00%   | 110,71%                 | 100,0%                        |
| Region 2 | Cetinje     | DV 10 kV Cetinje        | /   | 226,67%                 | 100,0%                        |
| Region 2 | Cetinje     | DV 10 kV Meterizi       | /   | 138,46%                 | 138,5%                        |
| Region 2 | Podgorica   | DV 10KV Radio predajnik | /   | 100,00%                 | 100,0%                        |
| Region 2 | Podgorica   | DV 10kV Maraguži        | /   | 100,00%                 | 100,0%                        |
| Region 3 | Berane      | DV 10 kV Luge           | 100,00%   | 237,50%                 | 100,0%                        |
| Region 4 | Ulcinj      | DV 10 kV Šas            | 116,67%   | 160,00%                 | 100,0%                        |
| Region 5 | Herceg Novi | DV 10 kV Kameno         | 100,00%   | 110,08%                 | 100,0%                        |
| Region 5 | Risan       | DV 10kV Morinj          |   | 158,57%                 | 100,0%                        |
| Region 6 | Kolašin     | DV 10 kV Skrbuša        | 100,00%   | 109,97%                 | 100,0%                        |
| Region 7 | Pljevlja    | DV 10 kV Komini         | 100,00%   | 123,91%                 | 100,0%                        |
| Region 7 | Žabljak     | DV 10kV Timar           | /   | 100,00%                 | 100,0%                        |
| UKUPNO   |             |                         | <b>108,14%</b>                                  | <b>140,63%</b>          | <b>103,49%</b>                |

| Region        | Grad        | Naziv Dalekovoda       | Dužina dalekovoda (km) | Broj stubova za zamjenu |
|---------------|-------------|------------------------|------------------------|-------------------------|
| Region 1      | Nikšić      | DV 10 kV Povija        | 100,0%                 | 100,00%                 |
| Region 1      | Nikšić      | DV 10 kV Vilusi        | 100,0%                 | 120,59%                 |
| Region 1      | Nikšić      | DV 10KV Liverovići     | 100,0%                 | 111,76%                 |
| Region 2      | Podgorica   | DV 10KV Bratonožići    | 90,0%                  | 90,00%                  |
| Region 2      | Podgorica   | DV 10 kV Dušići        | 83,7%                  | 83,72%                  |
| Region 2      | Podgorica   | DV 10 kV DG iz Podanja | 70,2%                  | 70,21%                  |
| Region 4      | Ulcinj      | DV 10 kV Biserna obala | 100,0%                 | 100,00%                 |
| Region 4      | Ulcinj      | DV 10KV Štoj           | 100,0%                 | 183,33%                 |
| Region 5      | Herceg Novi | DV 10kV Hotel Park     | 0,0%                   | 0,00%                   |
| Region 5      | Herceg novi | DV 10 kV Travunija     | 91,1%                  | 91,11%                  |
| Region 7      | Pljevlja    | DV 10 kV Višnjica      | 51,0%                  | 51,00%                  |
| Region 7      | Žabljak     | DV 10 kV Tušinja       | 73,2%                  | 73,17%                  |
| Region 7      | Žabljak     | DV 10kV Borje          | 100,0%                 | 106,31%                 |
| <b>UKUPNO</b> |             |                        | <b>78,91%</b>          | <b>77,15%</b>           |