

| 6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|----------------|--|--------------|------------------|---------------------------|------------------|--------------|------------------|--------------|------------------|--------------|------------------|
| № з/п | Найменування заходів інвестиційної програми | Одиниця виміру | Вартість одиниці продукції, тис. грн (без ПДВ) | Усього | | У тому числі по кварталах | | | | | | | |
| | | | | кіль-кість* | тис. грн без ПДВ | I квартал | | II квартал | | III квартал | | IV квартал | |
| | | | | | | кіль-кість | тис. грн без ПДВ | кіль-кість | тис. грн без ПДВ | кіль-кість | тис. грн без ПДВ | кіль-кість | тис. грн без ПДВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=7+9 | 6=8+10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1. Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | Реконструкція підстанцій 35кВ | | | 1,00 | 26 211,24 | 0,21 | 5 414,39 | 0,02 | 463,25 | 0,27 | 6 968,82 | 0,51 | 13 364,78 |
| | Реконструкція ПС 35/6 кВ Селідово у м. Селідово | од. | 26 211,22 | 1,00 | 26 211,24 | 0,21 | 5 414,39 | 0,02 | 463,25 | 0,27 | 6 968,82 | 0,51 | 13 364,78 |
| 1.3 | Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ) 6 (10) кВ | | | 7,14 | 6 703,08 | 0,00 | 0,00 | 2,46 | 2 114,48 | 4,01 | 4 213,16 | 0,68 | 375,45 |
| | Маріупольський РЕМ. Реконструкція КЛ-6 кВ ПС "Город-4"-ТП-493 у м.Маріуполь | км. | 1079,6529 | 3,36 | 3 626,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,36 | 3 626,55 | 0,00 | 0,00 |
| | Реконструкція КЛ-6 кВ ТП-167-ТП-222; Центральні ЕМ. Слов'янський РЕМ. м. Слав'янськ | км. | 905,736 | 0,49 | 446,53 | 0,00 | 0,00 | 0,49 | 446,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Реконструкція КЛ-6 кВ РП-4-ТП-139; Центральні ЕМ. Слов'янський РЕМ. м. Слав'янськ | км. | 906,655 | 0,65 | 586,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,65 | 586,61 | 0,00 | 0,00 |
| | Слов'янський РЕМ. Реконструкція КЛ-6 (10) кВ ТП-9-ТП-19 у м.Слов'янськ | км. | 555,392 | 0,68 | 375,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,68 | 375,45 |
| | Артемівський міський РЕМ. Реконструкція КЛ-6 (10) кВ ПС Город-ТП-42 у м.Бахмут, (1 черга: ПК 9 -ТП-42) | км. | 945,089 | 0,90 | 850,58 | 0,00 | 0,00 | 0,90 | 850,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Артемівський міський РЕМ. Реконструкція КЛ-6 (10) кВ ПС Город-ТП-42 у м.Бахмут, (2 черга: ПС 35/6 - ПК 9) | км. | 768,926 | 1,06 | 817,37 | 0,00 | 0,00 | 1,06 | 817,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Реконструкція ЛЕП (КЛ, ПЛ) 0,4 кВ | | | 90,46 | 38 091,34 | 0,00 | 0,00 | 29,46 | 12 180,68 | 30,20 | 13 185,12 | 30,80 | 12 725,54 |
| | Слов'янський РЕМ. Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від ТП-47 у м.Слав'янськ із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 103 шт.) | км. | 337,55 | 4,31 | 1 454,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,31 | 1 454,85 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--|-----|--------|------|----------|------|------|------|------|------|----------|------|----------|
| Артемівський міський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-20 у м.Бахмут із монтажем ізоляваного дроту (із заміною відгалужень: 100 шт.) | км. | 508,57 | 2,66 | 1 350,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,66 | 1 350,26 | 0,00 | 0,00 |
| Олександрівський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ЗТП-8 у смт.Олександрівка із монтажем ізоляваного дроту (1 черга: Ф-2 та Ф-5) (із заміною відгалужень: 124 шт.) | км. | 568,69 | 1,96 | 1 114,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,96 | 1 114,62 | 0,00 | 0,00 |
| Олександрівський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ЗТП-8 у смт.Олександрівка із монтажем ізоляваного дроту (2 черга: Ф-1 та Ф-6) (із заміною відгалужень: 87 шт.) | км. | 508,79 | 2,57 | 1 306,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,57 | 1 306,08 | 0,00 | 0,00 |
| Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-4 НПІ Слов'янський РЕМ із монтажем ізоляваного дроту (із заміною відгалужень: 179 шт.) | км. | 373,41 | 2,80 | 1 044,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,80 | 1 044,80 | 0,00 | 0,00 |
| Слов'янський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-204 у м.Слав'янськ із монтажем ізоляваного дроту (із заміною відгалужень: 71 шт.) | км. | 442,12 | 3,51 | 1 550,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,51 | 1 550,06 |
| Дружковський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-307 у м.Дружківка із монтажем ізоляваного дроту (із заміною відгалужень: 109 шт.) | км. | 358,93 | 4,20 | 1 506,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,20 | 1 506,42 |
| Артемівський міський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-8 у м.Артемівськ із монтажем ізоляваного дроту (із заміною відгалужень: 88 шт.) | км. | 403,46 | 3,23 | 1 301,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,23 | 1 301,16 | 0,00 | 0,00 |
| Красноармійський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-129 у м.Мирноград із монтажем ізоляваного дроту (із заміною відгалужень: 165 шт.) | км. | 532,27 | 2,57 | 1 368,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,57 | 1 368,99 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | |
|---|-----|---------|-------|----------|------|------|------|----------|------|----------|------|----------|
| Криворізький РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-333 у с.Димитрово Красноармійського району із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 32 шт.) | км. | 293,13 | 3,98 | 1 165,21 | 0,00 | 0,00 | 3,98 | 1 165,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Красноармійський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-53 у м.Покровск із монтажем ізолюваного дроту (1 черга: Ф 1 та Ф 2) (із заміною відгалужень: 294 шт.) | км. | 508,84 | 2,62 | 1 335,21 | 0,00 | 0,00 | 2,62 | 1 335,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Красноармійський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-53 у м.Покровск із монтажем ізолюваного дроту (2 черга: Ф 3 та Ф 4) (із заміною відгалужень: 127 шт.) | км. | 477,63 | 2,47 | 1 179,75 | 0,00 | 0,00 | 2,47 | 1 179,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-146 у м.Покровськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 102 шт.) | км. | 519,27 | 1,87 | 970,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,87 | 970,00 |
| Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від РП-17 у м.Маріуполь із монтажем ізолюваного дроту (1 черга: Ф1-Ф4) (із заміною відгалужень: 102 шт.) | км. | 466,50 | 2,85 | 1 327,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,85 | 1 327,66 |
| Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від РП-17 у м.Маріуполь із монтажем ізолюваного дроту (2 черга: Ф5-Ф6) (із заміною відгалужень: 378 шт.) | км. | 447,014 | 3,303 | 1 476,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,30 | 1 476,49 |
| Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від МТП-476 у м.Маріуполь із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 6 шт.) | км. | 430,88 | 1,73 | 743,26 | 0,00 | 0,00 | 1,73 | 743,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛІ-0,4 кВ від ТП-332 у м.Маріуполь із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 78 шт.) | км. | 489,96 | 2,86 | 1 399,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,86 | 1 399,80 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|---|-----|--------|-------|----------|------|------|------|----------|------|--------|------|------|----------|
| Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ від ТП-402 у м.Маріуполь із монтажем ізолюваного дроту (1 черга: Ф-1 та Ф-3) (із заміною відгалужень: 38 шт.) | км. | 411,72 | 3,32 | 1 368,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,32 | 1 368,56 |
| Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ від ТП-402 у м.Маріуполь із монтажем ізолюваного дроту (2 черга: Ф-4 та Ф-5) (із заміною відгалужень: 21 шт.) | км. | 405,35 | 1,78 | 723,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,78 | 723,14 |
| Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ від ТП-653 у м.Маріуполь із монтажем ізолюваного дроту (1 черга: Ф-1 - Ф-2) (із заміною відгалужень: 83 шт.) | км. | 457,29 | 2,988 | 1 366,40 | 0,00 | 0,00 | 2,99 | 1 366,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Маріупольський РЕМ. Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ від ТП-653 у м.Маріуполь із монтажем ізолюваного дроту (2 черга: Ф-3 - Ф-4) (із заміною відгалужень: 54 шт.) | км. | 361,92 | 3,151 | 1 140,42 | 0,00 | 0,00 | 3,15 | 1 140,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Краматорський РЕМ. Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ від ТП-186 у м.Краматорськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 47 шт.) | км. | 407,68 | 3,60 | 1 467,64 | 0,00 | 0,00 | 3,60 | 1 467,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Реконструкція мереж 0,4 кВ ТП-56 у м.Краматорськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 68 шт.) | км. | 504,97 | 1,30 | 654,95 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 1,30 | 654,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Краматорський РЕМ. Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ від ТП-541 у м.Краматорськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 6 шт.) | км. | 353,69 | 0,72 | 254,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,72 | 254,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Краматорський РЕМ. Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ від ТП-521 у м.Краматорськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 56 шт.) | км. | 388,62 | 1,81 | 702,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,81 | 702,63 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--|-----|--------|------|----------|------|------|------|----------|------|--------|------|--------|
| Слов`янський РЕМ. Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ ТП-196 у м.Слов`янськ із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 63 шт.) | км. | 455,02 | 2,76 | 1 254,50 | 0,00 | 0,00 | 2,76 | 1 254,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ від КТП-735 с. Новотроїцьке Красноармійського р-ну Донецької області із монтажем ізолюваного дроту (відгалужень: 5 шт.) | км. | 302,84 | 1,18 | 357,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,18 | 357,96 | 0,00 | 0,00 |
| Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ від ТП-51 у м.Авдіївка із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 21 шт.) | км. | 303,27 | 1,28 | 387,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,28 | 387,88 | 0,00 | 0,00 |
| Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ від ТП-200 у смт. Очеретине, Ясинуватського району із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 89 шт.) | км. | 405,82 | 2,03 | 825,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,03 | 825,44 |
| Дзержинський РЕМ. Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ від ТП-70 у м.Торецьк із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 98 шт.) | км. | 381,12 | 4,07 | 1 549,24 | 0,00 | 0,00 | 4,07 | 1 549,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Дружківський РЕМ. Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ від ТП-306 у м.Дружківка із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 78 шт.) | км. | 464,66 | 2,11 | 979,04 | 0,00 | 0,00 | 2,11 | 979,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Костянтинівський РЕМ. Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ ТП-153 у м.Костянтинівка із монтажем ізолюваного дроту (із заміною відгалужень: 64 шт.) | км. | 528,54 | 1,38 | 730,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,38 | 730,98 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|--------|--------|-----------------|------------------|---------------|-----------------|---------------|------------------|---------------|------------------|---------------|------------------|
| | Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ від ТП-220 у с. Соловійове, Ясинуватського району із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 11 шт.) | км. | 327,95 | 1,40 | 458,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,40 | 458,14 | 0,00 | 0,00 |
| | Держинський РЕМ. Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ від ТП-171 у м.Торець із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 131 шт.) | км. | 399,56 | 3,40 | 1 358,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,40 | 1 358,51 |
| | Мар'їнський РЕМ. Реконструкція ПЛЛ-0,4 кВ від ТП-8501 у с. Новомихайлівка, Мар'їнського району із монтажем ізольованого дроту (із заміною відгалужень: 112 шт.) | км. | 336,01 | 2,73 | 916,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,73 | 916,63 |
| 1.7 | Інше | | | | 7 076,02 | | 2 642,38 | | 3 697,22 | | 409,61 | | 326,82 |
| 1.7.1 | Заміна неізолюваних вводів у приватному секторі на СІП | | | 1 800,00 | 980,45 | 0,00 | 0,00 | 600,00 | 326,82 | 600,00 | 326,82 | 600,00 | 326,82 |
| | Заміна неізолюваних вводів у приватному секторі на СІП (1 фаза) | од. | 0,48 | 1 500,00 | 721,44 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 240,48 | 500,00 | 240,48 | 500,00 | 240,48 |
| | Заміна неізолюваних вводів у приватному секторі на СІП (3 фази) | од. | 0,86 | 300,00 | 259,01 | 0,00 | 0,00 | 100,00 | 86,34 | 100,00 | 86,34 | 100,00 | 86,34 |
| 1.7.3 | Модернізація захисного комплексу підстанцій | | | 56,00 | 1 428,08 | 56,00 | 1 428,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Упровадження ОПН 35 кВ | компл. | 15,73 | 44,00 | 692,12 | 44,00 | 692,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Упровадження ОПН 110 кВ | компл. | 61,33 | 12,00 | 735,96 | 12,00 | 735,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.4 | Модернізація грозозахисту ТП, ПЛ 6-10 кВ | | | 599,00 | 1 495,90 | 332,00 | 753,64 | 267,00 | 742,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Модернізація грозозахисту ТП, ПЛ 6кВ з встановленням ОПН 6 кВ | компл. | 2,27 | 332,00 | 753,64 | 332,00 | 753,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Модернізація грозозахисту ТП, ПЛ 10кВ з встановленням ОПН 10 кВ | компл. | 2,78 | 267,00 | 742,26 | 0,00 | 0,00 | 267,00 | 742,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.5 | Розробка проектно-кошторисної документації | | | 0,00 | 3 171,59 | 1,00 | 460,66 | 77,64 | 2 628,14 | 1,00 | 82,80 | 0,00 | 0,00 |
| Усього по розділу 1: | | | | | 78 081,68 | | 8 056,76 | | 18 455,61 | | 24 776,71 | | 26 792,59 |
| 2. Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Покращення обліку електроенергії у т.ч. | | | | 14 778,45 | | 5 707,50 | | 5 194,08 | | 543,02 | | 3 333,85 |
| 2.1.1 | Автоматизація обліку електроенергії | | | | 209,17 | | 0,00 | | 0,00 | | 209,17 | | 0,00 |
| | Придбання трифазних багатофункціональних лічильників електроенергії, сумісних з ПЗ АСКОЕ | од. | 10,15 | 15,00 | 152,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,00 | 152,25 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|----------------|--|------------|-------------|-----------------|------------------|-------------|-----------------|---------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|
| | Шафа ЛУЗОД типу НКУ-В1-Е1-GPRS або аналог у комплекті | од. | 9,60 | 3,00 | 28,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,00 | 28,80 | 0,00 | 0,00 |
| | Універсальний пристрій GPRS зв'язку Geneko типу GERI | од. | 7,03 | 4,00 | 28,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,00 | 28,12 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.2 | Впровадження обліку споживання електроенергії населенням у т.ч. | | | | 14 569,28 | | 5 707,50 | | 5 194,08 | | 333,85 | | 3 333,85 |
| 2.1.2.1 | Впровадження автоматизованого збору даних у побутових споживачів | | | | 4 743,36 | | 0,00 | | 4 743,36 | | 0,00 | | 0,00 |
| | Придбання однофазних багатотарифних лічильників для побутових споживачів з Zigbee модулем | од. | 1,50 | 2 387,00 | 3 580,50 | 0,00 | 0,00 | 2 387,00 | 3 580,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення з внутрішнім Zigbee модулем | од. | 2,93 | 29,00 | 84,83 | 0,00 | 0,00 | 29,00 | 84,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Придбання трифазних багатотарифних лічильників активної енергії прямого включення з зовнішнім інтерфейсом RS-485 | од. | 2,73 | 32,00 | 87,20 | 0,00 | 0,00 | 32,00 | 87,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Придбання трифазних багатотарифних лічильників трансформаторного включення з внутрішнім Zigbee модулем | од. | 2,93 | 48,00 | 140,40 | 0,00 | 0,00 | 48,00 | 140,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR прямого включення з внутрішнім Zigbee модулем | од. | 3,20 | 7,00 | 22,40 | 0,00 | 0,00 | 7,00 | 22,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Придбання трифазних багатотарифних лічильників AR трансформаторного включення з внутрішнім Zigbee модулем | од. | 3,20 | 1,00 | 3,20 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 3,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (150-400/5) | од. | 0,60 | 111,00 | 66,60 | 0,00 | 0,00 | 111,00 | 66,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (800/5) | од. | 0,83 | 3,00 | 2,48 | 0,00 | 0,00 | 3,00 | 2,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (1000/5) | од. | 1,00 | 21,00 | 21,00 | 0,00 | 0,00 | 21,00 | 21,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Колодки підключення КП25 | од. | 0,28 | 45,00 | 12,38 | 0,00 | 0,00 | 45,00 | 12,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Контролер збору даних КС-02-06 | од. | 10,83 | 4,00 | 43,30 | 0,00 | 0,00 | 4,00 | 43,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Комутаційний контролер КК-01-02 | од. | 2,50 | 59,00 | 147,50 | 0,00 | 0,00 | 59,00 | 147,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Подовжувач радіоканалу R-485 | од. | 0,80 | 99,00 | 79,20 | 0,00 | 0,00 | 99,00 | 79,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Матеріали для виконання робіт з автоматизації побутових споживачів силами компанії | компл. | 452,38 | 1,00 | 452,38 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 452,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.2.2 | Придбання комплектів для виводу однофазних приладів обліку і облаштування ізольованих вводів у населення | к-т | 0,15 | 1 500,00 | 225,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 75,00 | 500,00 | 75,00 | 500,00 | 75,00 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|---------|--|-----|-------|----------|----------|----------|----------|--------|--------|--------|--------|----------|----------|
| 2.1.2.3 | Придбання комплектів для виносу трифазних приладів обліку і облаштування ізольованих вводів у населення | к-т | 0,25 | 300,00 | 75,30 | 0,00 | 0,00 | 100,00 | 25,10 | 100,00 | 25,10 | 100,00 | 25,10 |
| 2.1.2.4 | Придбання однофазних багатотарифних лічильників з Zigbee модулем для заміни морально застарілих приладів обліку в побутових споживачів кл. 2,5 в багатоповерхових будинках | од. | 1,50 | 5 805,00 | 8 707,50 | 3 805,00 | 5 707,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 000,00 | 3 000,00 |
| 2.1.2.6 | Придбання 3-фазних приладів обліку для заміни індукційних морально застарілих приладів обліку у побутових споживачів та на ПС обленерго на нові електронні прямого включення | од. | 2,34 | 350,00 | 818,13 | 0,00 | 0,00 | 150,00 | 350,63 | 100,00 | 233,75 | 100,00 | 233,75 |
| 2.2 | Впровадження обліку електроенергії для організації повузлового та пофідерного контролю в ЕМ | | | | 119,25 | 0,00 | 0,00 | 72,00 | 54,50 | 74,00 | 56,50 | 10,00 | 8,25 |
| | Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (150-400/5) | од. | 0,60 | 60,00 | 36,00 | 0,00 | 0,00 | 30,00 | 18,00 | 30,00 | 18,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (600/5) | од. | 0,75 | 30,00 | 22,50 | 0,00 | 0,00 | 15,00 | 11,25 | 15,00 | 11,25 | 0,00 | 0,00 |
| | Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (800/5) | од. | 0,83 | 30,00 | 24,75 | 0,00 | 0,00 | 10,00 | 8,25 | 10,00 | 8,25 | 10,00 | 8,25 |
| | Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (1000/5) | од. | 1,00 | 21,00 | 21,00 | 0,00 | 0,00 | 10,00 | 10,00 | 11,00 | 11,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (1500/5) | од. | 1,00 | 15,00 | 15,00 | 0,00 | 0,00 | 7,00 | 7,00 | 8,00 | 8,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | Впровадження автоматизації точок обліку на ТП, РП під сигналізацією | | | | 72,66 | 0,00 | 0,00 | 9,00 | 28,70 | 9,00 | 28,70 | 6,00 | 15,25 |
| | Придбання трифазних лічильників АРП енергії багатотарифні з вмонтованим модемом | од. | 3,20 | 5,00 | 16,00 | 0,00 | 0,00 | 2,00 | 6,40 | 2,00 | 6,40 | 1,00 | 3,20 |
| | Трансформатори струму Т-0,66-0,5S (400x5) | од. | 0,60 | 9,00 | 5,40 | 0,00 | 0,00 | 3,00 | 1,80 | 3,00 | 1,80 | 3,00 | 1,80 |
| | Шафа обліку в ТП | од. | 0,25 | 5,00 | 1,26 | 0,00 | 0,00 | 2,00 | 0,50 | 2,00 | 0,50 | 1,00 | 0,25 |
| | Витрати на підрядні роботи по монтажу сигналізації ТП | од. | 10,00 | 5,00 | 50,00 | 0,00 | 0,00 | 2,00 | 20,00 | 2,00 | 20,00 | 1,00 | 10,00 |
| 2.4 | Застосування приладів і пристроїв, засобів вимірювальної техніки | | | | 780,65 | 0,00 | 0,00 | 252,00 | 780,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Пристрій для обрізання вводів від ПЛ-0,4кВ | од. | 3,61 | 25,00 | 90,25 | 0,00 | 0,00 | 25,00 | 90,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Дистанційні вимірювачі струму універсальний | од. | 4,45 | 40,00 | 178,00 | 0,00 | 0,00 | 40,00 | 178,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Струмвимірювальні кліщі | од. | 1,08 | 40,00 | 43,08 | 0,00 | 0,00 | 40,00 | 43,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-----|--------|-------|------------------|-------------|-----------------|-------------|-----------------|-------------|---------------|-------------|-----------------|
| | Електроінструмент | од. | 3,07 | 40,00 | 122,67 | 0,00 | 0,00 | 40,00 | 122,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Комплект інструментів для інженерів ТА, електромонтерів по обслуговуванню лічильників та рейдових бригад | к-т | 2,16 | 40,00 | 86,44 | 0,00 | 0,00 | 40,00 | 86,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Індикатори для знаходження прихованої проводки | од. | 0,36 | 40,00 | 14,38 | 0,00 | 0,00 | 40,00 | 14,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Прилади для знаходження прихованих ввідів | од. | 5,12 | 20,00 | 102,40 | 0,00 | 0,00 | 20,00 | 102,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Комплект для параметризації багатофункціональних ПО та обслуговування і налашки засобів АСКОЕ. | од. | 20,49 | 7,00 | 143,43 | 0,00 | 0,00 | 7,00 | 143,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Облаштування АСКОЕ | | | | 811,34 | 1,00 | 811,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Облаштування АСКОЕ | од. | 811,34 | 1,00 | 811,34 | 1,00 | 811,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Усього по розділу 2: | | | | | 16 562,35 | | 6 518,84 | | 6 057,94 | | 628,22 | | 3 357,35 |
| 3. Впровадження та розвиток АСДТК | | | | | | | | | | | | | |
| | Технологія експлуатаційної візуалізації диспетчерської інформації ЦДС ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго" | од. | 391,00 | 1,00 | 391,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 391,00 |
| | Розробка проекту підсистеми (програмно-апаратного комплексу) ведення однолінійної схеми нормального режиму РЕМ, оперативних диспетчерських схем підстанцій з функцією ручного і автоматизованого (при телемеханізації РЕМ) введення параметрів | од. | 20,00 | 1,00 | 20,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 20,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Виконання робіт по виводу інформації телемеханіки з підстанцій ТОВ "ДТЕК Високовольтні мережі" КТ на диспетчерський пункт ЦДС ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго". | од. | 340,00 | 1,00 | 340,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 340,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Контролер зв'язку ЕК 531Е | од. | 34,00 | 3,00 | 102,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,00 | 102,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Контролер зв'язку ЕК 346Е | од. | 29,00 | 2,00 | 58,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,00 | 58,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Розгалужувач каналний BV201E1 | од. | 18,00 | 2,00 | 36,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,00 | 36,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Розгалужувач каналний BV202E1 | од. | 16,00 | 2,00 | 32,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,00 | 32,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Добропілля-35кВ | од. | 34,20 | 1,00 | 34,20 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 34,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Дмитрово-110кВ | од. | 35,31 | 1,00 | 35,31 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 35,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Новогродівка-35кВ | од. | 34,20 | 1,00 | 34,20 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 34,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|-----|----------|------|-----------------|-------------|-----------------|-------------|---------------|-------------|---------------|-------------|---------------|
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Новоекономічеська-35кВ | од. | 34,20 | 1,00 | 34,20 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 34,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Родинська-35кВ | од. | 34,20 | 1,00 | 34,20 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 34,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Добропілля-110кВ | од. | 34,20 | 1,00 | 34,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 34,20 | 0,00 | 0,00 |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Котлярівка-110кВ | од. | 120,61 | 1,00 | 120,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 120,61 |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Красноармійська-110кВ | од. | 55,69 | 1,00 | 55,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 55,69 | 0,00 | 0,00 |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Светлая-35кВ | од. | 34,20 | 1,00 | 34,20 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 34,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Коротченко-35 кВ | од. | 34,20 | 1,00 | 34,20 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 34,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Артемівськ 110кВ | од. | 73,60 | 1,00 | 73,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 73,60 |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Нов.Дзержинка 35кВ | од. | 34,20 | 1,00 | 34,20 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 34,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Фенольна 35кВ | од. | 53,04 | 1,00 | 53,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 53,04 | 0,00 | 0,00 |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Щербинівка 110кВ | од. | 110,52 | 1,00 | 110,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 110,52 |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Северная 110кВ | од. | 55,69 | 1,00 | 55,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 55,69 | 0,00 | 0,00 |
| | Виконання робочого проекту на побудову системи АСДК ПС Артьом 110кВ | од. | 55,69 | 1,00 | 55,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 55,69 | 0,00 | 0,00 |
| Усього по розділу 3: | | | | | 1 812,72 | | 0,00 | | 634,70 | | 482,30 | | 695,72 |
| 4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Програмне забезпечення | | | | 2 025,32 | 1,00 | 2 025,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ліцензування ПЗ Microsoft | од. | 2 025,32 | 1,00 | 2 025,32 | 1,00 | 2 025,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Усього по розділу 4: | | | | | 2 025,32 | | 2 025,32 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 5. Впровадження та розвиток систем зв'язку | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2 | Модернізація існуючих видів зв'язку (радіо, високочастотні, радіорелейний та ін.) | | | | 2 026,01 | | 1 665,00 | | 0,00 | | 361,01 | | 0,00 |
| | Модернізація систем зв'язку на ділянках Приазовська дільниця Харцизьких ВЕМ, м. Маріуполь – ПС 35/6 кВ «Город-10», м. Маріуполь – ПС 35/6 кВ «Город-5», м. Маріуполь з використанням цифрових систем передавання даних на базі волоконно-оптичних ліній | од. | 1 432,58 | 0,18 | 255,00 | 0,18 | 255,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 |
| | Організація РЛЗ на ділянці Дружковський РЕМ-Костянтинівський ЛМП | од. | 705,00 | 1,00 | 705,00 | 1,00 | 705,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-----|----------|------|-----------------|------|-----------------|------|-----------------|------|---------------|------|---------------|
| | Організація РЛЗ на ділянці Костянтинівський ЛМП-ПС 110 кВ Северна | од. | 705,00 | 1,00 | 705,00 | 1,00 | 705,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 |
| | Встановлення радіорелейної вежі Н=40 м на ПС 110 Северна | од. | 361,01 | 1,00 | 361,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 361,01 | 0,00 | 0,0 |
| Усього по розділу 5: | | | | | 2 026,01 | | 1 665,00 | | 0,00 | | 361,01 | | 0,00 |
| 6. Модернізація та закупівля колісної техніки | | | | | | | | | | | | | |
| | Автопідйомник АР-18на базі автомобіля ГАЗ-3309 з п'ятимісцевою кабіноюабо аналог | од. | 1100 | 2 | 2200 | 1,00 | 1 100,00 | 1,00 | 1 100,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Усього по розділу 6: | | | | | 2 200,00 | | 1 100,00 | | 1 100,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 7. Інше | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1 | Прилади та пристрої | | | | 2284,91 | | 1632,69 | | 0,00 | | 0,00 | | 652,23 |
| | ЕТЛ-35 на базі ГАЗ-32213 | од. | 1 029,60 | 1,00 | 1 029,6 | 1,00 | 1 029,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Апарат ТВЗ-ЛАБ-01 (температура спалоху в закритому тиглі) | од. | 30,58 | 2,00 | 61,17 | 2,00 | 61,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Апарат УИМ-90/аналог (визначення пробивної нап | од. | 60,45 | 2,00 | 120,90 | 2,00 | 120,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Установка Тангенс-3М (визначення tg кута діелектри | од. | 70,68 | 2,00 | 141,37 | 2,00 | 141,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Дистилятор ДЕ-5 | од. | 8,21 | 2,00 | 16,42 | 2,00 | 16,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Аналізатор якості електроенергії Энергомонитор | од. | 157,33 | 1,00 | 157,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 157,33 |
| | Мультиметр Fluke-87V | од. | 18,04 | 6,00 | 108,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,00 | 108,23 |
| | Мікрометр МІКО-1 | од. | 35,00 | 6,00 | 210,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,00 | 210,00 |
| | Мультиметри APPA 107N | од. | 6,27 | 3,00 | 18,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,00 | 18,80 |
| | Вольтамперфазометр 4333 | од. | 9,66 | 4,00 | 38,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,00 | 38,63 |
| | Мегомметр ЕС 0210/2Г 2500В | од. | 2,86 | 8,00 | 22,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,00 | 22,92 |
| | Мікрометр ЕР 331 | од. | 9,53 | 4,00 | 38,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,00 | 38,11 |
| | Вимірювач опору ІС-10 | од. | 11,65 | 5,00 | 58,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,00 | 58,23 |
| | Аналізатор систем передачі AnCom А-7 | од. | 98,01 | 1,00 | 98,01 | 1,00 | 98,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Рефлектометр Side Kick Plus Greenlee 1155-5003 | од. | 115,64 | 1,00 | 115,64 | 1,00 | 115,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Оциллограф-мультиметра Fluke 125 | од. | 30,02 | 1,00 | 30,02 | 1,00 | 30,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Антенний аналізатор АА-600 | од. | 4,34 | 1,00 | 4,34 | 1,00 | 4,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|------------------------|-----|-------|------|-------------------|------|------------------|------|------------------|------|------------------|------|------------------|
| | Рефлектометр РД-Мастер | од. | 15,22 | 1,00 | 15,22 | 1,00 | 15,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Усього по розділу 7: | | | | | 2 284,91 | | 1 632,69 | | 0,00 | | 0,00 | | 652,23 |
| Усього по програмі: | | | | | 104 993,00 | | 20 998,61 | | 26 248,25 | | 26 248,25 | | 31 497,89 |