

| | |
|-----------------------------------|-------------------------|
| Nazwa Przedsiębiorstwa | Plus Energia Sp. z o.o. |
| Adres | ul. Grochowska 312 |
| Kod pocztowy i miejscowość | 03-839 Warszawa |

Osoba do kontaktu z URE:

| | |
|------------------------|---------------------|
| Imię i nazwisko | Gertruda Kuśnierska |
| Telefon | 661 902 606 |

I.1 Obszar działania przedsiębiorstwa**Tabela 1A**

| Lp. | Województwo | Gmina | Opis |
|-----|--------------|----------|--|
| 1 | mazowieckie | Radom | Centrum handlowe "Galeria Słoneczna" zlokalizowana w Radomiu w granicach ulic: Malczewskiego, Chrobrego, Struga, Kelles-Krauza |
| 2 | podkarpackie | Rzeszów | Galeria Handlowej Millenium Hall w Rzeszowie |
| 3 | mazowieckie | Warszawa | Na terenie nieruchomości położonej w Warszawie w granicach ulic: Krakowiaków, Orzeszkowej, Łopuszańskiej oraz Al. Krakowskiej, na którym zlokalizowany jest kompleks biurowy The Park Warsaw |

1. Dane osobowe osób fizycznych, gromadzone przez Prezesa URE są przetwarzane przez Prezesa URE, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa, który jest administratorem danych osobowych.
2. Dane osobowe są przetwarzane na podstawie art. 6 ust. 1 lit. c i e rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (RODO) (Dz. Urz. UE L 119 z 04.05.2016, str. 1 oraz Dz. Urz. UE L 127 z 23.05.2018, str. 2). Dane osobowe przetwarzane są w celu realizowania ustawowych obowiązków przez Prezesa URE i nie będą przekazywane do państw spoza Unii Europejskiej lub organizacji międzynarodowych.
3. W przypadku podania danych osobowych osoby wyznaczonej do kontaktu, obowiązku informacyjnego, o którym mowa w art. 14 RODO, o przetwarzaniu i zakresie przetwarzania przez Prezesa URE danych osobowych tej osoby, wobec tej osoby dokonuje składający wniosek, informując, że pełna treść klauzuli informacyjnej znajduje się na stronie internetowej URE.
4. Dane osobowe będą przechowywane przez okres wynikający z obowiązującego w Urzędzie Regulacji Energetyki Jednolitego Rzecowego Wykazu Akt oraz Instrukcji Kancelaryjnej.
5. Osoba fizyczna ma prawo do żądania od Prezesa URE dostępu do treści swoich danych osobowych, ich sprostowania oraz prawo do wniesienia skargi do krajowego organu nadzorczego – Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.
6. Odbiorcami danych osobowych będą wyłącznie podmioty uprawnione do uzyskania danych osobowych na podstawie przepisów prawa.
7. Dane osobowe nie będą podlegały profilowaniu (zautomatyzowanemu przetwarzaniu polegającemu na wykorzystywaniu danych osobowych do oceny niektórych czynników osobowych osoby fizycznej).
8. W sprawach związanych z ochroną danych osobowych należy kontaktować się z Inspektorem Ochrony Danych za pośrednictwem maila na adres: iod@ure.gov.pl lub pisemnie, przysyłając korespondencję na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa, z dopiskiem: „Inspektor ochrony danych”.
9. Podanie danych osobowych jest obowiązkowe, gdyż wynika ze wskazanych powyżej podstaw prawnych.

I.2 Wykonane i planowane wielkości dotyczące: liczby odbiorców (w tym nowo przyłączanych), dostaw energii elektrycznej i mocy dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa.

Tabela 1B. Liczba odbiorców, wielkość dostaw energii elektrycznej i mocy; wykonanie i projekcja

| Wyszczególnienie | | 2025 r. Wykonanie | 2026 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan | 2027 r. plan | 2028 r. plan | 2029 r. plan | 2030 r. plan | 2031 r. plan | 2032 r. plan |
|---|----|----------------------|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 01 | | 02 | 03 | 04 | 05 | 06 | 07 | 08 | 09 |
| Napięcie najwyższe: | | 01 | | | | | | | |
| liczba odbiorców końcowych w tym: | 02 | szt. | | | | | | | |
| - nowych, przyłączonych w danym roku | 03 | szt. | | | | | | | |
| ilość dostarczonej energii* | 04 | MWh | | | | | | | |
| moc umowna** | 05 | MW | | | | | | | |
| Napięcie wysokie | | 06 | | | | | | | |
| liczba odbiorców końcowych w tym: | 07 | szt. | | | | | | | |
| - nowych, przyłączonych w danym roku | 08 | szt. | | | | | | | |
| ilość dostarczonej energii* | 09 | MWh | | | | | | | |
| moc umowna** | 10 | MW | | | | | | | |
| Napięcie średnie | | 11 | | | | | | | |
| liczba odbiorców końcowych w tym: | 12 | szt. | | | | | | | |
| - nowych, przyłączonych w danym roku | 13 | szt. | | | | | | | |
| ilość dostarczonej energii* | 14 | MWh | | | | | | | |
| moc umowna** | 15 | MW | | | | | | | |
| Napięcie niskie | | 16 | | | | | | | |
| liczba odbiorców końcowych w tym: | 17 | szt. | 369 | 375 | 375 | 375 | 375 | 375 | 375 |
| - przyłączonych w danym roku | 18 | szt. | | | | | | | |
| - przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy | 19 | szt. | | | | | | | |
| ilość dostarczonej energii w tym* | 20 | MWh | 32 695,30 | 33 136,83 | 33 136,83 | 33 136,83 | 33 136,83 | 33 136,83 | 33 136,83 |
| - przyłączonych w danym roku | 21 | MWh | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy | 22 | MWh | | | | | | | |
| moc umowna** | 23 | MW | 24,98 | 23,52 | 23,52 | 23,52 | 23,52 | 23,52 | 23,52 |
| Ogółem | | 24 | | | | | | | |
| liczba odbiorców końcowych w tym: | 25 | szt. | 369 | 375 | 375 | 375 | 375 | 375 | 375 |
| - przyłączonych w danym roku | 26 | szt. | | | | | | | |
| ilość dostarczonej energii* | 27 | MWh | 32 695,30 | 33 136,83 | 33 136,83 | 33 136,83 | 33 136,83 | 33 136,83 | 33 136,83 |
| moc umowna** | 28 | MW | 24,98 | 23,52 | 23,52 | 23,52 | 23,52 | 23,52 | 23,52 |
| moc szczytowa*** | 29 | MW | | | | | | | |

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

*- ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

** - zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

*** - wartość szczytowa zarejestrowana/prognozowana dla całego przedsiębiorstwa w dniu najwyższego zapotrzebowania na moc; w normalnym układzie pracy sieci.

II. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem planu rozwoju. (dotyczy majątku służącego do dystrybucji energii elektrycznej)

II.1. Charakterystyka ilościowa

| Wyszczególnienie | Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2025 r. | | |
|--|---|---------------------------------|----------------------------|
| | | wartość początkowa [tys. zł] | wartość netto [tys. zł] |
| | 01 | 02 | 03 |
| Linie elektroenergetyczne ** | 01 | | |
| Napięcie najwyższe | 02 | | |
| Napięcie wysokie | 03 | | |
| Napięcie średnie | 04 | | |
| Napięcie niskie | 05 | | |
| Stacje elektroenergetyczne* | 07 | | |
| WN/SN: | 08 | | |
| liczba | 09 | | |
| SN/SN: | 10 | | |
| liczba | 11 | | |
| SN/nn: | 12 | | |
| liczba | 13 | | |
| Transformatory sieciowe | 14 | | |
| WN/SN: | 15 | | |
| liczba | 16 | | |
| moc [MVA] | 17 | | |
| SN/SN: | 18 | | |
| liczba | 19 | | |
| moc [MVA] | 20 | | |
| SN/nn: | 21 | | |
| liczba | 22 | | |
| moc [MVA] | 23 | | |
| RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.) | 24 | | |
| Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23 | 25 | 105 455,750 | 443,685 |
| OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25) | 26 | 105 455,750 | 443,685 |

*- wpisać wartość stacji bez transformatorów, które należy wykazać w wierszach [15], [18] i [21].

** - wpisać wartość linii bez przyłączy (wiersze [01]-[05]).

Profile wiekowe podstawowych składników zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa.

W zestawieniu należy ująć tylko te składniki majątku, które w dniu 31.12. 2025 r. były zainstalowane w sieci, tj. bez stanów magazynowych. Składniki majątku należy kwalifikować wg. parametrów konstrukcyjnych (nominalnych), a nie na podstawie aktualnego ich wykorzystania.

Tabela 2B

| Lp. | Składnik majątku sieciowego | jedm. miary | Wiek składnika majątku sieciowego | | | | | | | | | | | RAZEM | Średnie dopuszczalne ze względów technicznych okresy eksploatacji. | Średnie nakłady jednostkowe* |
|---------|---|-------------|-----------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|-------|--|-------------------------------------|
| | | | [lata] | [lata] | [lata] | [lata] | [lata] | [lata] | [lata] | [lata] | [lata] | [lata] | [lata] | | | |
| | | | 50 i więcej | 45 - 50 | 40 - 45 | 35 - 40 | 30 - 35 | 25 - 30 | 20 - 25 | 15 - 20 | 10 - 15 | 5 - 10 | 0 - 5 | | | |
| 01 | 02 | 03 | 04 | 05 | 06 | 07 | 08 | 09 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 1. + 2. | Linie elektroenergetyczne - napowietrzne i kablowe (RAZEM) | 01 | [km] | | | | | | | | 83 | 6 | | 89 | [lata] | [tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA] |
| 1. | Linie elektroenergetyczne - napowietrzne (RAZEM) | 02 | [km] | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | NN | 03 | [km] | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | WN | 04 | [km] | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 | SN | 05 | [km] | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4 | nn | 06 | [km] | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM) | 07 | [km] | | | | | | | | 83 | 6 | | 89 | | |
| 2.1 | NN | 08 | [km] | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2 | WN | 09 | [km] | | | | | | | | | | | | | |
| 2.3 | SN | 10 | [km] | | | | | | | | 3 | 1 | | 4 | | |
| 2.4 | nn | 11 | [km] | | | | | | | | 80 | 5 | | 85 | | |
| 3. | Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM | 12 | [szt.] | | | | | | | | 8 | 2 | | 10 | [lata] | [tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA] |
| 3.1. | WN/SN: | 13 | [szt.] | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. | SN/SN: | 14 | [szt.] | | | | | | | | | | | | | |
| 3.3. | SN/nn: | 15 | [szt.] | | | | | | | | 8 | 2 | | 10 | | |
| 3.4. | inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych stacji, podając dla każdego zakresu liczbę sztuk w poszcz. przedziałach wiekowych.) | 16 | [szt.] | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Transformatory sieciowe przekładnia [kV/kV] - RAZEM | 17 | [MVA] | | | | | | | | 16 | 8 | | 24 | | |
| 4.1. | WN/SN: | 18 | [MVA] | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | SN/SN: | 19 | [MVA] | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | SN/nn: | 20 | [MVA] | | | | | | | | 16 | 8 | | 24 | | |
| 4.4. | inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych transformatorów, podając dla każdego rodzaju moc [MVA] w poszcz. przedziałach wiekowych) | 21 | [MVA] | | | | | | | | | | | | | |

* - należy podać średnie nakłady jednostkowe danego składnika majątku określone na podstawie nakładów inwestycyjnych poniesionych przez Przedsiębiorstwo w ostatnich 2 latach poprzedzających opracowanie planu rozwoju.

III.1. Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3A.

| Tabela 3A | | Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących | | | | | | | | | |
|-----------|--|--|--|--|---|---------|---------|---------|---------|---------|---|
| Lp | Wyszczególnienie | | Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł] | Nakłady inwestycyjne szacunkowe wykonane/plan [tys.zł] | Nakłady inwestycyjne planowane w latach: [tys.zł] | | | | | | Razem nakłady w latach od 2027 do 2032 [tys.zł] |
| | | | 2025 r. | 2026 r. | 2027 r. | 2028 r. | 2029 r. | 2030 r. | 2031 r. | 2032 r. | |
| 01 | 02 | | 03 | 04 | 05 | 06 | 07 | 08 | 09 | 10 | 11 |
| | Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C) | 01 | 396,50 | 430,00 | 442,50 | 385,00 | 227,50 | 240,00 | 85,00 | 115,00 | 1 495,00 |
| A. | Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (rozbudowa sieci /nowe środki trwałe/ w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z ogólnym wzrostem zapotrzebowania na moc i energię) | 02 | | | | | | | | | |
| A.1. | linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych | 03 | | | | | | | | | |
| A.2. | linie wraz z przyłączami - napięcia niskie | 04 | | | | | | | | | |
| A.3. | stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarceniowe, układy telemechaniki itp.) | 05 | | | | | | | | | |
| A.4. | liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo | 06 | | | | | | | | | |
| B. | Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń) | 07 | | | | | | | | | |
| B.1. | linie | 08 | | | | | | | | | |
| B.2. | transformatory | 09 | | | | | | | | | |
| B.3. | stacje (bez transformatora) (budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarceniowe, układy telemechaniki itp.) | 10 | | | | | | | | | |
| B.4. | liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa | 11 | | | | | | | | | |
| C. | Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B: | 12 | 396,50 | 430,00 | 442,50 | 385,00 | 227,50 | 240,00 | 85,00 | 115,00 | 1 495,00 |
| C.1. | Łączność (światłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.) | 13 | | | | | | | | | |
| C.2. | Pomiary (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące) | 14 | 322,50 | 175,00 | 250,00 | 250,00 | 125,00 | 125,00 | | | 750,00 |
| C.3. | Informatyka (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.) | 15 | 24,00 | 100,00 | 60,00 | 60,00 | 50,00 | 50,00 | 20,00 | 20,00 | 260,00 |
| C.4. | Budynki i budowle (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.) | 16 | | | | | | | | | |
| C.5. | Przygotowanie inwestycji | 17 | | | | | | | | | |
| C.6. | Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych * | 18 | 50,00 | 155,00 | 132,50 | 75,00 | 52,50 | 65,00 | 65,00 | 95,00 | 485,00 |
| | w tym: | | | | | | | | | | |
| | - środki transportu | 19 | | | | | | | | | |
| | - obsługa klienta | 20 | 50,00 | 155,00 | 132,50 | 75,00 | 52,50 | 65,00 | 65,00 | 95,00 | 485,00 |
| C.7. | Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE itd.) | 21 | | | | | | | | | |

III.2. Informacje finansowe.

III.2.: Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach

Tabela 3B

(tys.zł)

| Wyszczególnienie | | Wykonanie 2025 | Szacunkowe wykonanie/ plan 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|-----------|-------------------|--|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|---------------|
| 01 | | 02 | 03 | 04 | 05 | 06 | 07 | 08 | 09 |
| Nakłady inwestycyjne DEE ogółem* | 01 | 396,50 | 430,00 | 442,50 | 385,00 | 227,50 | 240,00 | 85,00 | 115,00 |
| Źródła finansowania nakładów: | 02 | 396,50 | 430,00 | 442,50 | 385,00 | 227,50 | 240,00 | 85,00 | 115,00 |
| amortyzacja majątku DEE | 03 | 24,00 | 71,35 | 442,50 | 385,00 | 227,50 | 240,00 | 85,00 | 115,00 |
| opłaty za przyłączenie | 04 | | | | | | | | |
| zysk netto DEE | 05 | | | | | | | | |
| kredyt bankowy | 06 | | | | | | | | |
| środki unijne | 07 | | | | | | | | |
| udziały obce | 08 | | | | | | | | |
| środki własne (np. zyski z lat poprzednich, amortyzacja z lat poprzednich, itp)** | 09 | 372,50 | 358,65 | | | | | | |
| inne (wymienić): | 10 | | | | | | | | |

* - pozycja "Nakłady inwestycyjne DEE ogółem:" powinny mieć taką samą wartość jak pozycja "Źródła finansowania nakładów:"

** - w pozycji tej należy wymienić źródła pochodzenia środków własnych (podstawowym źródłem finansowania inwestycji powinny być odpisy amortyzacyjne - poz 03, zysk z działalności dystrybucyjnej - poz. 05 oraz opłaty za przyłączenie - poz. 04, pozostałe źródła finansowania powinny stanowić dodatkowe źródło finansowania działalności inwestycyjnej);

Tabela nr 4. Zadania inwestycyjne

| Lp. | Nazwa podmiotu/ Zadania inwestycyjnego | Lokalizacja | Moc przyłączeniowa [MW] | Rok rozpoczęcia inwestycji i plan. rok zakończenia | Zakres rzeczowy (opis) | UWAGI */ inne informacje |
|---|--|---|-------------------------|--|--|--------------------------|
| I. Zadania inwestycyjne związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię | | | | | | |
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| ... | | | | | | |
| II. Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię | | | | | | |
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| ... | | | | | | |
| III. Inwestycje pozostałe | | | | | | |
| III.1. Łączność | | | | | | |
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| ... | | | | | | |
| III.2. Pomiary | | | | | | |
| 1. | Wymiana liczników | Milenium Hall | | 2026-2029 | Wymiana liczników | |
| 2. | Wymiana liczników | Galeria Słoneczna | | 2027-2030 | Wymiana liczników | |
| 3. | Wymiana liczników | The Park Warsaw | | 2025-2027 | Wymiana liczników | |
| III.3. Informatyka | | | | | | |
| 1. | System do odczytów liczników | Milenium Hall | | 2025-2032 | Centralny system akwizycji pomiarów z liczników LZ0, monitorowanie kompletności danych, możliwość zdalnej konfiguracji | |
| 2. | System do odczytów liczników | Galeria Słoneczna | | 2025-2032 | | |
| 3. | System do odczytów liczników | The Park Warsaw | | 2025-2032 | | |
| III.4. Budynki i budowle | | | | | | |
| 1. | | | | | | |
| 2. | | | | | | |
| ... | | | | | | |
| III.5. Przygotowanie inwestycji | | | | | | |
| 1. | | | | | | |
| 2. | | | | | | |
| ... | | | | | | |
| III.6. Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych | | | | | | |
| 1. | | | | | | |
| 2. | | | | | | |
| ... | | | | | | |
| III. 7. Inne | | | | | | |
| 1. | System bilingowy | Milenium Hall; Galeria Słoneczna; The Park Warsaw | | 2026-2032 | Rozbudowa systemu bilingowego. | |
| 2. | System bilingowy | Milenium Hall; Galeria Słoneczna; The Park Warsaw | | 2025-2032 | Dostosowanie systemu bilingowego do wymagań CSIRE oraz korekty wynikające ze zmian w systemie centralnym. | |
| 3. | Warsztat serwisowy | Milenium Hall; Galeria Słoneczna; The Park Warsaw | | 2027-2032 | Wyposażenie warsztatowo-serwisowe na potrzeby sieci pomiarowych w rozproszonych lokalizacjach OSDn | |

* W kolumnie [7] należy wskazać:

- przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci,
- przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy lub budowy połączeń z systemami elektroenergetycznymi innych państw,
- przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii u odbiorców,
- inne.

1. cel inwestycji, tj. :

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

| Lp. | | | Wykonanie 2025 | Szacunkowe wykonanie/ plan 2026 | Plan | | | | | |
|-----|---|--------|-------------------|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | | | | | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| | Wartość księgowa majątku służącego DEE | tys.zł | | | | | | | | |
| 1 | a) BRUTTO (wartość początkowa) | tys.zł | 105 455,75 | 105 885,75 | 106 328,25 | 106 713,25 | 106 940,75 | 107 180,75 | 107 265,75 | 107 380,75 |
| | b) NETTO | tys.zł | 443,69 | 802,34 | 1 129,24 | 1 360,14 | 1 410,79 | 1 449,95 | 1 325,60 | 1 219,75 |
| 2 | Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE | tys.zł | 24,00 | 71,35 | 115,60 | 154,10 | 176,85 | 200,85 | 209,35 | 220,85 |
| 3 | Nakłady inwestycyjne na DEE nowe | tys.zł | 396,50 | 430,00 | 442,50 | 385,00 | 227,50 | 240,00 | 85,00 | 115,00 |
| | a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię | tys.zł | | | | | | | | |
| | b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię | tys.zł | | | | | | | | |
| | c) pozostałe | tys.zł | 396,50 | 430,00 | 442,50 | 385,00 | 227,50 | 240,00 | 85,00 | 115,00 |
| 4 | Przychód określony zgodnie z Rozporządzeniem MG w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną dotyczący DEE | tys.zł | 11 905,27 | 14 524,58 | 14 524,58 | 14 524,58 | 14 524,58 | 14 524,58 | 14 524,58 | 14 524,58 |
| 5 | Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE | tys.zł | -1 630,47 | 663,55 | | | | | | |
| 6 | Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE | tys.zł | -1 630,47 | 557,60 | | | | | | |
| 7 | Oplaty za przyłączenie | tys.zł | | | | | | | | |
| 8 | Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość bilansowa na dany rok (wartość wszystkich kredytów na koniec danego roku): | tys.zł | | | | | | | | |
| 9 | Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość zaciągniętego kredytu w danym roku: | tys.zł | | | | | | | | |
| 10 | Ilość dostarczanej energii elektrycznej | MWh | 32 695,30 | 33 136,83 | 33 136,83 | 33 136,83 | 33 136,83 | 33 136,83 | 33 136,83 | 33 136,83 |
| 11 | Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne | szt. | 369,00 | 375,00 | 375,00 | 375,00 | 375,00 | 375,00 | 375,00 | 375,00 |

* - w przypadku, gdy liczba odbiorców nie jest równa liczbie odbiorców końcowych należy zamieścić stosowny komentarz pod tabelą