



TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE „ELEKTROWNIA – WSCHÓD” S.A.
z siedzibą w Lublinie ul. Frezerów 13, 20-209 Lublin

Operator Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego

AKTUALIZACJA PLANU ROZWOJU NA LATA 2022 - 2026.

w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną.

Wiceprezes Zarządu

Andrzej Socha

Małgorzata Tymochówicz

Prezes Zarządu

Towarzystwo Inwestycyjne
„ELEKTROWNIA-WSCHÓD” S.A.
20-209 Lublin, ul. Frezerów 13
tel. (81) 749-20-41, fax (81) 749-20-50
NIP 712-235-38-55, REGON 430907543

Lublin, kwiecień 2024 r.

Uwarunkowania tworzenia planu rozwoju

Wyznaczone ustawą Prawo energetyczne cele i zadania polityki energetycznej państwa, wskazują konieczność współdziałania przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się wytwarzaniem, przesyłaniem i dystrybucją energią elektryczną z organami administracji państwowej i samorządowej.

Ustawa Prawo energetyczne, wskazuje, jak ważne miejsce zajmuje gmina. Na niej ciąży ustawowy obowiązek planowania i organizacji zapotrzebowania w paliwa i energię. Dzięki posiadanym uprawnieniom planistycznym, gmina może kształtować ład energetyczny w sposób zgodny z potrzebami i oczekiwaniami mieszkańców i podmiotów działających na jej obszarze. Poprzez odpowiednie planowanie może również inicjować rozwój energetyki w oparciu o lokalne zasoby i możliwości. Dla właściwej realizacji rozwoju infrastruktury energetycznej gminy wymagana jest współpraca samorządu gminy z przedsiębiorstwami, samorządem województwa oraz wojewodą. Takie współdziałanie prowadzi do skonkretyzowania zamierzeń i przedsięwzięć uwzględniając aktualne i przyszłe potrzeby odbiorców, jak i możliwości rozwojowe przedsiębiorstw energetycznych. Zgodnie z zapisami ustawy przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem i dystrybucją paliw gazowych lub energii elektrycznej obowiązane są zapewnić realizację i finansowanie budowy i rozbudowy sieci, jeżeli jej realizację przewiduje uchwalone przez radę gminy założenia lub plan.

Biorąc pod uwagę powyższe Towarzystwo Inwestycyjne „Elektrownia-Wschód” S.A pragnie na stałe wpisać się w rozwój infrastruktury energetycznej województwa Lubelskiego oraz miasta Lublin poprzez współpracę z organami administracji państwowej i samorządowej. W tym celu przedsiębiorstwo przedstawia swoją charakterystykę oraz wskazuje kierunki rozwoju.

Wstęp.

Towarzystwo Inwestycyjne Elektrownia Wschód Spółka Akcyjna prowadzi działalność w zakresie przesyłu, dystrybucji i obrotu energią elektryczną na podstawie wydanych w 2004 r przez Urząd Regulacji Energetyki w Warszawie koncesji PEE/268/4399/W/2/2004/MS z póź. zm, OEE365/4399/W/2/2004/MS z póź. zm. Siedziba Spółki znajduje się w Lublinie przy ul. Frezerów 13.

Towarzystwo Inwestycyjne Elektrownia Wschód S.A. decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki znak DPE-4711-174(6)/2011/4399/ŁG z póź. zm. zostało wyznaczone **Operatorem Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego.**

Towarzystwo Inwestycyjne Elektrownia Wschód S.A. jest właścicielem majątku energetycznego począwszy od stacji Wysokiego Napięcia 110 kV, linii napowietrznych 110kV, rozdzielni sieciowych średniego napięcia 15kV i 6kV, urządzeń do transformacji napięcia WN/SN oraz SN/nN, sieci dystrybucyjnych średniego napięcia 15kV i 6kV do sieci niskiego napięcia 0,4 kV, Majątek energetyczny przedsiębiorstwa zlokalizowany jest w rejonie największych dzielnic przemysłowych miasta Lublina tj.

Lp.	Województwo	Gmina	Opis
1	Lubelskie	Lublin	Dzielnica Kalinoszczyzna obręb 37 - Tatary
2	Lubelskie	Lublin	Dzielnica Tatary obręb 37 - Tatary
3	Lubelskie	Lublin	Dzielnica Tatary obręb 13 - Hajdów
4	Lubelskie	Lublin	Dzielnica -Hajdów Zadębie obręb 13 - Hajdów
5	Lubelskie	Lublin	Dzielnica Hajdów-Zadębie obręb 44 - Zadębie I
6	Lubelskie	Lublin	Dzielnica Hajdów-Zadębie obręb 45 - Zadębie II
7	Lubelskie	Lublin	Dzielnica Hajdów-Zadębie obręb 46 - Zadębie III
8	Lubelskie	Lublin	Dzielnica Felin obręb 12 - Felin
9	Lubelskie	Lublin	Dzielnica Bronowice obręb 19 - Majdan Tatarski
10	Lubelskie	Świdnik	obręb 2 - Kolonia Biskupie

Charakterystyka majątku sieciowego.

Do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego Spółka przyłączona jest na napięciu 110 kV przez dwie stacje 110/15/6kV oznaczone jako E1 i E2 oraz na napięciu 15 kV przez rozdzielnię ROS15. **Łączna moc przyłączeniowa do KSE wynosi 60 MW.**

Do sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa przyłączone jest źródło wytwórcze Elektrociepłownia Megatem EC-Lublin umożliwiające wysokoefektywną produkcję energii elektrycznej i ciepłej w skojarzeniu. Dla produkcji energii skojarzonej moc uzyskiwanej energii wynosi aktualnie 161,10 MW w tym uzyskiwana moc energii ciepłej wynosi: **138,46 MWt, moc elektryczna: 22,64 MWe.**

1. **Stacje elektroenergetyczne WN/SN-110/15/6 kV, moc zainstalowana - 100 MVA, moc przyłączeniowa 50MW**

1.1. Stacja elektroenergetyczna GPZ 110kV E1 rok budowy 1972 r, **przebudowa lata 1999-2020** w skład, której wchodzi:

- Rozdzielnia napowietrzna 110 kV pracująca u układzie H4 wyposażona w dwa pola transformatorów 110/15/6 kV o mocy 25/1616MVA każdy – **przebudowa 2018 r.**

- Rozdzielnia wewnętrzna typ D-17PL nap. znam.17,5kV napięcie pracy 15,75kV wykonana w wariantcie przystosowanym do instalowania w bezobsługowych stacjach elektroenergetycznych - **modernizacja 2020 r**
- Rozdzielnia wewnętrzna typ MultiCell nap. znam.17,5 kV napięcie pracy 6,3kV wykonana w wariantcie przystosowanym do instalowania w bezobsługowych stacjach elektroenergetycznych - **nowo zainstalowana 2020 r.**

1.2. Stacja elektroenergetyczna GPZ 110kV E2 rok budowy 1975 r **przebudowa lata 1999-2020** w skład, której wchodzi:

- Rozdzielnia napowietrzna 110 kV pracująca u układzie H4 wyposażona w dwa pola transformatorów 110/15/6 kV o mocy 25/16/16MVA każdy – **przebudowa 2017 r.**
- Rozdzielnia wewnętrzna typ D-17PL nap. znam.17,5kV napięcie pracy 15,75kV wykonana w wariantcie przystosowanym do instalowania w bezobsługowych stacjach elektroenergetycznych - **modernizacja 2020 r**
- Rozdzielnia wewnętrzna typ MultiCell nap. znam.17,5 kV napięcie pracy 6,3kV wykonana w wariantcie przystosowanym do instalowania w bezobsługowych stacjach elektroenergetycznych - **nowo zainstalowana 2020 r.**

1.3. Linia napowietrzna 110kV długość 1,2 km łącząca GPZ 110kV E1 z GPZ 110kV E2.

2. Rozdzielnie elektroenergetyczne 15kV i 6 kV **rok budowy 2018-2020 moc przyłączeniowa – 30 MW**
3. Stacje transformatorowe SN/nN. i rozdzielnie nN. **moc przyłączeniowa - 8MW**
4. Transformatory WN/SN/SN, SN/nN – **wymiana lata 2017 -2024**
5. Linie kablowe SN – **rok budowy lata 2017 -2024**

2. Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

a. Charakterystyka obsługiwanego rynku.

Majątek energetyczny przedsiębiorstwa zlokalizowany jest w rejonie dzielnic przemysłowych miasta Lublina i miasta Świdnik tj. dzielnicy Kalinowszczyzna, Tatary, Hajdów, Zadębie i Felin, Kolonia Biskupie oraz Kolonia Mały Świdnik.

Obejmuje również tereny **Specjalnej Strefy Ekonomicznej Lublin** oraz **Strefy Aktywności Gospodarczej Świdnik**. Odbiorcami końcowymi Spółki są odbiorcy przemysłowi przyłączeni na napięciu średnim 15kV oraz na napięciu niskim 0,4kV.

b. Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną.

W chwili obecnej przedsiębiorstwo posiada około 100 odbiorców dla których świadczy usługi dystrybucji oraz sprzedaży energii elektrycznej. Łączna wielkość mocy umownej zamówionej przez odbiorców w roku 2023 wynosi **34,2 MW** natomiast wielkość dostarczonej Odbiorcom energii

elektrycznej wynosi około 79,7 GWh /rok.

c. Źródła pozyskania energii elektrycznej

Kontrahentami z zakresie zakupu energii elektrycznej dla potrzeb odbiorców końcowych TIEW S.A. jest:

Elektrociepłownia Megatem EC-Lublin Sp. z o.o.
Mega-Rem Sp. z o. o.
Veolia Energy Contracting Poland

W zakresie zakupu Praw Majątkowych Towarowa Giełda Energii.

d. Możliwości techniczne do korzystania z prawa dostępu stron trzecich

W celu umożliwienia korzystania z prawa dostępu stron trzecich Spółka jako **Operator Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego** opracowała i uzgodniła z Urzędem Regulacji Energetycznej Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD).

IRiESD dostępny jest na stronie www przedsiębiorstwa pod adresem www.tiew.pl

3. Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci

a. Cel i plan rozwoju systemu przesyłania i dystrybucji

Podstawowy cel działalności związanej z rozwojem TIEW SA to bezpieczeństwo i stabilność dostaw energii elektrycznej oraz budowanie zaufania klientów i partnerskich stosunków z naszymi Odbiorcami i Dostawcami.

Towarzystwo Inwestycyjne „Elektrownia-Wschód” S.A prowadzi działalność związaną z dystrybucją energii elektrycznej na obszarze przemysłowym miasta Lublin.

W dzięki inwestycjom zrealizowanych w ramach poprzedniej edycji planu rozwoju na lata 2017 – 2021 został generalnie wymieniony na nowy cały majątek sieciowy służący DEE. Przebudowano stacje 110/15/6kV, wybudowano nowe rozdzielni SN, wybudowano nowe linie kablowe SN, zainstalowano nowe transformatory SN/nN.

W 2023 r do sieci dystrybucyjnej OSD TIEW S.A. zostały przyłączone nowe moduły wytwórcze:

- blok energetyczny na biomasę o mocy 12 MW OZE (Megatem EC-Lublin Sp. z o. o.)
- silniki gazowe o mocy 8560 kW (Mega-Rem Sp. z o. o.)

W nowej edycji Planu rozwoju na lata 2024 – 2026 przedsiębiorstwo będzie kontynuować rozbudowę sieci dystrybucyjnej SN, wymianę wyeksploatowanego majątku sieciowego poprzez wymianę rozdzielni niskiego napięcia 0,4kV.

Głównym celem palny rozwoju na lata 2022-2026 było wzmocnienie systemu elektroenergetycznego OSD TIEW S.A. poprzez budowę nowego GPZ 110/15kV jednak w 2022 roku PGE Dystrybucja Oddział Lublin odmówił przyłączenia wnioskowanej przez OSD TIEW mocy 20MW. Budowa została wykreślona z realizacji.

b. Opis programu inwestycyjnego

1. Modernizacja rozdzielni oddziałowych 15 kV poprzez wymianę aparatury pierwotnej i wtórnej wyposażonej w Elektroniczną Automatykę Zabezpieczeniową (EAZ) oraz telemechanikę,
2. Budowa nowych linii kablowych Średniego Napięcia realizowana poprzez układanie nowych kabli XRUHAKXS 12/20 kV,
3. Budowa nowych złącz kablowych ZKSN służących do rozdziału sieci dystrybucyjnej
4. Budowę nowej stacji GPZ 110/15kV, brak możliwości przyłączenia 20MW do sieci dystrybucyjnej 110kV OSD PGE Dystrybucja Oddział Lublin - odmowa przyłączenia.
5. Wymiana rozdzielni niskiego napięcia 0,4kV

Podstawowym założeniem planu rozwoju jest:

W pierwszym etapie

Budowa nowego GPZ 110/15 kV z zakończeniem w perspektywie 2022 r - Rezygnacja z realizacji brak możliwości przyłączenia 20MW do sieci dystrybucyjnej 110kV OSD PGE Dystrybucja Oddział Lublin - odmowa przyłączenia.

W drugim etapie 2024 - 2026

1. Spółka w uzgodnieniu z **Samorządem miasta Lublin** zamierza dostosować rozwój sieci elektroenergetycznych do nagłego i dynamicznego wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną – **Nowi Odbiorcy**. Działania te zamierzamy skorelować ze strategią rozwoju miasta Lublina dla obszarów: **Dzielnica Hajdów- Zadębie obręb 45 Zadębie II** oraz
2. Spółka w uzgodnieniu z **Samorządem Gminy Świdnik** w celu rozwoju obszarów Strefy Aktywności Gospodarczej Świdnik (dalej SAG) w **II kwartale 2024 r** zakończy rozbudowę sieci dystrybucyjnej Średniego i niskiego napięcia w rejonie Kolonii Świdnik Mały. Dzięki temu SAG uzyska zdolność zwiększenie mocy przyłączeniowej o 10 MW.

Inwestycje nakierowane są na ożywienie, przygotowanie terenu do działalności inwestycyjnej związanej z utworzeniem nowoczesnych stref usług i produkcji:

- Obszary stref ekonomicznych – obiekty produkcyjno-przemysłowe.
- Duże obiekty handlowe – centra handlowe, hipermarkety.
- Kompleksy Logistyczne, hotelowo-rekreacyjne, apartamentowce.
- Nowe osiedla mieszkaniowe.

4. Przewidywany sposób finansowania inwestycji

- a. Środki własne
- b. Kredyty komercyjne
- c. Dotacje Unijne

5. Przychody niezbędne do realizacji planów . Źródła finansowania nakładów inwestycyjnych:

- a. amortyzacja majątku DEE
- b. opłaty za przyłączenie
- c. zysk netto DEE
- d. kredyt bankowy
- e. udziały obce
- f. środki własne

6. Dzięki zrealizowanym inwestycjom Spółka posiada sieć dystrybucyjną spełniającą standardy i wymogi stawiane Inteligentnym Sieciom Energetycznym (ISE) - Smart Grids. tj.

- niski poziomem strat oraz wysoka jakość, bezpieczeństwo i stabilnością dostaw energii elektrycznej.
- wysokie parametry dostarczanej energii elektrycznej poprzez zastosowanie innowacyjnych technologii telekomunikacyjnych i telemetrycznych oraz innowacyjnych systemów i urządzeń sterowania, regulacji i zabezpieczenia sieci,
- optymalizacja zużycia energii ograniczenie wpływ procesów energetycznych na środowisko.
- Zapewnienie dwustronnej komunikacji cyfrowej między dostawcą a konsumentem oraz inteligentnych systemów pomiarowych (*smart metering*).

7. Szczegółowa charakterystyka przedsiębiorstwa oraz zakres finansowy wdrażanego w Spółce planu rozwoju w załączeniu.

Nazwa Przedsiębiorstwa	Towarzystwo Inwestycyjne "Elektrownia-Wschód" S.A.
Adres	ul. Frezerów 13
Kod pocztowy i miejscowość	20-209 Lublin

Osoba do kontaktu z URE:

Imię i nazwisko	Andrzej Socha
Telefon	81 749-20-44

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

Lp.	Województwo	Gmina	Opis
1	Lubelskie	Lublin	Dzielnica Kalinoszczyzna obręb 37 - Tatary
2	Lubelskie	Lublin	Dzielnica Tatary obręb 37 - Tatary
3	Lubelskie	Lublin	Dzielnica Tatary obręb 13 - Hajdów
4	Lubelskie	Lublin	Dzielnica -Hajdów Zadębie obręb 13 - Hajdów
5	Lubelskie	Lublin	Dzielnica Hajdów-Zadębie obręb 44 - Zadębie I
6	Lubelskie	Lublin	Dzielnica Hajdów-Zadębie obręb 45 - Zadębie II
7	Lubelskie	Lublin	Dzielnica Hajdów-Zadębie obręb 46 - Zadębie III
8	Lubelskie	Lublin	Dzielnica Felin obręb 12 - Felin
9	Lubelskie	Lublin	Dzielnica Bronowice obręb 19 - Majdan Tatarski
10	Lubelskie	Świdnik	obręb 2 - Kolonia Biskupie

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 Rzeczowego 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, przesyłając 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	2022 r. Wykonanie		2023 r. Wykonanie		2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan		2025 r. Plan - uzgodniony		2025 r. Plan - aktualizacja		2026 r. Plan - uzgodniony		2026 r. Plan - aktualizacja		Uwagi
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13		
Napięcie najwyższe:															
liczba odbiorców końcowych w tym:	01														
- przyłączonych w danym roku	02	szk.													
ilość dostarczonej energii*	03	szk.													
moc umowna**	04	MWh													
moc umowna**	05	MW													
Napięcie wysokie	06														
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szk.													
- przyłączonych w danym roku	08	szk.													
ilość dostarczonej energii*	09	MWh													
moc umowna**	10	MW													
Napięcie średnie	11														
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szk.	36	35	39	41	41	41	43	43	43	43	43	43	
- przyłączonych w danym roku	13	szk.	5	2	5	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
ilość dostarczonej energii*	14	MWh	61 923	68 932	76 210	82 306,43	82 306	82 306	87 033,86	87 034	87 034	87 034	87 034	87 034	
moc umowna**	15	MW	2,9	2,7	2,7	28,85	29	31,89	31,89	32	32	32	32	32	
Napięcie niskie	16														
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szk.	84	86	86	93	93	93	96	96	96	96	96	96	
- przyłączonych w danym roku	18	szk.	4	3	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
ilość dostarczonej energii w tym*:	19	szk.													
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wlotowej	20	MWh	11 475	10 904	12 123	14 851	14 851	14 851	15 445	15 445	15 445	15 445	15 445	15 445	
moc umowna**	21	MWh		10	0	373	373	373	373	373	373	373	373	373	
ilość dostarczonej energii w tym*:	22	MWh													
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wlotowej	23	MW	16	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
Ogółem	24														
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szk.	120	121	125	134	134	134	139	139	139	139	139	139	
- przyłączonych w danym roku	26	szk.	9	5	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
ilość dostarczonej energii*	27	MWh	73 398	79 736	88 333	97 157	97 157	97 157	102 479	102 479	102 479	102 479	102 479	102 479	
moc umowna**	28	MW	34	34	35	38	38	38	41	41	41	41	41	41	
moc szczytowa***	29	MW	16	17	20	22	22	22	24	24	24	24	24	24	

Charakterystyka napięć, przyjeta 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 23 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.

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

Tabela 3A

Lp	Wyszczególnienie	Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących												Uwagi* - wyjaśnienie różnic pomiędzy planem a wykonaniem w latach 2022 i 2023
		2022 r.	2022 r.	2023 r.	2023 r.	2024 r.	2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.	2025 r.	2026 r.	2026 r.	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13		
	Nakłady w zakresie DZE ogółem (A+B+C)	6 110,30	1 930,52	2 914,80	1 420,00	2 935,10	6 123,28	1 870,00	1 870,00	1 920,00	1 920,00	1 920,00		
A.	Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię; (rozbudowa sieci / nowe źródła trwały) 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 (tj. linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych)	4 934,00	1 083,29	1 652,50	1 246,36	1 652,50	4 647,18	1 252,50	1 252,50	1 252,50	1 252,50	1 252,50		
A.1.	linia wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	1 084,00	318,51	600,00	711,59	600,00	3 264,64	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00		
A.2.	linia wraz z przyłączami - napięcia niskie	50,00	156,30	50,00	148,50	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00		
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia tworzące automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwwzrostowe, układy - telemechaniki itp.)	3 790,00	599,10	1 000,00	376,26	1 000,00	3 330,03	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00		
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	10,00	9,38	7,50		7,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50		
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię; (wymiana i planowe modernizacje w sieciach rozdzielnic)	886,30	553,24	1 147,30	100,64	1 167,60	1 167,60	502,50	502,50	552,50	552,50	552,50		
B.1.	linie	150,00	340,00	150,00	10,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00		
B.2.	transformatory	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	200,00	200,00	200,00		
B.3.	stacje (bez transformatorów)	583,80	210,14	844,80	70,00	865,10	865,10	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00		
B.4.	(budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia tworzące automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwwzrostowe, układy telemechaniki itp.)	2,50	3,10	2,50	20,04	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50		
C.	liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa	290,00	293,99	115,00	72,81	115,00	310,50	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00		
C.1.	zależność (stacjonowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczane na potrzeby sterowania, zdalne transmisje danych, telemechaniki, łączności głosowe itp.)	40,00	38,23	40,00	17,00	40,00	235,50	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00		
C.2.	Pomiaty (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach 06) i 11), sumatory, koncentratory danych i urządzenia (tzw. czujniki)	3,96												
C.3.	Informatyka (oprogramowanie, sprzęt, drukarki itp.)	50,00	28,15	50,00	53,61	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00		
C.4.	Budynki i budowle (poza wymienionymi w pkt A.3 i B.3)													
C.5.	Przygotowanie inwestycji	200,00												
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych**		201,08		2,20									
	w tym: - środki transportu		201,08											
	- obsługa klienta				2,20									
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE, ...)		22,57											

*. UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem poziomu nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem inwestycyjnym wykonano inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planem rozwoju.

** - podać wartość: dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

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/ uzasadnienie istotnych odchyłań
1	2	3	4	5	6	7
I. Zadania inwestycyjne związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię						
1	Budowa nowego OZE-FELIN 110/15 kV	Lublin, Hajdów-Zadębie obwód 45 - Zadębie II	20MW	2022-2022	Stacja napowietrzna 110/15kV dwustransformatorzowa 2x25MVA	Rozbudowa sieci: Wybór przez PUE Dystrybucja 0/Lublin decyzja o budowie możliwości przebiegu 20 MW. Max moc: przyłączeniowa 20MW. Dla mocy 20MW inwestycja nie uzasadniona ekonomicznie.
2	Budowa linii kablowych SN	Lublin, Hajdów-Zadębie obwód 45 - Zadębie II, Gmina Świdnik	10MW	2023-2026	Budowa nowych linii kablowych SN 10kV/10kV- 12/20 kV	Rozbudowa sieci: Zrealizowano w związku 31.03.2024
3	Złocza kablowa z rozdzielnią SN	Lublin, Hajdów-Zadębie obwód 45 - Zadębie II, Gmina Świdnik	10 MW	2023-2026	Złocza kablowe SN	Rozbudowa sieci: Zrealizowano w związku 31.03.2024
II. Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię						
1	Modernizacja wyeksploatowanych rozdzielni nN 0,4 kV	Lublin Hajdów-Zadębie, obwód 13 Hajdów, obwód 45-Zadębie II	-	2023-2026	Dostawa kompletnych rozdzielni 0,4 kV	Modernizacja sieci nN 0,4kV
2	Modernizacja wyeksploatowanych rozdzielni SN 15 kV	Lublin Hajdów-Zadębie obwód 45-Zadębie II	-	2023-2026	wymiana aparatury rozdzielczej (wyłącznik, odłączniki, przekładniki) oraz montaż nowych obwodów wtórnych sterowania, zabezpieczeń EAZ, sygnalizacji i telemechaniki	Modernizacja sieci SN 15kV
...						
III. Inwestycje pozostałe						
III.1. Łączność						
1	Lokalny system pomiarowo rozliczeniowy	Lublin Hajdów-Zadębie obwód 45 - Zadębie II, Gmina Świdnik	-	2022-2026	urządzenia ETN, przystawki komunikacyjne, światłowody, sieci teleinformatyczne oraz inne urządzenia do zdalnej transmisji danych	Przyskiwanie, agregowanie i przekazywanie danych pomiarowych. Wzdrożenie CSIRE.
2						
...						
III.2. Pomiar						
1.						
2						
...						
III.3. Informatyka						
1.	oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci	Lublin Hajdów-Zadębie obwód 45 - Zadębie II, Gmina Świdnik	-	2022-2026	systemy SCADA	Rozbudowa systemów SCADA. Realizacja pod bieżące potrzeby.
2						
...						
III.4. Budynki i budowle						
1.						
2						
...						
III.5. Przygotowanie inwestycji						
1.	Projekty budowlane i wykonawcze	Lublin Hajdów-Zadębie obwód 45 - Zadębie II, Gmina Świdnik		2022-2026	Dokumentacja techniczna	Zrealizowano w całości
2						
...						
III.6. Zakup ruchomych dóbr inwestycyjnych						
1.						
2						
...						
III.7. Inne						
1.						
2						
...						

* W kolumnie [7] należy wskazać:

1. cel inwestycji, tj.:

- przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej, w tym źródeł odnawialnych,

- przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy lub budowy połączeń z systemami elektroenergetycznymi innych państw.

2. lata, w których Przedsiębiorstwo poniosło nakłady inwestycyjne i lata, w których planuje kontynuować inwestycje np. w aktualizacji planu rozwoju na lata 2025-2026 inwestycje w zakresie przykładowego zadania będą prowadzone bądź kontynuowane tylko w 2025 r. to w kolumnie W tabeli należy uwzględnić wszystkie projekty inwestycyjne wykazane w planie inwestycyjnym. Należy wskazać stopień ich wykonania oraz w przypadku zmiany zakresu podać zakres faktycznie zrealizowany wraz z uzasadnieniem odstępstw od planu. Zadania inwestycyjne nieujęte w uzgodnionym z Prezesem URE planie rozwoju należy wyróżnić kolorem. Wszystkie zmiany należy wykazać w kolumnie "Uwagi/inne informacje"