

Nazwa Przedsiębiorstwa	Grupa Energia Obrót GE Sp. z o.o.
Adres	Al. Armii Ludowej 28
Kod pocztowy i miejscowość	00-609, Warszawa

Osoba do kontaktu z URE:

Imię i nazwisko	Marek Dobies
Telefon	509 892 146

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

Lp.	Województwo	Gmina	Opis
1	dolnośląskie	Lubin	Galeria Cuprum
2	małopolskie	Kraków	CH King Square
3	zachodniopomorskie	Świnoujście	Galeria Corso
4	mazowieckie	Warszawa	Galeria Ferio Wawer

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 Rzeczonego 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,
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
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01								
- przyłączonych w danym roku	02								
ilość dostarczonej energii*	03								
moc umowna**	04								
	05								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	06								
- przyłączonych w danym roku	07								
ilość dostarczonej energii*	08								
moc umowna**	09								
	10								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	11								
- przyłączonych w danym roku	12								
ilość dostarczonej energii*	13								
moc umowna**	14								
	15								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	16								
- przyłączonych w danym roku	17	376	366	372	318	372	318	372	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18								
ilość dostarczonej energii w tym*:	19	376	366	372	318	372	318	372	
- przyłączonych w danym roku	20	16 701,88	15 783,85	18 128,57	16 700,00	18 128,57	16 700,00	18 128,57	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21								
moc umowna**	22	16 701,88	15 783,85	18 128,57	16 700,00	18 128,57	16 700,00	18 128,57	
	23	13,13	13,32	13,13	11,50	13,13	11,50	13,13	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	24								
- przyłączonych w danym roku	25	376	366	372	318	372	318	372	
ilość dostarczonej energii*	26								
moc umowna**	27	16 701,88	15 783,85	18 128,57	16 700,00	18 128,57	16 700,00	18 128,57	
moc szczytowa***	28	13,13	13,32	13,13	11,50	13,13	11,50	13,13	
	29	5,00	5,00	,00	6,45		6,45		

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 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.

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

II.1 Charakterystyka ilościowa

Wyszczególnienie	Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
	wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
	02	03
01		
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	
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	

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

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

II.2. Profile wiekowe podstawowych składników zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa.

W zestawieniu należy ująć tylko te składniki majątku, które w dniu 31.12. 2023 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]										19		19	[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]										19		19		
2.1	NN	08	[km]														
2.2	WN	09	[km]														
2.3	SN	10	[km]									2,1			2		
2.4	nn	11	[km]									16,4			16		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]										11		11	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]														
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]									4			4		
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]									7			7		
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]										14		14		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]														
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]														
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]									14			14		
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.

Tabela nr 4. Zadania inwestycyjne

L.p.	Nazwa podmiotu/ Zadania inwestycyjnego	Lokalizacja	Moc przyłączeniowa [MW]	Rok rozpoczęcia inwestycji i plan. rok zakończenia	Zakres rzeczowy (opis)	UWAGI */ inne informacje
1	2	3	4	5	6	7
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	Opomiarowanie stacji SN/nn Trafo	wszystkie		2025	8 stacji SN/nn	Rozporządzenie pomiarowe
2						
...						
III.2. Pomiary						
1.	Wymiana układów pomiarowych -61 szt.	Świnoujście		2023	61 układów pomiarowych	zrealizowana wymiana legalizacyjna świnoujście
2						
...						
III.3. Informatyka						
1.	System CSIRE 2400 PPE	wszystkie		2024/2026	Dostosowanie systemu akwizycji danych, Kolekcjonowanie danych do CSIRE, system AS4	CSIRE
2						
...						
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.						
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,
 - przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii u odbiorców,
 - inne.

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 należy wykazać wszystkie lata, w których zostały poniesione nakłady i rok 2026.

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"

	- nowe zadanie, które nie występowało w uzgodnionym przez Prezesa URE planie rozwoju a występuje w aktualizacji planu
	- zadanie, które występowało w uzgodnionym przez Prezesa URE planie rozwoju, a nie występuje w aktualizacji planu (rezygnacja z zadania, zerowanie nakładów w przypadku rezygnacji)
	- zwiększenie nakładów inwestycyjnych (zakresu rzeczowego) w stosunku do uzgodnionego przez Prezesa URE planu rozwoju (oznaczenie również dotyczy łącznej wartości projektu)
	- zmniejszenie nakładów inwestycyjnych (zakresu rzeczowego) w stosunku do uzgodnionego przez Prezesa URE planu rozwoju (oznaczenie również dotyczy łącznej wartości projektu)
	- poprawiony opis zadania (nazwa, zakres rzeczowy, moc ...) - zgodny z aktualizacją planu
	- usunięcie opisu (nazwa, zakres rzeczowy ...) nie występującego w aktualizacji planu

czerwona czcionka
przekreślona czcionka