

Nazwa Przedsiębiorstwa	Grupa Energia GE Sp. z o.o.
Adres	Aleja 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	Śląskie	Bytom, Katowice, Żory	CH Agora, CH Libero, CH Wiślanka
2	podlaskie	Białystok	Galeria Jurowiecka
3	mazowieckie	Siedlce	Galeria Siedlce
4	dolnośląskie	Wałbrzych, Wrocław	Galeria Victoria w Wałbrzychu, Galeria Wrocławia we Wrocławiu
5	kujawsko-pomorskie	Inowrocław	Galeria Solna
6	mazowieckie	Warszawa	Galeria Młociny, Galeria Arkadia
7	lubelskie	Chełm	Galeria Chełm
8	Śląskie	Andrychów	Galeria BIG Andrychów
9	zachodniopomorskie	Szczecin	Kompleks Usługowy Posejdon
10	Śląskie	Katowice	Galeria Katowicka
11	wielkopolskie	Poznań	Galeria Malta
12	łódzkie	Tomaszów Mazowiecki	Galeria Tomaszów w Tomaszowie Mazowieckim
13	mazowieckie	Sierpc	Stacja Sierpc
14	pomorskie	Gdańsk	Galeria Forum w Gdańsku

- Dane osobowe osób fizycznych, gromadzone przez Prezesa URE są przetwarzane przez Prezesa URE, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa, który jest administratorem danych osobowych.
- 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 państwa spoza Unii Europejskiej lub organizacji międzynarodowych.
- 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 dokonujący składający wniosek, informując, że pełna treść klauzuli informacyjnej znajduje się na stronie internetowej URE.
- Dane osobowe będą przechowywane przez okres wynikający z obowiązującego w Urzędzie Regulacji Energetyki Jednolitego Rzecznego Wykazu Akt oraz Instrukcji Kancelaryjnej.
- 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.
- Odbiorcami danych osobowych będą wyłącznie podmioty uprawnione do uzyskania danych osobowych na podstawie przepisów prawa.
- Dane osobowe nie będą podlegały profilowaniu (zautomatyzowanemu przetwarzaniu polegającemu na wykorzystywaniu danych osobowych do oceny niektórych czynników osobowych osoby fizycznej).
- 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”.
- 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		2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. plan	2026 r. plan	2027 r. plan	2028 r. plan	2029 r. plan	2030 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 dostarczanej 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 dostarczanej energii*	09	MWh							
moc umowna**	10	MW							
Napięcie średnie		42							
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.	3	3	3	3	3	3	3
- nowych, przyłączonych w danym roku	13	szt.							
ilość dostarczanej energii*	14	MWh	9 888,12	11 004,17	11 004,17	11 004,17	11 004,17	11 004,17	11 004,17
moc umowna**	15	MW	4 029,00	4 029,00	4 029,00	4 029,00	4 029,00	4 029,00	4 029,00
Napięcie niskie		16							
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	2 253	2 325	1 802	1 802	1 802	1 802	1 802
- przyłączonych w danym roku	18	szt.							
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.	2 253	2 325	1 802	1 802	1 802	1 802	1 802
ilość dostarczanej energii w tym*	20	MWh	162 832,29	163 340,47	133 319,29	133 319,29	133 319,29	133 319,29	133 319,29
- przyłączonych w danym roku	21	MWh							
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh	162 832,29	163 340,47	133 319,29	133 319,29	133 319,29	133 319,29	133 319,29
moc umowna**	23	MW	123,27	135,40	105,81	105,81	105,81	105,81	105,81
Ogółem		24							
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	2 256	2 328	1 805	1 805	1 805	1 805	1 805
- przyłączonych w danym roku	26	szt.							
ilość dostarczanej energii*	27	MWh	172 720,41	174 344,64	144 323,47	144 323,47	144 323,47	144 323,47	144 323,47
moc umowna**	28	MW	4 152,27	4 164,40	4 134,81	4 134,81	4 134,81	4 134,81	4 134,81
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 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 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]				
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]								103	63	46	68	280	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
1.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne (RAZEM)	02	[km]								0,460			0,46			
1.1	NN	03	[km]														
1.2	WN	04	[km]														
1.3	SN	05	[km]														
1.4	nn	06	[km]								0,460			0,46			
2.	Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM)	07	[km]								103	63	46	68	280		
2.1	NN	08	[km]														
2.2	WN	09	[km]														
2.3	SN	10	[km]							2,09	10,74	10	4,4	27			
2.4	nn	11	[km]							101	51,86	36	63	252			
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]							9	44	23	28	104	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]	
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]														
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]							4	23	12	11	50			
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]							5	21	11	17	54			
14	<i>inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych stacji, podając dla każdego zakresu liczbę sztuk w poszcz. przedziałach wiekowych.)</i>	16	[szt.]														
4.	Transformatory sieciowe przekładnia [kV/kV] - RAZEM	17	[MVA]							16	36	20	56	128			
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]														
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]														
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]							16	36	20	56	128			
4.4.	<i>inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych transformatorów, podając dla każdego rodzaju moc [MVA] w poszcz. przedziałach wiekowych)</i>	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

Lp.	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	42		2025-2026	42 stacji SN/nn	przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii u odbiorców
2						
...						
III.2. Pomiar						
1.	Wymiana układów pomiarowych - 208 szt.	dolnośląskie		2025	208 układów pomiarowych + transmisja	inne
2.	Wymiana układów pomiarowych - 88 szt.	dolnośląskie		2029	88 układów pomiarowych	inne
3.	Wymiana układów pomiarowych - 285 szt.	mazowieckie		2028	285 układów pomiarowych	inne
4.	Wymiana układów pomiarowych - 311 szt.	mazowieckie		2025	311 układów pomiarowych + transmisja	inne
5.	Wymiana układów pomiarowych - 139 szt.	śląskie		2030	139 układów pomiarowych	inne
6.	Wymiana układów pomiarowych - 162 szt.	świętokrzyskie		2030	162 układów pomiarowych	inne
7.	Wymiana układów pomiarowych - 140 szt.	zachodniopomorskie		2026	140 układów pomiarowych + transmisja	inne
8.	Wymiana układów pomiarowych - 90 szt.	kujawsko-pomorskie		2030	90 układów pomiarowych	inne
...						
III.3. Informatyka						
1.	System CSIRE 2400 PPE	wszystkie		2024/2026	Dostosowanie systemu akwizycji danych, Kolekcjonowanie danych do CSIRE, system AS4	CSIRE, przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie energii u odbiorców
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,
- 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 planuje prowadzić inwestycje np. jeżeli w planie rozwoju na lata 2025-2030 przykładowe zadane inwestycyjne było prowadzone w latach objętych wcześniejszym planem rozwoju np. 2021, 2022 i będzie kontynuowane w latach objętych przedmiotowym planem rozwoju np. 2027, 2029 oraz w latach następnych np. 2031, to wszystkie te lata należy wykazać w kolumnie