

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 Wroclavia we Wrocławiu
5	kujawsko-pomorskie	Inowrocław, Bydgoszcz	Galeria Solna, Zielone Arkady
6	wielkopolskie	Grodzisk Wielkopolski	OTO Park Grodziski
7	mazowieckie	Warszawa	Galeria Młociny, Galeria Arkadia
8	lubelskie	Chełm	Galeria Chełm
9	śląskie	Andrychów	Galeria BIG Andrychów
10	mazowieckie	Sierpc	Stacja Sierpc
11	wielkopolskie	Baranów	OTO Park Kępno
12	świętokrzyskie	Kielce	Korona Kielce
13	wielkopolskie	Konin	Dekada Konin

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, 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		2025 r. Wykonanie	2026 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2027 r. Plan - uzgodniony	2027 r. Plan - aktualizacja	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	2030 r. Plan - uzgodniony	2030 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	07	08	09	10	11
Napięcie najwyższe:		01										
liczba odbiorców końcowych w tym:	02											
- przyłączonych w danym roku	03											
ilość dostarczonej energii*	04											
moc umowna**	05											
Napięcie wysokie		06										
liczba odbiorców końcowych w tym:	07											
- przyłączonych w danym roku	08											
ilość dostarczonej energii*	09											
moc umowna**	10											
Napięcie średnie		11										
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	5	5	3	5	3	5	3	5	3	5	
- przyłączonych w danym roku	13											
ilość dostarczonej energii*	14	MWh 12 190,95	12 190,95	11 004,17	12 190,95	11 004,17	12 312,86	11 004,17	12 435,98	11 004,17	12 560,34	
moc umowna**	15	MW 5,90	5,90	4,03	5,90	4,03	5,90	4,03	5,90	4,03	5,90	
Napięcie niskie		16										
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	2 021	2 021	1 799	2 419	1 799	2 419	1 799	2 419	1 799	2 419	
- przyłączonych w danym roku	18											
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	2 021	2 021	1 799	2 419	1 799	2 419	1 799	2 419	1 799	2 419	
ilość dostarczonej energii w tym*:	20	MWh 126 483	126 483	122 315,12	154 082,67	122 315	155 623,50	122 315	157 179,73	122 315	158 751,53	
- przyłączonych w danym roku	21											
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh 126 482,67	126 482,67	122 315,12	154 082,67	122 315,12	155 623,50	122 315,12	157 179,73	122 315,12	158 751,53	
moc umowna**	23	MW 101,91	101,91	101,78	121,39	101,78	121,39	101,78	121,39	101,78	121,39	
Ogółem		24										
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	2 026	2 026	1 802	2 424	1 802	2 424	1 802	2 424	1 802	2 424	
- przyłączonych w danym roku	26											
ilość dostarczonej energii*	27	MWh 138 674	138 674	133 319	166 274	133 319	167 936	133 319	169 616	133 319	171 312	
moc umowna**	28	MW 108	108	106	127	106	127	106	127	106	127	
moc szczytowa***	29	MW 39,62	39,62		47,10		47,10		47,10		47,10	

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/prognoszowana 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 2025 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 trwale przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	1 577
		1 283

*- 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. 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 względu na techniczne okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*
			[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]			
01	02	03	50 i więcej	45 - 50	40 - 45	35 - 40	30 - 35	25 - 30	20 - 25	15 - 20	10 - 15	5 - 10	0 - 5	15	16	17
1. + 2.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne i kablowe (RAZEM)	01	[km]							103	114	46	247	510	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
1.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne (RAZEM)	02	[km]								0,46			0		
1.1	NN	03	[km]													
1.2	WN	04	[km]													
1.3	SN	05	[km]													
1.4	nn	06	[km]									0,46		0,46		
2.	Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM)	07	[km]							103	113	46	227	489		
2.1	NN	08	[km]													
2.2	WN	09	[km]													
2.3	SN	10	[km]							2	11	10	8	32		
2.4	nn	11	[km]							101	102	36	239	478		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]							9	56	23	45	133	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]													
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]							4	25	12	20	61		
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]							5	31	11	31	78		
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	44	20	75	156		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]													
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]													
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]							16	44	20	75	156		
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

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	47		2027	47 stacji SN/nn	przeistępowanie racjonalizujące zużycie energii u odbiorców
...						
III.2. Pomiary						
1.	Wymiana układów pomiarowych - 216 szt.	Wrocław		2026	216 układów pomiarowych + transmisja	inne
2.	Wymiana układów pomiarowych - 288 szt.	Poznań		2026	288 układów pomiarowych + transmisja	inne
3.	Wymiana układów pomiarowych - 231 szt.	Warszawa		2026	231 układów pomiarowych + transmisja	inne
4.	Wymiana układów pomiarowych - 177 szt.	Bydgoszcz		2029	177 układów pomiarowych + transmisja	inne
5.	Wymiana układów pomiarowych - 208 szt.	Warszawa		2029	208 układów pomiarowych + transmisja	inne
6.	Wymiana układów pomiarowych - 94 szt.	Wałbrzych		2030	94 układów pomiarowych + transmisja	inne
7.	Wymiana układów pomiarowych - 114 szt.	Bytom		2030	114 układów pomiarowych + transmisja	inne
8.	Wymiana układów pomiarowych - 16 szt.	Sierpc		2030	16 układów pomiarowych + transmisja	inne
9.	Wymiana układów pomiarowych - 35 szt.	Andrychów		2030	35 układów pomiarowych + transmisja	inne
...						
III.3. Informatyka						
1.						
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.						
...						

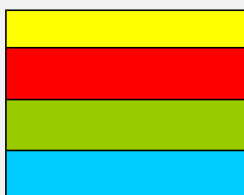
* W kolumnie [7] należy wskazać:

- 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.

1. cel inwestycji, tj.:

2. lata, w których Przedsiębiorstwo poniosło nakłady inwestycyjne i lata, w których planuje kontynuować inwestycje np. w aktualizacji planu rozwoju na lata 2025-2030 inwestycje w zakresie przykładowego zadania będą prowadzone bądź kontynuowane tylko w 2028 r. to w kolumnie należy wykazać wszystkie lata wcześniejsze, w których zostały poniesione nakłady i rok 2028.

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"



czerwona czcionka
przekreślona czcionka

- 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