

**Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i
przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną
na lata 2023 - 2027
Aktualizacja planu w zakresie lat 2026 - 2027**

Nazwa Przedsiębiorstwa	Zakład Usług Technicznych Mega Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
Adres	ul. Hetmańska 15L
Kod pocztowy i miejscowość	82-300 Elbląg

I.1 Obszar działania przedsiębiorstwa

Tabela 1A

Lp.	Województwo	Gmina	Opis
1.	Warmińsko-Mazurskie	Elbląg	Tereny przemysłowo-handlowe przy ulicach: Stoczniowa 2, Grunwaldzka 2, Niska 2 i Dolna 4 w Elblągu

ZAKŁAD USŁUG TECHNICZNYCH
MEGA
 Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
 82-300 ELBLĄG, ul. Hetmańska 15L
 tel. 55 237 85 10 fax 55 237 85 11
 NIP 578-25-93-866

WICEPREZES ZARZĄDU

 Roman Breczko

PREZES ZARZĄDU

 Jerzy Olaszewski

Elbląg, 22 sierpnia 2025 r.

1.2 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			2024 r. Wykonanie	2025 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	2027 r. Plan - uzgodniony	2027 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01			03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01								
- przyłączonych w danym roku	02	szt.							
ilość dostarczanej energii*	03	szt.							
moc umowna**	04	MWh							
	05	MW							
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	06								
- przyłączonych w danym roku	07	szt.							
ilość dostarczanej energii*	08	szt.							
moc umowna**	09	MWh							
	10	MW							
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	11								
- przyłączonych w danym roku	12	szt.	3	3	3	3	3	3	
ilość dostarczanej energii*	13	szt.							
moc umowna**	14	MWh	20 229	13 600	30 300	11 830	30 300	11 830	
	15	MW	27	9	32	9	32	9	B23 - zamknięcie Zakładu Metalurgicznego GE_08.2024
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	16								
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	100	106	95	106	95	106	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.							
ilość dostarczanej energii w tym*:	19	szt.							
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	14 844	14 800	17 900	14 770	17 900	14 770	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh							
moc umowna**	22	MWh							
	23	MW	11	11	12	11	12	11	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	24								
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	103	109	98	109	98	109	
ilość dostarczanej energii*	26	szt.							
moc umowna**	27	MWh	35 073	28 400	48 200	26 600	48 200	26 600	
	28	MW	38	20	44	20	44	20	
moc szczytowa***	29	MW	21	11	24	11	24	11	

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

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

W zestawieniu należy ująć tylko te składniki majątku, które w dniu 31.12. 2024 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

			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]				
Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	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]	12	2	1	1	0	1	1	2	1	0	21	[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]	12	2	1	1	0	1	1	2	1	0	21			
2.1	NN	08	[km]														
2.2	WN	09	[km]														
2.3	SN	10	[km]	10	1		0	0	0	0	2	1		15			
2.4	nn	11	[km]	2	0	1	0		1	0	1	0	0	6			
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]	1			3	3		4	2	1	2	16	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]	
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]										1	1			
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]				1	2			1	1		5			
3.3.	SN/nn:	15	[szt.]	1			2	1		4	1		1	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]	63		2				2	3	8	2	80			
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]	63										63			
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]														
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]			2				2	3	8	2	17			
4.4.	Inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych transformatorów, podając dla każdego rodzaju moc [MVA] w poszcz. przedziałach wiekowych)	21	[MVA]											1			

* - 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.	Modernizacja rozdzielni nN 0,4kV w stacji P30	Elbląg, ul. Niska 2		2025	Przebudowa rozdzielni 0,4kV w zakresie dostosowania zasilania odbiorców do wymogów IRIESD, wymiana eksploatowanych aparatów	modernizacja
2.	Budowa linii kablowej SN 15kV z P51 do P20 dł. 500 mb w ramach przebudowy sieci SN 15kV	Elbląg, ul. Dolna7, Niska 2		2025	Projekt budowlany linii kablowej SN, wyposażenie pola SN w P51 GPZ, budowa linii kablowej 3 x XRUHAKXS 240mm ² w związku z likwidacją stacji P32 Elbląg ul. Niska 2	budowa sieci
III. Inwestycje pozostałe						
III.1. Łączność						
1						
2						
...						
III.2. Pomiary						
2.	Wymiana 94 szt. układów pomiarowo rozliczeniowych	Odbiorcy MEGA		2026	wymiana liczników, wymiana przekładników, wymiana listew Wago	wymiana
3.	Wymiana 94 szt. układów pomiarowo rozliczeniowych	Odbiorcy MEGA		2027	wymiana liczników, wymiana przekładników, wymiana listew Wago	wymiana
...						
III.3. Informatyka						
1.						
2						
...						
III.4. Budynki i budowle						
1.						
2						
...						
III.5. Przygotowanie inwestycji						
1.						
2						
...						
III.6. Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych						
2						
...						
III.7. Inne						
1.						
2						
...						