

PLAN ROZWOJU na lata 2025-2030

1. Informacje ogólne

a) Charakterystyka działalności

ERGO ENERGY Sp. z o.o. z siedzibą w Gdyni, ul. J. Waszyngtona 34/36, 81-342 Gdynia
ERGO ENERGY Sp. z o.o. zajmują się głównie sprzedażą energii elektrycznej, posiada koncesję nr OEE/649/19233/W/2/2011/ŁG z dnia 2011-10-20 obejmującej obrót energią elektryczną na terenie Polski.

ERGO ENERGY Sp. z o.o. 30 stycznia 2015 roku uzyskała koncesję na dystrybucję energii elektrycznej DEE/340/19233/W/DRE/2015/ŁG od 1 lutego 2015 roku do 31 grudnia 2030 roku na obszarach:

- kompleksu mieszkaniowo-handlowo-usługowego w Ząbkach przy ul. Powstańców 39,39a,41,41a,41b oraz przy ul. Andersena 32,32A,32B,32C i 32D,
- osiedla Nowa Lęborska w Gdańsku przy ul. Lęborskiej 22A-22E,
- kompleksu mieszkaniowo-handlowo-usługowego oraz biurowego zlokalizowanego w Warszawie przy ul. Branickiego 15, 17, 19, 21, 21a, 23, 25, 25a, ul. Herbu Janina 3, 3a, 3b oraz ul. Ledóchowskiej 12, 12a;
- osiedla Wilania w Warszawie przy ul. Herbu Janina 11, 11A, 11B, 11C;
- osiedla Wiktoria w Warszawie przy ul. Herbu Janina 9, 9A, 9B;
- osiedla Wioletta w Warszawie przy ul. Herbu Janina 5, 7, 7A.

28 grudnia 2015 r. decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki ERGO ENERGY Sp. z o.o. została operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego na okres od dnia 1 lutego 2016 r. do dnia 31 grudnia 2030 roku.

b) Założenia do planu

W miejscu dawnego Browaru Gdańsk deweloper PB Górski buduje osiedle mieszkaniowe z punktami usługowymi, dużą galerią handlową i hotel. Sieć energetyczna budowana przez dewelopera została wydzierżawiona ERGO ENERGY Sp. z o.o. i jest przez spółkę zarządzana i obsługiwana. Inwestycja jest w trakcie realizacji – koniec planowany był na rok 2017. Nastąpiło opóźnienie i aktualnie koniec inwestycji planowany jest na koniec 2019 roku. Inwestycja zakończona.

W Gdańsku przy ulicy Lęborskiej wybudowane zostało osiedle Nowa Lęborska, gdzie wybudowana sieć energetyczna przez dewelopera została wydzierżawiona ERGO ENERGY Sp. z o.o. i jest przez spółkę zarządzana i obsługiwana. Planowany jest zakup sieci energetycznej.

ERGO ENERGY Sp. z o.o. w 2017 roku rozpoczęło inwestycję podłączenia osiedla mieszkaniowego w Ząbkach przy ulicy Powstańców 39-41. W I etapie zostało wybudowane 217 mieszkań i 13 lokali usługowo-handlowych. W II etapie (Andersena 32, 32A-32D) zostało wybudowane 209 mieszkań.

ERGO ENERGY Sp. z o.o. w 2016 roku rozpoczęło inwestycję podłączenia osiedla mieszkaniowego w Warszawie na Wilanowie przy ulicy Herbu Janina 3, 3A, 3B. Inwestycja została zakończona. Zostało wybudowane 256 mieszkań i 5 lokali usługowych.

ERGO ENERGY Sp. z o.o. w 2017 roku rozpoczęło inwestycję podłączenia osiedla mieszkaniowego w Warszawie na Wilanowie przy ulicy Branickiego 19, 21, 21A, 23. Inwestycja została zakończona. Zostało wybudowane 454 mieszkań i 8 lokali usługowych.



ERGO
ENERGY

ERGO ENERGY Sp. z o.o. w 2017 roku rozpoczęło inwestycję podłączenia kompleksu hotelowego w Warszawie na Wilanowie przy ulicy Ledóchowskiej 12, 12A. Inwestycja została zakończona.

Z dniem 31.12.2023 r. spółka zaprzestała działalności w obszarze Gdańsk ul. Św. Barbary 11 i 12. Co znalazło odzwierciedlenie w ilości odbiorców oraz wolumenu dostarczonej energii w 2024 r.

Ponadto w 2024 r. planuje się przyłączenie nowego obszaru w Warszawie dzielnica Wilanów przy ul. Herbu Janina 4. Obejmujący przyłączenie około 91 nowych odbiorców w tym 87 w grupie G oraz 4 w grupie C.

Ponadto planuje się przyłączenie w 2024 r. hotelu.

2. Opis przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej

a) Charakterystyka obsługiwanego rynku

W Gdańsku obsługujemy 312 w grupie G, w Warszawie energia elektryczna dostarczana jest do 1041 odbiorców w tym 32 w grupie C oraz 1009 w grupie G. Dystrybucja energii elektrycznej obejmuje również Ząbki gdzie obsługiwanych jest 426 odbiorców w tym w grupie G 413 i 13 odbiorców w grupie taryfowej C. Łącznie na ten moment obsługiwanych jest około 1779 odbiorców z czego 1734 w grupie G i 45 w grupie C.

b) Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną

Rocznie dostarczana jest energia w wysokości około 8 800 MWh przy maksymalnej mocy około 3 100 kW.

c) Źródła pozyskania energii elektrycznej

Sieć zasilająca obiekty w Gdańsku podłączona jest na średnim napięciu do sieci ENERGA Operator i w związku z tym ponoszone są opłaty za dystrybucję na średnim napięciu. Osiedla na Wilanowie podłączone są do sieci INNOGY Operator, a w Ząbkach do sieci PGE Dystrybucja.

Energia dla odbiorców i na pokrycie różnicy bilansowej dostarczana jest przez ERGO ENERGY zgodnie z koncesją na obrót energią.

d) Ogólna charakterystyka sieci

Sieć 15 kV zlokalizowana w Gdańsku jak i sieć niskiego napięcia to sieć kablowa. Właścicielem całej sieci jest:

PB Górski Sp. z o.o. S.K.A.

ul. Wita Stwosza, Gdańsk 80-312

ERGO ENERGY Sp. z o.o. dzierżawi sieć od PB Górski Sp. z o.o. S.K.A.

Obecnie wybudowana i oddana do użytku, a tym samym wdzierżawiona jest:

- stacja dwu transformatorowa w bloku Kilińskiego 5
- stacja dwu transformatorowa w bloku Kilińskiego 1
- stacja transformatorowa w galerii gdzie znajduje się 5 transformatorów
- stacja dwu transformatorowa w bloku Lelewela 6
- stacja dwu transformatorowa Lęborska 22

Linie średniego napięcia zasilające stację transformatorową w bloku nr 5 są własnością ENERGA Operator, pozostałe linie SN są własnością PB Górski Sp. z o.o. S.K.A.

W skład dzierżawionego majątku wchodzi również linie niskiego napięcia od rozdzielni niskiego napięcia do głównych tablic rozdzielczych w poszczególnych kłatkach bloków, za wyjątkiem wewnętrznych linii zasilających. Również liczniki energii elektrycznej są dzierżawione od PB Górski Sp. z o.o. S.K.A.



ERGO
ENERGY

Stan sieci i stacji jest bardzo dobry, są to obiekty nowe, budowane w oparciu o najnowsze technologie, np. rozdzielnia SN jest w SF₆.

W Warszawie wybudowana i oddana do użytku została

- stacja transformatorowa Branickiego 15
- stacja transformatorowa Branickiego 17
- stacja transformatorowa Herbu Janina
- stacja transformatorowa Branickiego 21
- stacja transformatorowa Ledóchowskiej

W Ząbkach wybudowana i oddana do użytku została

- stacja transformatorowa Powstańców

Stacje Branickiego 15 i 17 przyłączone są do sieci INNOGY Operator, pozostałe stacje średniego napięcia zasilane są liniami SN będące własnością ERGO ENERGY. Cała sieć niskiego napięcia zasilająca poszczególne bloki również jest własnością ERGO ENERGY. Stan sieci i stacji jest bardzo dobry, są to obiekty nowe, budowane w oparciu o najnowsze technologie, np. rozdzielnia SN jest w SF₆.

Sieć dystrybucyjna w Ząbkach to stacja transformatorowa oraz przyłącza niskiego napięcia do poszczególnych bloków. Stacja transformatorowa zasilana jest ze złącza kablowego SN położonego 20 metrów od stacji będącego własnością PGE Dystrybucja.

3. Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci

a) Opis celów przedsiębiorstwa w zakresie prowadzonej działalności dystrybucyjnej

ERGO ENERGY ma za zadanie sprawnie zarządzać własną i dzierżawioną siecią energetyczną. Obszary na który prowadzimy działalność dystrybucyjną to obszary zamknięte i głównym zadaniem jest dystrybucja energii.

b) Opis programu inwestycyjnego

ERGO ENERGY jako dzierżawca sieci na obszarze Gdańska nie ma programu inwestycyjnego, wszelkie inwestycje mieszczą się w planie budowy i zagospodarowania terenu przez dewelopera. Planowany jest zakup infrastruktury energetycznej. W najbliższych planach jest zakup infrastruktury energetycznej zasilającej osiedle na Lęborskiej oraz zainstalowanie w stacji dławika do kompensacji energii biernej.

W Ząbkach planujemy instalację systemu zdalnych odczytów. Będzie się on składał z bramek z modemami GPRS do których będą łączem szeregowym RS485 podłączone liczniki. Zainstalowane już liczniki spełniają warunki niezbędne do zdalnego odczytu. W skład systemu wchodzić będzie również oprogramowanie które automatycznie będzie wykonywało odczyt wszystkich liczników i gromadziło dane odczytowe.

4. Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców

ERGO ENERGY systematycznie dokonuje wymiany liczników zdalnego odczytu na majątku własnym umożliwiające między innymi racjonalne zużycie energii elektrycznej. Ze względu na fakt, że sieć energetyczna i liczniki w Gdańsku jest dzierżawiona, ERGO ENERGY musi z właścicielem sieci uzgodnić tego typu inwestycje. Właścicielem liczników jest PB Górski Sp. z o.o. S.K.A. i koszty zakupu nowych liczników poniesie PB Górski Sp. z o.o. S.K.A.

Całość inwestycji w Gdańsku realizowana jest przez dewelopera PB Górski. W związku z tym ERGO ENERGY nie planuje i nie ponosi żadnych nakładów inwestycyjnych związanych

z rozbudową sieci. W tabelach będących załącznikiem do planu podane zostały jedynie wartości majątku i inwestycji w Ząbkach i w Warszawie.

W Gdańsku na terenie objętym koncesją na dystrybucję energii elektrycznej nie będą pobierane opłaty za przyłączenie do sieci. Wszystkie mieszkania i lokale usługowe podłączane są zgodnie z planem zagospodarowania inwestycji i nie ma możliwości podłączenia potem dodatkowych odbiorców. Koszty podłączenia odbiorców zostały już uwzględnione w cenach sprzedaży mieszkań i lokali usługowych. W Warszawie opłaty za przyłączeni pobierane są od dewelopera na etapie budowy i przyłączania osiedla.

5. Możliwości techniczne do korzystania z prawa dostępu stron trzecich.
Rozległość sieci zasilających i bogate uzbrojenie elektroenergetyczne pozwala na przyłączenie nowych odbiorców. Spółka posiada możliwości techniczne do skorzystania odbiorców z TPA.
6. Skorelowanie planu rozwoju z planem rozwoju operatora systemu przesyłowego
Jako, że Spółka nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową, przedmiotowy plan rozwoju nie uwzględnia planu rozwoju opracowanego przez operatora systemu przesyłowego.
7. Zdolności dystrybucyjne w systemie dystrybucyjnym OSD
Spółka jako operator systemu dystrybucyjnego utrzymuje system dystrybucyjny na poziomie zapewniającym bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej dla odbiorców zlokalizowanych na obszarze jego działania. Sieci aktualnie obsługiwane przez Spółkę przystosowane są do rozbudowy w celu zasilenia innych inwestycji w obszarze działalności Spółki. Prowadzone inwestycje pozwalają na rozbudowę infrastruktury elektroenergetycznej i przyłączanie nowych odbiorców.
8. Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej, w tym również źródeł odnawialnych.
Spółka prowadzi głównie działania w zakresie rozbudowy infrastruktury oraz przyłącza nowe obszary. Ergo Energy Sp. z o.o. nie planuje w latach 2025-2030 budowy źródeł odnawialnych.

Zmiany dotyczą planowanego w 2024 r. przyłączenia nowego obszaru w Warszawie dzielnica Wilanów przy ul. Herbu Janina 4. Obejmujący przyłączenie około 91 nowych odbiorców, a także obiektu hotelowego.

Nazwa Przedsiębiorstwa	ERGO ENERGY Sp. z o.o.
Adres	J. WASZYNGTONA 34-36
Kod pocztowy i miejscowość	81-342 GDYNIA

Osoba do kontaktu z URE:

Imię i nazwisko	AGNIESZKA SMOLEŃSKA
Telefon	58 732 85 04

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

Lp.	Województwo	Gmina	Opis
1	POMORSKIE	GDAŃSK	na terenie osiedla Nowa Lęborska w Gdańsku przy ulicy Lęborskiej 22A-22E, za pomocą sieci o napięciu 15 kV, stacji transformatorowej SN/nN oraz sieci niskiego napięcia;
2	MAZOWIECKIE	ZĄBKI	na obszarze kompleksu mieszkaniowo-handlowo-usługowego w Ząbkach, przy ul. Powstańców 39, 39a, 41, 41a, 41b oraz przy ul. Andersena 32, 32A, 32B, 32C i 32D za pomocą sieci o napięciu 15 kV, stacji transformatorowej SN/nN oraz sieci niskiego napięcia
3	MAZOWIECKIE	WARSZAWA	przyłączonych do sieci niskiego napięcia, zlokalizowanych na obszarze kompleksu mieszkaniowo, handlowo, usługowego oraz biurowego zlokalizowanego w Warszawie, przy ul. Branickiego 15, 17, 19, 21, 21a, 23, 25, 25a, ul. Herbu Janina 3, 3a, 3b oraz ul. Ledóchowskiej 12,12a; przy ulicy Herbu Janina 11, 11A, 11B, 11C, na obszarze osiedla Wiktoria w Warszawie przy ulicy Herbu Janina 9, 9A, 9B; na obszarze osiedla Wioletta w Warszawie przy ulicy Herbu Janina 5, 7, 7A.

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:										
liczba odbiorców końcowych w tym:	01									
- nowych, przyłączonych w danym roku	02	szt.								
ilość dostarczanej energii*	03	szt.								
moc umowna**	04	MWh								
liczba odbiorców końcowych w tym:	05	MW								
Napięcie wysokie										
liczba odbiorców końcowych w tym:	06									
- nowych, przyłączonych w danym roku	07	szt.								
ilość dostarczanej energii*	08	szt.								
moc umowna**	09	MWh								
liczba odbiorców końcowych w tym:	10	MW								
Napięcie średnie										
liczba odbiorców końcowych w tym:	11									
- nowych, przyłączonych w danym roku	12	szt.								
ilość dostarczanej energii*	13	szt.								
moc umowna**	14	MWh								
liczba odbiorców końcowych w tym:	15	MW								
Napięcie niskie										
liczba odbiorców końcowych w tym:	16									
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	2 206	1 779	1 800	1 900	2 000	2 300	2 700	2 700
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.								
ilość dostarczanej energii w tym*	19	szt.	2 206	1 779	1 800	1 900	2 000	2 300	2 700	2 700
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	8 205,70	8 798,58	9 800,00	10 000,00	12 000,00	13 000,00	15 000,00	15 000,00
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh	0,0	0,0	0,0					
moc umowna**	22	MWh	8 205,70	8 798,58	9 800,00	10 000,00	12 000,00	13 000,00	15 000,00	15 000,00
	23	MW	37,55	31,00	41,80	42,00	47,00	48,00	50,00	50,00
Ogółem										
liczba odbiorców końcowych w tym:	24									
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	2 206	1 779	1 800	1 900	2 000	2 300	2 700	2 700
ilość dostarczanej energii*	26	szt.								
moc umowna**	27	MWh	8 205,70	8 798,58	9 800,00	10 000,00	12 000,00	13 000,00	15 000,00	15 000,00
moc szczytowa***	28	MW	37,55	31,00	41,80	42,00	47,00	48,00	50,00	50,00
	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.10 Rozporządzenia MG z dnia 04 maja 2007r. 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

Tabela 2A Wyszczególnienie		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
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	2 915	1 216

*- 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 względu na techniczne okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*	
			[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]									13	1	14	[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]									13	1	14		
2.1	NN	08	[km]													
2.2	WN	09	[km]													
2.3	SN	10	[km]									7		7		
2.4	nn	11	[km]									6	1	7		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]									7		7	[lata]	[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]
3.1.	WN/SN:	13	[szt.]													
3.2.	SN/SN:	14	[szt.]													
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]													
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]													
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]													
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]													
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.

III.1. Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3A.

Tabela 3A

Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących

Lp	Wyszczególnienie		Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne szacunkowe wykonane/plan [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane w latach: [tys.zł]						Razem nakłady w latach od 2025 do 2030 [tys.zł]
			2023 r.	2024 r.	2025 r.	2026 r.	2027 r.	2028 r.	2029 r.	2030 r.	
01	02		03	04	05	06	07	08	09	10	11
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01	978,00	1 000,00							
A.	Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (rozbudowa sieci /nowe środki trwałe/ w związku z przyłączaniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z przyłączeniem nowych odbiorców; wzmocnienie sieci w związku z ogólnym wzrostem zapotrzebowania na moc i energię)	02	103,00	1 000,00							
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03									
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04		400,00							
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odtłaczniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarceniowe, układy telemechaniki itp.)	05		550,00							
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06		50,00							
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię: (wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)	07									
B.1.	linie	08									
B.2.	transformatory	09									
B.3.	stacje (bez transformatora) (budynki stacyjne, wyłączniki, odtłaczniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarceniowe, układy telemechaniki itp.)	10									
B.4.	liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa	11									
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:	12	875,00								
C.1.	Łączność (światłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)	13									
C.2.	Pomiary (liczniki - z wylączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)	14									
C.3.	Informatyka (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)	15									
C.4.	Budynki i budowle (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)	16									
C.5.	Przygotowanie inwestycji	17	7,00								
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych*	18	868,00								
	w tym:										
	- środki transportu	19	868,00								
	- obsługa klienta	20									
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE itd.)	21									

*- podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

III.2. Informacje finansowe.

III.2.: Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach

Tabela 3B

(tys.zł)

Wyszczególnienie	Wykonanie 2023	Szacunkowe wykonanie/ plan 2024	52024	2026	2027	2028	2029	2030
01	02	03	04	05	06	07	08	09
Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*	978,00	1 000,00						
Źródła finansowania nakładów:	978,00	1 000,00						
amortyzacja majątku DEE								
opłaty za przyłączenie								
zysk netto DEE								
kredyt bankowy								
środki unijne								
udziały obce								
środki własne (np. zyski z lat poprzednich, amortyzacja z lat poprzednich, itp)**	978,00	1 000,00						
inne (wymienić):								

* - pozycja "Nakłady inwestycyjne DEE ogółem:" powinny mieć taką samą wartość jak pozycja "Źródła finansowania nakładów:"

** - w pozycji tej należy wymienić źródła pochodzenia środków własnych (podstawowym źródłem finansowania inwestycji powinny być odpisy amortyzacyjne - poz 03, zysk z działalności dystrybucyjnej - poz. 05 oraz opłaty za przyłączenie - poz. 04, pozostałe źródła finansowania powinny stanowić dodatkowe źródło finansowania działalności inwestycyjnej);

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	Przyłączenie nowego obiektu - hotel	Warszawa		2024/2024	Stacja i przyłącza do złączy kablowych	-
2						
...						
II. Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię						
1						
2						
...						
III. Inwestycje pozostałe						
III.1. Łączność						
1						
2						
...						
III.2. Pomiary						
1.						
2						
...						
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:

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 2024-2028 przykładowe zadane inwestycyjne będzie prowadzone w latach przyszłych (np. 2025-2028), bądź było rozpoczęte w latach wcześniejszych i będzie kontynuowane w latach przyszłych (np. 2021, 2022, 2027, 2029) to takie lata należy wykazać w kolumnie.

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.

Lp.			Wykonanie 2023	Szacunkowe wykonanie/ plan 2024	Plan					
					2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Wartość księgową majątku służącego DEE	tys.zł								
	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł	2 915,00	3 915,00	3 915,00	3 915,00	3 915,00	3 915,00	3 915,00	3 915,00
	b) NETTO	tys.zł	1 216,00	1 928,00	1 615,00	1 302,00	989,00	676,00	363,00	363,00
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł	288,00	288,00	313,00	313,00	313,00	313,00	313,00	313,00
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł	978,00	1 000,00						
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł	103,00	1 000,00						
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł								
	c) pozostałe	tys.zł	875,00							
4	Przychód określony zgodnie z Rozporządzeniem MG w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną dotyczący DEE	tys.zł	2 867,00	3 074,15	3 424,03	3 493,91	4 192,70	4 542,09	5 240,87	5 240,87
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	48,00	51,47	57,33	58,50	70,20	76,04	87,74	87,74
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł	48,00	51,47	57,33	58,50	70,20	76,04	87,74	87,74
7	Opłaty za przyłączenie	tys.zł								
8	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość bilansowa na dany rok (wartość wszystkich kredytów na koniec danego roku):	tys.zł								
9	Kredyty inwestycyjne na działalność energetyczną DEE - wartość zaciągniętego kredytu w danym roku:	tys.zł								
10	Ilość dostarczanej energii elektrycznej	MWh	8 205,70	8 798,58	9 800,00	10 000,00	12 000,00	13 000,00	15 000,00	15 000,00
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	2 206,00	1 779,00	1 800,00	1 900,00	2 000,00	2 300,00	2 700,00	2 700,00

* - w przypadku, gdy liczba odbiorców nie jest równa liczbie odbiorców końcowych należy zamieścić stosowny komentarz pod tabelą