

Plan rozwoju
TERAWAT DYSTRYBUCJA Sp. z o.o.
w zakresie dystrybucji energii elektrycznej
na lata 2025-2030

Bytom, 26 kwietnia 2024 r.

SPIS TREŚCI

1.	INFORMACJE OGÓLNE	3
2.	ISTNIEJĄCE I PLANOWANE OBSZARY DZIAŁALNOŚCI SPÓŁKI.....	3
2.1.	Istniejące obszary działalności Spółki w podziale na województwa.....	3
2.2.	Planowane obszary działalności Spółki w podziale na województwa	4
3.	OPIS STANU AKTUALNEGO DZIAŁANIA PRZEDSIĘBIORSTWA W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ	4
3.1.	Istniejące sieci Spółki przyłączone są do sieci następujących Operatorów Systemu Dystrybucyjnego.....	5
3.2.	Sieci Spółki dla których trwa postępowanie o zmianę koncesji przyłączone są do sieci następujących Operatorów Systemu Dystrybucyjnego	6
3.3.	Formy własności użytkowanych sieci objętych dotychczas obowiązującą koncesją i planowanych:	6
4.	PRZEDSIĘWZIĘCIA W ZAKRESIE MODERNIZACJI, ROZBUDOWY ALBO BUDOWY SIECI.....	11
5.	SKORELOWANIE PLANU ROZWOJU SPÓŁKI Z PLANEM ROZWOJU OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO	11
6.	SKORELOWANIE PLANU ROZWOJU SPÓŁKI Z PLANAMI ROZWOJU WŁAŚCIWYCH TERYTORIALNIE OPERATORÓW SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI PRZESYŁOWEJ OSDP.	11
7.	PRZEDSIĘWZIĘCIA DOTYCZĄCE RACJONALIZACJI ZUŻYCIA PALIW I ENERGII U ODBIORCÓW ...	11
8.	PRZEWIDYWANY SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI	12
9.	PRZYCHODY NIEZBĘDNE DO REALIZACJI PLANÓW	12
10.	ZDOLNOŚCI DYSTRYBUCYJNE W SYSTEMIE DYSTRYBUCYJNYM OSD.....	12
11.	OKREŚLENIE PRZYSZŁEGO ZAPOTRZEBOWANIA	12
12.	PRZYŁĄCZANIE NOWYCH ODBIORCÓW	12

1. Informacje ogólne

Przedsiębiorstwo Terawat Dystrybucja Sp. z o. o. z siedzibą w Bytomiu (41-902), przy ul. Wrocławskiej 94 zostało wpisane do Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000393933. Posiada Numer Identyfikacji Podatkowej NIP: 6263002689, REGON: 242709410.

Organem uprawnionym do reprezentacji podmiotu jest Zarząd Spółki, który składa się z Prezesa Zarządu, którym jest – Tomasz Siulczyński oraz Członka Zarządu, którym jest - Izabela Siulczyńska. Do składania oświadczeń w imieniu Spółki upoważniony jest każdy Członek Zarządu samodzielnie. Kapitał zakładowy wynosi 50 000,00 złotych i dzieli się na 100 udziałów.

Spółka prowadzi działalność koncesjonowaną w oparciu o koncesję na:

1. dystrybucję energii elektrycznej z dnia 11 grudnia 2012 r. Nr DEE/309/21618/W/OKA/2012/RZ (z późn. zm.);
2. obrót energią elektryczną z dnia 11 grudnia 2012 r. Nr OEE/700/21618/W/OKA/2012/RZ (z późn. zm.).

Ponadto w dniu 13 czerwca 2013 r. Spółka została wyznaczona na operatora systemu dystrybucyjnego, na okres od 1 lipca 2013 r. do 31 grudnia 2040 r.

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w energię elektryczną i świadczenie usług dystrybucji odbywa się w oparciu o umowy ujmuje wymagania Prawa energetycznego i realizowane są przez Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej realizowana jest poprzez sieć dystrybucyjną, własną lub posiadaną na podstawie umów dzierżawy.

2. Istniejące i planowane obszary działalności Spółki

Plan rozwoju TERAWAT DYSTRYBUCJA sp. z o.o. (dalej: „Spółka”), o którym mowa w art. 16 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 z późn.zm), został sporządzony na lata 2025-2030 z uwzględnieniem aktualnego i planowanego obszaru działania Spółki w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, tj.:

2.1. Istniejące obszary działalności Spółki w podziale na województwa

2.1.1. Województwo dolnośląskie

- 2.1.1.1. galeria usługowo-handlowa Multi Park Świdnica w Świdnicy przy ul. Sikorskiego 22,
- 2.1.1.2. kompleks usługowo-handlowy w Dobrzykowicach przy ul. Wrocławskiej / Wrzosowe Łąki,
- 2.1.1.3. kompleks usługowo-handlowy w Bielawie przy al. Św. Jana Pawła II / ul. Wojska Polskiego.

2.1.2. Województwo kujawsko-pomorskie

- 2.1.2.1. galeria usługowo-handlowa Focus Park Bydgoszcz w Bydgoszcz przy ul. Jagiellońskiej 39-47.

2.1.3. Województwo lubuskie

- 2.1.3.1. galeria usługowo-handlowa Focus Park Zielona Góra w Zielonej Górze przy ul. Wrocławskiej 17.

2.1.4. Województwo łódzkie

- 2.1.4.1. galeria usługowo-handlowa Focus Park Piotrków Trybunalski w Piotrkowie Trybunalskim przy ul. Słowackiego 123.

2.1.5. Województwo śląskie

- 2.1.5.1. galeria usługowo-handlowa Focus Park Rybnik w Rybniku przy ul. Chrobrego 1,
- 2.1.5.2. kompleks usługowo-handlowy Bytom Square w Bytomiu przy ul. Wrocławskiej 32-34,
- 2.1.5.3. kompleks usługowo-handlowy w Żorach przy ul. Kościuszki, obejmującego zabudowane działki gruntu o numerach ewidencyjnych 2308/59, 2305/71, 2306/78, 2617/78 i 1872/83 z obrębu ewidencyjnego 0010 Żory,
- 2.1.5.4. kompleks usługowo-handlowy w Żorach przy al. Zjednoczonej Europy 39,
- 2.1.5.5. kompleks usługowo-handlowy Nowy Roździeń w Katowicach przy Al. Roździeńskiego 199,
- 2.1.5.6. kompleks usługowo-handlowy Stary Stadion w Bytomiu przy ul. Narutowicza / Strzelców Bytomskich,
- 2.1.5.7. kompleks usługowo-handlowy w Wodzisławiu Śląskim przy ul. 26 Marca 96,
- 2.1.5.8. kompleks biurowy w Żorach przy ul. Raciborskiej,
- 2.1.5.9. kompleks usługowo-handlowy Gwarek w Jastrzębiu Zdroju przy ul. Harcerskiej 1B,
- 2.1.5.10. kompleks biurowy Tayama w Katowicach przy ul. Iłłakowiczówny / Słonecznej,
- 2.1.5.11. kompleks usługowo-handlowy w Chorzowie przy ul. Styczyńskiego / Strzelców Bytomskich,
- 2.1.5.12. kompleks usługowo-handlowy w Bytomiu przy ul. Wrocławskiej,
- 2.1.5.13. kompleks usługowo-handlowy Stara Poczta w Bytomiu przy ul. Piekarskiej 6-14,
- 2.1.5.14. kompleks basenowy w Wiśle przy ul. Olimpijskiej,

2.2. Planowane obszary działalności Spółki w podziale na województwa

Plan rozwoju uwzględnia również obszary w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na które Spółka złożyła wnioski do Urzędu Regulacji Energetyki poprzez poszerzenie jej zakresu o obszar:

2.2.1. Województwo dolnośląskie

- 2.2.1.1. kompleks usługowo-handlowy w Marciszowie przy ul. Głównej,

2.2.2. Województwo śląskie

- 2.2.2.1. centrum handlowo-usługowe Galeria Katowicka w Katowicach przy ul. 3 Maja 30,
- 2.2.2.2. kompleks usługowo-handlowy w Rudzie Śląskiej przy ul. Kłodnickiej,
- 2.2.2.3. kompleks biurowo-magazynowy w Żorach przy ul. Wspólnej / Przemysłowej.

3. Opis stanu aktualnego działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej

Przedmiotem działalności Spółki jest świadczenie usługi dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej dla odbiorców energii elektrycznej zakwalifikowanych do grup taryfowych C21, C11 oraz C21em, C11em i C11s - odbiorcy zasilani z sieci nN.

Świadczenie usług dystrybucji i sprzedaż energii elektrycznej odbywa się zgodnie z przepisami Prawa energetycznego. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Odbiorcy ci, w większości

prowadzą działalność biurową lub handlowo usługową. Wszyscy odbiorcy są odbiorcami o charakterze innym niż gospodarstwa domowe.

3.1. Istniejące sieci Spółki przyłączone są do sieci następujących Operatorów Systemu Dystrybucyjnego

3.1.1. Enea Operator Sp. z o.o.

- 3.1.1.1. galeria usługowo – handlowa Focus Park Bydgoszcz w Bydgoszczy, przyłączona w grupie taryfowej B23,
- 3.1.1.2. galeria usługowo – handlowa Focus Park Zielona Góra w Zielonej Górze, przyłączona w grupie taryfowej B23,.

3.1.2. PGE Dystrybucja S.A.

- 3.1.2.1. galeria usługowo – handlowa Focus Park Piotrków Trybunalski w Piotrkowie, przyłączona w grupie taryfowej B23 - zasilanie rezerwowe.

3.1.3. PGE Energetyka Kolejowa S.A.

- 3.1.3.1. galeria usługowo – handlowa Focus Park Piotrków Trybunalski w Piotrkowie Trybunalskim, przyłączona w grupie taryfowej B23 - zasilanie podstawowe.

3.1.4. Tauron Dystrybucja S.A.

- 3.1.4.1. galeria usługowo - handlowa Multi Park Świdnica w Świdnicy, przyłączona w grupie B23,
- 3.1.4.2. galeria usługowo – handlowa Focus Park Rybnik w Rybniku, przyłączona w grupie taryfowej B23,
- 3.1.4.3. kompleks usługowo-handlowy BYTOM SQUARE w Bytomiu, , przyłączony w grupie taryfowej B23
- 3.1.4.4. kompleks usługowo-handlowy w Żorach przy ul. Kościuszki, przyłączony w grupie taryfowej B23,
- 3.1.4.5. kompleks usługowo-handlowy w Żorach przy al. Zjednoczonej Europy 39, przyłączony w grupie taryfowej B23,
- 3.1.4.6. kompleks usługowo-handlowy Nowy Roździeń w Katowicach przy Al. Roździeńskiego 199, przyłączony w grupie taryfowej B23.
- 3.1.4.7. kompleks usługowo-handlowy Stary Stadion w Bytomiu przy ul. Narutowicza / Strzelców Bytomskich, przyłączony w grupie taryfowej B23,
- 3.1.4.8. kompleks usługowo-handlowy w Wodzisławiu Śląskim przy ul. 26 Marca 96, przyłączony w grupie taryfowej B23,
- 3.1.4.9. kompleks biurowy w Żorach przy ul. Raciborskiej, przyłączony w grupie taryfowej B23,
- 3.1.4.10. kompleks usługowo-handlowy Gwarek w Jastrzębiu Zdroju przy ul. Harcerskiej 1B, przyłączony w grupie taryfowej B23,
- 3.1.4.11. kompleks biurowy Tayama w Katowicach przy ul. Iłłakowiczówny / Słonecznej, przyłączony w grupie taryfowej B23,
- 3.1.4.12. kompleks usługowo-handlowy w Chorzowie przy ul. Styczyńskiego / Strzelców Bytomskich, przyłączony w grupie taryfowej B23,
- 3.1.4.13. kompleks usługowo-handlowy w Bytomiu przy ul. Wrocławskiej, przyłączony w grupie taryfowej B23,

- 3.1.4.14. kompleks usługowo-handlowy w Dobrzykowicach przy ul. Wrocławskiej / Wrzosowe Łąki, przyłączony w grupie taryfowej B23,
- 3.1.4.15. kompleks usługowo-handlowy Stara Poczta w Bytomiu przy ul. Piekarskiej 6-14, przyłączony w grupie taryfowej B23,
- 3.1.4.16. kompleks basenowy w Wiśle przy ul. Olimpijskiej, przyłączony w grupie taryfowej B23,
- 3.1.4.17. kompleks usługowo-handlowy w Bielawie przy al. Św. Jana Pawła II / ul. Wojska Polskiego, przyłączony w grupie taryfowej B23.

3.2. Sieci Spółki dla których trwa postępowanie o zmianę koncesji przyłączone są do sieci następujących Operatorów Systemu Dystrybucyjnego

3.2.1. PGE Energetyka Kolejowa S.A.

- 3.2.1.1. centrum handlowo-usługowe Galeria Katowicka w Katowicach przy ul. 3 Maja 30, przyłączone w grupie taryfowej B23,

3.2.2. Tauron Dystrybucja S.A.

- 3.2.2.1. kompleks usługowo-handlowy w Marciszowie przy ul. Główniej, przyłączony w grupie taryfowej B23,
- 3.2.2.2. kompleks usługowo-handlowy w Rudzie Śląskiej przy ul. Kłodnickiej, przyłączony w grupie taryfowej B23,
- 3.2.2.3. kompleks biurowo-magazynowy w Żorach przy ul. Wspólnej / Przemysłowej, przyłączony w grupie taryfowej B23.

3.3. Formy własności użytkowanych sieci objętych dotychczas obowiązującą koncesją i planowanych:

3.3.1. Istniejące sieci Spółki

3.3.1.1. Spółka dzierżawi sieci energetyczne:

- a. w galerii usługowo - handlowej Multi Park Świdnica w Świdnicy od firmy SW Park Sp. z o.o. Dzierżawa sieci energetycznej obejmuje:
 - ✓ sieci średniego napięcia w tym: dwie linie kablowe średniego napięcia od granicy z TAURON Dystrybucja S.A. do rozdzielni głównej średniego napięcia oraz rozdzielnię główną średniego napięcia,
 - ✓ dwa transformatory o mocy 630 kVA (20/0,4kV) każdy,
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: rozdzielnię główną niskiego napięcia, układy pomiarowo rozliczeniowe,
- b. w galerii usługowo – handlowej Focus Park Bydgoszcz w Bydgoszczy od firmy Focus Bydgoszcz Sp. z o.o. Dzierżawa sieci energetycznej obejmuje:
 - ✓ sieci średniego napięcia w tym: dwie linie kablowe średniego napięcia od granicy z ENEA Operator Sp. z o.o. do rozdzielni głównej średniego napięcia oraz rozdzielnię główną średniego napięcia,
 - ✓ osiem transformatorów o mocy 1 600 kVA (15/0,4kV) każdy,
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: osiem rozdzielni głównych niskiego napięcia, układy pomiarowo rozliczeniowe,
- c. w galerii usługowo – handlowej Focus Park Piotrków Trybunalski w Piotrkowie od firmy Piotrków Property Sp. z o.o. Dzierżawa sieci energetycznej obejmuje:

- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linię kablową średniego napięcia od granicy z PGE Energetyka Kolejowa S.A. do rozdzielni głównej średniego napięcia, linię kablową średniego napięcia od granicy z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź Teren do rozdzielni głównej średniego napięcia oraz rozdzielnię główną średniego napięcia,
 - ✓ cztery transformatorów o mocy 1 600 kVA (15/0,4kV) każdy,
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: cztery rozdzielnie główne niskiego napięcia, układy pomiarowo rozliczeniowe,
- d. w galerii usługowo – handlowej Focus Park Rybnik w Rybniku od Focus Park Rybnik Bis Sp. z o.o. Dzierżawa sieci energetycznej obejmuje:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: dwie linie kablowe średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A. do rozdzielni głównej średniego napięcia oraz rozdzielnię główną średniego napięcia,
 - ✓ cztery transformatory o mocy 1 250 kVA (20/0,4kV) każdy,
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: cztery rozdzielnie główne niskiego napięcia, układy pomiarowo rozliczeniowe,
- e. w galerii usługowo – handlowej Focus Park Zielona Góra w Zielonej Górze od firmy Zielona Góra Property Sp. z o.o. Dzierżawa sieci energetycznej obejmuje:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: dwie linie kablowe średniego napięcia od granicy z ENEA Operator Sp. z o.o. do rozdzielni głównej średniego napięcia oraz rozdzielnię główną średniego napięcia,
 - ✓ cztery transformatory o mocy 1 600 kVA (15/0,4kV) każdy,
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: cztery rozdzielnie główne niskiego napięcia, układy pomiarowo rozliczeniowe,

3.3.1.2. Spółka jest właścicielem sieci energetycznej:

- a. w kompleksie usługowo-handlowym Bytom Square w Bytomiu. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A. do stacji transformatorowej oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 630 kVA (6/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: rozdzielni głównej niskiego napięcia, linii kablowych zasilających rozdzielnie oddziałowe, trzech rozdzielni oddziałowych niskiego napięcia oraz układów pomiarowo rozliczeniowych,
- b. w kompleksie usługowo-handlowym w Żorach przy ul. Kościuszki. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z TAURON Dystrybucja S.A. do rozdzielni głównej średniego napięcia oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 400 kVA (20/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: rozdzielni głównej niskiego napięcia oraz układów pomiarowo rozliczeniowych,
- c. w kompleksie usługowo-handlowym w Żorach przy al. Zjednoczonej Europy 39. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z TAURON Dystrybucja S.A. do rozdzielni głównej średniego napięcia oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 400 kVA (20/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: rozdzielni głównej niskiego napięcia oraz układów pomiarowo rozliczeniowych,

- d. w kompleksie usługowo-handlowym Nowy Roździeń w Katowicach. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A do stacji transformatorowej oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 630 kVA (20/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: rozdzielni głównej niskiego napięcia oraz układów pomiarowo rozliczeniowych.
- e. w kompleksie usługowo-handlowym Stary Stadion w Bytomiu przy ul. Narutowicza / Strzelców Bytomskich. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A do stacji transformatorowej oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 800 kVA (20/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: trzech rozdzielni głównych niskiego napięcia, złączy kablowych niskiego napięcia, linii kablowych niskiego napięcia zasilających rozdzielnie główne niskiego napięcia oraz odbiorców energii elektrycznej, układów pomiarowo rozliczeniowych.
- f. w kompleksie usługowo-handlowym w Wodzisławiu Śląskim przy ul. 26 Marca 96. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A do stacji transformatorowej oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 800 kVA (20/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: rozdzielni głównej niskiego napięcia oraz układów pomiarowo rozliczeniowych.
- g. w kompleksie biurowym w Żorach przy ul. Raciborskiej. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A do stacji transformatorowej oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 630 kVA (20/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: rozdzielni głównej niskiego napięcia oraz układów pomiarowo rozliczeniowych.
- h. w kompleksie usługowo-handlowym Gwarek w Jastrzębiu Zdroju przy ul. Harcerskiej 1B. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A do stacji transformatorowej oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 800 kVA (20/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: dwóch rozdzielni głównych niskiego napięcia, linii kablowej niskiego napięcia zasilającej rozdzielnie główną niskiego napięcia, układów pomiarowo rozliczeniowych.
- i. w kompleksie biurowym Tayama w Katowicach przy ul. Iłłakowiczówny / Słonecznej. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A do stacji transformatorowej oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 630 kVA (6/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: rozdzielni głównej niskiego napięcia oraz układów pomiarowo rozliczeniowych.

- j. w kompleksie usługowo-handlowym w Chorzowie przy ul. Styczyńskiego / Strzelców Bytomskich. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A do stacji transformatorowej oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 630 kVA (20/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: rozdzielni głównej niskiego napięcia oraz układów pomiarowo rozliczeniowych.
- k. w kompleksie usługowo-handlowym w Bytomiu przy ul. Wrocławskiej. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A do stacji transformatorowej oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 630 kVA (6/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: rozdzielni głównej niskiego napięcia, złączy kablowych niskiego napięcia, linii kablowych niskiego napięcia zasilających złącza kablowe niskiego napięcia, układów pomiarowo rozliczeniowych.
- l. w kompleksie usługowo-handlowym w Dobrzykowicach przy ul. Wrocławskiej / Wrzosowe Łąki. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A do stacji transformatorowej oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 630 kVA (20/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: rozdzielni głównej niskiego napięcia oraz układów pomiarowo rozliczeniowych.
- m. w kompleksie usługowo-handlowym Stara Poczta w Bytomiu przy ul. Piekarskiej 6-14. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A do stacji transformatorowej oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 630 kVA (6/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: dwóch rozdzielni głównych niskiego napięcia, linii kablowej niskiego napięcia zasilającej rozdzielnię główną niskiego napięcia, układów pomiarowo rozliczeniowych.
- n. w kompleksie basenowym w Wiśle przy ul. Olimpijskiej. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A do stacji transformatorowej oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 630 kVA (15/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: rozdzielni głównej niskiego napięcia, złączy kablowych niskiego napięcia, linii kablowej niskiego napięcia zasilającej złącza kablowe niskiego napięcia, układów pomiarowo rozliczeniowych.
- o. w kompleksie usługowo-handlowym w Bielawie przy al. Św. Jana Pawła II / ul. Wojska Polskiego. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A do stacji transformatorowej oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 800 kVA (20/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: rozdzielni głównej niskiego napięcia oraz układów pomiarowo rozliczeniowych.

3.3.2. Sieci na które Spółka złożyła wnioski do Urzędu Regulacji Energetyki poprzez poszerzenie jej zakresu działalności koncesjonowanej

3.3.2.1. Spółka dzierżawi sieci energetyczne:

- a. w centrum handlowo-usługowym Galeria Katowicka w Katowicach przy ul. 3 Maja 30 od firmy Estlin Investments Sp. z o.o. Dzierżawa sieci energetycznej obejmuje:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: dwie linie kablowe średniego napięcia od granicy z PGE Energetyka Kolejowa S.A. do rozdzielni głównej średniego napięcia oraz rozdzielnię główną średniego napięcia,
 - ✓ 9 transformatorów, w tym 7 o mocy 1 600 kVA (20/0,4 kV) każdy oraz 2 o mocy 1 250 kVA (20/0,4 kV) każdy,
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: osiem rozdzielni głównych niskiego napięcia, układy pomiarowo rozliczeniowe,

3.3.2.2. Spółka jest właścicielem sieci energetycznej:

- a. w kompleksie usługowo-handlowym w Marciszowie przy ul. Głównej. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A. do stacji transformatorowej oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 630 kVA (20/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: rozdzielni głównej niskiego napięcia oraz układów pomiarowo rozliczeniowych.
- b. w kompleksie usługowo-handlowym w Rudzie Śląskiej przy ul. Kłodnickiej. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A. do stacji transformatorowej oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 400 kVA (6/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: rozdzielni głównej niskiego napięcia, złącza kablowego niskiego napięcia, linii kablowej niskiego napięcia zasilającej złącze kablowe niskiego napięcia, układów pomiarowo rozliczeniowych.
- c. w kompleksie usługowo-handlowym w Żorach przy ul. Wspólnej / Przemysłowej. Sieci energetyczne składają się z:
- ✓ sieci średniego napięcia w tym: linii kablowej średniego napięcia od granicy z Tauron Dystrybucja S.A. do stacji transformatorowej oraz stacji transformatorowej wraz z rozdzielnią główną średniego napięcia,
 - ✓ transformatora o mocy 630 kVA (20/0,4kV),
 - ✓ sieci niskiego napięcia w tym: rozdzielni głównej niskiego napięcia, złączy kablowych niskiego napięcia, linii kablowych niskiego napięcia zasilających złącze kablowe niskiego napięcia, układów pomiarowo rozliczeniowych.

Aktualne zapotrzebowanie mocy dla odsprzedaży do odbiorców w/w obiektów uwzględniając obiekty na które spółka złożyła wnioski do Urzędu Regulacji Energetyki poprzez poszerzenie jej zakresu działalności koncesjonowanej wynosi około 39,472 MW natomiast roczne zapotrzebowanie energii w roku 2025 kształtować się będzie na poziomie ok. 65 333,774 MWh.

4. Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci

Na przełomie lat 2024/2025 Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. planuje wybudować własnym kosztem sieci energetyczne składające się z linii średniego napięcia, stacji transformatorowej wraz z transformatorem, linii i złącz kablowych niskiego napięcia na terenie kompleksu usługowo-handlowego w Knurowie przy ul. Szpitalnej, w Tychach przy ul. Oświęcimskiej, Wojkowicach przy ul. Marii Skłodowskiej - Curie i w Zabrze przy ul. Mielżyńskiego. Środki na tę inwestycję będą pochodzić z nadwyżki finansowej z działalności dystrybucyjnej, zysku oraz kredytu inwestycyjnego.

W latach 2024/2025 Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. planuje wydzierżawić sieci energetyczne składające się z linii średniego napięcia, stacji transformatorowej wraz z transformatorem, linii i złącz kablowych niskiego napięcia na terenie strefy przemysłowej w Bytomiu przy ul. Szyby Rycerskie. Środki na tę inwestycję będą pochodzić z nadwyżki finansowej z działalności dystrybucyjnej, zysku oraz kredytu inwestycyjnego.

W roku 2023 Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. kupiła sieci energetyczną składającą się z linii średniego napięcia, stacji transformatorowej wraz z transformatorem i rozdzielni głównej niskiego napięcia na terenie strefy przemysłowej w Opolu przy ul. Firmowej. Środki na tę inwestycję pochodziły z zysku. Sieć energetyczna jest w trakcie przebudowy.

Dla w/w obszarów spółka nie posiada koncesji w zakresie dystrybucji energii elektrycznej oraz nie złożyła wniosków do Urzędu Regulacji Energetyki poprzez poszerzenie jej zakresu działalności koncesjonowanej, dlatego zarówno koszty, jak i ewentualna sprzedaż mocy i energii elektrycznej nie jest uwzględniona w tabelarycznej części planu rozwoju.

W okresie objętym projektem aktualizacji planu rozwoju Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. nie zamierza dokonywać rozbudowy istniejącej sieci elektroenergetycznej na pozostałym obszarze objętym aktualnym zakresem koncesji na dystrybucję energii elektrycznej. Utrzymanie w należytym stanie istniejącej infrastruktury oraz zapewnienie odbiorcom ciągłości dostaw energii elektrycznej będzie zapewnione poprzez wykonywanie planowych przeglądów, konserwacji i remontów posiadanych sieci i rozdzielni elektrycznych.

5. Skorelowanie planu rozwoju Spółki 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.

6. Skorelowanie planu rozwoju Spółki z planami rozwoju właściwych terytorialnie Operatorów Systemu Dystrybucyjnego przyłączonych do sieci przesyłowej OSDp.

Skorelowanie planu rozwoju Spółki z planami rozwoju właściwych terytorialnie Operatorów Systemu Dystrybucyjnego przyłączonych do sieci przesyłowej nastąpiło poprzez wydanie warunków przyłączenia sieci spółki do sieci tych OSDp.

7. Przedsięwzięcia dotyczące racjonalizacji zużycia paliw i energii u odbiorców

Spółka nie przewiduje nakładów na przedsięwzięcia dotyczące racjonalizacji zużycia paliw i energii u odbiorców.

8. Przewidywany sposób finansowania inwestycji

Spółka inwestycje finansuje z nadwyżki finansowej z działalności dystrybucyjnej, zysku oraz kredytu inwestycyjnego.

9. Przychody niezbędne do realizacji planów

Przychody niezbędne do realizacji planów będą pochodziły z nadwyżki finansowej z działalności dystrybucyjnej.

10. 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, żeby zasilić inne inwestycje planowane w tej okolicy. Jednakże w chwili obecnej brak jest bardziej precyzyjnych planów w tym zakresie (brak wniosków o przyłączenie do sieci Spółki) - wobec tego takie przedsięwzięcia nie są uwzględnione w niniejszym planie.

11. Określenie przyszłego zapotrzebowania

Spółka nie planuje się znacznych odchyśleń od bieżącej wielkości zapotrzebowania na moc i energię elektryczną za wyjątkiem sytuacji opuszczenia lokalu i nie przejęcia opuszczonego lokalu przez innego odbiorcę lub podłączenia nowych.

12. Przyłączanie nowych odbiorców

Przedsiębiorstwo nie planuje rozbudowy sieci dla obszarów objętych aktualnym zakresem koncesji na dystrybucję energii elektrycznej w związku z podłączeniem się nowych odbiorców. Istniejąca infrastruktura elektroenergetyczna umożliwia podłączanie się odbiorców bez konieczności budowy nowych odcinków sieci.

Nazwa Przedsiębiorstwa	Terawat Dystrybucja Sp. z o.o.
Adres	ul. Wrocławskiej 94
Kod pocztowy i miejscowość	41-902 Bytom

Osoba do kontaktu z URE:

Imię i nazwisko	Tomasz Siulczyński
Telefon	48323896012

1.1 Obszar działania przedsiębiorstwa**Tabela 1A**

Lp.	Województwo	Gmina	Opis
1	dolnośląskie	Bielawa	kompleks usługowo-handlowy w Bielawie przy ul. Jan Pawła II / ul. Wojska Polskiego
2		Czernica	kompleks usługowo-handlowy w Dobrzykowicach przy ul. Wrocławskiej / Wrzosowe Łąki
3		Marciszów	kompleks usługowo-handlowy w Marciszowie przy ul. Głównej
4		Świdnica	galeria usługowo-handlowa Multi Park Świdnica przy ul. Sikorskiego 22 w Świdnicy
5	kujawsko - pomorskie	Bydgoszcz	galeria usługowo-handlowa Focus Park Bydgoszcz przy ul. Jagiellońskiej 39-47 w Bydgoszczy
6	lubuskie	Zielona Góra	galeria usługowo-handlowa Focus Park Zielona Góra przy ul. Wrocławskiej 17 w Zielonej Górze
7	łódzkie	Piotrków Trybunalski	galeria usługowo-handlowa Focus Park Piotrków Trybunalski przy ul. Słowackiego 123 w Piotrkowie Trybunalskim
8	śląskie	Bytom	kompleks usługowo-handlowy BYTOM SQUARE przy ul. Wrocławskiej 32-34 w Bytomiu
9		Bytom	kompleks usługowo - handlowy przy ul. Narutowicza / Strzelców Bytomskich w Bytomiu
10		Bytom	kompleks usługowo-handlowy Stara Poczta w Bytomiu przy ul. Piekarskiej 6-14
11		Bytom	kompleks usługowo-handlowy w Bytomiu przy ul. Wrocławskiej
12		Chorzów	kompleks usługowo - handlowy przy ul. Styczyńskiego / Strzelców Bytomskich w Chorzowie
13		Jastrzębie Zdrój	kompleks usługowo - handlowy Gwarek przy ul. Harcerskiej 18 w Jastrzębiu Zdroju
14		Katowice	kompleks biurowy Tayama przy ul. Hłakowiczówny / Słonecznej w Katowicach
15		Katowice	kompleks usługowo-handlowy Nowy Roździeń przy al. Roździeńskiego 199 w Katowicach
16		Katowice	centrum handlowo-usługowe Galeria Katowicka w Katowicach przy ul. 3 Maja 30
17		Rybnik	galeria usługowo-handlowa Focus Park Rybnik przy ul. Chrobrego 1 w Rybniku
18		Ruda Śląska	kompleks usługowo-handlowy przy ul. Kłodnickiej w Rudzie Śląskiej
19		Wiśła	kompleks basenowy w Wiśle przy ul. Olimpijskiej
20		Wodzisław Śląski	kompleks usługowo - handlowy przy ul. 26 Marca 96 / Armii Krajowej w Wodzisławiu Śląskim
21		Żory	kompleks usługowo-handlowy przy ul. Kościuszki w Żorach
22		Żory	kompleks biurowo-magazynowy przy ul. Wspólnej/ ul. Przemysłowej w Żorach
23		Żory	kompleks biurowy przy ul. Raciborskiej w Żorach
24		Żory	kompleks usługowo-handlowy przy al. Zjednoczonej Europy 39 w Żorach

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 Rzecznego 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, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa, z dopiskiem: „Inspektor ochrony danych”.
9. Podanie danych osobowych jest obowiązkowe, gdyż wynika ze wskazanych powyżej podstaw prawnych.

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		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		11							
liczba odbiorców końcowych w tym:		12	szt.						
- nowych, przyłączonych w danym roku		13	szt.						
ilość dostarczanej energii*		14	MWh						
moc umowna**		15	MW						
Napięcie niskie		16							
liczba odbiorców końcowych w tym:		17	szt.	696	845	845	845	845	845
- przyłączonych w danym roku		18	szt.	5					
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy		19	szt.						
ilość dostarczanej energii w tym*		20	MWh	45 687,45	59 030,77	65 333,77	65 333,77	65 333,77	65 333,77
- przyłączonych w danym roku		21	MWh	19,5					
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy		22	MWh						
moc umowna**		23	MW	29,79	36,37	39,47	39,47	39,47	39,47
Ogółem		24							
liczba odbiorców końcowych w tym:		25	szt.	696	845	845	845	845	845
- przyłączonych w danym roku		26	szt.	5					
ilość dostarczanej energii*		27	MWh	45 687,45	59 030,77	65 333,77	65 333,77	65 333,77	65 333,77
moc umowna**		28	MW	29,79	36,37	39,47	39,47	39,47	39,47
moc szczytowa***		29	MW	12,50	16,15	17,88	17,88	17,88	17,88

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/prognostowana 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		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2023 r.	
Wyszczególnienie		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
01		02	03
Linie elektroenergetyczne **	01	1 335	1 083
Napięcie najwyższe	02		
Napięcie wysokie	03		
Napięcie średnie	04	535	443
Napięcie niskie	05	801	640
Stacje elektroenergetyczne*	07	2 576	2 077
WN/SN:	08		
liczba	09		
SN/SN:	10		
liczba	11		
SN/nn:	12	2 576	2 077
liczba	13	15	
Transformatory sieciowe	14	703	405
WN/SN:	15		
liczba	16		
moc [MVA]	17		
SN/SN:	18		
liczba	19		
moc [MVA]	20		
SN/nn:	21	703	405
liczba	22	15	
moc [MVA]	23	9,67	
RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)	24	4 615	3 566
Środki trwałe przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25	5	5
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	4 620	3 571

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

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

III.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	jedn. 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]	[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]														[tys.zł/km; tys.zł/szt. tys.zł/MVA]						
		02	[km]																				
		03	[km]																				
		04	[km]																				
		05	[km]																				
1.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne (RAZEM)	06	[km]																				
		07	[km]																				
		08	[km]																				
		09	[km]																				
		10	[km]																				
2.	Linie elektroenergetyczne - kablowe (RAZEM)	11	[km]																				
		12	[szt.]																				
		13	[szt.]																				
		14	[szt.]																				
		15	[szt.]																				
3.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych stacji, podając dla każdego zakresu liczbę sztuk w poszcz. przedziałach wiekowych.)	16	[szt.]																				
		17	[MVA]																				
		18	[MVA]																				
		19	[MVA]																				
		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]																				

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

Tabela 3A												
Lp	Wyszczególnienie	Przedstawiane nakłady inwestycyjne należy podać w cenach bieżących										
		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)	488,10	1 424,40									
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)	488,10	1 424,40									
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	84,60	170,50									
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	33,50	158,60									
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarceniowe, układy telemechaniki itp.)	370,00	1 095,30									
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo											
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię:											
B.1.	(wymiana i planowe modernizacje wyeksploatowanych urządzeń)											
B.2.	linie transformatory											
B.3.	stacje (bez transformatora)											
B.3.	(budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarceniowe, układy telemechaniki itp.)											
B.4.	liczniki i układy pomiarowe wymieniane u odbiorców na koszt przedsiębiorstwa											
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:											
C.1.	Łączności (światłowody, urządzenia ETN, linie i centrale telefoniczne, modemy itp. - przeznaczone na potrzeby sterowania, zdalnej transmisji danych, telemechaniki, łączności głosowej itp.)											
C.2.	Pomiary (liczniki - z wyłączeniem wykazanych w wierszach [06] i [11], sumatory, koncentratory danych i urządzenia towarzyszące)											
C.3.	Informatyka (oprogramowanie, systemy dyspozytorskie i sterowania pracą sieci itp.)											
C.4.	Budynki i budowle (poza wymienionymi w pkt A.3. i B.3.)											
C.5.	Przygotowanie inwestycji											
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych * w tym: - środki transportu - obsługa klienta											
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE itd.)											

* - podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

III.2. Informacje finansowe.

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

(tys.zł)

Wyszczególnienie		Wykonanie 2023	Szacunkowe wykonanie/ plan 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*		01	488,10	1 424,40					
Źródła finansowania nakładów:		02	488,10	1 424,40					
amortyzacja majątku DEE		03							
opłaty za przyłączenie		04							
zysk netto DEE		05							
kredyt bankowy		06	365,00		887,00				
środki unijne		07							
udziały obce		08							
środki własne (np. zyski z lat poprzednich, amortyzacja z lat poprzednich, itp)**		09	123,10		537,40				
inne (wymienić):		10							

* - 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	Terawat Dystrybucja Sp. z o.o.	Bielawa ul. Jan Pawła II / ul. Wojska Polskiego	1,58	W latach 2022/2023 Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. wybudowała własnym kosztem sieci energetyczne na terenie kompleksu usługowo-handlowego w Bielawie przy ul. Jan Pawła II / ul. Wojska Polskiego	Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. wybudowała: linię średniego napięcia, kontenerową sację transformatorową, transformator.	Celem rozbudowy sieci energetycznej przez Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. jest świadczenie usługi dystrybucji i sprzedaży energii dla odbiorców zlokalizowanych w kompleksie usługowo-handlowym znajdującego się w Bielawie przy ul. Jan Pawła II / ul. Wojska Polskiego na zasadach Prawa energetycznego.
2	Terawat Dystrybucja Sp. z o.o.	Marciszów ul. Główna	0,24	W latach 2023/2024 Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. wybudowała własnym kosztem sieci energetyczne na terenie kompleksu usługowo-handlowego w Marciszowie ul. Główna	Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. wybudowała: linię średniego napięcia, kontenerową sację transformatorową, transformator.	Celem rozbudowy sieci energetycznej przez Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. jest świadczenie usługi dystrybucji i sprzedaży energii dla odbiorców zlokalizowanych w kompleksie usługowo-handlowym znajdującego się w Marciszowie przy ul. Główna na zasadach Prawa energetycznego.
3	Terawat Dystrybucja Sp. z o.o.	Ruda Śląska ul. Kłodnicka	0,32	W latach 2023/2024 Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. wybudowała własnym kosztem sieci energetyczną na terenie kompleksu usługowo-handlowego przy ul. Kłodnickiej w Rudzie Śląskiej	Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. wybudowała: linię średniego napięcia, kontenerową sację transformatorową, transformator, linię niskiego napięcia, rozdzielnicę niskiego napięcia.	Celem budowy sieci energetycznej przez Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. jest świadczenie usługi dystrybucji i sprzedaży energii dla odbiorców zlokalizowanych w kompleksie usługowo-handlowym znajdującym się przy ul. Kłodnickiej w Rudzie Śląskiej na zasadach Prawa energetycznego.
4	Terawat Dystrybucja Sp. z o.o.	Zory ul. Wspólna/ ul. Przemysłowa	1,50	W latach 2023/2024 Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. wybudowała własnym kosztem sieci energetyczną na terenie kompleksu biurowo-magazynowego przy ul. Wspólnej/ ul. Przemysłowej w Zorach	Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. wybudowała: linię średniego napięcia, kontenerową sację transformatorową, transformator, linię niskiego napięcia, rozdzielnicę niskiego napięcia.	Celem budowy sieci energetycznej przez Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. jest świadczenie usługi dystrybucji i sprzedaży energii dla odbiorców zlokalizowanych w kompleksie biurowo-magazynowym znajdującym się przy ul. Wspólnej/ ul. Przemysłowej w Zorach na zasadach Prawa energetycznego.
5	Terawat Dystrybucja Sp. z o.o.	Wodzisław Śląski ul. 26 Marca 96/ Armii Krajowej	0,30	W roku 2023 Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. rozbudowała własnym kosztem sieci energetyczną na terenie kompleksu usługowo-handlowego Wodzisław Śląski ul. 26 Marca 96 / Armii Krajowej	Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. wybudowała: linię niskiego napięcia, złącza kablowo pomiarowe.	Celem rozbudowy sieci energetycznej przez Terawat Dystrybucja Sp. z o.o. jest świadczenie usługi dystrybucji i sprzedaży energii dla odbiorców zlokalizowanych w kompleksie usługowo-handlowym znajdującego się w Wodzisławiu Śląskim przy ul. 26 Marca 96/ Armii Krajowej na zasadach Prawa energetycznego.
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 2025-2030 przykładowe zadania 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

