



Aktualizacja planu rozwoju w zakresie zaspokojenia
obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię
elektryczną **Green Lights Dystrybucja spółka z o. o.**
na lata 2026-2029

Warszawa, 2025 r.

1 Informacje ogólne.

1.1 Charakterystyka działalności.

Green Lights Dystrybucja sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, przy ul. 1 Sierpnia 6, bud. D wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego m. st. Warszawy, XIII Wydział Gospodarczy pod numerem KRS 0000534408, NIP 951-238-65-56.

Podstawową działalnością Przedsiębiorstwa jest dostarczanie energii elektrycznej oraz obrót energią elektryczną.

Green Lights Dystrybucja sp. z o.o. posiada następujące koncesje:

- na dystrybucję energii elektrycznej udzieloną decyzją znak: DEE/346/24520/W/OŁO/2015/KK z dnia 3 marca 2015 r. z późniejszymi zmianami,
- na obrót energią elektryczną udzieloną decyzją znak: OEE/847/24520/W/OŁO/2015/KK z dnia 16 czerwca 2015 r.

Ponadto Przedsiębiorstwo zostało wyznaczone operatorem systemu dystrybucyjnego decyzją znak: DRE-4711-40(14)/2015/2016/24520/LG z dnia 19 lutego 2016 r. na okres od 1 kwietnia 2016 r. do 31 marca 2025 r.

1.2 Założenia do planu.

Przedsiębiorstwo prowadzi działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej poprzez świadczenie usług dystrybucji w następujących obszarach:

- Galeria VIVO! Lublin w Lublinie,
- Zespół budynków biurowych University Business Park (UBP) w Łodzi,
- Budynek biurowy Nothus w Warszawie,
- Budynek biurowy Zephyrus w Warszawie,
- Budynek biurowy Corius w Warszawie,
- Centrum Handlowe "Stara Kablowania" w Czechowcach-Dziedzicach,
- Centrum Handlowe "Brama Mazur" w Elku,
- Centrum Handlowe "Galeria Dębiec" w Poznaniu,
- Galeria VIVO! Piła w Pile
- Budynek biurowy Globis Poznań w Poznaniu,
- Centrum Handlowe „Dawidy Bankowe”,
- Centrum Handlowe „Grodzisk Sfera Park”.

Z uwagi na ograniczony obszar działalności Przedsiębiorstwo nie planuje znaczących zmian w zakresie pozyskiwania nowych odbiorców oraz rozwoju sieci. W chwili gdy pojawi się zapotrzebowanie Spółka wystąpi o stosowną zmianę do planu.

2 Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

2.1 Charakterystyka obsługiwanego rynku.

Spółka dostarcza energię elektryczną do odbiorców przyłączonych na niskim napięciu, zaliczających się do grupy taryfowej C1X oraz C2X. Przedsiębiorstwo nie dostarcza, i nie planuje dostarczać, energii elektrycznej do gospodarstw domowych (grupa taryfowa G).

Green Lights Dystrybucja sp. z o.o. pozyskała koncesję na dystrybucję energii elektrycznej w obszarach wymienionych w punkcie 1.2.

Spółka zaplanowała wymianę układów pomiarowych na liczniki zdalnego odczytu (LZO) w latach 2024-2027 we wszystkich obszarach, oraz sukcesywną instalację systemu zdalnego odczytu w latach 2022-2027. Jednakże z uwagi na trudności w dostępności liczników LZO, Spółka podjęła decyzję o przesunięciu ich wymiany w czasie, a tym samym zmianie harmonogramu wymiany. Aktualnie Spółka planuje wymię LZO w latach 2025-2028.

2.2 Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną.

W 2024 roku Przedsiębiorstwo obsługiwało 624 odbiorców, którym dostarczyło 48 242 MWh energii elektrycznej. Szczegółowe dane zostały przedstawione w załącznikach do planu rozwoju (Tabela 1B).

2.3 Źródła pozyskania energii elektrycznej.

Energia elektryczna dostarczana jest na podstawie umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartych z Tauron Dystrybucja S.A. (obszar w Czechowicach-Dziedzicach), Enea Operator sp. z o.o. (obszar w Poznaniu oraz Pile), PGE Dystrybucja S.A. (obszar w Elku, Lublinie, Dawidach Bankowych, Grodzisku Mazowieckim oraz Łodzi) oraz Stoen Operator Sp. z o.o. (obszar w Warszawie).

2.4 Ogólna charakterystyka sieci.

Sieć elektroenergetyczna wykorzystywana przez Przedsiębiorstwo do dostarczania energii elektrycznej odbiorcom końcowym jest w całości dzierżawiona od jej właścicieli. Układy pomiarowe zamontowane przez Green Lights Dystrybucja sp. z o.o są własnością Spółki.

Sieć dystrybucyjna składa się z linii kablowych SN, stacji transformatorowych, transformatorów elektroenergetycznych SN/nn, rozdzielnic SN, rozdzielnic nn oraz linii kablowych nn. Majątek sieciowy charakteryzuje się różnym wiekiem, jednakże nie przekracza 20 lat i poprzez zapewnienie stałej obsługi oraz okresowych przeglądów znajduje się w dobrym oraz bardzo dobrym stanie technicznym.

Sieć dystrybucyjna dzierżawiona przez Green Lights Dystrybucja sp. z o.o. jest bezpośrednio przyłączona do sieci Tauron Dystrybucja S.A. (obszar w Czechowicach-Dziedzicach), Enea Operator sp. z o.o. (obszar w Poznaniu oraz Pile), PGE Dystrybucja S.A. (obszar w Elku, Lublinie, Dawidach Bankowych, Grodzisku Mazowieckim oraz Łodzi) oraz Stoen Operator Sp. z o.o. (obszar w Warszawie). Przedmiotowa sieć nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią operatora systemu przesyłowego.

Poniżej przedstawiono szczegółowy opis sieci.

Centrum Handlowe „Stara Kablowania” w Czechowicach-Dziedzicach

Centrum Handlowe „Stara Kablownia” zlokalizowane jest u zbiegu ulic Legionów oraz Paderewskiego w Czechowicach-Dziedzicach. Zasilanie podstawowe obiektu realizowane jest za pośrednictwem linii kablowej SN 15 kV ze stacji transformatorowej SN-15kV 10470 „Czechowice – Kablownia”.

Miejscem rozgraniczenia własności pomiędzy Tauron Dystrybucja S.A. a Centrum Handlowym „Stara Kablownia” – Green Lights Dystrybucja Sp. z o.o. są zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym nr 9 stacji „Kablownia”.

Stacja SN/nn, będąca własnością Centrum wyposażona została w dwa transformatory 15/0,4 kV o mocy 2x1 600 kVA. Obiekt posiada trzy rozdzielnice główne niskiego napięcia. Zasilanie rezerwowe

realizowane jest z wykorzystaniem generatora o mocy 700 kVA. Z rozdzielnic energia jest przekazywana w kierunku odbiorców końcowych za pomocą szynoprzewodów. Za pomocą kabli zasilane są tablice licznikowe najemców będące miejscem rozgraniczenia własności pomiędzy Centrum Handlowe „Stara Kablownia” – Green Lights Dystrybucja Sp. z o.o., a odbiorcami końcowymi (odpływy TL). Wyjątek stanowią obwody bezpośrednio zasilające wybrany szynoprzewód, z którego zasilane są tablice licznikowe odbiorców posiadających mniejsze zapotrzebowanie na energię elektryczną.

Centrum Handlowe „Galeria Dębiec” w Poznaniu

Centrum Handlowe „Galeria Dębiec” zlokalizowane jest przy ul. 28 Czerwca 1956 r. w rejonie skrzyżowania z ul. Łozową w Poznaniu. Zasilanie podstawowe obiektu zrealizowane jest za pośrednictwem linii kablowej SN-15kV z pola liniowego złącza kablowego SN-15kV. Kabel zasilający SN doprowadzony został do stacji transformatorowej zlokalizowanej w budynku Centrum.

Miejscem rozgraniczenia własności sieci elektroenergetycznej pomiędzy Enea Operator Sp. z o.o. a Centrum są zaciski na głowicy kablowej w złączu ZKSN 6151 w kierunku stacji Centrum.

Stacja transformatorowa SN/nN wyposażona jest w rozdzielnicę Sn i nN, transformator 15/0,4 kV o mocy 1600 kVA. Zasilanie rezerwowe zostało zrealizowane z wykorzystaniem linii kablowej nN wyprowadzonej ze złącza zlokalizowanego w granicy działki, od strony ul. 28 czerwca 1956 r., na której zlokalizowano budynek handlowo - usługowy. Kabel zasilania rezerwowego wprowadzony jest do stacji transformatorowej do rozdzielnicy głównej nN.

Układy pomiarowo – rozliczeniowe dla odbiorców, zainstalowane są w rozdzielnicy głównej (najwięksi odbiorcy) oraz rozdzielnicach oddziałowych (pozostali). Granica własności została określona na zaciskach wyłącznika głównego w rozdzielnicy lokalowej odbiorców. Układy pomiarowe są na eksploatacji i w posiadaniu Green Lights Dystrybucja Sp. z o.o.

Centrum Handlowe „Brama Mazur” w Elku

Centrum Handlowe „Brama Mazur” zlokalizowane jest w rejonie ulic T. Kościuszki oraz J. Dąbrowskiego w Elku. Zasilanie obiektu zrealizowane jest za pomocą dwóch przyłączy Sn-15kV.

Stacja transformatorowa SN/nN wyposażona jest w rozdzielnicę SN, nN oraz dwa transformatory 15kV/0,4kV o mocy 2000 kVA.

Granica własności sieci została ustanowiona na zaciskach prądowych na głowicy kablowej 15 kV w polu liniowym złącza kablowego ZK-SN nr 4-1645 oraz na zaciskach prądowych głowicy kablowej w polu liniowym stacji transformatorowej nr 4-289 w kierunku stacji transformatorowej Centrum.

Układy pomiarowo – rozliczeniowe dla odbiorców, zainstalowane są w ciągu szynoprzewodu doprowadzającego zasilanie do danego odbiorcy. Granica własności została określona na zaciskach wyłącznika głównego w rozdzielnicy lokalowej odbiorców. Układy pomiarowe są eksploatowane i w posiadaniu Green Lights Dystrybucja Sp. z o.o. Układy te zostały podzielone na pomiary bezpośrednie oraz półpośrednie. Opomiarowaniu podlegają również: węzeł cieplny, rozdzielnice administracyjne, agregaty chłodnicze, urządzenia wentylacyjne, oświetlenie podstawowe i iluminacyjne, przyłącza zewnętrzne.

Galeria Vivo Lublin w Lublinie

Galeria VIVO! Lublin zlokalizowana jest przy al. Unii Lubelskiej 2 w Lublinie. Galeria zasilana jest od lokalnego operatora systemu dystrybucyjnego (PGE Dystrybucja S.A) z dwóch stacji za pomocą linii 15 kV. Zasilanie podstawowe realizowane jest z RS Turystyczna, natomiast zasilanie rezerwowe z ZK-

SN nr 1410. Stację transformatorową SN, zabudowaną jest w kubaturze budynku Galerii wraz z wyposażeniem. W stacji tej znajduje się rozdzielnica SN dwusekcyjna (z polami transformatorowymi, pomiarowymi, zasilającymi oraz sprzęgłowymi), 6 szt. transformatorów (2x1600 kVA, 4x2000 kVA), rozdzielnice nN, układy do kompensacji mocy biernej oraz układy pomiarowe główne. Granica stron została ustalona dla zasilania podstawowego na zaciskach prądowych głowic kablowych od strony zasilania w RS Turystyczna, dla zasilania rezerwowego na zaciskach prądowych głowic kablowych od strony zasilania w ZK-SN nr 1410 przy ul. Unickiej.

Układy pomiarowo – rozliczeniowe dla odbiorców, zainstalowane są w rozdzielnicy głównej (najwięksi odbiorcy) oraz rozdzielnicach oddziałowych (pozostali). Granica własności została określona na zaciskach wyłącznika głównego w rozdzielnicy lokalowej odbiorców. Układy pomiarowe są na eksploatacji i w posiadaniu Green Lights Dystrybucja Sp. z o.o.

Zespół budynków biurowych UBP w Łodzi

Kompleks UBP (University Business Park) składający się z dwóch budynków, znajduje się przy ul. Wólczańskiej 180 w Łodzi. Do stacji SN nr 53826 znajdującej się w budynku „A” doprowadzone są dwie linie SN- 15 kV od PGE Dystrybucja S.A. Dla zasilania podstawowego granica własności została ustalona na zaciskach prądowych głowicy kablowej w polu linowym rozdzielni 15 kV w stacji transformatorowej 50315 na odejściu w kierunku instalacji odbiorcy, dla zasilania rezerwowego na zaciskach prądowych głowicy kablowej w polu linowym rozdzielni 15 kV w stacji transformatorowej 52173 na odejściu w kierunku instalacji odbiorcy. W stacji 53826 zainstalowana jest rozdzielnica SN składająca się z dwóch członów. Człon pierwszy zawiera cztery pola SN (2 pola liniowe, jedno pole pomiaru napięcia jedno pole łącznika), człon drugi zawiera sześć pól SN w tym 4 pola transformatorowe z zabezpieczeniami transformatorów o mocy S=1250 kVA). Człon pierwszy rozdzielnicy SN połączony jest z członem drugim kablami SN.

Układy pomiarowo – rozliczeniowe dla odbiorców, zainstalowane są w rozdzielnicy głównej (najwięksi odbiorcy) oraz rozdzielnicach oddziałowych (pozostali). Granica własności została określona na zaciskach wyłącznika głównego w rozdzielnicy lokalowej odbiorców. Układy pomiarowe są na eksploatacji i w posiadaniu Green Lights Dystrybucja Sp. z o.o.

Galeria Północna w Warszawie

Galeria Północna zlokalizowana jest przy ul. Światowida 17 w Warszawie. Galeria zasilana jest z sieci innogy Stoen Operator za pomocą dwóch linii kablowych SN – 15 kV z RPZ Henryków do PZO 13085 gdzie została ustalona granica własności sieci. W budynku galerii znajdują się 3 stacje SN, wyposażone w rozdzielnice SN, transformatory (6x1600 kVA, 2x 800 kVA), rozdzielnice nN oraz układy pomiarowe główne.

Układy pomiarowo – rozliczeniowe dla odbiorców, zainstalowane są w rozdzielnicy głównej (najwięksi odbiorcy) oraz rozdzielnicach oddziałowych (pozostali). Granica własności została określona na zaciskach wyłącznika głównego w rozdzielnicy lokalowej odbiorców. Układy pomiarowe są na eksploatacji i w posiadaniu Green Lights Dystrybucja Sp. z o.o.

Zespół budynków biurowych Nothus, Zephyrus, Corius w Warszawie

Budynki biurowe Nothus, Zephyrus, Corius znajdują się przy ul. 17 stycznia 45A, B, D w Warszawie i tworzą kompleks Aeropark Business Centre. Zasilanie tych budynków zrealizowane jest ze stacji PZO (Punkt Zdawczo Odbiorczy) 15kV nr 12138. W stacji PZO zainstalowana jest rozdzielnica dwu sekcyjna SN 15 kV będąca na majątku i w eksploatacji innogy STOEN Operator Sp. z o.o. do której

doprowadzone jest napięcie SN 15 kV z sieci dystrybucyjnej innogy STOEN Operator Sp. z o.o. W PZO 12138, w części będącej w eksploatacji właściciela budynków, znajdują się układy pomiarowe główne oraz rozdzielnice SN, z których wyprowadzone zostały po 2 linie kablowe SN do każdego z trzech budynków. Każdy budynek posiada jedną dwusekcyjną stację SN/nN z której zasilane są 2 transformatory o mocy 1000 kV.

Zasilanie odbiorców jest realizowane z wykorzystaniem sieci kablowej SN, stacji transformatorowych SN/nN, linii kablowych nN, rozdzielni SN oraz nN.

Granica własności pomiędzy siecią a instalacją odbiorcy w większości przypadków jest ustanowiona na zaciskach prądowych liczników energii elektrycznej końcowego odbiorcy.

Galeria VIVO Piła w Pile

Galeria Vivo Piła zlokalizowana jest przy ul. 14-ego Lutego 26 w Pile. Galeria zasilana jest ze złącza kablowego ZK-SN od lokalnego operatora systemu dystrybucyjnego (Enea Operator S.A.) za pomocą linii 15 kV. Stacja transformatorowa SN, zabudowana jest w kubaturze budynku CH Piła wraz z wyposażeniem, stanowiącym rozdzielnicę SN – 15kV – 5 polowa z polami liniowymi, pomiarowymi oraz transformatorowymi, 3 szt. transformatorów (2 x 1600kVA i 1 x 1000kVA), rozdzielnicami nN oraz układami do kompensacji mocy biernej. Granica stron z lokalnym dostawcą usług dystrybucyjnych Enea Operator S.A. została ustalona na zaciskach prądowych głowicy kablowej w złączu ZK-SN nr 1330.

Układy pomiarowo – rozliczeniowe dla odbiorców, zainstalowane są w rozdzielnicy głównej (najwięksi odbiorcy) oraz rozdzielnicach oddziałowych (pozostali). Granica własności została określona na zaciskach wyłącznika głównego w rozdzielnicy lokalowej odbiorców. Układy pomiarowe są na eksploatacji i w posiadaniu Green Lights Dystrybucja Sp. z o.o.

Budynek biurowy Globis Poznań w Poznaniu

Budynek Globis Poznań znajduje się przy ul. Roosvelta 18 w Poznaniu. Zasilanie budynku jest zrealizowane za pomocą dwóch linii kablowych SN-15 kV. Linie te zostały doprowadzone do stacji K-3538 zlokalizowanej na półpiętrze budynku. Granica własności sieci została ustalona na zaciskach głowic kablowych znajdujących się z złącza kablowym SN oraz stacji SN należących do Enea Operator Sp. z o.o. W stacji K-3538 znajduje się dwusekcyjna rozdzielnia SN, z której zasilane są dwa transformatory 2x1250 kV. Zasilanie odbiorców jest realizowane z wykorzystaniem sieci kablowej SN, stacji transformatorowych SN/nN, linii kablowych nN, rozdzielni SN oraz nN.

Granica własności pomiędzy siecią a instalacją odbiorcy w większości przypadków jest ustanowiona na zaciskach prądowych liczników energii elektrycznej końcowego odbiorcy.

Centrum Handlowe „Dawidy Bankowe”

Budynek Centrum Handlowe „Dawidy Bankowe” zlokalizowany jest przy ul. Długiej 11, 13 w Dawidach Bankowych. Zasilanie budynku wykonane jest ze złącza kablowego SN nr 02-5153. W złączu tym, na zaciskach prądowych głowic kablowych na wyjściu ze złącza, została ustalona granica własności pomiędzy siecią OSDp oraz OSDn. Następnie linią kablową SN, zasilana jest wolnostojąca, kontenerowa stacja transformatorowa. Ze stacji tej liniami kablowymi nN zasilane są dwie rozdzielnie główne niskiego napięcia.

Granica własności pomiędzy siecią elektroenergetyczną, a instalacją odbiorczą zostanie ustalona na zaciskach prądowych liczników energii elektrycznej, a w przypadku układów pomiarowych pośrednich na zaciskach głównego zabezpieczenia odbiorcy.

Centrum Handlowe „Grodzisk Sfera Park”

Budynek Centrum Handlowe „Grodzisk Sfera Park” zlokalizowany jest przy ul. Żyrardowska 14, 05-825 Grodzisk Mazowiecki. Zasilanie budynku wykonane jest ze złącza kablowego SN nr 01-9184 „Grodzisk Żyrardowska 2”. W złączu tym, na zaciskach prądowych głowic kablowych na wyjściu ze złącza, została ustalona granica własności pomiędzy siecią OSDp oraz OSDn. Następnie linią kablową SN, zasilana jest stacja transformatorowa wkomponowana w bryłę budynku. Ze stacji tej liniami kablowymi nN zasilane są złącz kablowe oraz rozdzielnie główne niskiego napięcia.

Granica własności pomiędzy siecią elektroenergetyczną, a instalacją odbiorczą zostanie ustalona na zaciskach prądowych liczników energii elektrycznej, a w przypadku układów pomiarowych pośrednich na zaciskach głównego zabezpieczenia odbiorcy.

3 Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz przyłączania ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej, w tym źródeł odnawialnych.

3.1 Opis celu/celów przedsiębiorstwa w zakresie prowadzonej działalności dystrybucyjnej.

Celem Green Lights Dystrybucja sp. z o.o. jest prowadzenie działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej w na obszarach wskazanych wyżej, którymi są budynki handlowo-usługowe oraz budynki biurowo-usługowe.

3.2 Opis programu inwestycyjnego – zaplanowane przedsięwzięcia inwestycyjne.

Green Lights Dystrybucja sp. z o.o. w okresie objętym planem planuje następujące inwestycje:

- pozyskanie nowych obszarów,
- zakup systemu do akwizycji danych pomiarowych,
- wymianę układów pomiarowych na układy zdalnego odczytu.

Po przez „pozyskanie nowych obszarów” należy rozumieć, że Green Lights Dystrybucja sp. z o.o. planuje poszerzenie działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej w nowych obszarach, którymi będą budynki handlowo-usługowe oraz budynki biurowo-usługowe. W efekcie czego będzie zwiększony majątek dystrybucyjny, zwiększona ilość odbiorców oraz wolumen dostarczanej energii elektrycznej do odbiorców.

W przypadku konieczności przeprowadzenia innych inwestycji Spółka przedłoży aktualizację niniejszego planu.

4 Informacja dotycząca uwzględnienia w planie rozwoju przedsiębiorstwa planu rozwoju operatora systemu przesyłowego oraz innych operatorów systemów dystrybucyjnych.

Sieć dystrybucyjna za pomocą której Green Lights Dystrybucja sp. z o.o. będzie dostarczała energię elektryczną nie będzie posiadała bezpośredniego połączenia z siecią operatora systemu przesyłowego.

Zgodnie z zapisami art. 9c ust. 3a Green Lights Dystrybucja sp. z o.o. będzie realizowała określone w ustawie obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego za pośrednictwem lokalnych dystrybutorów tj. operatorów systemów dystrybucyjnych, z którego siecią jest połączony, który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową (patrz pkt 2.3).

5 *Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców – w tym także przedsięwzięcia w zakresie pozyskania, transmisji oraz przetwarzania danych pomiarowych z liczników zdalnego odczytu.*

Z uwagi na fakt, że majątek elektroenergetyczny dzierżawiony przez Green Lights Dystrybucja sp. z o.o., który będzie stanowić sieć dystrybucyjną jest w bardzo dobrym stanie technicznym oraz uwzględniając charakter odbiorców, Spółka aktualnie nie planuje przedsięwzięć racjonalizujących zużycie energii u odbiorców. Wyjątkiem jest wymiana układów pomiarowych, o czym mowa jest poniżej.

6 *Przewidywany sposób finansowania.*

Green Lights Dystrybucja sp. z o.o. zakłada że, głównym źródłem finansowania będą odpisy amortyzacyjne, pożyczki wewnątrzgrupowe oraz ewentualne zyski.

7 *Przychody niezbędne do realizacji planów.*

Przychody niezbędne do realizacji planów inwestycyjnych będą pochodziły z działalności polegającej na dystrybucji energii elektrycznej. Przychody niezbędne do realizacji planu rozwoju zostały podane w Tabeli nr 5 stanowiącej załącznik do niniejszego planu rozwoju.

8 *Wymiana układów pomiarowych.*

Green Lights Dystrybucja sp. z o.o. najbliższym czasie planuje wymienić wszystkie układy pomiarowe, które w swym założeniu mają spełniać wymogi transmisji danych oraz będą pełnić funkcję tzw. inteligentnego pomiaru. Wymiana układów pomiarowych ma być rozłożona w czasie, tak aby dostarczanie energii elektrycznej nie było zakłócanie oraz musi być w uzgodnieniu z obiorcami. Rozpoczęcie wymiany układów pomiarowych we wszystkich obszarach ma nastąpić w 2024 roku.

Nazwa Przedsiębiorstwa	Green Lights Dystrybucja Sp. z o.o.
Adres	ul. 1 Sierpnia 6
Kod pocztowy i miejscowość	02-134 Warszawa

Osoba do kontaktu z URE:

Imię i nazwisko	Michał Konieczko
Telefon	+48 518 519 337

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

Lp.	Województwo	Gmina	Opis
1	Lubelskie	Lublin	Galeria VIVO Lublin
2	Łódzkie	Łódź	Zespół budynków biurowych UBP
3	Mazowieckie	Warszawa	Galeria Północna
4	Mazowieckie	Warszawa	Budynek biurowy Nothus
5	Mazowieckie	Warszawa	Budynek biurowy Zephyrus
6	Mazowieckie	Warszawa	Budynek biurowy Corius
7	Mazowieckie	Raszyn	Centrum Handlowe „Dawidy Bankowe”
8	Mazowieckie	Grodzisk Mazowiecki	Centrum Handlowe „Grodzisk Sfera Park”
9	Śląskie	Czechowice-Dziedzice	Centrum Handlowe "Stara Kablowania"
10	Warmińsko-mazurskie	Ełk	Centrum Handlowe "Brama Mazur"
11	Wielkopolskie	Poznań	Centrum Handlowe "Galeria Dębiec"
12	Wielkopolskie	Piła	Galeria VIVO Piła
13	Wielkopolskie	Poznań	Budynek biurowy Globis Poznań

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.

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		2024 r. Wykonanie	2025 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	2027 r. Plan - uzgodniony	2027 r. Plan - aktualizacja	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	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.										
ilość dostarczanej energii*	13	szt.										
moc umowna**	14	MWh										
	15	MW										
Napięcie niskie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	16											
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	624	624	596	624	596	624	596	624	596	624
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.										
ilość dostarczanej energii w tym*:	19	szt.										
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	48 242	48 242	54 500	48 242	54 500	48 242	54 500	48 242	54 500	48 242
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh										
moc umowna**	22	MWh										
	23	MW	33,321	33,321	30,950	33,321	30,950	33,321	30,950	33,321	30,950	33,321
Ogółem												
liczba odbiorców końcowych w tym:	24											
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	624	624	596	624	596	624	596	624	596	624
ilość dostarczanej energii*	26	szt.										
moc umowna**	27	MWh	48 242	48 242	54 500	48 242	54 500	48 242	54 500	48 242	54 500	48 242
moc szczytowa***	28	MW	33,321	33,321	30,950	33,321	30,950	33,321	30,950	33,321	30,950	33,321
	29	MW										

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV**średnie** - napięcia od 1 kV do 60 kV**wysokie** - napięcia 110 kV**najwyższe** - napięcia wyższe niż 110 kV

* - ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

** - zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 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.

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

Lubelskie - Galeria VIVO Lublin

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	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	07	08			09
Napięcie najwyższe:												
liczba odbiorców końcowych w tym:	01											
- przyłączonych w danym roku	02	szt.										
ilość dostarczonej energii*	03	szt.										
moc umowna**	04	MWh										
	05	MW										
Napięcie wysokie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	06											
- przyłączonych w danym roku	07	szt.										
ilość dostarczonej energii*	08	szt.										
moc umowna**	09	MWh										
	10	MW										
Napięcie średnie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	11											
- przyłączonych w danym roku	12	szt.										
ilość dostarczonej energii*	13	szt.										
moc umowna**	14	MWh										
	15	MW										
Napięcie niskie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	16											
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	123	125	120	125	120	125	120	125	120	125
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.										
ilość dostarczonej energii w tym*:	19	szt.										
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	11 609	11 700	12 500	11 700	12 500	11 700	12 500	11 700	12 500	11 700
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh										
moc umowna**	22	MWh										
	23	MW	6,935	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
Ogółem												
liczba odbiorców końcowych w tym:	24											
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	123	125	120	125	120	125	120	125	120	125
ilość dostarczonej energii*	26	szt.										
moc umowna**	27	MWh	11 609	11 700	12 500	11 700	12 500	11 700	12 500	11 700	12 500	11 700
moc szczytowa***	28	MW	6,935	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
	29	MW										

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

* - ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

** - zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 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.

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

Łódzkie - Zespół budynków biurowych UBP

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	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	07	08			09
Napięcie najwyższe:												
liczba odbiorców końcowych w tym:	01											
- przyłączonych w danym roku	02	szt.										
ilość dostarczonej energii*	03	szt.										
moc umowna**	04	MWh										
	05	MW										
Napięcie wysokie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	06											
- przyłączonych w danym roku	07	szt.										
ilość dostarczonej energii*	08	szt.										
moc umowna**	09	MWh										
	10	MW										
Napięcie średnie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	11											
- przyłączonych w danym roku	12	szt.										
ilość dostarczonej energii*	13	szt.										
moc umowna**	14	MWh										
	15	MW										
Napięcie niskie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	16											
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	28	28	25	28	25	28	25	28	25	28
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.										
ilość dostarczonej energii w tym*:	19	szt.										
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	2 230	2 300	4 800	2 300	4 800	2 300	4 800	2 300	4 800	2 300
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh										
moc umowna**	22	MWh										
	23	MW	2,262	2,300	3,300	2,300	3,300	2,300	3,300	2,300	3,300	2,300
Ogółem												
liczba odbiorców końcowych w tym:	24											
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	28	28	25	28	25	28	25	28	25	28
ilość dostarczonej energii*	26	szt.										
moc umowna**	27	MWh	2 230	2 300	4 800	2 300	4 800	2 300	4 800	2 300	4 800	2 300
moc szczytowa***	28	MW	2,262	2,300	3,300	2,300	3,300	2,300	3,300	2,300	3,300	2,300
	29	MW										

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

* - ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

** - zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 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.

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

Mazowieckie

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	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	07	08			09
Napięcie najwyższe:												
liczba odbiorców końcowych w tym:	01											
- przyłączonych w danym roku	02	szt.										
ilość dostarczonej energii*	03	szt.										
moc umowna**	04	MWh										
	05	MW										
Napięcie wysokie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	06											
- przyłączonych w danym roku	07	szt.										
ilość dostarczonej energii*	08	szt.										
moc umowna**	09	MWh										
	10	MW										
Napięcie średnie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	11											
- przyłączonych w danym roku	12	szt.										
ilość dostarczonej energii*	13	szt.										
moc umowna**	14	MWh										
	15	MW										
Napięcie niskie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	16											
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	262	262	233	262	233	262	233	262	233	262
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.										
ilość dostarczonej energii w tym*:	19	szt.										
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	20 721	23 100	21 600	23 100	21 600	23 100	21 600	23 100	21 600	23 100
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh										
moc umowna**	22	MWh										
	23	MW	13,786	14,100	10,200	14,100	10,200	14,100	10,200	14,100	10,200	14,100
Ogółem												
liczba odbiorców końcowych w tym:	24											
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	262	262	233	262	233	262	233	262	233	262
ilość dostarczonej energii*	26	szt.										
moc umowna**	27	MWh	20 721	23 100	21 600	23 100	21 600	23 100	21 600	23 100	21 600	23 100
moc szczytowa***	28	MW	13,786	14,100	10,200	14,100	10,200	14,100	10,200	14,100	10,200	14,100
	29	MW										

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

* - ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

**- zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 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.

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

Mazowieckie - Galeria Północna

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	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	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.										
ilość dostarczanej energii*	13	szt.										
moc umowna**	14	MWh										
	15	MW										
Napięcie niskie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	16											
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	173	173	190	173	190	173	190	173	190	173
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.										
ilość dostarczanej energii w tym*:	19	szt.										
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	17 077	17 100	18 000	17 100	18 000	17 100	18 000	17 100	18 000	17 100
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh										
moc umowna**	22	MWh										
	23	MW	8,343	8,400	8,100	8,400	8,100	8,400	8,100	8,400	8,100	8,400
Ogółem												
liczba odbiorców końcowych w tym:	24											
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	173	173	190	173	190	173	190	173	190	173
ilość dostarczanej energii*	26	szt.										
moc umowna**	27	MWh	17 077	17 100	18 000	17 100	18 000	17 100	18 000	17 100	18 000	17 100
moc szczytowa***	28	MW	8,343	8,400	8,100	8,400	8,100	8,400	8,100	8,400	8,100	8,400
	29	MW										

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu:

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

*- ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

**- zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 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.

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

Mazowieckie - Budynek biurowy Nothus

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	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	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.										
ilość dostarczanej energii*	13	szt.										
moc umowna**	14	MWh										
	15	MW										
Napięcie niskie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	16											
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	13	13	15	13	15	13	15	13	15	13
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.										
ilość dostarczanej energii w tym*:	19	szt.										
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	1 155	1 200	1 250	1 200	1 250	1 200	1 250	1 200	1 250	1 200
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh										
moc umowna**	22	MWh										
	23	MW	0,877	0,900	0,800	0,900	0,800	0,900	0,800	0,900	0,800	0,900
Ogółem												
liczba odbiorców końcowych w tym:	24											
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	13	13	15	13	15	13	15	13	15	13
ilość dostarczanej energii*	26	szt.										
moc umowna**	27	MWh	1 155	1 200	1 250	1 200	1 250	1 200	1 250	1 200	1 250	1 200
moc szczytowa***	28	MW	0,877	0,900	0,800	0,900	0,800	0,900	0,800	0,900	0,800	0,900
	29	MW										

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

* - ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

** - zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 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.

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

Mazowieckie - Budynek biurowy Zepirus

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	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	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.										
ilość dostarczanej energii*	13	szt.										
moc umowna**	14	MWh										
	15	MW										
Napięcie niskie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	16											
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	17	17	12	17	12	17	12	17	12	17
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.										
ilość dostarczanej energii w tym*:	19	szt.										
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	1 077	1 100	1 050	1 100	1 050	1 100	1 050	1 100	1 050	1 100
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh										
moc umowna**	22	MWh										
	23	MW	1,124	1,200	0,600	1,200	0,600	1,200	0,600	1,200	0,600	1,200
Ogółem												
liczba odbiorców końcowych w tym:	24											
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	17	17	12	17	12	17	12	17	12	17
ilość dostarczanej energii*	26	szt.										
moc umowna**	27	MWh	1 077	1 100	1 050	1 100	1 050	1 100	1 050	1 100	1 050	1 100
moc szczytowa***	28	MW	1,124	1,200	0,600	1,200	0,600	1,200	0,600	1,200	0,600	1,200
	29	MW										

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

* - ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

** - zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 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.

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

Mazowieckie - Budynek biurowy Corius

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	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	07	08			09
Napięcie najwyższe:	01											
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.										
- 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.										
- 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.										
- 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.	19	19	16	19	16	19	16	19	16	19
- przyłączonych w danym roku	18	szt.										
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.										
ilość dostarczanej energii w tym*:	20	MWh	1 144	1 200	1 300	1 200	1 300	1 200	1 300	1 200	1 300	1 200
- przyłączonych w danym roku	21	MWh										
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh										
moc umowna**	23	MW	0,957	1,000	0,700	1,000	0,700	1,000	0,700	1,000	0,700	1,000
Ogółem	24											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	19	19	16	19	16	19	16	19	16	19
- przyłączonych w danym roku	26	szt.										
ilość dostarczanej energii*	27	MWh	1 144	1 200	1 300	1 200	1 300	1 200	1 300	1 200	1 300	1 200
moc umowna**	28	MW	0,957	1,000	0,700	1,000	0,700	1,000	0,700	1,000	0,700	1,000
moc szczytowa***	29	MW										

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

*- ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

**- zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 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.

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

Mazowieckie - Centrum Handlowe „Dawidy Bankowe”

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	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	07	08			09
Napięcie najwyższe:												
liczba odbiorców końcowych w tym:	01											
- przyłączonych w danym roku	02	szt.										
ilość dostarczonej energii*	03	szt.										
moc umowna**	04	MWh										
	05	MW										
Napięcie wysokie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	06											
- przyłączonych w danym roku	07	szt.										
ilość dostarczonej energii*	08	szt.										
moc umowna**	09	MWh										
	10	MW										
Napięcie średnie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	11											
- przyłączonych w danym roku	12	szt.										
ilość dostarczonej energii*	13	szt.										
moc umowna**	14	MWh										
	15	MW										
Napięcie niskie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	16											
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	14	14	14	14	14	14	14	14	14	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.										
ilość dostarczonej energii w tym*:	19	szt.										
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	141	900	900	900	900	900	900	900	900	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh										
moc umowna**	22	MWh										
	23	MW	0,848	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	
Ogółem												
liczba odbiorców końcowych w tym:	24											
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	14	14	14	14	14	14	14	14	14	
ilość dostarczonej energii*	26	szt.										
moc umowna**	27	MWh	141	900	900	900	900	900	900	900	900	
moc szczytowa***	28	MW	0,848	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	
	29	MW										

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu:

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

* - ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

** - zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 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.

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

Mazowieckie - Centrum Handlowe „Grodzisk Sfera Park”

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	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	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.										
ilość dostarczanej energii*	13	szt.										
moc umowna**	14	MWh										
	15	MW										
Napięcie niskie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	16											
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	26	26	26	26	26	26	26	26	26	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.										
ilość dostarczanej energii w tym*:	19											
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	127,591	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh										
moc umowna**	22	MWh										
	23	MW	1,637	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	
Ogółem												
liczba odbiorców końcowych w tym:	24											
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	26	26	26	26	26	26	26	26	26	
ilość dostarczanej energii*	26	szt.										
moc umowna**	27	MWh	127,591	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	
moc szczytowa***	28	MW	1,637	1,700	,000	1,700	,000	,000	1,700	,000	1,700	
	29	MW										

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

* - ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

** - zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 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.

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

Śląskie - Centrum Handlowe "Stara Kablowania"

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	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	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.										
ilość dostarczanej energii*	13	szt.										
moc umowna**	14	MWh										
	15	MW										
Napięcie niskie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	16											
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	41	41	45	41	45	45	41	45	41	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.										
ilość dostarczanej energii w tym*:	19	szt.										
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	2 409	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh										
moc umowna**	22	MWh										
	23	MW	1,662	1,700	1,400	1,700	1,400	1,700	1,400	1,700	1,400	
Ogółem												
liczba odbiorców końcowych w tym:	24											
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	41	41	45	41	45	45	41	45	41	
ilość dostarczanej energii*	26	szt.										
moc umowna**	27	MWh	2 409	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	
moc szczytowa***	28	MW	1,662	1,700	1,400	1,700	1,400	1,700	1,400	1,700	1,400	
	29	MW										

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

* - ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

** - zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 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.

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

Warmińsko-mazurskie - Centrum Handlowe "Brama Mazur"

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	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	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.										
ilość dostarczanej energii*	13	szt.										
moc umowna**	14	MWh										
	15	MW										
Napięcie niskie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	16											
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	52	52	55	52	55	52	55	52	55	52
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.										
ilość dostarczanej energii w tym*:	19											
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	4 126	4 200	4 700	4 200	4 700	4 200	4 700	4 200	4 700	4 200
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh										
moc umowna**	22	MWh										
	23	MW	2,559	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Ogółem												
liczba odbiorców końcowych w tym:	24											
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	52	52	55	52	55	52	55	52	55	52
ilość dostarczanej energii*	26	szt.										
moc umowna**	27	MWh	4 126	4 200	4 700	4 200	4 700	4 200	4 700	4 200	4 700	4 200
moc szczytowa***	28	MW	2,559	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
	29	MW										

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

* - ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

**- zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 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.

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

Wielkopolskie

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	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	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.										
ilość dostarczanej energii*	13	szt.										
moc umowna**	14	MWh										
	15	MW										
Napięcie niskie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	16											
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	118	118	118	118	118	118	118	118	118	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.										
ilość dostarczanej energii w tym*:	19	szt.										
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	7 147	7 300	8 400	7 300	8 400	7 300	8 400	7 300	8 400	7 300
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh										
moc umowna**	22	MWh										
	23	MW	6,118	6,250	6,450	6,250	6,450	6,250	6,450	6,250	6,450	6,250
Ogółem												
liczba odbiorców końcowych w tym:	24											
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	118	118	118	118	118	118	118	118	118	
ilość dostarczanej energii*	26	szt.										
moc umowna**	27	MWh	7 147	7 300	8 400	7 300	8 400	7 300	8 400	7 300	8 400	7 300
moc szczytowa***	28	MW	6,118	6,250	6,450	6,250	6,450	6,250	6,450	6,250	6,450	6,250
	29	MW										

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

* - ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

** - zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 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.

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

Wielkopolskie - Centrum Handlowe "Galeria Dąbiec"

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	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	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.										
ilość dostarczanej energii*	13	szt.										
moc umowna**	14	MWh										
	15	MW										
Napięcie niskie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	16											
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	27	27	27	27	27	27	27	27	27	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.										
ilość dostarczanej energii w tym*:	19	szt.										
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	1 364	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh										
moc umowna**	22	MWh										
	23	MW	1,055	1,100	1,150	1,100	1,150	1,100	1,150	1,100	1,150	
Ogółem												
liczba odbiorców końcowych w tym:	24											
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	27	27	27	27	27	27	27	27	27	
ilość dostarczanej energii*	26	szt.										
moc umowna**	27	MWh	1 364	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	
moc szczytowa***	28	MW	1,055	1,100	1,150	1,100	1,150	1,100	1,150	1,100	1,150	
	29	MW										

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

* - ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

** - zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 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.

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

Wielkopolskie - Galeria VIVO Piła

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	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	07	08			09
Napięcie najwyższe:												
liczba odbiorców końcowych w tym:	01											
- przyłączonych w danym roku	02	szt.										
ilość dostarczonej energii*	03	szt.										
moc umowna**	04	MWh										
	05	MW										
Napięcie wysokie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	06											
- przyłączonych w danym roku	07	szt.										
ilość dostarczonej energii*	08	szt.										
moc umowna**	09	MWh										
	10	MW										
Napięcie średnie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	11											
- przyłączonych w danym roku	12	szt.										
ilość dostarczonej energii*	13	szt.										
moc umowna**	14	MWh										
	15	MW										
Napięcie niskie												
liczba odbiorców końcowych w tym:	16											
- przyłączonych w danym roku	17	szt.	75	75	75	75	75	75	75	75	75	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18	szt.										
ilość dostarczonej energii w tym*:	19	szt.										
- przyłączonych w danym roku	20	MWh	3 957	4 000	5 000	4 000	5 000	4 000	5 000	4 000	5 000	4 000
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21	MWh										
moc umowna**	22	MWh										
	23	MW	3,618	3,650	3,800	3,650	3,800	3,650	3,800	3,650	3,800	3,650
Ogółem												
liczba odbiorców końcowych w tym:	24											
- przyłączonych w danym roku	25	szt.	75	75	75	75	75	75	75	75	75	
ilość dostarczonej energii*	26	szt.										
moc umowna**	27	MWh	3 957	4 000	5 000	4 000	5 000	4 000	5 000	4 000	5 000	4 000
moc szczytowa***	28	MW	3,618	3,650	3,800	3,650	3,800	3,650	3,800	3,650	3,800	3,650
	29	MW										

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

* - ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

** - zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 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.

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

Wielkopolskie - Budynek biurowy Globis Poznań

		2024 r. Wykonanie	2025 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	2027 r. Plan - uzgodniony	2027 r. Plan - aktualizacja	2028 r. Plan - uzgodniony	2028 r. Plan - aktualizacja	2029 r. Plan - uzgodniony	2029 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		03	04	05	06	07	08	07	08			09
Napięcie najwyższe:	01											
liczba odbiorców końcowych w tym:	02	szt.										
- przyłączonych w danym roku	03	szt.										
ilość dostarczonej energii*	04	MWh										
moc umowna**	05	MW										
Napięcie wysokie	06											
liczba odbiorców końcowych w tym:	07	szt.										
- przyłączonych w danym roku	08	szt.										
ilość dostarczonej energii*	09	MWh										
moc umowna**	10	MW										
Napięcie średnie	11											
liczba odbiorców końcowych w tym:	12	szt.										
- przyłączonych w danym roku	13	szt.										
ilość dostarczonej energii*	14	MWh										
moc umowna**	15	MW										
Napięcie niskie	16											
liczba odbiorców końcowych w tym:	17	szt.	16	16	16	16	16	16	16	16	16	
- przyłączonych w danym roku	18	szt.										
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.										
ilość dostarczonej energii w tym*:	20	MWh	1 826	1 900	2 000	1 900	2 000	1 900	2 000	1 900	2 000	1 900
- przyłączonych w danym roku	21	MWh										
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh										
moc umowna**	23	MW	1,445	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Ogółem	24											
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	16	16	16	16	16	16	16	16	16	
- przyłączonych w danym roku	26	szt.										
ilość dostarczonej energii*	27	MWh	1 826	1 900	2 000	1 900	2 000	1 900	2 000	1 900	2 000	1 900
moc umowna**	28	MW	1,445	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
moc szczytowa***	29	MW										

Charakterystyka napięć przyjęta w projekcie planu :

niskie - napięcia niższe niż 1kV

średnie - napięcia od 1 kV do 60 kV

wysokie - napięcia 110 kV

najwyższe - napięcia wyższe niż 110 kV

* - ilość energii dostarczonej odbiorcom, bez potrzeb własnych, oraz bez wielkości produkcji źródeł przyłączonych do sieci spółki.

** - zgodnie z §2 pkt.17 Rozporządzenia MKiŚ z dnia 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. Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem aktualizacji planu rozwoju. (dotyczy majątku służącego do dystrybucji energii elektrycznej)

II.1 Charakterystyka ilościowa

Tabela 2A		Charakterystyka ekonomiczna; stan 31 XII 2024 r.	
Wyszczególnienie		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	255,559	205,999
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26	255,559	205,999

*- 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. 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

Całość

				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]			
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]							4,500	22,55	4,300	0,620	31,970	[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]							4,500	22,55	4,300	0,620	31,970		
2.1	NN	08	[km]													
2.2	WN	09	[km]							0,300				0,300		
2.3	SN	10	[km]							0,500	4,650	0,700	0,220	6,070		
2.4	nn	11	[km]							3,700	17,900	3,600	0,400	25,600		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]							2	8	3	2	15	[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.]							2	8	3	2	15		
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]							4,100	33,600	11,200	2,600	51,500		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]													
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]													
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]							4,100	33,600	11,200	2,600	51,500		
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.

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 względu technicznych okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*
Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	[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]								5,700			5,700	[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]								5,700			5,700		
2.1	NN	08	[km]													
2.2	WN	09	[km]													
2.3	SN	10	[km]								2,500			2,500		
2.4	nn	11	[km]								3,200			3,200		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]								1			1	[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.]								1			1		
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]								11,200			11,200		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]													
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]													
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]								11,200			11,200		
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.

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

Łódzkie			Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względu 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]								3,100			3,100	[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]								3,100			3,100		
2.1	NN	08	[km]													
2.2	WN	09	[km]													
2.3	SN	10	[km]								0,700			0,700		
2.4	nn	11	[km]								2,400			2,400		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]								1			1	[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.]								1			1		
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]								5,000			5,000		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]													
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]													
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]								5,000			5,000		
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.

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

Mazowieckie

			Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względów technicznych okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*
Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	[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]								5,350	4,300	1	10,270	[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]								5,350	4,300	1	10,270		
2.1	NN	08	[km]													
2.2	WN	09	[km]													
2.3	SN	10	[km]								0,550	0,700	0,220	1,470		
2.4	nn	11	[km]								4,800	3,600	0,400	8,800		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]								3	3	2	8	[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.]								3	3	2	8		
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 1kV/kV1 - RAZEM	17	[MVA]								6,000	11,200	2,600	19,800		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]													
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]													
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]								6,000	11,200	2,600	19,800		
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.

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

Śląskie			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]								2,100			2,100	[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]								2,100			2,100		
2.1	NN	08	[km]													
2.2	WN	09	[km]													
2.3	SN	10	[km]								0,200			0,200		
2.4	nn	11	[km]								1,900			1,900		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]								1			1	[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.]								1			1		
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 1kV/kV1 - RAZEM	17	[MVA]								3,200			3,200		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]													
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]													
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]								3,200			3,200		
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.

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

Warmińsko-mazurskie

				Wiek składnika majątku sieciowego										RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względu technicznych okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*
				[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]								4,000			4,000	[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]								4,000			4,000		
2.1	NN	08	[km]													
2.2	WN	09	[km]													
2.3	SN	10	[km]								0,500			0,500		
2.4	nn	11	[km]								3,500			3,500		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]								1			1	[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.]								1			1		
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]								4,000			4,000		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]													
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]													
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]								4,000			4,000		
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.

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

Wielkopolskie

			Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względu na techniczne okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*
Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]	[lata]			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17
1. + 2.	Linie elektroenergetyczne - napowietrzne i kablowe (RAZEM)	01	[km]							4,500	2,300			6,800	[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]							4,500	2,300			6,800		
2.1	NN	08	[km]													
2.2	WN	09	[km]							0,300				0		
2.3	SN	10	[km]							0,500	0,200			0,700		
2.4	nn	11	[km]							3,700	2,100			5,800		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]							2	1			3	[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.]							2	1			3		
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]							4,100	4,200			8,300		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]													
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]													
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]							4,100	4,200			8,300		
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.: Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej - Tabela 3A.

Tabela 3.															
CAŁOŚĆ															
Lp	Wyszczególnienie	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane / szacunkowe wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Uwagi *- wyjaśnienie różnicy pomiędzy planem a wykonaniem w roku 2024	
		2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.	2026 r.	2026 r.	2027 r.	2027 r.	2028 r.	2028 r.	2029 r.	2029 r.		
01	02	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	15	
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01													
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													
	A.1. linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03													
	A.2. linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04													
	A.3. stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)	05													
	A.4. liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06													
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, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, 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													
	Łączność														
C.1.	(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 wyłączeniem 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													
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **	18													
	W DDM:	19													
	- środki transportu	20													
	- obsługa klienta	20													
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE — itd.)	21													

*. UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planem rozwoju.

**- podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

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

Tabela 3.															
Lubelskie															
Lp	Wyszczególnienie	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane / szacunkowe wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Uwagi *- wyjaśnienie różnicy pomiędzy planem a wykonaniem w roku 2024
		2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.	2026 r.	2026 r.	2027 r.	2027 r.	2028 r.	2028 r.	2029 r.	2029 r.		
01	02	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	15	
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01													
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 oddlnym wzrostem zapotrzebowania na moc i energię)	02													
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03													
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04													
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)	05													
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06													
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, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, 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													
	Łączność														
C.1.	(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 wyłączeniem 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													
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **	18													
	w tym:	19													
	- środki transportu	20													
	- obsługa klienta	21													
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE — itd.)	21													

*. UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planem rozwoju.

**- podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

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

Tabela 3.															
Łódzkie															
Lp	Wyszczególnienie	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane / szacunkowe wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Uwagi *- wyjaśnienie różnicy pomiędzy planem a wykonaniem w roku 2024
		2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.	2026 r.	2026 r.	2027 r.	2027 r.	2028 r.	2028 r.	2029 r.	2029 r.		
01	02	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	15	
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01													
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													
	A.1. linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03													
	A.2. linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04													
	A.3. stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)	05													
	A.4. liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06													
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, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, 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													
	Łączność														
C.1.	(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 wyłączeniem 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													
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **	18													
	w tym:	19													
	- środki transportu	20													
	- obsługa klienta	20													
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE — itd.)	21													

*. UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planem rozwoju.

**. podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

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

Tabela 3.															
Mazowieckie															
Lp	Wyszczególnienie	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne wykonane / szacunkowe wykonanie [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.żł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.żł]	Uwagi *- wyjaśnienie różnicy pomiędzy planem a wykonaniem w roku 2024
		2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.	2026 r.	2026 r.	2027 r.	2027 r.	2028 r.	2028 r.	2029 r.	2029 r.		
01	02	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	15	
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01													
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													
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03													
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04													
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)	05													
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06													
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, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, 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													
	Łączność														
C.1.	(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 wyłączeniem 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													
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **	18													
	w tym:	19													
	- środki transportu	20													
	- obsługa klienta	20													
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE — itd.)	21													

*. UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planem rozwoju.

**. podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

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

Tabela 3.															Uwagi *- wyjaśnienie różnicy pomiędzy planem a wykonaniem w roku 2024
Śląskie															
Lp	Wyszczególnienie	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane / szacunkowe wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	
		2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.	2026 r.	2026 r.	2027 r.	2027 r.	2028 r.	2028 r.	2029 r.	2029 r.		
01	02	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	15	
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01													
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													
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03													
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04													
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)	05													
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06													
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, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, 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													
	Łączność														
C.1.	(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 wyłączeniem 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													
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **	18													
	w tym:	19													
	- środki transportu	20													
	- obsługa klienta														
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE — itd.)	21													

*. UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planem rozwoju.

**. podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

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

Tabela 3.															
Warmińsko-mazurskie															
Lp	Wyszczególnienie	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane / szacunkowe wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Uwagi *- wyjaśnienie różnicy pomiędzy planem a wykonaniem w roku 2024	
		2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.	2026 r.	2026 r.	2027 r.	2027 r.	2028 r.	2028 r.	2029 r.	2029 r.		
01	02	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	15	
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01													
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													
	A.1. linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03													
	A.2. linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04													
	A.3. stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)	05													
	A.4. liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06													
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, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, 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													
	Łączność														
C.1.	(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 wyłączeniem 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													
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **	18													
	w tym:	19													
	- środki transportu	20													
	- obsługa klienta	20													
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE — itd.)	21													

*. UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planem rozwoju.

**. podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

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

Tabela 3.															
Wielkopolskie															
Lp	Wyszczególnienie	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane / szacunkowe wykonanie [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - uzgodnione [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne planowane - aktualizacja [tys.zł]	Uwagi *- wyjaśnienie różnicy pomiędzy planem a wykonaniem w roku 2024
		2024 r.	2024 r.	2025 r.	2025 r.	2026 r.	2026 r.	2027 r.	2027 r.	2028 r.	2028 r.	2029 r.	2029 r.		
01	02	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	15	
	Nakłady w zakresie DEE ogółem (A+B+C)	01													
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													
A.1.	linie wraz z przyłączami - napięcia od średnich do najwyższych	03													
A.2.	linie wraz z przyłączami - napięcia niskie	04													
A.3.	stacje (transformatory, budynki stacyjne, wyłączniki, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, układy telemechaniki itp.)	05													
A.4.	liczniki i układy pomiarowe i instalowane u nowych odbiorców finansowane przez przedsiębiorstwo	06													
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, odłączniki, rozłączniki, przekładniki itp. oraz urządzenia towarzyszące: automatyka zabezpieczeniowa i systemowa, dławiki przeciwzwarciowe, 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													
	Łączność														
C.1.	(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 wyłączeniem 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													
C.6.	Zakup gotowych dóbr inwestycyjnych **	18													
	w tym:	19													
	- środki transportu	20													
	- obsługa klienta	20													
C.7.	Inne (wymienić - np. ochrona środowiska, poprawa jakości EE lub pewności dostaw EE — itd.)	21													

*. UWAGI: Np. Plan został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym z przekroczeniem zaplanowanego poziomu nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planem rozwoju.

**. podać wartość dóbr inwestycyjnych nie ujętych w pozostałych pozycjach

III.2. Informacje finansowe.

III.2.1. Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach

Tabela 3B

Wyszczególnienie						(tys.zł)				(tys.zł)			
		Plan 2024	Wykonanie 2024	Plan 2025	Wykonanie/ Szacunkowe wykonanie 2025	Plan - uzgodniony 2026	Plan - aktualizacja 2026	Plan - uzgodniony 2027	Plan - aktualizacja 2027	Plan - uzgodniony 2028	Plan - aktualizacja 2028	Plan - uzgodniony 2029	Plan - aktualizacja 2029
01		04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	
Nakłady inwestycyjne DEE ogółem*:	01												
Źródła finansowania nakładów:	02												
amortyzacja majątku DEE	03												
opłaty za przyłączenie	04												
zysk netto DEE	05												
kredyt bankowy	06												
środki unijne	07												
udziały obce	08												
środki własne (np. zyski z lat poprzednich, amortyzacja z lat poprzednich, itp)**	09												
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, opłaty za przyłączenie - poz. 04 oraz zysk z działalności dystrybucyjnej - poz. 05, pozostałe źródła finansowania powinny stanowić dodatkowe źródło finansowania działalności inwestycyjnej);

III.1. Wyjaśnienie różnic między wykonaniem i planowanymi nakładami inwestycyjnymi w zakresie dystrybucji energii elektrycznej- Tabela 3C.

Tabela 3C

Lp	Wyszczególnienie		Nakłady inwestycyjne planowane [tys.zł]	Nakłady inwestycyjne wykonane [tys.zł]
			2024 r.	2024 r.
01	02		05	06
A.	Nakłady związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	02		
B.	Nakłady nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	03		
C.	Nakłady inwestycyjne pozostałe, nie ujęte w pkt. A i B:	04		
Uzasadnienie odchyleń/Uwagi*		05		

*) PRZYKŁADOWE UZASADNIENIA: Plan nie został zrealizowany w zaplanowanym zakresie rzeczowym i nie przekroczył zaplanowanego poziom nakładów. Zmniejszony poziom nakładów wynika ze zmniejszenia zakresu rzeczowego planowanych inwestycji, a także z przesunięcia niektórych zadań inwestycyjnych na lata następne, nie objęte uzgodnionym planem rozwoju. Ponadto, Przedsiębiorstwo wykonało inwestycje dodatkowe, nie ujęte w uzgodnionym planie 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	Wymiana układów pomiarowych	Galeria VIVO Lublin		2024	127 układów pomiarowych	
2	Wymiana układów pomiarowych	Zespół budynków biurowych UBP		2024	84 układów pomiarowych	
3	Wymiana układów pomiarowych	Galeria Północna		2025	195 układów pomiarowych	
4	Wymiana układów pomiarowych	Budynek biurowy Nothus		2025	27 układów pomiarowych	
5	Wymiana układów pomiarowych	Budynek biurowy Zephyrus		2025	16 układów pomiarowych	
6	Wymiana układów pomiarowych	Budynek biurowy Corius		2025	31 układów pomiarowych	
7	Wymiana układów pomiarowych	Centrum Handlowe "Stara Kablowania"		2026	43 układów pomiarowych	
8	Wymiana układów pomiarowych	Centrum Handlowe "Brama Mazur"		2024	56 układów pomiarowych	
9	Wymiana układów pomiarowych	Centrum Handlowe "Galeria Dębiec"		2027	32 układów pomiarowych	
10	Wymiana układów pomiarowych	Galeria VIVO Piła		2027	76 układów pomiarowych	
11	Wymiana układów pomiarowych	Budynek biurowy Globis Poznań		2027	66 układów pomiarowych	
12						
III. Inwestycje pozostałe						
III.1. Łączność						
1						
2						
...						
III.2. Pomiary						
1.						
2						
...						
III.3. Informatyka						
1.	System pomiarowy - aktywizacji danych			2022-2027		
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 2025-2029 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

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.**CAŁOŚĆ**

Lp.			Wykonanie	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2024	2025	2026	2026	2027	2027	2028	2028	2029	2029
1	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł			,000		,000		,000		,000	
	b) NETTO	tys.zł			,000		,000		,000		,000	
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł			,000		,000		,000		,000	
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł			,000							
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł			,000							
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł			,000							
	c) pozostałe	tys.zł			,000							
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			,000		,000		,000		,000	
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł										
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł										
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	48 242	51 100	54 500,000	51 100	54 500,000	51 100	54 500,000	51 100	54 500,000	51 100
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	624	626	596	626	596	626	596	626	596	626

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

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.**Lubelskie**

Lp.			Wykonanie	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2024	2025	2026	2026	2027	2027	2028	2028	2029	2029
1	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł										
	b) NETTO	tys.zł										
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł										
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł										
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł										
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł										
	c) pozostałe	tys.zł										
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										
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł										
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł										
7	Oплаты 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	11 609	11 700	12 500	11 700	12 500	11 700	12 500	11 700	12 500	11 700
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	123	125	120	125	120	125	120	125	120	125

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

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.***Łódzkie***

Lp.			Wykonanie	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2024	2025	2026	2026	2027	2027	2028	2028	2029	2029
1	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł										
	b) NETTO	tys.zł										
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł										
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł										
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł										
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł										
	c) pozostałe	tys.zł										
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										
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł										
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł										
7	Oплаты 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	2 230	2 300	4 800	2 300	4 800	2 300	4 800	2 300	4 800	2 300
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	28	28	25	28	25	28	25	28	25	28

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

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.**Mazowieckie**

Lp.			Wykonanie	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2024	2025	2026	2026	2027	2027	2028	2028	2029	2029
1	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł										
	b) NETTO	tys.zł										
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł										
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł										
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł										
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł										
	c) pozostałe	tys.zł										
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										
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł										
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł										
7	Oплаты 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	20 721	23 100	21 600	23 100	21 600	23 100	21 600	23 100	21 600	23 100
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	262	262	233	262	233	262	233	262	233	262

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

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.*Śląskie*

Lp.			Wykonanie	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2024	2025	2026	2026	2027	2027	2028	2028	2029	2029
1	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł										
	b) NETTO	tys.zł										
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł										
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł										
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł										
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł										
	c) pozostałe	tys.zł										
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										
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł										
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł										
7	Oплаты 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	2 409	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	41	41	45	41	45	41	45	41	45	41

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

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.**Warmińsko-mazurskie**

Lp.			Wykonanie	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2024	2025	2026	2026	2027	2027	2028	2028	2029	2029
1	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł										
	b) NETTO	tys.zł										
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł										
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł										
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł										
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł										
	c) pozostałe	tys.zł										
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										
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł										
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł										
7	Oплаты 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	4 126	4 200	4 700	4 200	4 700	4 200	4 700	4 200	4 700	4 200
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	52	52	55	52	55	52	55	52	55	52

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

Tabela 5. Plan wybranych wielkości finansowych i innych.**Wielkopolskie**

Lp.			Wykonanie	Wykonanie/ szacunkowe wykonanie	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja	Plan - uzgodniony	Plan - aktualizacja
			2024	2025	2026	2026	2027	2027	2028	2028	2029	2029
1	Wartość księgowa majątku służącego DEE											
	a) BRUTTO (wartość początkowa)	tys.zł										
	b) NETTO	tys.zł										
2	Amortyzacja majątku służącego do działalności energetycznej DEE	tys.zł										
3	Nakłady inwestycyjne na DEE nowe	tys.zł										
	a) związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł										
	b) nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię	tys.zł										
	c) pozostałe	tys.zł										
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										
5	Zysk brutto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł										
6	Zysk netto (strata) z działalności energetycznej DEE	tys.zł										
7	Oплаты 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	7 147	7 300	8 400	7 300	8 400	7 300	8 400	7 300	8 400	7 300
11	Liczba odbiorców* - zgodna z definicją zawartą w ustawie Prawo Energetyczne	szt.	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118

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