



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

na lata 2025-2027

Warszawa, marzec 2024 r.

1 Informacje ogólne.

1.1 Charakterystyka działalności.

Green Lights Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie, przy ul. 1 Sierpnia 6, wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego m. st. Warszawy, XIII Wydział Gospodarczy pod numerem KRS 0000167786, NIP 521-32-56-789.

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

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

- na dystrybucję energii elektrycznej udzielona decyzją znak: DEE/327/18710/W/OŁO/2014/KK z dnia 10 lipca 2014 r. z późniejszymi zmianami,
- na obrót energią elektryczną udzieloną decyzją znak: OEE/728/18710/W/DRE/2013/BT.

Ponadto Przedsiębiorstwo zostało wyznaczone operatorem systemu dystrybucyjnego decyzją znak: DRE-4711-18(10)/2015/18710/ZJ z dnia 27 lutego 2015 r. na okres od 1 maja 2015 r. do 31 grudnia 2030 r.

1.2 Założenia do planu.

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

- Centrum Handlowo-Rozrywkowe "Suwałki Plaza" w Suwałkach,
- Zespół Handlowo-usługowy "Galeria Kazimierz" w Krakowie,
- Galeria VIVO Krosno w Krośnie,
- Galeria VIVO Stalowa Wola w Stalowej Woli,
- Centrum Handlowe Toruń Plaza w Toruniu.

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.

Przedmiotowa Aktualizacja planu rozwoju planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną Green Lights spółka z o. o. na lata 2025-2027 dotyczy Planu rozwoju planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną Green Lights spółka z o. o. na lata 2023-2027 uzgodnionego pismem znak: DRE.WPR.4310.1.7.12022.TDa dnia 26 września 2022 r.

2 Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

2.1 Charakterystyka obsługiwanego rynku.

Na wskazanych obszarach Spółka będzie dostarczała 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 Gxx).

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

Spółka zaplanowała wymianę układów pomiarowych oraz instalację systemu pomiarowego w 2025 roku w następujących lokalizacjach: Galeria VIVO Krosno oraz Galeria VIVO Stalowa Wola. Aktualnie Spółka posiada zdalny odczyt w obszarze „Suwałki Plaza”, „Galeria Kazimierz”, Toruń Plaza.

2.2 Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną.

W 2023 roku Przedsiębiorstwo obsługiwało 478 odbiorców, którym dostarczyło ok. 35 840 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 PGE Dystrybucja S.A. (obszar w Suwałkach oraz Krośnie i Stalowej Woli), Tauron Dystrybucja S.A. (obszar w Krakowie) oraz Energa – Operator S.A. (obszar w Toruniu).

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 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 sp. z o.o. jest bezpośrednio przyłączona do sieci PGE Dystrybucja S.A. (obszar w Suwałkach, Krosno, Stalowa Wola), Tauron Dystrybucja S.A. (obszar w Krakowie) oraz Energa – Operator S.A. (obszar w Toruniu). Przedmiotowa sieć nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią operatora systemu przesyłowego.

Poniżej przedstawiono szczegółowy opis sieci.

Centrum Handlowo-Rozrywkowe „Suwałki Plaza” w Suwałkach

Centrum Handlowo-Rozrywkowe Suwałki Plaza zlokalizowane u zbiegu ulic Dwernickiego i Utrata w Suwałkach, zasilane jest z dwóch niezależnych sekcji (I oraz II) stacji 110/20 kV Reja, dwoma niezależnymi liniami kablowymi SN 20 kV o długości 1 550 m każda, należącymi do PGE Dystrybucja S.A. Oddział Białystok.

Miejscem rozgraniczenia własności urządzeń (pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a Suwałki Plaza sp. z o.o. – Green Lights sp. z o.o.) są zaciski głowic kablowych linii 1 oraz 2 zlokalizowane w rozdzielni SN-20kV - Główna Stacja Zasilająca (GSZ) znajdująca się we wewnątrz budynku Centrum Handlowo-Rozrywkowego na poziomie garażu. Rozdzielnie SN wyposażono w dwie stacje transformatorowe w skład których wchodzi 2 transformatory SN/nn 20/0,4kV o mocy 1 600 kVA, oraz 2 transformatory SN/nn 20/0,4kV o mocy 1 000 kVA. Układ pomiarowo-rozliczeniowy dla PGE Dystrybucja S.A. znajduje się w rozdzielni SN. Wyposażenie rozdzielnic SN umożliwia łączenie sekcji za pomocą sprzęgła.

Sieć rozdzielcza Obiektu pracuje na napięciu znamionowym 3f - 400V; 1f – 230V 50Hz. Cztery rozdzielnice głównego napięcia są odpowiednio zasilane przez 4 transformatory, za pomocą szyn aluminiowych. Rozdzielnice Odbiorcze nn są zasilane z RG-nn. Punkty poboru energii stanowiące równocześnie granicę własności (pomiędzy Suwałki Plaza sp. z o.o. - Green Lights sp. z o.o. a Odbiorcą

końcowym) ustanowiono w miejscach zacisków odpiływowych RO-nn. Układy pomiarowe odbiorców końcowych zlokalizowane w RO-nn są własnością właściciela infrastruktury Suwałki Plaza sp. z o.o. w dzierżawie Green Lights sp. z o.o.

Centrum Handlowe „Galeria Kazimierz” w Krakowie

Galeria Kazimierz zlokalizowana jest przy ul. Podgórskiej 34 w Krakowie. Sieć elektroenergetyczna w Galerii Kazimierz posiada bezpośrednie połączenie z siecią Tauron Dystrybucja S.A. Miejscem dostarczania energii elektrycznej przez OSD jest rozdzielnia 15 kV GPZ Kolarska. Galeria zasilana jest dwoma liniami elektroenergetycznymi kablowymi SN (zasilanie podstawowe oraz rezerwowe) o łącznej długości około 2000 m. Granica własności została ustalona na zaciskach prądowych głowic kablowych w rozdzielni SN w GPZ „Kotlarska”. Galeria wyposażony jest w dodatkowe zabezpieczające źródło 800 kVA, z którego, w przypadku braku zasilania podstawowego i rezerwowego, zasilana jest sekcja pożarowa w rozdzielnicy głównej nn. Stacja transformatora w Galerii wyposażona jest w dwusekcyjną rozdzielnię SN, z której zasilane jest 6 transformatorów SN/nn: 2x1000kVA, 2x 1250kVA, 2x 2000kVA. Sieć dystrybucyjną po stronie niskiego napięcia stanowią rozdzielnie główne nn. Granice własności z odbiorcami energii zostały ustalone na polach odbiorczych.

Układy pomiarowe (bezpośrednie oraz półpośrednie) zostały wymienione i dostosowane do zdalnego odczytu w 2016 r. i są własnością Green Lights sp. z o.o.

Galeria VIVO Krosno w Krośnie

Galeria Vivo Krosno zlokalizowana jest przy ul. Bieszczadzkiej 29 w Krośnie. Sieć elektroenergetyczna w Galerii Vivo Krosno posiada bezpośrednie połączenie z siecią PGE Dystrybucja S.A. Miejscem dostarczania energii elektrycznej przez OSD jest rozdzielnia 15 kV znajdująca się w budynku Galerii. Galeria zasilana jest dwoma liniami elektroenergetycznymi kablowymi SN (zasilanie podstawowe oraz rezerwowe). Granica własności została ustalona na zaciskach prądowych głowic kablowych w rozdzielni SN „Galeria VIVO Krosno” w części należącej do PGE Dystrybucja. Stacja transformatorowa w Galerii wyposażona jest w dwusekcyjną rozdzielnię SN, z której zasilane są 2 transformatory SN/nn: 2x2000kVA. Sieć dystrybucyjną po stronie niskiego napięcia stanowią rozdzielnie główne nn. Granice własności z odbiorcami energii zostały ustalone na polach odbiorczych.

Układy pomiarowe odbiorców końcowych są własnością właściciela obiektu, w dzierżawie Green Lights sp. z o.o.

Galeria VIVO Stalowa Wola w Stalowej Woli

Galeria Vivo Stalowa Wola zlokalizowana jest przy ul. Chopina 42 w Stalowej Woli. Sieć elektroenergetyczna w Galerii Vivo Stalowa Wola posiada bezpośrednie połączenie z siecią PGE Dystrybucja S.A. Obiekt zasilany jest za pomocą czterech linii 15 kV. Dwie z nich zasilają stację „1958 CH VIVO” z granicą własności ustaloną na zaciskach głowic kablowych w rozdzielni SN należącej do PGE Dystrybucja „Stalowa Wola Posanie”. Dwie pozostałe linie 15 kV zasilają stację SN „Kino”, z tzw. wcinki w linię kablową relacji GPZ Posanie – Stalowa Wola 1014. W stacji SN „Kino” została wydzielona część należąca do PGE Dystrybucja, w której określono granicę własności sieci oraz miejsce dostarczania energii. Galeria posiada 5 transformatorów. 3x1250 kVA, 630 kVA oraz 250 kVA. Sieć dystrybucyjną po stronie niskiego napięcia stanowią rozdzielnie główne nn. Granice własności z odbiorcami energii zostały ustalone na polach odbiorczych.

Układy pomiarowe odbiorców końcowych są własnością właściciela obiektu, w dzierżawie Green Lights sp. z o.o.

Centrum Handlowe Toruń Plaza w Toruniu

Centrum Handlowe Toruń Plaza zlokalizowane jest przy ul. Broniewskiego 90 w Toruniu. Sieć elektroenergetyczna w Galerii posiada bezpośrednie połączenie z siecią Energa Operator S.A. Centrum zasilane jest za pomocą dwóch linii SN - 15 kV, wyprowadzonych z GPZ Toruń Zachód do stacji SN „Plaza” St1 oraz St2 znajdujących się budynku Galerii. Granica własności oraz miejsce dostarczania energii zostały ustalone w stacji „Plaza”. Stacje transformatorowe w Galerii wyposażona są w rozdzielnię SN z której zasilane są 4 transformatory: 2x2000 kVA oraz 2x21600 kVA. Sieć dystrybucyjną po stronie niskiego napięcia stanowią rozdzielnie główne nn. Granice własności z odbiorcami energii zostały ustalone na polach odbiorczych.

Układy pomiarowe (bezpośrednie oraz półpośrednie) zostały wymienione i dostosowane do zdalnego odczytu w 2021 r. i są własnością Green Lights sp. z o.o.

3 Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz przyłączenia ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej, w tym odnawialnego źródła energii.

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

Celem Green Lights 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 sp. z o.o. w okresie objętym planem planuje następujące inwestycje zakup systemu do akwizycji danych pomiarowych oraz wymianę układów pomiarowych na układy zdalnego odczytu.

Zaplanowany, w uzgodnionym Planie rozwoju, harmonogram wymiany liczników uległ modyfikacji, polegającej na przesunięciu zadań dotyczących obszaru Vivo! Stalowa Wola oraz Vivo!Krosno na lata 2024/2025.

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 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 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 Prognoza dotycząca stanu bezpieczeństwa dostarczania energii elektrycznej.

Z uwagi na specyfikę obszarów w których Spółka prowadzi działalność polegającą na dystrybucji energii elektrycznej, stan bezpieczeństwa dostarczania energii elektrycznej w głównej mierze zależy od

lokalnych dostawców energii, z których siecią są połączone poszczególne obszary. Spółka w okresie następnym 10 lat, tj. 2025-2035, nie planuje zmian w zakresie stanu bezpieczeństwa dostarczania energii elektrycznej.

6 *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 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.

7 *Przewidywany sposób finansowania inwestycji.*

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

8 *Przewidywane 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.

9 *Wymiana układów pomiarowych.*

Green Lights sp. z o.o. najbliższym czasie planuje wymienić układy pomiarowe w dwóch lokalizacjach, które w swym założeniu mają spełniać wymogi transmisji danych. Wymiana układów pomiarowych ma być rozłożona w czasie, tak aby dostarczanie energii elektrycznej nie było zakłócanie oraz musi być w uzgodnieniu z obiorcami.

Zaplanowane wymiany układów pomiarowych oraz instalację zdalnego odczytu są w większości powiązane z kończącymi się okresami legalizacji aktualnie zainstalowanych liczników energii elektrycznej. Przy czym, należy zaznaczyć, że zaplanowane inwestycje, nie spełniają wszystkich wymogów określonych w *Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego (Dz.U. 2022.788)* z uwagi na brak dostępności technologicznych rozwiązań na chwilę sporządzenia przedmiotowego planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną.

Nazwa Przedsiębiorstwa	Green Lights 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	Podlaskie	Suwałki	Centrum Handlowo-Rozrywkowe "Suwałki Plaza"
2	Małopolskie	Kraków	Zespół Handlowo-usługowy "Galeria Kazimierz"
3	Podkarpackie	Krosno	Galeria VIVO Krosno
4	Podkarpackie	Stalowa Wola	Galeria VIVO Stalowa Wola
5	Kujawsko-Pomorskie	Toruń	Centrum Handlowe Toruń Plaza

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		2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	2027 r. Plan - uzgodniony	2027 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.	478	478	434	462	434	462	434	462
- przyłączonych w danym roku	18	szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	20	MWh	35 803,68	35 836,99	36 400,00	35 850,00	36 400,00	35 850,00	36 400,00	35 850,00
- przyłączonych w danym roku	21	MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh								
moc umowna**	23	MW	21,953	21,953	21,410	22,000	21,410	22,000	21,410	22,000
Ogółem		24								
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	478	478	434	462	434	462	434	462
- przyłączonych w danym roku	26	szt.								
ilość dostarczonej energii*	27	MWh	35 803,68	35 836,99	36 400,00	35 850,00	36 400,00	35 850,00	36 400,00	35 850,00
moc umowna**	28	MW	21,953	21,953	21,410	22,000	21,410	22,000	21,410	22,000
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 23 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

Wyszczególnienie		2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	2027 r. Plan - uzgodniony	2027 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.	61	61	57	61	57	61	57	61
- przyłączonych w danym roku	18	szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	20	MWh	4 019,39	4 024,22	4 500,00	4 050,00	4 500,00	4 050,00	4 500,00	4 050,00
- przyłączonych w danym roku	21	MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh								
moc umowna**	23	MW	2,733	2,733	2,600	2,700	2,600	2,700	2,600	2,700
Ogółem		24								
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	61	61	57	61	57	61	57	61
- przyłączonych w danym roku	26	szt.								
ilość dostarczonej energii*	27	MWh	4 019,39	4 024,22	4 500,00	4 050,00	4 500,00	4 500,00	4 050,00	4 050,00
moc umowna**	28	MW	2,733	2,733	2,600	2,700	2,600	2,700	2,600	2,700
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 23 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

Wyszczególnienie		2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	2027 r. Plan - uzgodniony	2027 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.	135	135	127	130	127	130	127	130
- przyłączonych w danym roku	18	szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	20	MWh	12 537,98	12 555,11	13 000,00	12 500,00	13 000,00	12 500,00	13 000,00	12 500,00
- przyłączonych w danym roku	21	MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh								
moc umowna**	23	MW	6,916	6,916	6,800	6,900	6,800	6,900	6,800	6,900
Ogółem		24								
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	135	135	127	130	127	130	127	130
- przyłączonych w danym roku	26	szt.								
ilość dostarczonej energii*	27	MWh	12 537,98	12 555,11	13 000,00	12 500,00	13 000,00	12 500,00	13 000,00	12 500,00
moc umowna**	28	MW	6,916	6,916	6,800	6,900	6,800	6,900	6,800	6,900
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 23 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

Wyszczególnienie		2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	2027 r. Plan - uzgodniony	2027 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.	82	82	71	71	71	71	71	
- przyłączonych w danym roku	18	szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	20	MWh	5 088,09	5 092,76	5 500,00	5 100,00	5 500,00	5 100,00	5 500,00	
- przyłączonych w danym roku	21	MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh								
moc umowna**	23	MW	3,282	3,282	3,330	3,300	3,330	3,300	3,330	
Ogółem		24								
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	82	82	71	71	71	71	71	
- przyłączonych w danym roku	26	szt.								
ilość dostarczonej energii*	27	MWh	5 088,09	5 092,76	5 500,00	5 100,00	5 500,00	5 100,00	5 500,00	
moc umowna**	28	MW	3,282	3,282	3,330	3,300	3,330	3,300	3,330	
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 23 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

Wyszczególnienie		2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	2027 r. Plan - uzgodniony	2027 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.	104	104	89	104	89	104	89	104
- przyłączonych w danym roku	18	szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	20	MWh	4 572,30	4 575,70	4 800,00	4 600,00	4 800,00	4 600,00	4 800,00	4 600,00
- przyłączonych w danym roku	21	MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh								
moc umowna**	23	MW	3,436	3,436	3,520	3,500	3,520	3,500	3,520	3,500
Ogółem		24								
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	104	104	89	104	89	104	89	104
- przyłączonych w danym roku	26	szt.								
ilość dostarczonej energii*	27	MWh	4 572,30	4 575,70	4 800,00	4 600,00	4 800,00	4 800,00	4 600,00	4 600,00
moc umowna**	28	MW	3,436	3,436	3,520	3,500	3,520	3,500	3,520	3,500
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 23 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

Wyszczególnienie		2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	2027 r. Plan - uzgodniony	2027 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.	96	96	90	96	90	96	90	96
- przyłączonych w danym roku	18	szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	19	szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	20	MWh	9 585,91	9 589,21	8 600,00	9 600,00	8 600,00	9 600,00	8 600,00	9 600,00
- przyłączonych w danym roku	21	MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	22	MWh								
moc umowna**	23	MW	5,586	5,586	5,160	5,600	5,160	5,600	5,160	5,600
Ogółem		24								
liczba odbiorców końcowych w tym:	25	szt.	96	96	90	96	90	96	90	96
- przyłączonych w danym roku	26	szt.								
ilość dostarczonej energii*	27	MWh	9 585,91	9 589,21	8 600,00	9 600,00	8 600,00	9 600,00	8 600,00	9 600,00
moc umowna**	28	MW	5,586	5,586	5,160	5,600	5,160	5,600	5,160	5,600
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 23 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 2023 r.	
		wartość początkowa [tys. zł]	wartość netto [tys. zł]
Wyszczególnienie		02	03
01			
Linie elektroenergetyczne **	01		
Napięcie najwyższe	02		
Napięcie wysokie	03		
Napięcie średnie	04		
Napięcie niskie	05		
Stacje elektroenergetyczne*	07		
WN/SN:	08		
liczba	09		
SN/SN:	10		
liczba	11		
SN/nn:	12		
liczba	13		
Transformatory sieciowe	14		
WN/SN:	15		
liczba	16		
moc [MVA]	17		
SN/SN:	18		
liczba	19		
moc [MVA]	20		
SN/nn:	21		
liczba	22		
moc [MVA]	23		
RAZEM majątek sieciowy (linie+stacje+transformat.)	24		
Środki trwale przypisane do działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej nie wymienione w w. 01-23	25		
OGÓŁEM majątek DEE (w.24+25)	26		

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

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

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

W zestawieniu należy ująć tylko te składniki majątku, które w dniu 31.12. 2023 r. były zainstalowane w sieci, tj. bez stanów magazynowych. Składniki majątku należy kwalifikować wg. parametrów konstrukcyjnych (nominalnych), a nie na podstawie aktualnego ich wykorzystania.

Tabela 2B

Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	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]			
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]							7,620	5,500	4,700		17,820	[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]							7,620	5,500	4,700		17,820		
2.1	NN	08	[km]													
2.2	WN	09	[km]													
2.3	SN	10	[km]							2,120	0,400	0,300		2,820		
2.4	nn	11	[km]							5,500	5,100	4,400		15,000		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]							3	4	3		10	[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	4	3		10		
3.4.	inne (w załączeniu do tabeli wymienić rodzaje tych stacji, podając dla każdego zakresu liczbę sztuk w poszcz. przedziałach wiekowych.)	16	[szt.]													
4.	Transformatory sieciowe przekładnia [kV/kV] - RAZEM	17	[MVA]							8,500	12,400	8,630		29,530		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]													
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]													
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]							8,500	12,400	8,630		29,530		
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. 2023 r. były zainstalowane w sieci, tj. bez stanów magazynowych. Składniki majątku należy kwalifikować wg. parametrów konstrukcyjnych (nominalnych), a nie na podstawie aktualnego ich wykorzystania.

Tabela 2B

Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względu technicznych okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*	
			[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]											3,200	3,200	[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]											3,200	3,200		
2.1	NN	08	[km]														
2.2	WN	09	[km]														
2.3	SN	10	[km]											0,200	0,200		
2.4	nn	11	[km]											3,000	3,000		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]											2	2	[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	2		
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]											5,200	5,200		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]														
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]														
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]											5,200	5,200		
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. 2023 r. były zainstalowane w sieci, tj. bez stanów magazynowych. Składniki majątku należy kwalifikować wg. parametrów konstrukcyjnych (nominalnych), a nie na podstawie aktualnego ich wykorzystania.

Tabela 2B

Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względu technicznych okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*	
			[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]							7,620					7,620	[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]							7,620					7,620		
2.1	NN	08	[km]														
2.2	WN	09	[km]														
2.3	SN	10	[km]							2,120					2,120		
2.4	nn	11	[km]							5,500					5,500		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]							3					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.]							3					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]							8,500					8,500		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]														
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]														
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]							8,500					8,500		
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. 2023 r. były zainstalowane w sieci, tj. bez stanów magazynowych. Składniki majątku należy kwalifikować wg. parametrów konstrukcyjnych (nominalnych), a nie na podstawie aktualnego ich wykorzystania.

Tabela 2B

Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względu na techniczne okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*	
			[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]										2,400		2,400	[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]										2,400		2,400		
2.1	NN	08	[km]														
2.2	WN	09	[km]														
2.3	SN	10	[km]										0,200		0,200		
2.4	nn	11	[km]										2,200		2,200		
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]										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. 2023 r. były zainstalowane w sieci, tj. bez stanów magazynowych. Składniki majątku należy kwalifikować wg. parametrów konstrukcyjnych (nominalnych), a nie na podstawie aktualnego ich wykorzystania.

Tabela 2B

Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względu technicznych okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*	
			[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]										2,300		2,300	[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]										2,300		2,300		
2.1	NN	08	[km]														
2.2	WN	09	[km]														
2.3	SN	10	[km]										0,100		0,100		
2.4	nn	11	[km]										2,200		2,200		
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]											2	2	[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	2		
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]										4,630		4,630		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]														
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]														
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]										4,630		4,630		
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. 2023 r. były zainstalowane w sieci, tj. bez stanów magazynowych. Składniki majątku należy kwalifikować wg. parametrów konstrukcyjnych (nominalnych), a nie na podstawie aktualnego ich wykorzystania.

Tabela 2B

Lp.	Składnik majątku sieciowego	jedn. miary	Wiek składnika majątku sieciowego											RAZEM	Średnie dopuszczalne ze względu technicznych okresy eksploatacji.	Średnie nakłady jednostkowe*	
			[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]											2,300	2,300	[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]											2,300	2,300		
2.1	NN	08	[km]														
2.2	WN	09	[km]														
2.3	SN	10	[km]										0,200	0,200			
2.4	nn	11	[km]										2,100	2,100			
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]											2	2	[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	2		
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]											7,200	7,200		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]														
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]														
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]										7,200	7,200			
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.

Tabela nr 4. Zadania inwestycyjne

Lp.	Nazwa podmiotu/ Zadania inwestycyjnego	Lokalizacja	Moc przyłączeniowa [MW]	Rok rozpoczęcia inwestycji i plan. rok zakończenia	Zakres rzeczowy (opis)	UWAGI */ inne informacje
1	2	3	4	5	6	7
I. Zadania inwestycyjne związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię						
1						
2						
...						
II. Zadania inwestycyjne nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię						
1	Wymiana układów pomiarowych - 106 szt.	Toruń		2021	106 układów pomiarowych + transmisja	zadanie zakończone
2	Wymiana układów pomiarowych - 90 szt.	Krosno		2024/2025	90 układów pomiarowych	zmiana harmonogramu wymiany liczników
3	Wymiana układów pomiarowych - 110 szt.	Stalowa Wola		2024/2025	110 układów pomiarowych	zmiana harmonogramu wymiany liczników
...						
III. Inwestycje pozostałe						
III.1. Łączność						
1						
2						
...						
III.2. Pomiary						
1.						
2						
...						
III.3. Informatyka						
1.	System pomiarowy - aktywizacji danych	Stalowa Wola, Krosno, Toruń		2022		częściowe wykonanie - dot. obszaru Toruń
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 2025-2026 inwestycje w zakresie przykładowego zadania będą prowadzone bądź kontynuowane tylko w 2025 r. to w kolumnie należy wykazać wszystkie lata, w których zostały poniesione nakłady i rok 2026.

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"

- 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)

czzerwona czcionka
przekreślona czcionka

- poprawiony opis zadania (nazwa, zakres rzeczowy, moc ...) - zgodny z aktualizacją planu
- usunięcie opisu (nazwa, zakres rzeczowy ...) nie występującego w aktualizacji planu