



Aktualizacja planu rozwoju w zakresie zaspokojenia
obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię
elektryczną **Green Lights Holding Spółka z o. o.**
na lata 2025-2026

Warszawa, marzec 2024 r.

1 Informacje ogólne.

1.1 Charakterystyka działalności.

Green Lights Holding Sp. z o.o. (GLH) z siedzibą w Warszawie, przy ul. Migdałowej 4/68, wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego m. st. Warszawy, XIII Wydział Gospodarczy pod numerem KRS 0000096730, NIP 521-32-02-368.

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

Green Lights Holding Sp. z o.o. posiada następujące koncesje:

- na dystrybucję energii elektrycznej udzieloną decyzją znak: DEE/346/18590/W/OŁO/2016/KK z dnia 30 czerwca 2016 r.,
- na obrót energią elektryczną udzieloną decyzją znak: OEE/855A/18590/W/DRE/2015/MFr z dnia 16 listopada 2015 r.

Przedsiębiorstwo decyzją znak: DRE.WOSE.4711.9.7.2016.ŁG z dnia 22 grudnia 2016 r. zostało wyznaczone operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego na okres od dnia 1 lutego 2017 r. do dnia 31 grudnia 2025 r.

1.2 Założenia do planu.

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

- Centrum Handlowe "Nowy Rynek" w Jeleniej Górze,
- Budynek biurowy Globis Wrocław we Wrocławiu,
- Centrum Handlowe "Serenada" w Krakowie,
- Centrum Handlowe "Galeria Krokus" w Krakowie,
- Budynek biurowy Edison w Krakowie,
- Budynek biurowy Newton w Krakowie,
- Budynek biurowy Galileo w Krakowie,
- Budynek biurowy Pascal w Krakowie,
- Budynek biurowy Park Avenue w Warszawie,
- Centrum Usługowo-Handlowe "Galeria Jurajska" w Częstochowie,
- Budynek biurowy CBF-A w Katowicach,
- Budynek biurowy CBF-B w Katowicach,
- Centrum Handlowe Półwiejska 2 w Poznaniu.

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 Holding spółka z o. o. na lata 2025-2026 dotyczy Planu rozwoju planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną Green Lights Holding spółka z o. o. na lata 2022-2026 uzgodnionego pismem znak: DRE.WPR.4310.19.8.2021.LP dnia 26 stycznia 2022 r.

2 Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

2.1 Charakterystyka obsługiwanego rynku.

Na wskazanym obszarze 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 Holding 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 latach 2022-2023 we wszystkich lokalizacjach. Wymiana ta została przeprowadzona w części lokalizacji. Na najbliższe lata Spółka planuje wymianę liczników w obszarze Nowy Rynek oraz Park Avenue.

2.2 Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną.

W 2023 roku Przedsiębiorstwo obsługiwało 564 odbiorców, którym dostarczyło 43 747 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 Jeleniej Górze, Krakowie, Katowicach, Częstochowie oraz Wrocławiu), Stoen Operator Sp. z o.o. (obszar w Warszawie) oraz Enea Operator Sp. z o.o. (obszar w Poznaniu).

2.4 Ogólna charakterystyka sieci.

Sieć elektroenergetyczna wykorzystywana przez Przedsiębiorstwo do dostarczania energii elektrycznej odbiorcom końcowym jest w całości dzierzawiona od jej właścicieli. Układy pomiarowe zamontowane przez Green Lights Holding 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 15 lat i poprzez zapewnienie stałej obsługi oraz okresowych przeglądów znajduje się w dobrym oraz bardzo dobrym stanie technicznym.

Sieć dystrybucyjna dzierzawiona przez Green Lights Holding Sp. z o.o. jest bezpośrednio przyłączona do sieci Tauron Dystrybucja S.A. (obszar w Jeleniej Górze, Krakowie, Katowicach, Częstochowie oraz Wrocławiu), innogy Stoen Operator Sp. z o.o. (obszar w Warszawie) oraz Enea Operator Sp. z o.o. (obszar w Poznaniu). Przedmiotowa sieć nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią operatora systemu przesyłowego.

Poniżej przedstawiono szczegółowy opis sieci.

Centrum Handlowe „Nowy Rynek”

Centrum Handlowe „Nowy Rynek” znajdujące się przy ul. Podwale 25 w Jeleniej Górze, zasilane jest dwoma liniami kablowymi 20 kV z sieci Tauron Dystrybucja SA. Dla zapewnienia pewności zasilania odbiorów w przypadku pożaru, przewidziano agregat prądotwórczy o mocy pozornej $S = 750$ kVA (moc czynna $P = 600$ kW). Agregat zasila tylko obwody ppoż.

Odbiory administracyjne i odbiorcy w obiekcie „Nowy Rynek”, zasilani są z dwóch stacji dwutransformatorowych 20/0,4 kV zlokalizowanych na poziomie -1. Stacja transformatorowa ST1 zasilana jest dwoma kablami 20 kV (dwa równorzędne przyłącza) z sieci lokalnego OSD. Stacja ST2 zasilana jest kablami SN 20 kV ze stacji ST1, za pośrednictwem kabli SN 20 kV ułożonych w wewnętrznej kanalizacji kablowej podposadzkowej.

Granicę eksploatacji będącą jednocześnie granicą własności stron GLH i OSD stanowią zaciski odgałęźne:

- linii kablowej SN 20 kV L-162 z pola nr 1 sekcji 1 rozdzielni RS – 12 Obrońców Pokoju w kierunku stacji transformatorowej sieci obiektu,
- linii kablowej SN 20 kV L-163 z pola nr 20 sekcji 2 rozdzielni RS – 12 Obrońców Pokoju w kierunku stacji transformatorowej sieci elektroenergetycznej obiektu.

Zasilanie odbiorców/najemców w obiekcie Galerii Handlowej „Nowy Rynek”, wykonane jest, jako trójfazowe. Sposób przyłączenia jest zrealizowany dwoma sposobami:

- przyłączy z szynoprzewodów usytuowanych pod sklepieniem nad ciągami komunikacyjnymi. (dla tak wykonanego przyłączenia przewidziano kasetę, w której zainstalowane są zabezpieczenia limitujące pobór moc. Z kasety wyprowadzony jest kabel zasilający do rozdzielnic głównej w lokalu najemcy),
- przyłączy zasilanie doprowadzone bezpośrednio linią kablową, zasilającą z rozdzielnic zainstalowanych w stacjach rozdzielczych sieci.

Odbiorcy w wynajmowanym lokalu posiadają własną rozdzielnicę energii elektrycznej niskiego napięcia, która zasilana jest linią kablową prowadzoną z kasety szynoprzewodów bądź w przypadku dużych odbiorców energii elektrycznej, zasilanie doprowadzone jest liniami kablowymi elektroenergetycznymi bezpośrednio z rozdzielnic głównych niskiego napięcia, zainstalowanych w stacjach ST1 i ST2. Liczniki energii elektrycznej mierzące zużycie energii zainstalowane są w rozdzielnicach niskiego napięcia zasilanie z szynoprzewodów. Odbiorcy, do których doprowadzone jest zasilanie z rozdzielnic ST1 i ST2 mają w części rezerwowane układy pomiarowe tj. jeden licznik zainstalowany jest na początku linii zasilającej a dodatkowy zainstalowany jest w rozdzielnicy najemcy.

Budynek biurowy Globis Wrocław

Budynek Globis Wrocław zlokalizowany przy ul. Powstańców Śląskich 7a we Wrocławiu zasilany jest za pomocą dwóch przyłączy SN. W obiekcie znajduje się dwusekcyjna stacja SN/nN, wyposażona w pole wyłącznikowe, pomiarowe, rozłącznikowe oraz rozdzielnie główne nN. Ze stacji SN/nN zasilane są dwa transformatory elektroenergetyczne o mocy 2000 kVA oraz 1000 kVA.

Odbiory administracyjne i najemcy zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielnic głównej lub rozdzielnic oddziałowych. Lokale o dużej powierzchni zasilane są bezpośrednio z rozdzielni głównych nN, lokale o mniejszej powierzchni zasilane są z rozdzielni oddziałowych oraz z szynoprzewodów wyposażonych w skrzynki odpływowe z podstawami bezpiecznikowymi.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w głównej lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

Centrum Handlowe „Serenada”

Centrum Handlowe „Serenada” znajdujące się przy Al. Gen. Tadeusza Bora-Komorowskiego 41 w Krakowie zasilane jest z sieci elektroenergetycznej SN dwoma liniami kablowymi. Obiekt posiada dwa przyłącza – podstawowe oraz rezerwowe.

W budynku Centrum zlokalizowane są trzy stacje transformatorowe abonenckie (jedna główna oraz dwie oddziałowe). W każdej ze stacji znajdują się dwa transformatory SN/nN o mocy 2x1600 kVA oraz odpowiednio zaprojektowane i wykonane rozdzielnice SN.

Dla zwiększenia pewności zasilania Centrum posiada agregat prądotwórczy o mocy 1 266 kVA. Agregat ten w przypadku braku zasilania na przyłączach SN zasila obwody systemów przeciwpożarowych.

Odbiory administracyjne i najemcy w Centrum zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielnic głównych lub administracyjnych. Lokale o dużej powierzchni zasilane są bezpośrednio z rozdzielnic głównej nN, lokale o mniejszej powierzchni zasilane są z rozdzielnic oddziałowych oraz z szynoprzewodów wyposażonych w skrzynki odpływowe z podstawami bezpiecznikowymi, które zasilane są rozdzielni nN.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w nN lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

Centrum Handlowe „Galeria Krokus”

Centrum Handlowe „Galeria Krokus” znajdujące się przy Al. Gen. Tadeusza Bora-Komorowskiego 37 w Krakowie zasilane jest z sieci elektroenergetycznej SN dwoma liniami kablowymi. Obiekt posiada jedno przyłącze SN.

W Galerii „Krokus” zlokalizowane są trzy stacje transformatorowe abonenckie. W każdej ze stacji znajduje jeden transformator elektroenergetyczny SN/nN o mocy odpowiednio: 315 kVA, 800kVA oraz 1000kVA. Ponadto w obiekcie znajdują się rozdzielnice SN oraz nN. W każdej stacji transformatorowej zostały zabudowane dwie rozdzielnice główne nN.

Odbiory administracyjne i najemcy w Galerii „Krokus” zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielnic głównych lub oddziałowych. Lokale o dużej powierzchni zasilane są bezpośrednio z rozdzielni głównych nN, lokale o mniejszej powierzchni zasilane są z rozdzielni oddziałowych nN oraz z szynoprzewodów wyposażonych w skrzynki odpływowe z podstawami bezpiecznikowymi, które zasilane są rozdzielni głównych nN.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w rozdzielnicach nN lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

Budynek biurowy Edison

Budynek biurowy Edison w znajdujący się przy ul. Kołowej 8 w Krakowie wchodzi w skład kompleksu budynków biurowych Korona Office Complex (Edison, Newton, Galileo, Pascal). Obiekt jest zasilany liniami kablowymi SN – 15 kV i posiada dwa przyłącza. W obiekcie znajduje się stacja SN z dwoma transformatorami SN/nN o mocy 2x1000 kVA. Przedmiotowa stacja składa się z dwusekcyjnej rozdzielnic SN, dwóch komór transformatorowych oraz rozdzielnic głównej nN.

Odbiory administracyjne i najemcy w budynku Edison zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielnic głównych lub oddziałowych. Lokale o dużej powierzchni

zasilane są bezpośrednio z rozdzielni głównych nN, lokale o mniejszej powierzchni zasilane są z rozdzielni oddziałowych nN.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w rozdzielnicach nN lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

Budynek biurowy Newton

Budynek biurowy Newton znajdujący się przy ul. Armii Krajowej 16 w Krakowie wchodzi w skład kompleksu budynków biurowych Korona Office Complex (Edison, Newton, Galileo, Pascal). Obiekt jest zasilany liniami kablowymi SN – 15 kV i posiada dwa przyłącza. W obiekcie znajduje się stacja SN z trzema transformatorami SN/nN o mocy: 2x1000 kVA oraz 250 kVA. Przedmiotowa stacja składa się z dwusekcyjnej rozdzielnic SN, trzech komór transformatorowych oraz rozdzielnic głównej nN.

Odbiory administracyjne i najemcy w budynku Newton zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielnic głównych lub oddziałowych. Lokale o dużej powierzchni zasilane są bezpośrednio z rozdzielni głównych nN, lokale o mniejszej powierzchni zasilane są z rozdzielni oddziałowych nN.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w rozdzielnicach nN lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

Budynek biurowy Galileo

Budynek biurowy Galileo znajdujący się przy ul. Armii Krajowej 18 w Krakowie wchodzi w skład kompleksu budynków biurowych Korona Office Complex (Edison, Newton, Galileo, Pascal). Obiekt jest zasilany liniami kablowymi SN i posiada dwa przyłącza. W obiekcie znajduje się stacja SN z trzema transformatorami SN/nN o mocy: 2x800 kVA oraz 630 kVA. Przedmiotowa stacja składa się z dwusekcyjnej rozdzielnic SN, trzech komór transformatorowych oraz rozdzielnic głównej nN.

Odbiory administracyjne i najemcy w budynku Galileo zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielnic głównych lub oddziałowych. Lokale o dużej powierzchni zasilane są bezpośrednio z rozdzielni głównych nN, lokale o mniejszej powierzchni zasilane są z rozdzielni oddziałowych nN.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w rozdzielnicach nN lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

Budynek biurowy Pascal

Budynek biurowy Pascal znajdujący się przy ul. S. Przybyszewskiego 56 w Krakowie wchodzi w skład kompleksu budynków biurowych Korona Office Complex (Edison, Newton, Galileo, Pascal). Obiekt jest zasilany liniami kablowymi SN – 15 kV i posiada dwa przyłącza. W obiekcie znajduje się stacja SN z dwoma transformatorami SN/nN o mocy 2x1000 kVA. Przedmiotowa stacja składa się z dwusekcyjnej rozdzielnic SN, dwóch komór transformatorowych oraz rozdzielnic głównej nN.

Odbiory administracyjne i najemcy w budynku Pascal zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielnic głównych lub oddziałowych. Lokale o dużej powierzchni zasilane są bezpośrednio z rozdzielni głównych nN, lokale o mniejszej powierzchni zasilane są z rozdzielni oddziałowych nN.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w rozdzielnicach nN lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

Budynek biurowy „Park Avenue”

Budynek biurowy „Park Avenue” zlokalizowany przy ul. Wspólnej 70 w Warszawie zasilany jest z sieci elektroenergetycznej SN – 15 kV dwoma liniami kablowymi. Obiekt posiada dwa przyłącza – podstawowe oraz rezerwowe.

W budynku „Park Avenue” zlokalizowana jest rozdzielnica SN – PZO (Punkt Zdawczo Odbiorczy), będąca w użytkowaniu lokalnego OSD. Z przedmiotowej rozdzielni wyprowadzone zostało zasilanie do stacji SN/nN, wyposażonej w dwusekcyjną rozdzielnicę SN, dwie komory transformatorowe oraz rozdzielnice główne nN. W przedmiotowej stacji zainstalowano dwa transformatory SN/nN o mocy 2x1250 kVA. Ponadto w budynku zainstalowano agregat prądotwórczy o mocy 250 kVA do zasilania obwodów instalacji przeciwpożarowej.

Odbiory administracyjne i najemcy w budynku „Park Avenue” zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielnic głównych lub oddziałowych.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w rozdzielnicy głównej lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

Centrum Usługowo-Handlowe „Galeria Jurajska”

Centrum Usługowo Handlowe „Galeria Jurajska” zlokalizowane przy al. Wojska Polskiego 207 w Częstochowie jest zasilane z sieci elektroenergetycznej SN - 15kV dwoma liniami kablowymi. Obiekt posiada dwa przyłącza – podstawowe oraz rezerwowe.

W Galerii „Jurajska” zlokalizowane są trzy stacje transformatorowe abonenckie. W każdej ze stacji znajdują się dwa transformatory SN/nN o mocy 2000 kVA oraz odpowiednio zaprojektowane i wykonane rozdzielnice SN. W każdej stacji transformatorowej są zabudowane po dwie rozdzielnice główne.

Dla zwiększenia pewności zasilania Galerii Jurajska posiada agregat prądotwórczy o mocy 1 250 kVA. Agregat ten w przypadku braku zasilania na przyłączach SN zasila obwody systemów przeciwpożarowych.

Odbiory administracyjne i najemcy w Galerii „Jurajska” zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielnic głównych lub oddziałowych. Lokale o dużej powierzchni zasilane są bezpośrednio z rozdzielni RGnN, lokale o mniejszej powierzchni zasilane są z rozdzielni oddziałowych RNA oraz z szynoprzewodów wyposażonych w skrzynki odpływowe z podstawami bezpiecznikowymi, które zasilane są rozdzielni RGnN.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w RGnN lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

Budynek biurowy CBF - A

Budynek biurowy CBF-A zlokalizowany przy ul. Francuskiej 34 w Katowicach, należy do zespołu budynków *Francuska Office Centre*. Budynek zasilany jest liniami kablowymi SN – 20 kV i posiada dwa przyłącza elektroenergetyczne.

W budynku CBF - A znajduje się stacja SN/nN, wyposażona w dwusekcyjną rozdzielnicę SN, komory transformatorowe, oraz rozdzielnice główne nN. W przedmiotowej stacji zostały zainstalowane dwa transformatory elektroenergetyczne SN/nN o mocy 1250 kVA oraz 630 kVA.

Odbiory administracyjne i najemcy zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielnic głównej lub oddziałowych. Lokale o dużej powierzchni zasilane są bezpośrednio z rozdzielni głównych, lokale o mniejszej powierzchni zasilane są z rozdzielni oddziałowych.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w rozdzielnicach głównych lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

Budynek biurowy CBF - B

Budynek biurowy CBF-B zlokalizowany przy ul. Francuskiej 36 w Katowicach, należy do zespołu budynków *Francuska Office Centre*. Budynek zasilany jest liniami kablowymi SN i posiada dwa przyłącza elektroenergetyczne.

W budynku CBF - B znajduje się stacja SN/nN, wyposażona w dwusekcyjną rozdzielnicę SN, komory transformatorowe, oraz rozdzielnicę główną nN. W przedmiotowej stacji zostały zainstalowane dwa transformatory elektroenergetyczne SN/nN o mocy 1250 kVA oraz 630 kVA.

Odbiory administracyjne i najemcy zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielnic głównej lub oddziałowych. Lokale o dużej powierzchni zasilane są bezpośrednio z rozdzielni głównych, lokale o mniejszej powierzchni zasilane są z rozdzielni oddziałowych.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w rozdzielnicach głównych lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

Budynek biurowo-handlowo-usługowy „Galeria Półwiejska”

Budynek biurowo-handlowo-usługowy „Galeria Półwiejska” zlokalizowany przy ul. Półwiejskiej 2 w Poznaniu zasilany jest z sieci elektroenergetycznej SN - 15kV dwoma liniami kablowymi. Obiekt posiada dwa przyłącza – podstawowe oraz rezerwowe.

W „Galerii Półwiejska” znajduje się jedna stacja transformatorowa. Stacja ta została wyposażona w trzy transformatory SN/nN o mocy 1250 kVA, 1250 kVA i 1000 kVA oraz odpowiednio zaprojektowane i wykonane rozdzielnice SN. W każdej stacji transformatorowej są zabudowane po dwie rozdzielnice główne.

Odbiory administracyjne i najemcy w „Galerii Półwiejska” zasilani są z poszczególnych stacji SN/nN na poziomie niskiego napięcia z rozdzielnic głównych lub oddziałowych. Lokale o dużej powierzchni zasilane są bezpośrednio z rozdzielni głównych, lokale o mniejszej powierzchni zasilane są z rozdzielni oddziałowych.

Układy pomiarowe dla odbiorców, w zależności od wielkości lokalu, znajdują się w rozdzielnicach głównych lub w tablicach licznikowych znajdujących się w danym lokalu.

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 Holding 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 Holding 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 Holding 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 Holding 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 Holding 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 następnych 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 Holding 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.

Green Lights Holding Sp. z o.o. zakłada że, głównym źródłem finansowania będą odpisy amortyzacyjne, oraz pożyczki wewnątrzgrupowe.

8 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 Holding Sp. z o.o. najbliższym czasie planuje wymienić układy pomiarowe w obszarze Nowy Rynek oraz Park Avenue, 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 odbiorcami. Rozpoczęcie wymiany układów pomiarowych ww. obszarach ma nastąpić w 2024/2025 roku.

Nazwa Przedsiębiorstwa	Green Lights Holding 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	Dolnośląskie	Jelenia Góra	Centrum Handlowe "Nowy Rynek"
2	Dolnośląskie	Wrocław	Budynek biurowy Globis Wrocław
3	Małopolskie	Kraków	Centrum Handlowe "Serenada"
4	Małopolskie	Kraków	Budynek biurowy Edison
5	Małopolskie	Kraków	Budynek biurowy Newton
6	Małopolskie	Kraków	Budynek biurowy Galileo
7	Małopolskie	Kraków	Budynek biurowy Pascal
8	Małopolskie	Kraków	Centrum Handlowe "Galeria Krokus"
9	Mazowieckie	Warszawa	Budynek biurowy Park Avenue
10	Śląskie	Częstochowa	Centrum Usługowo-Handlowe "Galeria Jurajska"
11	Śląskie	Katowice	Budynek biurowy CBF-A
12	Śląskie	Katowice	Budynek biurowy CBF-B
13	Wielkopolskie	Poznań	Centrum Handlowe Półwiejska 2

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

CAŁOŚĆ

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 MW								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 szt.								
moc umowna**	08 MWh								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 MW								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 szt.								
moc umowna**	12 MWh								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	571	564	564	495	564	495	564	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	46 639,969	43 747,388	43 796,979	47 910,000	44 400,000	47 910,000	44 400,000	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	28,802	29,185	29,185	26,941	29,505	26,941	29,505	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	571	564	564	495	564	495	564	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	46 639,969	43 747,388	43 796,979	47 910,000	44 400,000	47 910,000	44 400,000	
moc umowna**	23 MW	28,802	29,185	29,185	26,941	29,505	26,941	29,505	
moc szczytowa***	24 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

Centrum Handlowe "Nowy Rynek"

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 MW								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 szt.								
moc umowna**	08 MWh								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 MW								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 szt.								
moc umowna**	12 MWh								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	75	80	80	60	80	60	80	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	5 721,835	5 189,770	5 193,222	6 000,000	5 200,000	6 000,000	5 200,000	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	3,187	3,369	3,369	3,100	3,400	3,100	3,400	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	75	80	80	60	80	60	80	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	5 721,835	5 189,770	5 193,222	6 000,000	5 200,000	6 000,000	5 200,000	
moc umowna**	23 MW	3,187	3,369	3,369	3,100	3,400	3,100	3,400	
moc szczytowa***	24 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

Budynek biurowy Globis Wrocław

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 MW								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 szt.								
moc umowna**	08 MWh								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 MW								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 MWh								
moc umowna**	12 MW								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	18	21	21	10	21	10	21	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	1 426,799	1 459,722	1 463,892	1 300,000	1 500,000	1 300,000	1 500,000	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	1,199	1,199	1,199	1,000	1,200	1,000	1,200	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	18	21	21	10	21	10	21	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	1 426,799	1 459,722	1 463,892	1 300,000	1 500,000	1 300,000	1 500,000	
moc umowna**	23 MW	1,199	1,199	1,199	1,000	1,200	1,000	1,200	
moc szczytowa***	24 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

Centrum Handlowe "Serenada"

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 MW								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 szt.								
moc umowna**	08 MWh								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 MW								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 MWh								
moc umowna**	12 MW								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	147	146	146	135	146	135	146	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	11 678,770	10 952,773	10 956,690	13 000,000	11 000,000	13 000,000	11 000,000	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	6,771	6,863	6,863	6,800	6,900	6,800	6,900	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	147	146	146	135	146	135	146	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	11 678,770	10 952,773	10 956,690	13 000,000	11 000,000	13 000,000	11 000,000	
moc umowna**	23 MW	6,771	6,863	6,863	6,800	6,900	6,800	6,900	
moc szczytowa***	24 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

Budynek biurowy Edison

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 MW								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 szt.								
moc umowna**	08 MWh								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 MW								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 MWh								
moc umowna**	12 MW								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	9	16	16	6	16	6	16	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	1 020,332	1 431,069	1 435,263	1 200,000	1 450,000	1 200,000	1 450,000	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	0,872	0,872	0,872	0,850	0,900	0,850	0,900	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	9	16	16	6	16	6	16	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	1 020,332	1 431,069	1 435,263	1 200,000	1 450,000	1 200,000	1 450,000	
moc umowna**	23 MW	0,872	0,872	0,872	0,850	0,900	0,850	0,900	
moc szczytowa***	24 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

Budynek biurowy Newton

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 MW								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 szt.								
moc umowna**	08 MWh								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 MW								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 szt.								
moc umowna**	12 MWh								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	11	8	8	6	8	6	8	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	1 595,578	1 803,722	1 807,426	1 400,000	1 800,000	1 400,000	1 800,000	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	0,994	0,868	0,868	0,950	0,900	0,950	0,900	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	11	8	8	6	8	6	8	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	1 595,578	1 803,722	1 807,426	1 400,000	1 800,000	1 400,000	1 800,000	
moc umowna**	23 MW	0,994	0,868	0,868	0,950	0,900	0,950	0,900	
moc szczytowa***	24 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

Budynek biurowy Galileo

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 MW								
- przyłączonych w danym roku	06								
ilość dostarczonej energii*	07 szt.								
moc umowna**	08 szt.								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 MWh								
- przyłączonych w danym roku	10 MW								
ilość dostarczonej energii*	11								
moc umowna**	12 szt.								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	12	14	14	10	14	10	14	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	2 930,596	2 738,329	2 742,277	3 000,000	2 750,000	3 000,000	2 750,000	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	1,417	1,544	1,544	1,550	1,550	1,550	1,550	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	12	14	14	10	14	10	14	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	2 930,596	2 738,329	2 742,277	3 000,000	2 750,000	3 000,000	2 750,000	
moc umowna**	23 MW	1,417	1,544	1,544	1,550	1,550	1,550	1,550	
moc szczytowa***	24 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

Budynek biurowy Pascal

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
ilość dostarczonej energii*	04 MWh								
moc umowna**	05 MW								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	06 szt.								
- przyłączonych w danym roku	07 szt.								
ilość dostarczonej energii*	08 szt.								
ilość dostarczonej energii*	09 MWh								
moc umowna**	10 MW								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	11 szt.								
- przyłączonych w danym roku	12 szt.								
ilość dostarczonej energii*	13 szt.								
ilość dostarczonej energii*	14 MWh								
moc umowna**	15 MW								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	16 szt.								
- przyłączonych w danym roku	17 szt.	9	7	7	8	7	8	7	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	19 szt.								
- przyłączonych w danym roku	20 MWh	620,112	573,628	577,331	660,000	600,000	660,000	600,000	
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	21 MWh								
moc umowna**	22 MWh								
moc umowna**	23 MW	0,363	0,340	0,340	0,400	0,350	0,400	0,350	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	24 szt.								
- przyłączonych w danym roku	25 szt.	9	7	7	8	7	8	7	
ilość dostarczonej energii*	26 szt.								
ilość dostarczonej energii*	27 MWh	620,112	573,628	577,331	660,000	600,000	660,000	600,000	
moc umowna**	28 MW	0,363	0,340	0,340	0,400	0,350	0,400	0,350	
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

Centrum Handlowe "Galeria Krokus"

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 MW								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 szt.								
moc umowna**	08 MWh								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 MW								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 MWh								
moc umowna**	12 MW								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	31	26	26	40	26	40	26	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	4 349,117	1 755,817	1 759,715	2 350,000	1 800,000	2 350,000	1 800,000	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	1,429	1,299	1,299	1,060	1,300	1,060	1,300	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	31	26	26	40	26	40	26	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	4 349,117	1 755,817	1 759,715	2 350,000	1 800,000	2 350,000	1 800,000	
moc umowna**	23 MW	1,429	1,299	1,299	1,060	1,300	1,060	1,300	
moc szczytowa***	24 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

Budynek biurowy Park Avenue

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 szt.								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 MWh								
moc umowna**	08 MW								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 szt.								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 MWh								
moc umowna**	12 MW								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	30	30	30	22	30	22	30	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	887,179	1 288,461	1 291,743	1 350,000	1 300,000	1 350,000	1 300,000	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	2,082	2,105	2,105	0,771	2,105	0,771	2,105	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	30	30	30	22	30	22	30	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	887,179	1 288,461	1 291,743	1 350,000	1 300,000	1 350,000	1 300,000	
moc umowna**	23 MW	2,082	2,105	2,105	0,771	2,105	0,771	2,105	
moc szczytowa***	24 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

Centrum Usługowo-Handlowe "Galeria Jurajska"

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 MW								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 szt.								
moc umowna**	08 MWh								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 MW								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 szt.								
moc umowna**	12 MWh								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	193	181	181	160	181	160	181	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	13 778,629	12 631,241	12 635,544	13 000,000	13 000,000	13 000,000	13 000,000	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	8,104	7,963	7,963	8,200	8,000	8,200	8,000	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	193	181	181	160	181	160	181	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	13 778,629	12 631,241	12 635,544	13 000,000	13 000,000	13 000,000	13 000,000	
moc umowna**	23 MW	8,104	7,963	7,963	8,200	8,000	8,200	8,000	
moc szczytowa***	24 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

Budynek biurowy CBF-A

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	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								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 MW								
- przyłączonych w danym roku	06								
ilość dostarczonej energii*	07 szt.								
moc umowna**	08 szt.								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 MWh								
- przyłączonych w danym roku	10 MW								
ilość dostarczonej energii*	11								
moc umowna**	12 szt.								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13	13	11	11	17	11	17	11	
- przyłączonych w danym roku	14								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	722,067	1 167,424	1 170,723	1 500,000	1 200,000	1 500,000	1 200,000	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	0,933	0,905	0,905	0,750	0,950	0,750	0,950	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20	13	11	11	17	11	17	11	
- przyłączonych w danym roku	21								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	722,067	1 167,424	1 170,723	1 500,000	1 200,000	1 500,000	1 200,000	
moc umowna**	23 MW	0,933	0,905	0,905	0,750	0,950	0,750	0,950	
moc szczytowa***	24 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

Budynek biurowy CBF-B

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 MW								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 szt.								
moc umowna**	08 MWh								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 MW								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 MWh								
moc umowna**	12 MW								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	9	8	8	8	8	8	8	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	913,715	1 372,613	1 376,522	1 650,000	1 400,000	1 650,000	1 400,000	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	0,658	0,913	0,913	0,930	0,950	0,930	0,950	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	9	8	8	8	8	8	8	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	913,715	1 372,613	1 376,522	1 650,000	1 400,000	1 650,000	1 400,000	
moc umowna**	23 MW	0,658	0,913	0,913	0,930	0,950	0,930	0,950	
moc szczytowa***	24 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

Centrum Handlowe Półwiejska 2

Wyszczególnienie		2022 r. Wykonanie	2023 r. Wykonanie	2024 r. Szacunkowe wykonanie/ Plan	2025 r. Plan - uzgodniony	2025 r. Plan - aktualizacja	2026 r. Plan - uzgodniony	2026 r. Plan - aktualizacja	Uwagi
01		02	03	04	05	06	07	08	09
Napięcie najwyższe:									
liczba odbiorców końcowych w tym:	01 szt.								
- przyłączonych w danym roku	02 szt.								
ilość dostarczonej energii*	03 szt.								
moc umowna**	04 MWh								
Napięcie wysokie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	05 MW								
- przyłączonych w danym roku	06 szt.								
ilość dostarczonej energii*	07 szt.								
moc umowna**	08 MWh								
Napięcie średnie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	09 MW								
- przyłączonych w danym roku	10 szt.								
ilość dostarczonej energii*	11 MWh								
moc umowna**	12 MW								
Napięcie niskie									
liczba odbiorców końcowych w tym:	13 szt.	14	16	16	13	16	13	16	
- przyłączonych w danym roku	14 szt.								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	15 szt.								
ilość dostarczonej energii w tym*:	16 MWh	995,240	1 382,819	1 386,632	1 500,000	1 400,000	1 500,000	1 400,000	
- przyłączonych w danym roku	17 MWh								
- przyłączonych bezpośrednio do sieci lub instalacji wytwórcy	18 MWh								
moc umowna**	19 MW	0,794	0,945	0,945	0,580	1,000	0,580	1,000	
Ogółem									
liczba odbiorców końcowych w tym:	20 szt.	14	16	16	13	16	13	16	
- przyłączonych w danym roku	21 szt.								
ilość dostarczonej energii*	22 MWh	995,240	1 382,819	1 386,632	1 500,000	1 400,000	1 500,000	1 400,000	
moc umowna**	23 MW	0,794	0,945	0,945	0,580	1,000	0,580	1,000	
moc szczytowa***	24 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 trwałe 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]							4,535	1,000	0,300		5,835	[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]							4,535	1,000	0,300		5,835		
2.1	NN	08	[km]													
2.2	WN	09	[km]													
2.3	SN	10	[km]							4,535	1,000	0,300		5,835		
2.4	nn	11	[km]													
3.	Stacje elektroenergetyczne (bez transformatorów) - RAZEM	12	[szt.]							11	4	5		20	[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.]							11	4	5		20		
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]							25,355	10,900	15,600		51,855		
4.1.	WN/SN:	18	[MVA]													
4.2.	SN/SN:	19	[MVA]													
4.3.	SN/nn:	20	[MVA]							25,355	10,900	15,600		51,855		
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 - 393 szt.	Nowy Rynek, Serenada, Krokus, G. Jurańska		2024/2025	128 układów pomiarowych	Zakres prac częściowo wykonany
2	Wymiana układów pomiarowych - 100 szt.	Globis Wrocław, Edison, Newton, Galileo, Pascal, Park Avenue, CBF-A, CBF-B, Półwiejska		2024/2025	63 układów pomiarowych	Zakres prac częściowo wykonany
...						
III. Inwestycje pozostałe						
III.1. Łączność						
1						
2						
...						
III.2. Pomiary						
1						
2						
...						
III.3. Informatyka						
1	System pomiarowy - aktywizacji danych	Nowy Rynek, Serenada, Krokus, G. Jurańska		2024/2025		Zakres prac częściowo wykonany
2	System pomiarowy - aktywizacji danych	Globis Wrocław, Edison, Newton, Galileo, Pascal, Park Avenue, CBF-A, CBF-B, Półwiejska		2024/2025		Zakres prac częściowo wykonany
...						
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 nieuwjęte 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)

czerwona czcionka
przekreślona czcionka

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