



**PLAN ROZWOJU PRZEDSIĘBIORSTWA  
VEOLIA POWERLINE KACZYCE SP. Z O.O.  
W ZAKRESIE ZASPOKOJENIA OBECNEGO I PRZYSZŁEGO  
ZAPOTRZEBOWANIA NA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.  
LATA 2027-2032**

**Kaczyce 2026 r.**

---

<b>1. INFORMACJE OGÓLNE .....</b>	<b>3</b>
<b>1.1. CHARAKTERYSTYKA DZIAŁALNOŚCI .....</b>	<b>3</b>
<b>1.2. ZAŁOŻENIA PRZYJĘTA PRZY OPRACOWANIU PLANU ROZWOJU .....</b>	<b>3</b>
<b>2. OPIS DZIAŁANIA PRZEDSIĘBIORSTWA W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ ....</b>	<b>4</b>
<b>2.1. CHARAKTERYSTYKA OBSŁUGIWANEGO RYNKU .....</b>	<b>Błąd! Nie zdefiniowano zakładki.</b>
<b>2.2. WIELKOŚĆ OBECNEGO ZAPOTRZEBOWANIA NA MOC I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ .....</b>	<b>4</b>
<b>2.3. ŹRÓDŁO POZYSKANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....</b>	<b>4</b>
<b>2.4. OGÓLNA CHARAKTERYSTYKA SIECI .....</b>	<b>4</b>
<b>3. PRZEDSIĘWZIĘCIA W ZAKRESIE MODERNIZACJI, ROZBUDOWY ALBO BUDOWY SIECI ORAZ PRZYŁĄCZANIA EWENTUALNYCH NOWYCH ŹRÓDEŁ ENERGII ELEKTRYCZNEJ, W TYM ŹRÓDEŁ ODNAWIALNYCH OKREŚLENIE PRZYSZŁEGO ZAPOTRZEBOWANIA. ....</b>	<b>5</b>
<b>3.1. CELE I PLAN ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCJI .....</b>	<b>5</b>
<b>3.2. OPIS PROGRAMU INWESTYCYJNEGO .....</b>	<b>6</b>
<b>4. SKORELOWANIE PLANU ROZWOJU Z PLANEM ROZWOJU OSP ORAZ OSDP .....</b>	<b>6</b>
<b>5. PRZEDSIĘWZIĘCIA RACJONALIZUJĄCE ZUŻYCIE PALIW I ENERGII U ODBIORCÓW. ....</b>	<b>6</b>
<b>6. PRZEWIDYWANY SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI .....</b>	<b>6</b>
<b>7. PRZYCHODY NIEZBĘDNE DO REALIZACJI PLANÓW .....</b>	<b>7</b>

## **1. INFORMACJE OGÓLNE**

### **1.1. CHARAKTERYSTYKA DZIAŁALNOŚCI**

Planu rozwoju Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o. (dalej: „Spółka”), o którym mowa w art. 16 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r., poz. 833 ze zm.), został sporządzony z uwzględnieniem aktualnego obszaru działania spółki w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zgodnie z udzieloną koncesją decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr PEE/228/2501/W/1/2/2001/MS z późn zm. Przedmiot działalności objętej koncesją DEE stanowi działalność gospodarcza polegająca na dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie gminy Zebrzydowice, sieciami o napięciu 110 kV, 6 kV oraz sieciami niskiego napięcia.

Spółka z siedzibą w Kaczcach 43-417 przy ul. Morcinka 17 została wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000293914 (postanowienie Sądu Rejonowego w Bielsku Białej VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego). Posiada Numer Identyfikacji Podatkowej NIP: 5252411277 oraz numer Regon: 141189229. Zgodnie z rejestrem przedsiębiorców przedmiotem działalności gospodarczej Spółki jest między innymi:

- dystrybucja energii elektrycznej – 35, 13, Z
- handel energią elektryczną – 35, 14, Z

Organem uprawnionym do reprezentacji podmiotu jest zarząd Spółki, w przypadku zarządu wieloosobowego do składania oświadczeń woli w zakresie praw i obowiązków majątkowych oraz do podpisywania umów w imieniu spółki upoważnieni są dwaj członkowie zarządu łącznie.

Spółka prowadzi działalność koncesjonowaną w oparciu o koncesję:

- dystrybucja energii elektrycznej z dnia 1 marca 2001 r. Nr PEE/228/2501/W/1/2/ 2001/MS z późn. zm.;
- obrót energią elektryczną z dnia 1 marca 2001r. Nr OEE/287/2501/W/1/2/2001/MS z zm.

W dniu 10 marca 2011 r. decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Spółka została wyznaczona na operatora systemu dystrybucyjnego na obszarze działania zgodnie z udzieloną koncesją DEE od 1 maja 2011 r.

### **1.2. ZAŁOŻENIA DO PLANU**

Spółka nie planuje rozszerzania prowadzonej działalności na kolejne obszary oraz obiekty. Nie wyklucza pozyskania nowych odbiorców, co może przyczynić się do zwiększenia wolumenu świadczonych usług oraz poprawy efektywności ekonomicznej działalności. Planowane działania mają na celu wzmocnienie stabilności funkcjonowania Przedsiębiorstwa, dywersyfikację bazy odbiorców oraz ograniczenie ryzyk związanych z koncentracją przychodów. Realizacja powyższych założeń uzależniona jest od uwarunkowań rynkowych, technicznych oraz regulacyjnych.

## **2. OPIS DZIAŁANIA PRZEDSIĘBIORSTWA W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

### **2.1. CHARAKTERYSTYKA OBSŁUGIWANEGO RYNKU**

Przedmiotem działalności Spółki jest m.in.: świadczenie usług dystrybucji i sprzedaży energii na potrzeby odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej, stanowiących własność Spółki. Spółka na dzień sporządzenia planu rozwoju dystrybuje energię elektryczną do odbiorców na średnim i niskim napięciu zakwalifikowanych do grupy taryfowej B21, C21, C11 oraz G11. Wszyscy obsługiwani odbiorcy są odbiorcami końcowymi i stanowią najemców powierzchni w obiektach przemysłowych, miejskich handlowych oraz odbiorcy indywidualni. Od połowy 2016 roku przedsiębiorstwo utrzymuje w gotowości linie 110kV na potrzeby rezerwowego dostarczania energii elektrycznej dla dwóch kopalń znajdujących się na terenie Republiki Czeskiej.

### **2.2. WIELKOŚĆ OBECNEGO ZAPOTRZEBOWANIA NA MOC I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

W roku sprawozdawczym 2025 Przedsiębiorstwo dostarczyło energię elektryczną do 33 odbiorców końcowych w łącznej ilości 1 778 MWh, przy mocy zamówionej na poziomie 1,8 MW. W kolejnych latach planowany jest wzrost wolumenu dystrybucji energii oraz liczby obsługiwanych odbiorców. Na rok 2026 prognozuje się dostawę energii na poziomie 1 800 MWh.

### **2.3. ŹRÓDŁO POZYSKANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Źródła pozyskiwania energii elektrycznej dla odbiorców jest stacja elektroenergetyczna 110/6 kV Pogwizdów, oraz stacje SN oraz SN/nn połączone z siecią dystrybucyjną Tauron Dystrybucja liniami kablowymi. Spółka zakupuje usługi dystrybucji w grupie taryfowej A23.

### **2.4. OGÓLNA CHARAKTERYSTYKA SIECI**

Aktualnie obszar działania operatora systemu dystrybucyjnego wynika z udzielonej Spółce koncesji na dystrybucję energii elektrycznej tj. na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie gminy Zebrzydowice, sieciami o napięciu 110 kV, 6 kV oraz sieciami niskiego napięcia.

W skład infrastruktury energetycznej Spółki wchodzi:

- napowietrzna stacja energetyczna 110/6 kV Pogwizdów, która przyłączona jest do sieci TAURON Dystrybucja S.A. dwiema liniami napowietrznymi 110 kV relacji: SE Moszczenica — SE Pogwizdów oraz SE Pniówek — SE Pogwizdów,
- dwutorowa transgraniczna napowietrzna linia 110 kV relacji SE Pogwizdów — SE Darkov z odczepem do SE ČSM Sever, będącej własnością przedsiębiorstwa do granicy z Republiką Czeską (długość każdego toru: 0,66 km),
- Rozdzielnia Główna 6kV RG-1
- stacje transformatorowo-rozdzielcze 6/0,4 kV (4szt.),
- złącze rozdzielcze SN 6kV (1 szt.)
- sieć elektroenergetyczna kablowa średniego napięcia (łączna długość ok. 2,5 km),

- sieć elektroenergetyczna kablowa niskiego napięcia (łączna długość ok. 3,8 km).

Dostawa energii elektrycznej realizowana jest sieciami lokalnego Operatora Systemu Dystrybucyjnego (spółkę Tauron Dystrybucja S.A) na napięciu 110 kV. Dostawa wewnątrzspółnotowa energii elektrycznej do Czech stała się nieopłacalna i została wstrzymana w 2016 roku. Taki stan utrzymuje się do dnia dzisiejszego. Przedsiębiorstwo dystrybuje energię elektryczną na napięciu 6 kV oraz niskim do odbiorców krajowych zlokalizowanych na terenie gminy Zebrzydowice, przyłączonych do infrastruktury energetycznej po zlikwidowanej kopalni Węgla Kamiennego Morcinek.

W sąsiedztwie napowietrznej stacji 110/6 kV usytuowany jest budynek Rozdzielni Głównej 6 kV (RG-1), w którym znajdują się: rozdzielnia główna 6 kV RG-1, nastawnia oraz stacja transformatorowo — rozdzielcza RNN-4 służąca do zasilania potrzeb własnych Przedsiębiorstwa. Własnością Przedsiębiorstwa jest również budynek stacji transformatorowo — rozdzielczej RNN8 i kontenerowa stacja transformatorowo — rozdzielcza 6/0,4 kV o mocy 630 kVA.

Na poniższych schematach pokazano stan sieci przedsiębiorstwa:

- Rysunek 1 — przedstawia powiązania pomiędzy stacjami TAURON Dystrybucja (Moszczenica i Pniówek), a stacją Przedsiębiorstwa Energetycznego Pogwizdów oraz stacjami czeskiego kontrahenta (SE DarkoV i SE ČSM Sever) wraz z powiązaniem z czeskim systemem elektroenergetycznym — siecią dystrybucyjną CEZ Distribuce,
- Rysunek 2 — przedstawia schemat ideowy stacji 110 kV Pogwizdów,
- Rysunek 3 — przedstawia schemat ideowy rozdzielni 6 kV RG-1,
- Rysunek 4 — przedstawia schemat ideowy zasilania rozdzielni RGI, potrzeb własnych RNN4, RNN2, RNN3, RNN5, RSN 1
- Rysunek 5 — przedstawia schemat strukturalny przedsiębiorstwa Veolia Powerline Kaczyce

Aktualnie na terenie objętym koncesją na DEE, są odbiorcy zasilani z sieci średniego i niskiego napięcia kwalifikowani do grup taryfowych B21, C21, C11 oraz odbiorcy indywidualni G11.

### **3. PRZEDSIĘWZIĘCIA W ZAKRESIE MODERNIZACJI, ROZBUDOWY ALBO BUDOWY SIECI ORAZ PRZYŁĄCZANIA EWENTUALNYCH NOWYCH ŹRÓDEŁ ENERGII ELEKTRYCZNEJ, W TYM ŹRÓDEŁ ODNAWIALNYCH OKREŚLENIE PRZYSZŁEGO ZAPOTRZEBOWANIA.**

#### **3.1. CELE I PLAN ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCJI**

Celem Spółki jest zapewnienie niezawodnej, efektywnej i zgodnej z wymogami regulacyjnymi dystrybucji energii elektrycznej, w szczególności poprzez rozwój i modernizację infrastruktury pomiarowej oraz systemów informatycznych. Działania te mają na celu poprawę jakości danych pomiarowych, zwiększenie efektywności procesów rozliczeniowych oraz dostosowanie funkcjonowania Przedsiębiorstwa do wymagań rynku energii, w tym wdrożenia rozwiązań związanych z Centralnym Systemem Informacji Rynku Energii (CSIRE).

### **3.2. OPIS PROGRAMU INWESTYCYJNEGO**

Program inwestycyjny obejmuje w szczególności:

- wymianę istniejących układów pomiarowych (liczników energii elektrycznej),
- wdrożenie centralnego systemu pomiarowego umożliwiającego zdalny odczyt danych, wraz z funkcjonalnościami monitorowania kompletności i jakości danych, integracji z lokalnymi systemami odczytowymi (LZO) oraz zdalnej konfiguracji urządzeń,
- rozbudowę oraz dostosowanie systemu bilingowego do obowiązujących i planowanych wymogów regulacyjnych, w tym wymagań CSIRE,

### **4. SKORELOWANIE PLANU ROZWOJU Z PLANEM ROZWOJU OSP ORAZ OSDP**

Spółka nie posiada bezpośrednio połączenie z siecią przesyłową Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. Obecnie sieć dystrybucyjna Spółki jest przyłączona do sieci DEE Tauron Dystrybucja S.A. Przedmiotowy plan rozwoju uwzględnia plan rozwoju opracowany przez OSDp. Aktualnie Spółka nie planuje rozbudowy sieci dystrybucyjnej. W przypadku wystąpienia takiego zamiaru, wszelkie zmiany związane z ewentualnym dostosowaniem sieci dystrybucyjnej będą zgodne z wymaganiami OSDp oraz warunkami technicznymi przez niego wydanymi.

### **5. PRZEDSIĘWZIĘCIA RACJONALIZUJĄCE ZUŻYCIĘ PALIW I ENERGII U ODBIORCÓW.**

Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców obejmują szereg działań technicznych, organizacyjnych i ekonomicznych, mających na celu poprawę efektywności energetycznej i redukcję kosztów eksploatacyjnych. Spółka wdraża systemy zarządzania energią oraz instaluje inteligentne liczniki energii. Wdrażanie tych działań pozwala nie tylko na obniżenie kosztów eksploatacyjnych, ale także na zmniejszenie emisji CO<sub>2</sub> i poprawę jakości środowiska. W celu zapewnienia ciągłości dostaw energii elektrycznej Spółka będzie świadczyć usługi zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD). Spółka prowadzi przedsięwzięcia mające na celu racjonalizację zużycia energii elektrycznej przez Odbiorców, takie jak :

- doradztwo techniczne i zachęcanie do stosowania energooszczędnych urządzeń i technologii
- doradztwo techniczne w zakresie rozwiązywania problemów z mocą bierną
- bieżące analizowanie struktury poboru energii elektrycznej poszczególnych Odbiorców i zachęcanie ich do takiej organizacji prowadzonej działalności gospodarczej by maksymalizować pobór energii elektrycznej w godzinach pozaszczytowych;

### **6. PRZEWIDYWANY SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI**

Źródłem finansowania inwestycji mających na celu pokrycie zapotrzebowania szczytowego i zaradzenie przypadkom niedoboru dostaw energii elektrycznej do Odbiorców przyłączonych do sieci Spółki są środki przewidywane na działalność energetyczną z źródeł własnych, amortyzacji oraz przychodów z przedmiotowej działalności.

## **7. PRZYCHODY NIEZBĘDNE DO REALIZACJI PLANÓW**

Finansowanie ewentualnych przedsięwzięć pochodzić będzie z przychodów z działalności podstawowej DEE w tym z opłat taryfowych za dystrybucję energii zatwierdzanych przez Urząd Regulacji Energetyki jak i również z opłaty za przyłączenie do sieci DEE.