



**PLAN ROZWOJU W ZAKRESIE ZASPOKOJENIA
OBECNEGO I PRZYSZŁEGO ZAPOTRZEBOWANIA
NA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
NA LATA 2026-2032 DLA PCC ROKITA SA**

Brzeg Dolny, sierpień 2026 r.

1. INFORMACJE OGÓLNE	3
1.1. CHARAKTERYSTYKA DZIAŁALNOŚCI	4
1.2. ZAŁOŻENIA PRZYJĘTA PRZY OPRACOWANIU PLANU ROZWOJU	Błąd! Nie zdefiniowano zakładki.
2. OPIS DZIAŁANIA PRZEDSIĘBIORSTWA W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ	4
2.1. CHARAKTERYSTYKA OBSŁUGIWANEGO RYNKU	Błąd! Nie zdefiniowano zakładki.
2.2. WIELKOŚĆ OBECNEGO ZAPOTRZEBOWANIA NA MOC I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ	4
2.3. ŹRÓDŁO POZYSKANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ	4
2.4. OGÓLNA CHARAKTERYSTYKA SIECI	5
3. PRZEDSIĘWZIĘCIA W ZAKRESIE MODERNIZACJI, ROZBUDOWY ALBO BUDOWY SIECI ORAZ PRZYŁĄCZANIA EWENTUALNYCH NOWYCH ŹRÓDEŁ ENERGII ELEKTRYCZNEJ, W TYM ŹRÓDEŁ ODNAWIALNYCH OKREŚLENIE PRZYSZŁEGO ZAPOTRZEBOWANIA.	7
3.1. CELE I PLAN ROZWOJU SYSTEMU DYSTRYBUCJI	7
3.2. OPIS PROGRAMU INWESTYCYJNEGO	7
4. SKORELOWANIE PLANU ROZWOJU Z PLANEM ROZWOJU OSP ORAZ OSDp	8
5. PRZEDSIĘWZIĘCIA RACJONALIZUJĄCE ZUŻYCIE PALIW I ENERGII U ODBIORCÓW.	8
6. PRZEWIDYWANY SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI	8
7. PRZYCHODY NIEZBĘDNE DO REALIZACJI PLANÓW	8

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. CHARAKTERYSTYKA DZIAŁALNOŚCI

Planu rozwoju PCC Rokita SA (dalej: „Spółka”), o którym mowa w art. 16 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r., poz. 43 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 DEE/77/9256/W/2/2008/MZn. Przedmiot działalności objętej niniejszą koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na dystrybucji energii elektrycznej za pomocą sieci niskiego, średniego i wysokiego napięcia na terenie miejscowości Brzeg Dolny, gmina Brzeg Dolny, powiat wołowski, woj. dolnośląski

Spółka z siedzibą w Brzegu Dolnym 56-120 przy ul. Henryka Sienkiewicza 4 została wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000105885. Posiada Numer Identyfikacji Podatkowej NIP: 917-000-00-15 oraz numer Regon: 930613932. Zgodnie z rejestrem przedsiębiorców przedmiotem działalności gospodarczej Spółki jest między innymi:

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

Spółka prowadzi działalność koncesjonowaną w oparciu o koncesję:

- dystrybucja energii elektrycznej z dnia 5 września 2008 r. Nr DEE/77/9256/W/2/2008/MZn z późn. zm.;
- obrót energią elektryczną z dnia z dnia 5 września 2008 r. Nr OEE/517/9256/W/2/2008/MZn z późn. zm.
- wytwarzanie energii elektrycznej z dnia 22 maja 2009 r., Nr WEE/89/206/N/1/2/2000/MS z późn. zm.

W dniu 25 maja 2012 r. decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Spółka została wyznaczona na operatora systemu dystrybucyjnego na obszarze działania zgodnie z udzieloną koncesją DEE od 1 października 2012 r.

1.2. ZAŁOŻENIA DO PLANU

Spółka, pełniąc funkcję operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (OSDn), prowadzi działalność na obecnie obsługiwanym obszarze i na dzień opracowania niniejszego Planu Rozwoju nie przewiduje rozszerzenia działalności na kolejne obszary dystrybucji energii elektrycznej. Jednocześnie Spółka nie planuje aktywnych działań mających na celu pozyskanie nowych odbiorców usług dystrybucji energii elektrycznej. Przyjęte założenia wynikają z aktualnej struktury sieci dystrybucyjnej, istniejącego zakresu działalności oraz prognozowanego zapotrzebowania na usługi dystrybucyjne na obszarze działania Spółki. W związku z powyższym w okresie objętym Planem Rozwoju Spółka zakłada utrzymanie dotychczasowego zakresu prowadzonej działalności, koncentrując się na zapewnieniu

ciągłości, bezpieczeństwa oraz odpowiedniej jakości świadczonych usług dystrybucji energii elektrycznej dla obecnych odbiorców. W przypadku wystąpienia nowych okoliczności mających wpływ na zakres prowadzonej działalności lub rozwoju sieci dystrybucyjnej, Plan Rozwoju zostanie odpowiednio zaktualizowany.

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 za pomocą sieci niskiego, średniego i wysokiego napięcia na terenie miejscowości Brzeg Dolny na potrzeby odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej stanowiących własność Spółki. Poza działalnością koncesjonowaną Spółka jako podmiot dominujący, tworzy Grupę Kapitałową, w której skład wchodzi kilkanaście spółek operujących głównie w branży chemicznej i usługowej. Branżowym inwestorem PCC Rokita SA jest niemiecka firma PCC SE, która działa na międzynarodowych rynkach surowców chemicznych, transportu, energii, węgla, koksu, paliw, tworzyw sztucznych i metalurgii. Spółka na dzień sporządzenia planu rozwoju dystrybuje energię elektryczną do odbiorców na średnim i niskim napięciu zakwalifikowanych do grup taryfowych B23, B22, B21 oraz C21 i C11. Wszyscy obsługiwani odbiorcy są odbiorcami końcowymi i stanowią najemców powierzchni w obiektach przemysłowych.

2.2. WIELKOŚĆ OBECNEGO ZAPOTRZEBOWANIA NA MOC I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

W roku sprawozdawczym 2025 Przedsiębiorstwo dostarczyło energię elektryczną do 23 odbiorców końcowych w łącznej ilości 42 146,155 MWh, przy mocy zamówionej przez odbiorców na poziomie 21,35 MW. W kolejnych latach Spółka nie planuje wzrostu wolumenu dystrybucji energii oraz liczby obsługiwanych odbiorców.

2.3. ŹRÓDŁO POZYSKANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Źródła pozyskiwania energii elektrycznej dla odbiorców są stacje elektroenergetyczne 110/SN połączone z siecią dystrybucyjną Tauron Dystrybucja S.A. liniami kablowymi. Spółka zakupuje usługi dystrybucji w grupie taryfowej A22.

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 miejscowości Brzeg Dolny, gmina Brzeg Dolny, powiat wołowski, woj. Dolnośląskie za pomocą sieci niskiego, średniego i wysokiego napięcia.

Sieć zakładowa PCC Rokita SA składa się z sieci o różnych typach i poziomach napięć, a mianowicie:

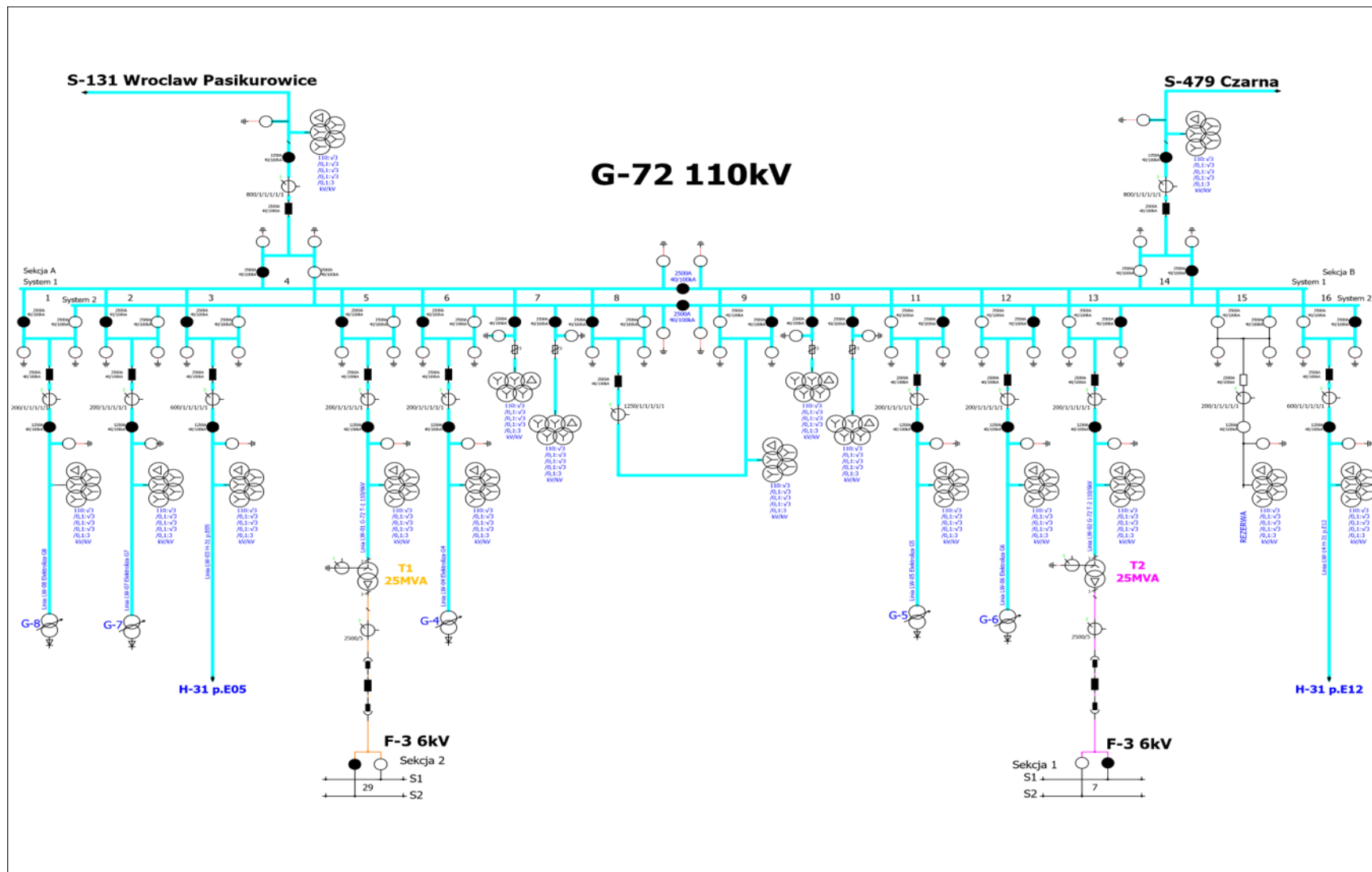
- sieci napowietrzna o napięciu 110kV,
- sieci kablowa o napięciu 6kV,
- sieci kablowa o napięciu 0,4kV.

Sieć dystrybucyjna PCC Rokita SA połączona jest z OSD Tauron Dystrybucja SA za pomocą trzech linii napowietrzno-kablowych o napięciu 110kV

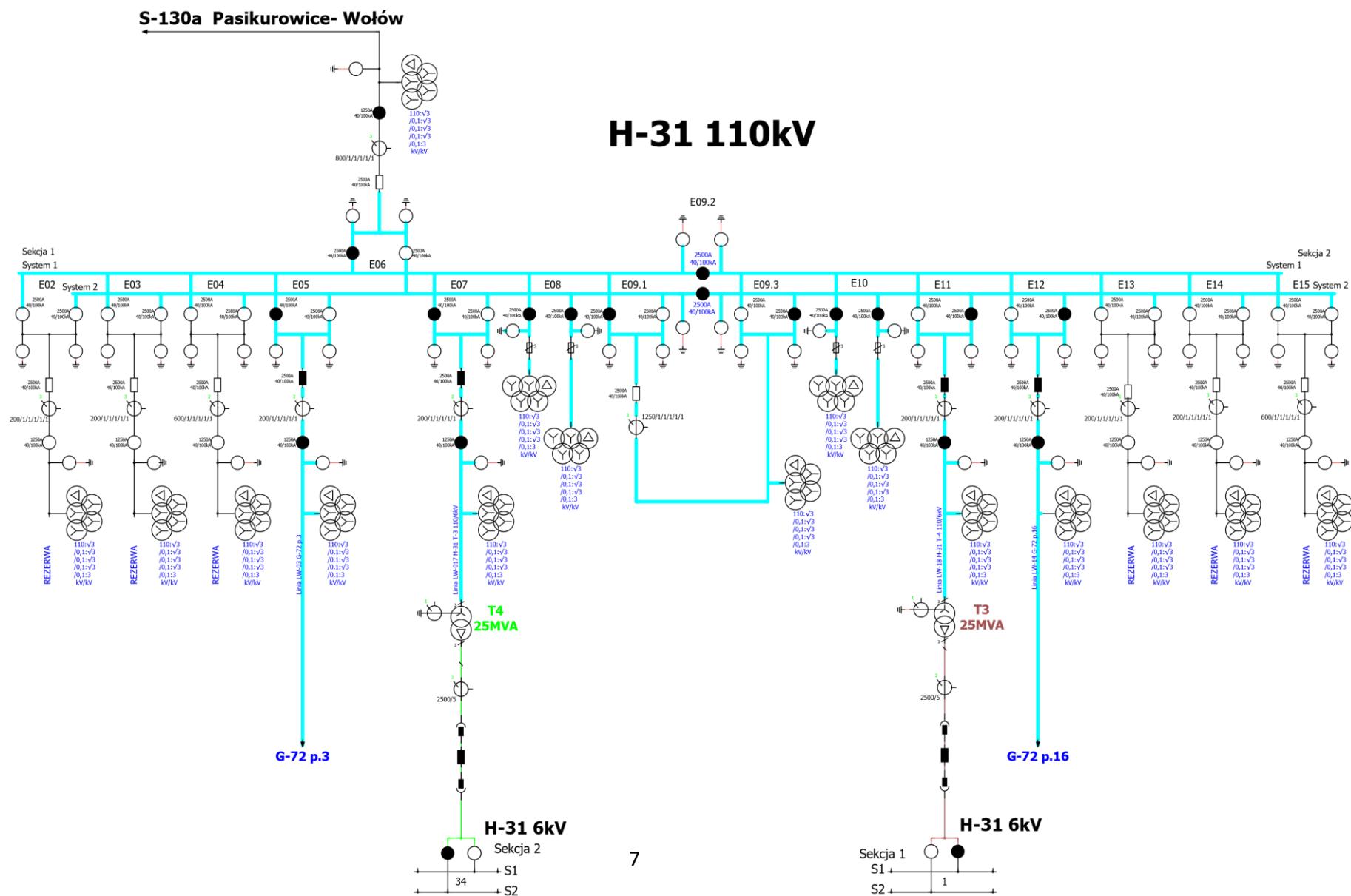
Linie 110kV to:

- S479 z kierunku stacji Czarna 400/110kV,
 - S131 z kierunku stacji Pasikowice 400/110kV,
 - S130a stanowiąca odczep linii S130 z kierunku stacji Pasikowice 400/110kV — Wołów,
- Sposób połączenia sieci 110kV OSD PCC Rokita SA z OSD TAURON SA następuje poprzez stację G-72 oraz stację H-31, która jest w trakcie podania napięcia.

Połączenie sieci 110 kV przedstawiają poniższe rysunki:



Stacja H-31 w trakcie podania napięcia



Stacje elektroenergetyczne na terenie PCC Rokita SA to w głównej mierze stacje typu murowanego i kontenerowego, z rozdzielniami 6kV i 0,4kV oraz komorami transformatorowymi w liczbie od 2 do 4. W latach 2009-2026 nastąpiła przebudowa elektroenergetycznej sieci rozdzielczej polegająca na modernizacji stacji 6 KV i 0,4 kV, wymiana transformatorów olejowych na transformatory suche oraz przebudowa linii kablowych 6 kV i 0,4 kV. Obecnie w sieci elektroenergetycznej PCC Rokita SA pracują stacje elektroenergetyczne o różnych poziomach napięć. Liczbę aktualnie pracujących stacji przedstawia Tabela 1:

Tabela 1. Stacje aktualnie pracujące w PCC Rokita SA

Stacje elektroenergetyczne - RAZEM	[szt.]
WN:	2
WN/SN:	1
SN/nn:	39

Spółka konsekwentnie wdraża działania modernizacyjne w zakresie istniejącej sieci energetycznej, zwiększając jej niezawodność, bezpieczeństwo oraz efektywność operacyjną. Obecnie w sieci zainstalowanych jest 4 transformatory 110/6kV o mocy 25MVA każdy oraz 78 transformatorów SN/nn.

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,
- doposażenie zaplecza technicznego, w tym warsztatów serwisowych, w urządzenia i narzędzia niezbędne do obsługi i utrzymania infrastruktury pomiarowej w lokalizacjach Przedsiębiorstwa.

4. SKORELOWANIE PLANU ROZWOJU Z PLANEM ROZWOJU OSP ORAZ OSDp

Spółka nie posiada bezpośrednio połączenie z siecią przesyłową Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. 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 CO₂ i poprawę jakości środowiska. W celu zapewnienia ciągłości dostaw energii elektrycznej Spółka będzie świadczyć usługi zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD). PCC Rokita SA prowadzi przedsięwzięcia mające na celu racjonalizację zużycia energii elektrycznej przez Odbiorców, takie jak :

- doradztwo techniczne i zachęcanie do stosowania energooszczędnych urządzeń i technologii oraz modernizacji oświetlenia poprzez stosowanie energooszczędnych źródeł światła
- 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 ewentualnych 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.