



## PLAN ROZWOJU PRZEDSIĘBIORSTWA

### **KGHM Polska Miedź S.A.**

w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego  
zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2026-2031

*Lubin, marzec 2025 r.*

## SPIS TREŚCI:

1. Informacje ogólne.....	3
2. Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie DEE. ....	4
3. Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej, w tym również źródeł odnawialnych. ....	7
4. Skorelowanie planu rozwoju z planem rozwoju operatora systemu przesyłowego....	8
5. Przedsięwzięcia Racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców.....	8
6. Przewidywany sposób finansowania inwestycji.....	9
7. Przychody niezbędne do realizacji planów.....	9

## **INFORMACJE OGÓLNE.**

### 1.1. Charakterystyka działalności:

KGHM Polska Miedź S.A. (dalej: KGHM) jest zakładem wielooddziałowym.

W ramach przyznanych koncesji pięć Oddziałów prowadzi działalność energetyczną związaną z obrotem oraz dystrybucją energii elektrycznej. Są to Oddziały:

- Oddział Zakłady Górnicze Polkowice – Sieroszowice
- Oddział Zakłady Górnicze Rudna
- Oddział Zakłady Górnicze Lubin
- Oddział Huta Miedzi Głogów
- Oddział Huta Miedzi Legnica

W Oddziałach górniczych proces technologiczny polega na pozyskiwaniu rudy miedzi metodą strzałową i przetransportowaniu urobku na powierzchnię do zakładu wzbogacania rudy. Procesowi temu towarzyszą energochłonne procesy wentylacji, odwodnienia i transportu. W zakładach wzbogacania i przerobu rudy następuje proces kruszenia i mielenia, a następnie w procesie flotacji uzyskuje się koncentrat miedzi, który po wysuszeniu dostarczany jest do hut. W hutach następuje przetop koncentratów miedzi w wyniku czego uzyskuje się miedź elektrolityczną i towarzyszące temu procesowi srebro oraz inne pierwiastki.

Oprócz działalności podstawowej prowadzona jest pomocnicza działalność energetyczna na podstawie koncesji: OCC, OEE, DEE, PCC, PPG, OPG, WCC, WEE.

### 1.2. Założenia przyjęte przy opracowywaniu projektu planu rozwoju.

Przy opracowaniu planu uwzględniono istniejące umowy na dostawę energii elektrycznej i usługi dystrybucyjne, plany wieloletnie zapotrzebowania na energię elektryczną przez odbiorców, oraz uzgodnienia poszczególnych Oddziałów KGHM

z miejscowymi Urzędami Gminnymi przy zatwierdzaniu ich planów zagospodarowania przestrzennego.

### 1.3. Informacja o uwzględnionych aktach planistycznych.

Miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego nie przewidują potrzeb mających wpływ na rozwój sieci energetycznej KGHM w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców. Nie zachodzi potrzeba rozwoju sieci rozdzielczej. Istniejąca infrastruktura w pełni pokrywa zapotrzebowanie obecnych podmiotów na energię elektryczną i posiada nieznaczące rezerwy dla ewentualnych przyszłych kontrahentów zlokalizowanych na terenie obszaru przemysłowego. Rozwój sieci elektroenergetycznej w obszarze dystrybucji jest przede wszystkim zależny od rozwoju potrzeb technologicznych Przedsiębiorstwa, a w ślad za tym przyłączenia odbiorców końcowych, z reguły świadczących usługi na rzecz KGHM Polska Miedź S.A. Pozostali odbiorcy to podmioty historycznie związane z naszą Spółką.

## **2. OPIS DZIAŁANIA PRZEDSIĘBIORSTWA W ZAKRESIE DEE.**

### 2.1. Charakterystyka obsługiwanego rynku.

Odbiorcami KGHM Polska Miedź S.A. są podmioty o charakterze przemysłowym. Większość odbiorców energii elektrycznej to podmioty, które zostały utworzone w ramach przeprowadzonej restrukturyzacji Spółki i wydzielenia działalności pomocniczej na zewnątrz struktury organizacyjnej KGHM, które aktualnie na rzecz naszej spółki świadczą różnorodne usługi lub prowadzą produkcję przemysłową. Podmioty te są zlokalizowane na terenie poszczególnych Oddziałów KGHM Polska Miedź S.A., bądź w bezpośredniej ich bliskości i prowadzą działalność usługowo-serwisową lub remontową na rzecz tych Oddziałów. Część Odbiorców zasilana jest z sieci SN w grupach taryfowych B21, B22 i B23, a część z sieci nn w grupach C11, C12, C21 i C22. Największymi odbiorcami z sieci SN 10kV lub 6kV są: Air Liquide Polska Sp. z o.o., Energetyka Sp. z o.o., KGHM ZANAM S.A., Sieć Badawcza Łukasiewicz Instytut Metali Nieżelaznych Sp. z o.o. Oddział Legnica.

Lokalnym dostawcą energii elektrycznej, tj. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego wyższego rzędu (OSDp) jest TAURON Dystrybucja S.A.

## 2.2. Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną.

Obecnie KGHM PM S.A. posiada ogółem 113 odbiorców taryfowych na średnim i niskim napięciu biorąc pod uwagę, iż jeden odbiorca to jeden numer NIP osobno dla poszczególnych Oddziałów i poziomów napięć (wg taryfy, gdzie odbiorcy są liczeni wg wszystkich grup taryfowych oraz dla każdego Oddziału liczba ta wyniesie 134). Zapotrzebowanie na energię elektryczną celem dostarczenia jej dla wszystkich odbiorców kształtowało się w roku 2024 na poziomie 354 103,229 MWh.

## 2.3. Źródła pozyskania energii elektrycznej. Przewidywania co do możliwości przyszłego wykorzystywania tych źródeł.

W roku 2024 energia elektryczna na potrzeby odbiorców zakupywana jest z uwzględnieniem zasady TPA przede wszystkim na Towarowej Giełdzie Energii (poprzez dom maklerski) oraz uzupełniająco od Tauron Polska Energia (Rynek bilansujący) oraz śladowo od innych mniejszych dostawców. Ponadto KGHM Polska Miedź S.A. posiada bloki gazowo-parowe oraz inne źródła wytwórcze, których produkcja może umożliwić pokrycie potrzeb odbiorców, jednak ich podstawowe przeznaczenie to zaspokojenie potrzeb technologicznych oraz zapewnienie bezpieczeństwa ludzi i mienia KGHM Polska Miedź S.A.

## 2.4. Ogólna charakterystyka sieci.

Sieć dystrybucyjna KGHM Polska Miedź S.A. to przede wszystkim sieć kablowa zarówno na średnim jak i na niskim napięciu. Pomimo, że jest to sieć w dużej części kilkudziesięcioletnia to charakteryzuje się dobrym stanem technicznym i niską awaryjnością. Świadczą o tym wartości wskaźników czasu trwania i częstości występowania przerw w dostawie energii elektrycznych publikowane na stronie

internetowej KGHM. W zależności od Oddziału wartość wskaźników przedstawia się następująco (dane za rok 2024):

Wskaźnik	Wartość				
	HMG	HML	ZGL	ZGPS	ZGR
SAIDIp	33,143	77,192	44,385	0,000	0,000
SAIDI <sub>np</sub>	0,000	4,731	20,692	21,320	0,000
SAIDI dla przerw nieplanowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych	0,000	4,731	20,692	21,320	0,000
SAIFI <sub>p</sub>	0,214	0,231	0,308	0,000	0,000
SAIFI <sub>np</sub>	0,000	0,154	0,077	0,640	0,000
SAIFI dla przerw nieplanowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych	0,000	0,154	0,077	0,640	0,000
MAIFI	0,071	0,269	0,000	0,080	0,000

Spółka jako priorytet stawia utrzymanie w należytym stanie istniejącej infrastruktury oraz zapewnienie niezawodności pracy Głównego Ciągu Technologicznego, a wszystkim odbiorcom obsługiwanych przez Spółkę ciągłości dostaw energii elektrycznej. Powyższe jest i będzie zapewnione poprzez wykonywanie planowanych przeglądów, konserwacji i remontów posiadanych sieci i rozdzielni elektroenergetycznych.

Jakość świadczonych usług w zakresie dystrybucji jest bardzo wysoka ze względu na uwarunkowania technologiczne i wymagany wysoki stopień pewności zasilania hut i kopalń wynikający z występujących zagrożeń przy prowadzeniu działalności górniczo-hutniczej. Stąd podstawowe zasilanie odbywa się z kilku źródeł oddalonych terytorialnie (układ jest zależny od lokalizacji GPZ w stosunku do pozostałych stacji elektroenergetycznych).

Stan techniczny majątku elektroenergetycznego służącego dystrybucji energii elektrycznej do odbiorców spełnia wszystkie wymagania wynikające z

ustawy Prawo energetyczne (Dz.U. z 2024 r., poz. 266 ze.zm), jak i aktów oraz Rozporządzeń z nią powiązanych.

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

Inwestycje prowadzone na majątku dystrybucyjnym wykazane w załączniku nr 4 „Zadania inwestycyjne” stanowiące składową część planu rozwoju na lata 2026-2031 dotyczą głównie inwestycji modernizacyjnych, związane są z wymianą wyeksploatowanych rozdzielnic, wyłączników mocy, linii kablowych, rozdzielń średniego i niskiego napięcia a także wymiany i modernizacji transformatorów mocy oraz systemów dyspozycyjno-monitoringowych. Modernizacje rozdzielń polegające na wymianie infrastruktury elektroenergetycznej (wymiana zabezpieczeń, odłączników, wyłączników, przebudowa pól, mostów szynowych, zabudowa ograniczników mocy zwarciowej), mają na celu zwiększenie pewności zasilania odbiorców na poszczególnych Oddziałach Spółki.

Szczegółowy wykaz inwestycji wraz z krótkim zakresem rzeczowym został zamieszczony w załączniku nr 4 pn. „Zadania inwestycyjne”.

Od roku 2014 KGHM Polska Miedź S.A. wykorzystuje pracę Bloków Gazowo-Parowych usytuowanych w obrębie Huty Miedzi Głogów o mocy 46,350 MW i Zakładów Górniczych Polkowice-Sieroszowice – 46,350 MW. Bloki przyłączone są do Głównych Stacji Transformatorowych HM Głogów, ZG Polkowice Główna i ZG Rudna Główna (zasilanie wyprowadzone z BGP Polkowice-Sieroszowice). Dodatkowo w rejonie szybu Rudna Grodowiec (KRC) oraz Głogów Głęboki (GG-1) KGHM uruchomił źródła wytwórcze pracujące w trigeneracji o łącznej mocy elektrycznej 8,8 MW każdy. Produkcja energii elektrycznej w źródłach wytwórczych KGHM znacząco wzmacnia pewność zasilania odbiorców w przypadkach awaryjnych, gdyż całość produkcji przeznaczona jest na potrzeby własne Spółki. Dodatkowym zamierzeniem Spółki jest inwestowanie w źródła odnawialne,

z uwzględnieniem szczególnego nacisku na źródła fotowoltaiczne (farmy PV) przyłączone do własnej sieci elektroenergetycznej.

#### **4. SKORELOWANIE PLANU ROZWOJU Z PLANEM ROZWOJU OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO**

Jako, że Spółka nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową, przedmiotowy planu rozwoju nie uwzględnia planu rozwoju (ani też aktualizacji) opracowanego przez Operatora Systemu Przesyłowego.

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

Spółka jako Operator Systemu Dystrybucyjnego utrzymuje system dystrybucyjny na poziomie zapewniającym bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej dla odbiorców zlokalizowanych na obszarze jego działania. Sieci aktualnie obsługiwane przez Spółkę przystosowane są do racjonalnej rozbudowy w celu zasilenia innych inwestycji w obszarze działalności Spółki, choć jest to oczywiście uzależnione od mocy wnioskowanego przyłączenia i konieczności poniesienia dodatkowych nakładów finansowych. W chwili obecnej brak jest bardziej precyzyjnych planów w tym zakresie i wobec tego takie przedsięwzięcia nie są uwzględnione w niniejszym planie. W przypadku konieczności przyłączenia nowego odbiorcy końcowego system dystrybucyjny jest na bieżąco dostosowywany do pojawiających się potrzeb.

Rozległość sieci zasilających i bogate uzbrojenie elektroenergetyczne pozwala na przyłączenie nowych odbiorców w obrębie funkcjonowania KGHM Polska Miedź S.A., co jednak nie jest podstawowym celem działalności naszego Przedsiębiorstwa. Posiadany system nadzoru zużycia energii elektrycznej (CSBiREE – Centralny System Bilansowania i Rozliczania Energii Elektrycznej) stwarza możliwości skorzystania przez odbiorców z zasady TPA. W ostatnich latach dokonana została modernizacja posiadanego przez nas systemu CSBiREE.



## 6. PRZEWIDYWANY SPOSÓB FINANSOWANIA INWESTYCJI

Spółka KGHM spełnia warunki organizacyjne i techniczne oraz dysponuje środkami finansowymi w wielkości zapewniającej prawidłowe prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie planowanych inwestycji dla potrzeb dystrybucji energii elektrycznej.

Planowane inwestycje będą pokrywane przez każdy oddział najpierw z odpisów amortyzacyjnych, ewentualnie w następnej kolejności ze środków własnych ujętych w rezerwach budżetowych.

### Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych [tys. zł]

Wyszczególnienie	Plan razem w latach 2024-2025 [tys.zł]
Nakłady inwestycyjne ogółem	1 293,74
Źródła finansowania nakładów:	
Amortyzacja majątku DEE	810,56
Kredyt bankowy	
Środki własne tu amortyzacja z lat poprzednich	483,17
Środki własne zaplanowane w budżecie	

## 7. PRZYCHODY NIEZBĘDNE DO REALIZACJI PLANÓW

Spółka jako podstawowe źródło pozyskiwania przychodów traktuje przychody z tytułu działalności związanej z dystrybucją energii elektrycznej do odbiorców.