

**PLAN ROZWOJU
W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA PRZEDSIĘBIORSTWA
ACPRO Sp. z o.o. 2 sp.k.
NA LATA 2027-2032**

WROCŁAW, MARZEC 2026 R.



ACPRO sp. z o.o. 2 sp.k.

ul. Kościerzyńska 17-19

51-430 Wrocław

NIP 8992910292

www.acpro.pl

SPIS TREŚCI

| | |
|---|---|
| 1. Informacje ogólne | 3 |
| 2. Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej | 4 |
| 3. Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz przyłączenia ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej, w tym źródeł odnawialnych..... | 6 |
| 4. Informacja dotycząca uwzględnienia w planie rozwoju przedsiębiorstwa planu rozwoju operatora systemu przesyłowego oraz innych operatorów systemów dystrybucyjnych..... | 7 |
| 5. Przedsięwzięcia dotyczące racjonalizacji zużycia paliw i energii u odbiorców | 7 |
| 6. Przewidywany sposób finansowania inwestycji | 7 |
| 7. Przychody niezbędne do realizacji planów..... | 7 |

1. Informacje ogólne

a. Charakterystyka działalności

Przedsiębiorstwo energetyczne ACPRO sp. z o.o. 2 sp.k. z siedzibą we Wrocławiu (51-430), przy ul. Kościelżyńskiej 17-19 zostało wpisane do Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000931161. Posiada Numer Identyfikacji Podatkowej NIP: 8992910292, REGON: 520376866. Organem uprawnionym do reprezentacji podmiotu jest Komplementariusz tj. ACPRO sp. z o.o. sp.k. z siedzibą we Wrocławiu (51-430), przy ul. Kościelżyńskiej 17-19 zostało wpisane do Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000842556. Posiada Numer Identyfikacji Podatkowej NIP: 8992880102, REGON: 386117154, którego reprezentuje Zarząd Spółki, który składa się z Prezesa Zarządu, którym jest Marcin Taraszczuk oraz Wiceprezesa Zarządu, którym jest Marek Matysiak. Do składania oświadczeń w imieniu Spółki upoważniony jest każdy Członek Zarządu samodzielnie w sprawach majątkowych do kwoty 500 000,00 zł. Kapitał zakładowy wynosi 5 000,00 złotych i dzieli się na 100 udziałów.

Przedsiębiorstwo prowadzi działalność koncesjonowaną w oparciu o koncesję na:

- dystrybucję energii elektrycznej z dnia 13 marca 2023 r. nr DEE/444/71023/W/OWR/2023/HK (z późn. zm.);
- obrót energią elektryczną z dnia 13 marca 2023 r. nr OEE/11365/71023/W/OWR/2023/HK (z późn. zm.).

Ponadto w dniu 20 czerwca 2023 r. Przedsiębiorstwo zostało wyznaczone na operatora systemu dystrybucyjnego, na okres od 1 lipca 2023 r. do 31 grudnia 2040 r.

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w energię elektryczną i świadczenie usług dystrybucji odbywa się w oparciu o umowy ujmujące wymogi Prawa energetycznego i realizowane są przez ACPRO sp. z o.o. 2. Sp.k.

b. Założenia do planu

Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej realizowana jest poprzez sieć elektroenergetyczną posiadaną na podstawie umów dzierżawy. Przedsiębiorstwo posiada przyłączone do swojej sieci elektroenergetycznej obiekty handlowo-usługowe, biurowe i mieszkaniowe w których nie przewiduje się zmiany w zakresie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną. Ewentualny rozwój zapotrzebowania na energię elektryczną w przedmiotowych obiektach uzależniony jest od ich rozwoju.

Biorąc powyższe pod uwagę Przedsiębiorstwo nie planuje rozwoju sieci lub jej rozbudowy a rozwój sieci elektroenergetycznej jest uzależniony od rozszerzenia działalności koncesjonowanej o nowe miejsca prowadzenia działalności.

2. Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej

a. Charakterystyka obsługiwanego rynku

Przedsiębiorstwo świadczy usługi dystrybucji elektrycznej dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B21, C21, C11 i G11. Odbiorcy prowadzą działalność biurową lub handlowo-usługową oraz prowadzą gospodarstwa domowe.

Obszar działania prowadzony jest w obiekcie pod adresem:

- ul. Zabrskiej 15-19 w Katowicach, gmina Katowice, woj. śląskie
- ul. Zabrskiej 20 w Katowicach, gmina Katowice, woj. śląskie
- ul. Szkubacza 8-12 w Zabrze, gmina Zabrze, woj. śląskie
- zamknięty rejon ograniczony ulicami: Chorzowską, Żelazną, Grundmanna i rzeką Rawa w Katowicach, gmina miejska Katowice, woj. śląskie.

b. Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną

W 2025 roku Przedsiębiorstwo obsługiwało 389 odbiorców o sumarycznej mocy umownej 4,9 MW, dla których dostarczono 8 692 MWh energii elektrycznej.

Szczegółowe dane zostały przedstawione w załącznikach do planu rozwoju (Tabela 1B).

c. Źródła pozyskania energii elektrycznej

Przedsiębiorstwo całość energii pozyskuje od OSDp Tauron Dystrybucja S.A. i nie ma przyłączonych źródeł wytwórczych energii elektrycznej.

d. Ogólna charakterystyka sieci

Sieć dystrybucyjna Przedsiębiorstwa została przyłączona do OSDp Tauron Dystrybucja S.A. i składa się z:

1) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w latach 2020-2023 będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Zabrskiej 15-19 w Katowicach w której skład wchodzi:

- a) linia kablowa średniego napięcia typu 3 x XRUHAKXS 12/20kV 1 x 240/50 mm², w relacji: od rozdzielnic średniego napięcia w stacji GLCK-1515 sekcja I pole nr 3, własności Tauron Dystrybucja S.A. przy ul. Zabrskiej posadowionej na działce nr 49 do 4-półowej rozdzielnic średniego napięcia GLCKY218 sekcja I pole 1, w budynku A.II. na poziomie -2, w pomieszczeniu oznaczonym jako GLCKY218,
- b) linia kablowa średniego napięcia typu 3 x XRUHAKXS 12/20kV 1 x 240/50 mm², w relacji: od rozdzielnic średniego napięcia w stacji GLCK-1515 sekcja II pole nr 5, własności Tauron Dystrybucja S.A. przy ul. Zabrskiej posadowionej na działce nr 49 do 4-półowej rozdzielnic średniego napięcia GLCKY218 sekcja II pole 5, w budynku A.II. na poziomie -2, w pomieszczeniu oznaczonym jako GLCKY218,
- c) 4-półowa rozdzielnica średniego napięcia SEKCJA I w budynku A.II. na poziomie -2 (w pomieszczeniu oznaczonym jako GLCKY218) o nr. fabrycznym 1VC3PCB0007384, 1VC3PCB0007385, 1VC3PCB0007386, 1VC3PCB0007387 produkcji ABB,
- d) 4-półowa rozdzielnica średniego napięcia SEKCJA II w budynku A.II. na poziomie -2 (w pomieszczeniu oznaczonym jako GLCKY218) o nr. fabrycznym 1VC3PCB0007388, 1VC3PCB0007389, 1VC3PCB0007390, 1VC3PCB0007391 produkcji ABB,
- e) 2 x pośredni układ pomiaru energii elektrycznej po stronie 20 kV w budynku A.II. na poziomie -2 (w pomieszczeniu oznaczonym jako GLCKY218) produkcji INKOBEX ELPLAST,
- f) 4 pośrednie liczniki energii elektrycznej typu ZMD405CT44.0459 S4 B40 LANDIS+GYR E650 o nr. seryjnych 58 771 201, 58 771 202, 58 771 203, 58 771 204, ROK PRODUKCJI 2021
- g) linia kablowa średniego napięcia typu 3 x XRUHAKXS 12/20kV 1 x 240/50 mm², w relacji: od 4-półowej rozdzielnic średniego napięcia GLCKY218 sekcja I pole 3, w budynku A.II. na poziomie -2, w pomieszczeniu oznaczonym jako GLCKY218 do 10-półowej rozdzielnic średniego napięcia GLCKY273 sekcja I pole 5, w budynku A.I. na poziomie -2 (w pomieszczeniu oznaczonym GLCKY273,

- h) linia kablowa średniego napięcia typu 3 x XRUHAKXS 12/20kV 1 x 240/50 mm², w relacji:
 - od 4-polowej rozdzielniczy średniego napięcia GLCKY218 sekcja I pole 4, w budynku A.II. na poziomie -2, w pomieszczeniu oznaczonym jako GLCKY218
 - do 2-polowej rozdzielniczy średniego napięcia GLCKY274 pole 1, w budynku B na działce nr 44/2 na poziomie 0
- i) linia kablowa średniego napięcia 20kV w relacji:
 - od 4-polowej rozdzielniczy średniego napięcia GLCKY218 sekcja II pole 3, w budynku A.II. na poziomie -2, w pomieszczeniu oznaczonym jako GLCKY218
 - do 10-polowej rozdzielniczy średniego napięcia GLCKY273 sekcja II pole 6, w budynku A.I. na poziomie -2 (w pomieszczeniu oznaczonym GLCKY273,
- j) 2-polowa rozdzielnicza średniego napięcia SEKCJA I w budynku B na poziomie 0, w pomieszczeniu oznaczonym jako ACPRO-0035 (GLCKY274),
- k) linia kablowa średniego napięcia 20kV w relacji:
 - od 2-polowa rozdzielnicza średniego napięcia ACPRO-0035 (GLCKY274) pole 2, w budynku B na działce nr 44/2 na poziomie 0 do transformatora TR,
- l) transformator w izolacji żywicznej TR 20kV/0,4 kV – 2500kVA,
- m) 1 x most szynowy niskiego napięcia - 4000A
- n) 12 polowa rozdzielnicza dystrybucyjna niskiego napięcia RGD w budynku B na poziomie 0, w pomieszczeniu oznaczonym jako ACPRO-0035 (GLCKY274),
- o) Pomiarowo-rozliczeniowe układy bezpośrednie – 686,
- p) Pomiarowo-rozliczeniowe układy półpośrednie – 5,
- q) dokumentacja: 1 x Dokumentację powykonawczą, 1 x Projekt Wykonawczy, 1 x Projekt Budowlany (oryginały lub dokumenty równoważne) obejmujące w/w ESD,
- r) kopii decyzji administracyjnych o udzieleniu Pozwolenia na Użytkowanie obejmujące w/w infrastrukturę

2) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w latach 2020-2024 będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Zabrskiej 20 w Katowicach w której skład wchodzi:

- a) Linia kablowa średniego napięcia typu 3 x XRUHAKXS 12/20kV 1 x 240/50 mm², w relacji:
 - od rozdzielniczy średniego napięcia w stacji GLCK-200 pole nr 1, własności Tauron Dystrybucja S.A. przy ul. Zabrskiej posadowionej na działce nr 49 do 3-polowej rozdzielniczy średniego napięcia ACPRO-0030 pole 1, w budynku C na poziomie -1, w pomieszczeniu oznaczonym jako ACPRO-0030 (GLCKY174),
- b) Rozdzielnicza średniego napięcia – 3 polowa typu ABB UniSec składająca się z: pola liniowego, pola pomiarowego, pola transformatorowego,
- c) Transformator w izolacji żywicznej 6,3/21,75/0,42kV o mocy pozornej 630 kVA,
- d) Pięć-polowa rozdzielnicza główna niskiego napięcia,
- e) Pomiarowo-rozliczeniowe układy półpośrednie – 2,
- f) dokumentacja: 1 x Dokumentację powykonawczą, 1 x Projekt Wykonawczy, 1 x Projekt Budowlany (oryginały lub dokumenty równoważne) obejmujące w/w Sieć Elektroenergetyczną,

3) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w roku 2022 będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Szkubacza 8-12 w Zabrze w której skład wchodzi:

- a) linia kablowa średniego napięcia typu XRUHAKXS 3 x 1 x 120/25 długości 18m w relacji:
 - złącze kablowe średniego napięcia o nr ruchowym wg nomenklatury TAURON DYSTRYBUCJA Z529 własności TAURON DYSTRYBUCJA i stacją nr „STZY76”,
- b) stacja transformatorowa o nadanym nr ruchowym ACPRO-0036 („STZY76”); składająca się z:
 - rozdzielnicza SN Rotoblok SF w izolacji 24kV - 3 polowa
 - szafką pomiarową wraz z pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym
 - licznik pomiarowo rozliczeniowy typu ZMD 405CT44045954B40 nr fabryczny 57792798
 - transformator 20kV/0,42kV o mocy pozornej 800 kVA,
 - rozdzielnicza niskiego napięcia typu RN-W, - 8 polowa rozdzielnicza RN-W - 1 600 A
- c) linia kablowa niskiego napięcia w relacji:
 - rozdzielnicza niskiego napięcia RN-W POLE 1 – złącze kablowe ZWG-A
 - o przekroju 4xYAKXS 1x240 + YAKXS 1x120
- d) linia kablowa niskiego napięcia w relacji:
 - rozdzielnicza niskiego napięcia RN-W POLE 2 – złącze kablowe ZWG-B
 - o przekroju 2 x (4xYAKXS 1x240) + YAKXS 1x240
- e) linia kablowa niskiego napięcia w relacji:

- rozdzielnica niskiego napięcia RN-W POLE 3 – złącze kablowe ZWG-C o przekroju 2 x (4xYAKXS 1x240) + YAKXS 1x240

- f) złącze kablowe niskiego napięcia ZWG-A
- g) złącze kablowe niskiego napięcia ZWG-B
- h) złącze kablowe niskiego napięcia ZWG-C
- i) układy pomiarowe bezpośrednie – 18 szt.
- j) dokumentacja projektowa w/w urządzeń (projekt budowlany i projekt wykonawczy),
- k) dokumentacja budowlana powykonawcza w tym pomiary elektryczne potwierdzające możliwość dopuszczenia do eksploatacji w/w urządzeń,

4) dzierzawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w latach 2024-2026 będąca w dobrym stanie technicznym w zamkniętym rejonie ograniczony ulicami: Chorzowską, Żelazną, Grundmanna i rzeką Rawa w Katowicach w której skład wchodzi:

- a) Linia kablowa średniego napięcia o przekroju 3x XRUHAKXS 1x240 mm² dł. 440m w relacji: od stacji transformatorowej SN/nN nr GLCK1301 TAURON DYSTRYBUCJA S.A. do złącza kablowego ZKSN-P1 nr ACPRO-0037
- b) Linia kablowa średniego napięcia o przekroju 3x XRUHAKXS 1x240 mm² dł. 610 m w relacji : od rozdzielnicy średniego napięcia ACPRO-0031 POLE 4 do złącza kablowego ZKSN-P1 nr ACPRO-0038 POLE 1
- c) Linia kablowa średniego napięcia o przekroju 3x XRUHAKXS 1x240 mm² dł. 610 m w relacji : od rozdzielnicy średniego napięcia ACPRO-0031 POLE 9 do złącza kablowego ZKSN-P1 nr ACPRO-0037 POLE 1
- d) Złącze kablowe ZKSN-P1 (ACPRO-0037)
- e) Złącze Kablowe ZKSN-P2 (ACPRO-0038)
- f) Rozdzielnica dystrybucyjna SN-20kV 2 x 3-polowa nr ACPRO-0039
- g) Tablice licznikowe pośredniego pomiaru energii – 2 szt.
- h) 2x linie kablowe SN 3x XRUHAKXS 1x120 mm² w relacji: od ZKSN-P1 (ACPRO-0037) do rozdzielnicy dystrybucyjnej SN nr ACPRO-0039 dł. 25m od ZKSN-P2 (ACPRO-0038) do rozdzielnicy dystrybucyjnej SN nr ACPRO-0039 dł. 25m
- i) Transformator 2000 kVA 21kV / 0,42kV – 2 szt.
- j) Rozdzielnica niskiego napięcia RDnNA-0,4kV w stacji transformatorowej ACPRO-0039 wyposażona w: 2-półpośrednie układy pomiarowe, 39 – wyłączników / rozłączników
- k) W roku 2026 planowane jest wybudowanie:
 - l) linii kablowej SN długości około 400m
 - m) linii kablowej niskiego napięcia około 250m
- n) Stacji transformatorowej zasilającej budynki usługowo mieszkaniowe przy ul. Żelaznej w Katowicach

Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem planu rozwoju została przedstawiona w (Tabela 2A). Profile wiekowe podstawowych w/w składników majątkowych przedsiębiorstwa zostały przedstawione w (Tabela 2B).

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

a. Opis celów przedsiębiorstwa w zakresie prowadzonej działalności dystrybucyjnej.

W okresie objętym projektem, planu rozwoju Przedsiębiorstwo nie zamierza dokonywać budowy własnej sieci elektroenergetycznej. Ewentualna rozbudowa dzierzawionych sieci elektroenergetycznych będzie zależna od ich właścicieli. Koszty rozbudowy pokryją właściciele dzierzawionego majątku.

Na pozostałym obszarze objętym aktualnym zakresem koncesji na dystrybucję energii elektrycznej, utrzymanie w należyтым stanie istniejącej infrastruktury oraz zapewnienie odbiorcom ciągłości dostaw energii elektrycznej będzie zapewnione poprzez wykonywanie planowych przeglądów,

konserwacji i remontów posiadanych sieci i rozdzielni elektrycznych. Środki na te koszty Przedsiębiorstwo planuje zapewnić w ramach bieżącej działalności koncesjonowanej.

b. Opis programu inwestycyjnego – zaplanowane przedsięwzięcia inwestycyjne.

W przypadku konieczności przeprowadzenia inwestycji Przedsiębiorstwo przedłoży aktualizację niniejszego planu.

Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej przedstawione są w (Tabeli 3A). Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach dystrybucji energii elektrycznej przedstawione są w (Tabeli 3B). Poszczególne zadania inwestycyjne m.in. w podziale na zadania związane i nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię przedstawione są w (Tabeli 4).

4. Informacja dotycząca uwzględnienia w planie rozwoju przedsiębiorstwa planu rozwoju operatora systemu przesyłowego oraz innych operatorów systemów dystrybucyjnych

Przedsiębiorstwo nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową i przedmiotowy plan rozwoju nie uwzględnia planu rozwoju opracowanego przez operatora systemu przesyłowego. Zgodnie z zapisami art. 9c ust. 3a Przedsiębiorstwo, będzie realizowało 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.

Skorelowanie planu rozwoju Przedsiębiorstwa z planami rozwoju właściwych terytorialnie Operatorów Systemu Dystrybucyjnego przyłączonych do sieci przesyłowej nastąpiło poprzez wydanie warunków przyłączenia sieci Przedsiębiorstwa do sieci tych OSDp.

5. Przedsięwzięcia dotyczące racjonalizacji zużycia paliw i energii u odbiorców

Z uwagi na fakt, że majątek elektroenergetyczny dzierżawiony przez Przedsiębiorstwo jest w bardzo dobrym stanie technicznym, Przedsiębiorstwo nie przewiduje nakładów na przedsięwzięcia dotyczące racjonalizacji zużycia paliw i energii u odbiorców. Przedsiębiorstwo prowadzi działania informacyjne mające na celu racjonalizację zużycia energii przez odbiorców. Ponadto Przedsiębiorstwo posiada 100% liczników z uruchomianą zdalną transmisją danych pomiarowych, rejestrowanych w interwale 15. minutowym. Każdy odbiorca ma możliwość cyklicznego otrzymywania raportu ze swojego zużycia.

6. Przewidywany sposób finansowania inwestycji

Przedsiębiorstwo inwestycje finansuje z nadwyżki finansowej z działalności dystrybucyjnej, ewentualne zyski oraz pożyczki wewnątrzgrupowe. Z uwagi na brak planowanych działań inwestycyjnych wymagane jest jedynie uzyskiwanie odpowiednich przychodów mających na celu utrzymanie sprawności funkcjonowania systemu dystrybucyjnego – celem zachowania bezpieczeństwa dostaw.

7. Przychody niezbędne do realizacji planów

Przychody niezbędne do realizacji planów będą pochodziły z nadwyżki finansowej z działalności dystrybucyjnej.