



Warszawa, dnia 21 maja 2025 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WOSE.4711.42.5.2024.BT

DECYZJA

Na podstawie art. 9h ust. 1, ust. 3 pkt 2 i ust. 7 oraz art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 j.t.), na wniosek właściciela sieci dystrybucyjnej: UNIMOT Terminale Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach,

wyznaczam przedsiębiorcę:

UNIMOT Terminale
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach

posiadającego koncesję na dystrybucję energii elektrycznej o numerze DEE/465/1203/W/OKA/2025/PCR, udzieloną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 28 marca 2025 r. o znaku: OKA.4111.74.2024.PCR,

operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

na okres od dnia 1 lipca 2025 r. do dnia 31 grudnia 2045 r.

na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej – z wyłączeniem zlokalizowanych na tym obszarze sieci dystrybucyjnych, za których ruch jest odpowiedzialny inny operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operator systemu połączonego elektroenergetycznego wyznaczony w trybie art. 9h ustawy – Prawo energetyczne.

UZASADNIENIE

UNIMOT Terminale Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach (dalej: „Spółka”) mająca pełnić funkcję operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, będąca jednocześnie właścicielem sieci dystrybucyjnej, wnioskiem z dnia 18 grudnia 2024 r. zwróciła się do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) o wyznaczenie operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, na okres i na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej.

Spółka posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej o numerze DEE/465/1203/W/OKA/2025/PCR, udzieloną decyzją Prezesa URE z dnia 28 marca

2025 r. o znaku: OKA.4111.74.2024.PCR, na okres obowiązywania od dnia 28 marca 2025 r. do 31 grudnia 2045 r. Udzielona koncesja obejmuje wykonywanie działalności gospodarczej polegającej na dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie miasta Jasło, w rejonie ulicy 3-go Maja 101, sieciami o napięciu 6 kV oraz sieciami niskich napięć.

Na podstawie art. 9h ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne Prezes URE, na wniosek właściciela sieci dystrybucyjnej wyznacza, w drodze decyzji, na czas określony, operatora systemu dystrybucyjnego oraz określa obszar, sieci lub instalacje, na których będzie wykonywana działalność gospodarcza. Wyznaczając operatora Prezes URE bierze pod uwagę jego efektywność ekonomiczną, skuteczność zarządzania systemami elektroenergetycznymi, bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej oraz spełnianie przez operatora warunków i kryteriów niezależności, o których mowa w art. 9d ust. 1d, 1e i 1h ustawy, a także okres obowiązywania jego koncesji (art. 9h ust. 7 ustawy).

Zadania operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, a także sposób organizacji i wykonywania działalności przez przedsiębiorstwo energetyczne będące operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, określają w szczególności przepisy art. 9c, 9d i 9g ustawy – Prawo energetyczne.

Na podstawie zgromadzonego w toku postępowania materiału dowodowego, ustalono co następuje.

Spółka jest przedsiębiorstwem zintegrowanym pionowo w rozumieniu art. 3 pkt 12a ustawy – Prawo energetyczne, bowiem zajmuje się zarówno dystrybucją energii elektrycznej, jak i obrotem energią elektryczną. Z informacji przekazanych przez Spółkę wynika, że do jej sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej przyłączonych jest 25 odbiorców. Oznacza to zatem, że zgodnie z art. 9d ust. 7 ustawy – Prawo energetyczne, wobec Spółki nie stosuje się przepisów 1d, 1e oraz ust. 1h–6 tego artykułu, które nakładają na operatorów systemów dystrybucyjnych będących w strukturze przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo obowiązek zapewnienia niezależności pod względem formy prawnej, organizacyjnej i podejmowania decyzji oraz opracowania i przedłożenia do zatwierdzenia przez Prezesa URE tzw. „Programów zgodności” określających przedsięwzięcia podejmowane przez operatorów w celu zapewnienia niedyskryminacyjnego traktowania użytkowników systemu. Jednocześnie Spółka ma obowiązek prowadzić ewidencję księgową w sposób określony w art. 44 ustawy (tzw. zasada rozdziału księgowości).

Zgodnie z art. 9g ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego jest obowiązany opracować instrukcję ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej, która – zgodnie z ust. 8 tego przepisu – jest przedkładana Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zatwierdzonej instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego. Jednakże powyższy obowiązek, w myśl ust. 8a powołanego przepisu, dotyczy tylko operatora systemu dystrybucyjnego, do którego sieci przyłączonych jest nie mniej niż 100.000 odbiorców. Zatem do Spółki stosuje się przepis art. 9g ust. 8b ustawy – Prawo energetyczne, zgodnie z którym Spółka jest obowiązana, w terminie 90 dni od dnia ogłoszenia zatwierdzonej instrukcji operatora systemu przesyłowego, do zamieszczenia na swojej stronie internetowej oraz udostępniania

w siedzibie Spółki do publicznego wglądu, opracowanej instrukcji wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględniania.

Spółka będzie wykonywać funkcję operatora systemu dystrybucyjnego z wykorzystaniem własnego majątku sieciowego. Szczegółowy wykaz majątku został opisany we wniosku o wyznaczenie na operatora systemu dystrybucyjnego.

W świetle art. 16 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego sporządza plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną, na okresy nie krótsze niż 6 lat oraz jest obowiązany, na podstawie art. 16 ust. 15b ustawy – Prawo energetyczne do przedkładania Prezesowi URE do uzgodnienia projektu tego planu i jego aktualizacji. Uzgodniony plan rozwoju operator systemu dystrybucyjnego jest obowiązany zamieścić na swojej stronie internetowej stosownie do art. 16 ust. 15a ustawy – Prawo energetyczne. Prawo energetyczne przewiduje jednak - w art. 16 ust. 13 pkt 2 – wyłączenie spod obowiązku przedkładania Prezesowi URE do uzgodnienia wyżej wspomnianego planu rozwoju, dla przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej dla mniej niż 300 odbiorców, którym przedsiębiorstwo to dostarcza rocznie łącznie mniej niż 150 GWh tej energii. Na podstawie art. 16 ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne na operatorze systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego ciąży także obowiązek sporządzania prognoz dotyczących stanu bezpieczeństwa dostarczania energii elektrycznej na okres nie krótszy niż 10 lat.

Ponadto, w myśl § 6 ust. 6 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2021 r. poz. 2209), operatorzy opracowują plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, z uwzględnieniem zasad określonych w art. 11 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne.

Spółka wystąpiła do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej. Aktualnie w tej sprawie toczy się postępowanie administracyjne.

Ponadto, z dokumentów finansowych złożonych w toku postępowania o udzielenie koncesji na dystrybucję energii elektrycznej wynika, że Spółka posiada możliwości finansowe gwarantujące prawidłowe wykonywanie zadań operatora systemu dystrybucyjnego.

Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że Spółka posiada warunki do skutecznego zarządzania systemem dystrybucyjnym elektroenergetycznym na wyznaczonym obszarze w sposób ekonomicznie efektywny.

W świetle art. 9h ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne Prezes URE wyznaczając operatora systemu dystrybucyjnego ma wskazać obszar, na którym będzie wykonywana działalność gospodarcza. Jednocześnie należy mieć na uwadze, że:

- w udzielonej Spółce koncesji na dystrybucję energii elektrycznej wskazano m.in. obszar, na którym zlokalizowana jest sieć dystrybucyjna,
- do wniosku o wyznaczenie operatorem systemu dystrybucyjnego Spółka nie załączyła wniosków właścicieli innych sieci dystrybucyjnych.

W związku z powyższym określając obszar, na którym będzie wykonywana działalność gospodarcza operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego wskazano, że obejmuje on obszar określony w ww. koncesji na dystrybucję energii elektrycznej, z wyłączeniem zlokalizowanych na tym obszarze sieci dystrybucyjnych, za których ruch jest odpowiedzialny inny operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operator systemu połączonego elektroenergetycznego wyznaczony w trybie art. 9h ustawy – Prawo energetyczne. Powyższe wyłączenie zostało wprowadzone w związku z faktem, iż na terenie podstawowej jednostki podziału terytorialnego kraju, jaką jest gmina, mogą być w szczególności zlokalizowane sieci dystrybucyjne kilku operatorów.

Należy ponadto zauważyć, że w przypadku ewentualnej zmiany koncesji na dystrybucję energii elektrycznej Nr DEE/465/1203/W/OKA/2025/PCR, w związku z rozszerzeniem terytorialnym prowadzonej działalności gospodarczej, Spółka będzie wykonywała funkcję OSD również na tym obszarze, chyba, że złoży wniosek o jego wyłączenie.

Jednocześnie informuję, że zgodnie z art. 9 ust. 1 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 311 j.t.) wyznaczenie Spółki operatorem systemu dystrybucyjnego wiąże się z pobieraniem od odbiorców opłaty przejściowej.

Ponadto zgodnie z art. 95 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361 ze zm.) wyznaczenie Spółki operatorem systemu dystrybucyjnego wiąże się z pobieraniem opłaty OZE związanej z zapewnieniem dostępności energii ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym.

Natomiast wejście w życie ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2025 r. poz. 602 t.j.) nakłada na operatora systemu dystrybucyjnego obowiązek pobierania opłaty kogeneracyjnej.

Z kolei art. 69 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2025 r. poz. 610 t.j.) nakłada na operatora systemu dystrybucyjnego obowiązek pobierania opłaty mocowej.

Mając powyższe na uwadze oraz konieczność zatwierdzenia przedłożonej przez Spółkę taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej, zdecydowano o wyznaczeniu Spółki operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego na okres od dnia 1 lipca 2025 r. do 31 grudnia 2045 r.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. 2024 r. poz. 1568 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25A, 00-869 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu

sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1.000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. 2024 poz. 959 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów *Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych* ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
6. Zgodnie z art. 56 ust. 1 pkt 24 ustawy – Prawo energetyczne, karze pieniężnej podlega ten, kto będąc operatorem wyznaczonym na podstawie art. 9h, nie realizuje obowiązków operatora wynikających z ustawy.

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Anna Mielcarek
Dyrektor Departamentu Rynków
Energii Elektrycznej i Ciepła

/podpisano elektronicznie/

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 17 grudnia 2024 r. na rachunek
21 1030 1508 0000 0005 5000 0070

Naczelnik
Beata Tusiewicz

Otrzymują:

Pan Tomasz Paszek
Pełnomocnik UNIMOT Terminale Sp. z o.o.
adres do korespondencji:
Przedsiębiorstwo Energo System
ul. Pokoju 45
41-500 Chorzów
ePUAP:TOMASZ_PASZEK_9808/domyslna