



# Minister Klimatu i Środowiska

---

DELG-WKSE.050.1.2024.SK  
2963608.11575247.9331661  
Warszawa, 12-01-2024

**Pan**  
**Szymon Hołownia**  
**Marszałek Sejmu RP**

*Szanowny Panie Marszałku,*

w odpowiedzi na interpelację nr K10INT233 Pana Posła Norberta Jakuba Kaczmarczyka, w sprawie planów Unii Europejskiej dotyczących nowelizacji tzw. dyrektywy budynkowej, skierowaną także do Ministra ds. Unii Europejskiej oraz Ministra Rozwoju i Technologii, uprzejmie przedstawiam odpowiedź na pytanie nr 6 pozostające we właściwości Ministra Klimatu i Środowiska. Odpowiedzi w pozostałym zakresie udzielił Pan Krzysztof Hetman, Minister Rozwoju i Technologii - pismem z dnia 28 grudnia 2023 r. o sygn. DGN-I.7110.16811.2023.

*ad. 6 Odejście od paliw kopalnych, tym samym m.in. od węgla, czy gazu oznaczać będzie masowe podłączanie urządzeń grzewczych na prąd. Tym samym zwiększone zostanie obciążenie sieci przesyłowych, które już teraz są mocno przeciążone i często ulegają wyłączeniom. Jakie działania podejmą Państwa resorty w celu zapobieganiu takim sytuacjom?*

Sieci elektroenergetyczne posiadają określone możliwości techniczne dotyczące mocy przyłączonych do nich źródeł energii, w związku z czym, nie ma możliwości przyłączenia do sieci elektroenergetycznej dowolnej liczby źródeł wytwórczych. W opinii Ministra Klimatu i Środowiska, rozwiązaniem zaistniałej sytuacji sieciowej, jest podjęcie działań skupionych na dwóch kluczowych obszarach: optymalizacji istniejących możliwości sieciowych oraz rozbudowie i modernizacji sieci.

W tym miejscu, należy wskazać na ustawę z dnia 7 lipca 2023 r. o zmianie ustawy o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. 2023 poz. 1506). W wyniku wejścia w życie tej regulacji, nie tylko uaktualniono listę strategicznych projektów przesyłowych, ale także rozszerzono zakres ustawy o inwestycje w projekty dystrybucyjne o napięciu powyżej 100 kV, które są kluczowe dla przekształcania systemu elektroenergetycznego z systemu jednokierunkowego (tzw. pasywnego) w system dwukierunkowy (aktywny), z aktywnym udziałem odbiorców energii elektrycznej. Dzięki takiemu rozwiązaniu, skróceniu ulegnie proces uzyskiwania pozwoleń publicznoprawnych przez inwestorów, jak również zastosowanie znajdzie uproszczony model pozyskania gruntów pod inwestycje.

Ponadto, w wyniku przyjęcia ustawy z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. 2023 poz. 1762), wprowadzono optymalizację istniejących możliwości sieciowych, które mają umożliwić

rozwój innowacyjnych rozwiązań technicznych, celem zapewnienia odpowiednich zdolności do integracji nowych mocy OZE z systemem elektroenergetycznym. Jednym z wypracowywanych rozwiązań jest tzw. cable pooling, polegający na współdzieleniu infrastruktury energetycznej pomiędzy instalacje oparte o różne technologie OZE, o różnych charakterystykach pracy i profilach wytwarzania, pozwalając na wykorzystanie istniejących możliwości przyłączeniowych. W przypadku „cable pooling”, dopuszcza się składanie wniosków, w których podmiot występujący o określenie warunków przyłączenia może wskazać moc przyłączeniową na poziomie nie wyższym, niż suma mocy zainstalowanych źródeł (instalacji) objętych takim wnioskiem. W opinii Ministra Klimatu i Środowiska, współdzielenie infrastruktury przyłączeniowej, w szczególności przez źródła wiatrowe i fotowoltaiczne, będzie miało także korzystny wpływ na funkcjonowanie sieci elektroenergetycznej, poprzez wygładzenie profilu produkcji w danym punkcie przyłączenia do sieci. W powyższej nowelizacji ustawy o odnawialnych źródłach energii, dokonano także zmiany definicji hybrydowej instalacji OZE, która umożliwi połączenie źródeł o odmiennej charakterystyce, bardziej efektywne wykorzystanie mocy przyłączeniowych oraz zapewnienie większej „sterowalności” odnawialnych źródeł energii i umożliwienie im pełnienia aktywnej roli w stabilizowaniu systemu elektroenergetycznego.

Ministerstwo Klimatu i Środowiska systematycznie prowadzi działania mające na celu doprowadzenie do zwiększenia możliwości przyłączeniowych w sieci elektroenergetycznej. Operatorzy systemów elektroenergetycznych są zobowiązani, zgodnie z art. 16 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – *Prawo energetyczne* (dalej: ustawa – *Prawo energetyczne*), do sporządzenia dla obszaru swojego działania planów rozwoju, w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną. Dokumenty te, uzgadniane z niezależnym organem regulacji, jakim jest Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: Prezes URE), zawierają szczegółową charakterystykę działań operatorów w zakresie modernizacji sieci.

Z dostępnego publicznie *Planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2023-2032*<sup>1</sup>, opracowanego przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., wynika, że nakłady inwestycyjne na rozwój sieci przesyłowej, w okresie 9-letnim, wyniosą 32 mld PLN i będą związane m.in. z powiększeniem potencjału sieci przesyłowej w zakresie integracji odnawialnych źródeł energii z tą siecią, przyłączaniem dużych projektów infrastrukturalnych takich jak morskie farmy wiatrowe czy elektrownia jądrowa.

Model finansowania działalności operatorów systemów elektroenergetycznych opiera się na zatwierdzonej przez Prezesa URE taryfie tychże przedsiębiorstw. Nadzór regulacyjny Prezesa URE nad taryfami, zapewnia z jednej strony - odpowiednie finansowanie działalności operatorów, w tym również środki na rozwój sieci, przy jednoczesnym wzięciu pod uwagę konieczności ochrony odbiorców przed nieuzasadnionymi poziomami cen tych usług (por. art. 45 ustawy – *Prawo energetyczne*).

Jednym ze źródeł finansowania rozwoju sieci elektroenergetycznej w Polsce są środki europejskie, które pozwalają na ograniczenie przenoszenia obciążeń związanych z rozwojem sieci na odbiorców energii elektrycznej, w ramach taryf. W ramach dwóch okresów programowych Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko (dalej: POIiŚ), tj. 2007-2013 oraz 2014-2020, łączna kwota na cele rozwoju sieci energetycznych (dystrybucyjnych i przesyłowych) wynosiła ponad 3,1 mld złotych – w tym dla przesyłowych na poziomie ok. 1,8 mld zł.

---

<sup>1</sup> Uzgodniony z Prezesem URE dokument dostępny jest pod linkiem:

<https://www.pse.pl/documents/20182/291785a3-7832-4cb6-a5ae-971d29024b82>

Również w kolejnej perspektywie finansowej spodziewany jest istotny udział środków europejskich, zarówno ze środków polityki spójności jak i innych programów (m.in. finansowanego ze sprzedaży uprawnień do emisji Funduszu Modernizacyjnego). Odnosnie programów planowanych na kolejne lata należy wskazać, że z funduszy polityki spójności, jak również z Funduszu Modernizacyjnego, uruchomionych zostało lub w najbliższych miesiącach zostaną uruchomione, środki na wsparcie infrastruktury elektroenergetycznej w kwocie ok. 10 mld zł. Szacuje się, że te środki publiczne mogą wygenerować inwestycje o wartości przynajmniej 20 mld zł.

Podsumowując, w następnych latach spodziewany jest dynamiczny wzrost nakładów inwestycyjnych na rozwój sieci elektroenergetycznych w Polsce, którego celem jest m.in. zapewnienie dwukierunkowego przepływu energii elektrycznej, zwiększenie możliwości przyłączania nowych źródeł OZE, w tym projektów wielkoskalowych, czy rozwój infrastruktury dla pojazdów elektrycznych. Szacowane nakłady inwestycyjne na rozwój sieci przesyłowej oraz dystrybucyjnej istotnie przekraczają kwotę 100 mld PLN do 2030 r.

Z wyrazami szacunku,

Z up. Ministra

Miłosz Motyka  
Podsekretarz Stanu  
Ministerstwo Klimatu i Środowiska  
/ - podpisany cyfrowo/

Do wiadomości:

1. Pan Krzysztof Hetman, Minister Rozwoju i Technologii.
2. Pan Adam Szłapka, Minister do spraw Unii Europejskiej.
3. Departament Spraw Parlamentarnych w KPRM.