



Ministerstwo Klimatu i Środowiska

Departament Instrumentów Środowiskowych

DIŚ-IV.0190.356.2023.JM
2850437.11066468.8882784
Warszawa, 17-10-2023

Pan Micha Kłos
ul. Noakowskiego 26/28
00-682 Warszawa
Email: michal.klos@demagog.org.pl

Szanowny Panie,

W odpowiedzi na Pana wniosek o udostępnienie informacji z dnia 6 października br. dotyczący inwestycji strategicznych w sieci przesyłowe, przekazuję poniższe informacje.

Model finansowania działalności operatorów systemów elektroenergetycznych opiera się na zatwierdzanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: Prezes URE) taryfie tych przedsiębiorstw. Zapewnienie nadzoru regulacyjnego 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz.U. z 2022 r. poz. 1385)) – dalej: ustawa - Prawo Energetyczne. Co więcej, należy wskazać, że nadzór regulacyjny Prezesa URE nad procesem zatwierdzania taryf oraz kwalifikowania poszczególnych kosztów, w tym kosztów rozwoju systemu, do zwrotu w taryfie pozostaje spójny z przepisami dotyczącymi obowiązków opracowywania przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej planów rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną, o którym mowa w art. 16 ustawy – Prawo energetyczne. Zgodnie bowiem z art. 16 ust. 13 ustawy – Prawo energetyczne, projekty planów rozwoju przedsiębiorstw zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej podlegają uzgodnieniu z Prezesem URE.

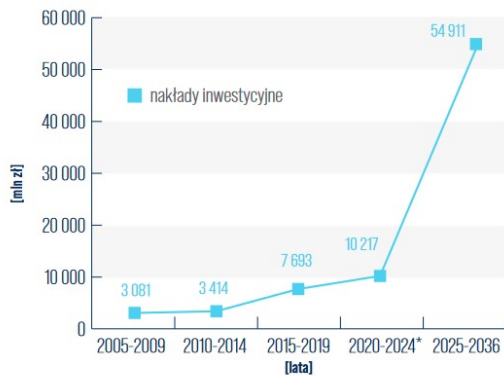
Jednym ze źródeł finansowania rozwoju sieci elektroenergetycznej w Polsce są środki europejskie, które pozwalają na ograniczenie przenoszenia obciążeń związanych z rozwojem sieci na odbiorców energii elektrycznej w ramach taryf. W ramach dwóch okresów programowych Programu Operacyjnego Infrastruktura 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 przesyłowych ok 1,8 mld zł.

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (PSE) są operatorem systemu przesyłowego energii elektrycznej w Polsce. Spółka zarządza pracą sieci przesyłowej, w której skład wchodzi umożliwiające przesyłanie energii elektrycznej na duże odległości linie najwyższych napięć 400 kV oraz 220 kV, o łącznej długości prawie 16 tysięcy kilometrów, oraz 110 stacji elektroenergetycznych służących do przetwarzania i rozdziału energii elektrycznej.

PSE realizuje inwestycje sieciowe na podstawie Planu rozwoju systemu Przesyłowego (PrsP), przygotowywanego przez siebie i zatwierdzanego przez Prezesa URE. Wielkość

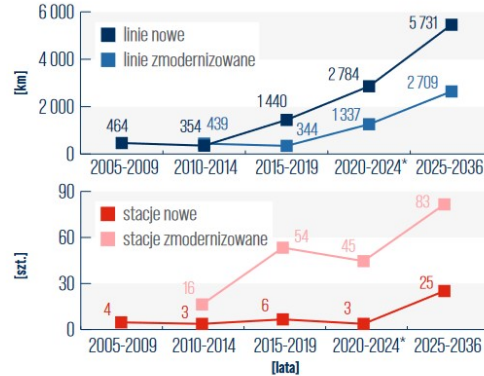
ponoszonych nakładów inwestycyjnych w linie przesyłowe oraz stacje elektroenergetyczne została przedstawiona w poniższych zestawieniach graficznych (źródło : PSE S.A.)

Sumaryczne nakłady inwestycyjne w mln zł



* Wykonanie w latach 2020-2022 wynosi 3,349 mln zł.

Nowe i zmodernizowane linie oraz stacje elektroenergetyczne



* Wykonanie w latach 2020-2022 wynosi odpowiednio: linie nowe 1 746 km, linie zmodernizowane 742 km, stacje nowe 1, stacje zmodernizowane 18.

Należy dodać, że główne założenia przyswecajające rozbudowie sieci przesyłowej w latach 2021 - 2030 to: wyprowadzenie mocy z istniejących źródeł wytwórczych, przyłączanie nowych mocy w tym bloków jądrowych oraz elektrowni wiatrowych na lądzie i morzu, na poziomie umożliwiającym osiągnięcie wymaganego udziału energii pochodzącej z Odnawialnych Źródeł Energii w końcowym zużyciu energii brutto, zwiększenie zdolności przesyłowych połączeń transgranicznych oraz połączeń wewnątrz krajów.

W wyniku przeprowadzonych analiz uwarunkowań planistycznych kraju, zapotrzebowania na moc, zmieniającego się dynamicznie profilu wytwórczego, rozwoju nowoczesnych technologii i ewolucji wykorzystania energii po stronie odbiorców oraz zobowiązań międzynarodowych przygotowano wieloletni plan rozbudowy sieci przesyłowej. W perspektywie do 2030 roku planowane są:

- 172 inwestycje,
- 3 597 km nowych linii 400 kV,
- modernizacja 1 643 km linii 400 kV,
- sumaryczna wartość nakładów obliczona została na 14 mld zł.

Z wyrazami szacunku

Maciej Mucha
Dyrektor
Departament Instrumentów Środowiskowych

Ministerstwo Klimatu i Środowiska
/ – podpisany cyfrowo/