

Portal Województwa Lubuskiego



Mamy Lubuską Strategię Energetyki!



Kategoria - Archiwum

Data publikacji -7 sierpnia 2013 godz. 14:33

Jest już gotowa Strategia Energetyki Województwa Lubuskiego. Wiemy, ile prądu w województwie produkujemy, a ile zużywamy. Wiemy też, jakie inwestycje planują na naszym terenie największe firmy energetyczne. Dokument jest obecnie konsultowany m.in. w ramach Rady ds. Energetyki przy Marszałku Województwa Lubuskiego.

- Opracowanie Strategii Energetyki Województwa Lubuskiego jest szczególnie ważne z punktu widzenia bezpieczeństwa energetycznego naszego regionu i wpisuje się w nurt aktualnej polityki energetycznej państwa – podkreśla Marszałek Elżbieta Polak.

Potwierdzają to zapisy samej Strategii, w której czytamy: „Stworzenie dokumentu określającego w sposób jednoznaczny cele strategiczne, w sposób radykalny ułatwi wykonywanie bieżących zadań merytorycznych samorządu województwa, w zakresie zapewnienia bezpieczeństwa gospodarczego regionu.”

Musimy importować prąd

W Strategii sporządzony został m.in. bilans zapotrzebowania mocy i źródła jego pokrycia. ENEA Operator Sp. z o. o. ocenia szczytowe zapotrzebowanie mocy odbiorców zlokalizowanych na obszarze województwa na około 700 MW. Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesję na wytwarzanie energii, zdolne są oddać do sieci moc rzędu 508 MW. Widać więc, że moc osiągalna źródeł zlokalizowanych w woj. lubuskim nie wystarcza do zapewnienia zasilania w energię elektryczną odbiorców w warunkach szczytowego zapotrzebowania mocy. Konieczne jest zapewnienie dostawy i rezerwy mocy z krajowego systemu elektroenergetycznego.

Innymi słowy, musimy prąd „importować”.

Strategia zauważa, że znaczącymi producentami są Elektrociepłownia Zielona Góra i Elektrociepłownia Gorzów, firma Arctic Paper Kostrzyn SA oraz PGE Zespół Elektrowni Wodnych Dychów, które zaspokajają ponad połowę zapotrzebowania na energię elektryczną województwa. Natomiast ok. 30 proc. zapotrzebowania odbiorców, dostarczane jest z krajowej sieci przesyłowej.

Zużycie energii elektrycznej w województwie lubuskim wynosi 3.291 GWh, a według sektorów gospodarki przedstawia się następująco:

- sektor przemysłowy – 1.299 GWh
- sektor energetyczny – 149 GWh
- sektor transportowy – 118 GWh
- gospodarstwa domowe – 722 GWh
- rolnictwo – 50 GWh
- pozostałe zużycie – 952 GWh

Razem 3.291 GWh

Co i gdzie będziemy budować

Strategia zwraca uwagę, że stan techniczny urządzeń sieciowych systemu dystrybucyjnego w województwie jest bardzo zróżnicowany. Istniejąca sieć średniego i niskiego napięcia jest siecią częściowo wyeksploatowaną, wymagającą bieżących prac eksploatacyjnych oraz sukcesywnego remontu, dla zapewnienia ciągłości dostaw energii elektrycznej. Inaczej mówiąc: musimy inwestować w nowe sieci przesyłowe. Dlatego Strategia wymienia zamierzenia inwestycyjne z obszaru

województwa lubuskiego, przewidziane do realizacji w planach rozwoju firm energetycznych (Enea Operator, PSE SA czy PKP Energetyka), do roku 2025.

Wymienione są m.in. takie inwestycje jak:

1. Zmiana strukturalna układu zasilania województwa lubuskiego polegająca na budowie pierścieni 400 kV zasilanych z istniejących elektrowni systemowych (Elektrowni Dolna Odra, Elektrowni Turów i Elektrowni Bełchatów), połączenia transgranicznego z Niemcami i Odnawialnych Źródeł Energii.

2. Budowa nowych linii i stacji elektroenergetycznych:

- w latach 2013 – 2022 planowana jest budowa linii 400 kV Plewiska - granica RP kierunek Eisenhuettenstadt. Ostateczny termin realizacji będzie uszczegółowiony po uzgodnieniach z operatorem niemieckim;

- budowa 2-torowej linii 400 kV Krajnik - Baczyna z jednym torem pracującym czasowo na napięciu 220 kV Krajnik – Gorzów - realizacja planowana w latach 2014 – 2019;

- budowa 2-torowej linii 400 kV Polkowice - Zielona Góra - realizacja planowana w latach 2023 – 2025;

- budowa stacji 400/110 kV Zielona Góra z TR 400/110 kV, 400 MVA - realizacja planowana w latach 2023 – 2024;

- budowa stacji 400/110 kV Baczyna z wprowadzeniem do tej stacji linii 400 kV Krajnik – Plewiska - realizacja planowana w latach 2014 – 2017;

- wprowadzenie linii Krajnik - Gorzów do stacji Baczyna po przełączeniu odcinka Krajnik -Baczyna na napięcie 400 kV - realizacja planowana w 2025 r.;

- wprowadzenie linii 400 kV Plewiska Bis - Eisenhuettenstadt do stacji Zielona Góra - realizacja planowana do 2024 r.;

- budowa stacji 400 kV Gubin - realizacja planowana w latach 2023 – 2024;

- budowa linii 400 kV Baczyna – Gubin - realizacja planowana w latach 2022 – 2025.

Największe bogactwo naturalne i nowy gaziociąg

Dużo uwagi Strategia poświęca też lubuskim złożom węgla brunatnego, które nazywa „największym bogactwem naturalnym województwa”. A także planowanej budowie kompleksu energetycznego w gminach Gubin i Brody. „Narzucającym się wnioskiem jest konieczność wykorzystania tych zasobów – czytamy w Strategii. – Z dotychczasowego rozpoznania wynika, że mogą one zaopatrywać elektrownię o mocy 1600 MW przez okres kilkudziesięciu lat”.

Ważny dla Lubuskiego jest także terminal na gaz skroplony (LNG), budowany w

Świnoujściu. Z punktu widzenia woj. lubuskiego kluczową inwestycją jest jest prowadzona przez GAZ System SA budowa gazociągu Szczecin-Lwówek, umożliwiającego przesył gazu z nowego terminala do centralnej Polski poprzez gminy: Strzelce Krajeńskie, Zwierzyn, Santok, Deszczno, Skwierzyna, Przytoczna i Pszczew.”

Cały dokument liczy prawie 100 stron plus trzy załączniki po kilkaset stron każdy. Strategia jest obecnie poddana konsultacjom. Można zgłaszać uwagi do treści dokumentu. Jesienią Strategią Energetyki powinien zająć się lubuski Sejmik.