

BRIEF: BIOMASA

NAJWAŻNIEJSZE:

- Aktualne prognozy wskazują, że w 2030 r. **moce w OZE będą stanowić 57% mocy zainstalowanych w Krajowym Systemie Elektroenergetyczny (KSE).**
- W MKiŚ trwają obecnie intensywne prace nad aktualizacją „Krajowego planu na rzecz energii i klimatu na lata 2021-2030” (KPEIK). W końcowym zużyciu energii brutto Polska deklaruje osiągnięcie **29,8% udziału OZE w 2030 r.** Istotne tutaj będzie zapewnienie warunków funkcjonowania stabilnych OZE, w tym elektrowni wodnych, **biomasowych czy biogazowni.**

INFORMACJE ROZSZERZONE/ PLANOWANE ZMIANY DOTYCZĄCE BIOMASY:

- Optymalne wykorzystanie krajowego potencjału energetycznego, w tym biomasy, stanowi jeden z kierunków działań podejmowanych przez MKiŚ na rzecz rozwoju OZE.
- **W sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa w 2030 r. udział OZE ma wynieść ok. 32%. Widzimy rolę w zazielenieniu ciepłownictwa systemowego dla różnych form: oprócz elektryfikacji ciepłownictwa, także dla biomasy.** W gospodarstwach domowych taką rolę mogą odegrać – pompy ciepła (sprzężone z PV) oraz kotły biomasowe.
- Działania podejmowane w celu zwiększania udziału OZE będą skierowane na wykorzystanie istniejącej infrastruktury termicznego przekształcania odpadów (również z wychwytem CO₂) oraz wykorzystania biomasy w instalacjach kogeneracyjnych.
- Pozwoli to nie tylko na zastępowanie biomasą importowanych paliw kopalnych, lecz także przyczyni się do rozwoju przemysłu wytwarzającego kotły na biomasę oraz linie technologiczne, produkujące biomasę przetworzoną w postaci peletu czy brykietu.
- Zgodnie z nowelizacją ustawy o OZE z 17 sierpnia 2023 r., od połowy 2025 r. zostanie uruchomione dodatkowe wsparcie operacyjne dla istniejących jednostek biomasowych, dla których dotychczasowa pomoc została zakończona (świadczenia pochodzenia).
- W kwietniu 2023 r. **Zespół ds. zwiększenia udziału zrównoważonej biomasy w krajowym systemie elektroenergetycznym i ciepłowniczym** przedstawił ministrowi klimatu i środowiska rekomendacje. Będą one brane pod uwagę w kształtowaniu rozwiązań legislacyjnych, mających na celu **stworzenie optymalnych warunków funkcjonowania na rynku energii stabilnych źródeł wytwórczych w oparciu o biomasę.**
- Konieczne będzie dokończenie wdrażania dyrektywy RED II m.in. w zakresie kryteriów zrównoważonego rozwoju i ograniczenia emisji gazów cieplarnianych dla biopaliw, bioptynów i paliw z biomasy, których spełnienie będzie konieczne w przypadku wykorzystywania paliw stałych z biomasy w instalacjach o całkowitej nominalnej mocy cieplnej powyżej 20 MW (a po implementacji RED III – od 7,5 MW), a w przypadku paliw gazowych z biomasy – w instalacji powyżej 2 MW.

Komunikaty MKiŚ:

- Komunikat dot. derogacji rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2022/996 z 14 czerwca 2022 r. w sprawie. zasad weryfikacji kryteriów zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych oraz kryteriów niskiego ryzyka spowodowania pośredniej zmiany użytkowania gruntów:
<https://www.gov.pl/web/klimat/rozporzadzenie-ws-zasad-weryfikacji-kryteriow-zrownowazonego-rozwoju-i-ograniczania-emisji-gazow-cieplarnianych-oraz-kryteriow-niskiego-ryzyka-spowodowania-posredniej-zmiany-uzytkowania-gruntow>