

# Zasady zrównoważonego pozyskania biomasy na cele OZE

W Ministerstwie Energii trwają prace nad zmianą Ustawy o odnawialnych źródłach energii. Jedną z proponowanych zmian zawartych w projekcie 2.6 z dn. 16.06.2017 jest zapis o opracowaniu zasad zrównoważonego pozyskania dla biomasy.

Zgodnie z art. 119. proceduralnego projektu zmiany Ustawy o OZE „Minister właściwy do spraw rynków rolnych określi, w drodze rozporządzenia: 1) sposób dokumentowania biomasy oraz 2) zasady zrównoważonego pozyskania biomasy, na potrzeby systemu wsparcia, biorąc pod uwagę potrzebę prawidłowego kwalifikowania wytworzonej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii z biomasy, a także potrzebę efektywnego wykorzystania dostępnych zasobów biomasy” nasuwa się pytanie, jakie to mogą być zasady? Czy kryteria dotychczas stosowane w zakresie dokumentowania pochodzenia biomasy ulegną zmianie? Czy i jakie obowiązki będą mieć producenci i dostawcy biomasy oraz jednostki wytwórcze energii z OZE?

## Wytoczne Dyrektywy RED

Ustawodawstwo krajowe każdego państwa UE musi nawiązywać do dokumentów kryterialnych publikowanych przez Parlament Europejski. W obszarze odnawialnych źródeł energii, jednym z dokumentów odniesienia dla krajowych rozwiązań prawnych jest Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. – w skrócie Dyrektywa RED. Dyrektywa ta określa między innymi zasady zrównoważonego rozwoju, w tym obowiązek rozwoju źródeł pochodzenia energii odnawialnej (również z biomasy), zawiera regulacje dotyczące biopaliw i biopłynów oraz biomasy, wprowadza obowiązek rozwijania zasobów krajowych biomasy, a także zaleca promowanie jej wykorzystania na cele energetyczne z uwzględnieniem jej dostępności oraz wdrażanie środków służących zwiększaniu dostępności biomasy

również na cele OZE. Prowadzone są obecnie prace nad nowelizacją Dyrektywy RED. Najprawdopodobniej wejdzie w życie w 2018 roku jako Dyrektywa RED II.

## Dyrektywa RED II i kryteria dla paliw biomasowych na cele OZE

Z treści projektu Dyrektywy RED II wynika, że kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych w odniesieniu do biopaliw i biopłynów nie zmieniają się. Zakres tych kryteriów zostaje jednak rozszerzony także o paliwa na cele OZE produkowane z biomasy pochodzenia rolniczego. Dodatkowo wpisano odrębne kryteria zrównoważonego rozwoju dla paliw na cele OZE produkowane z biomasy leśnej. W tym zakresie wymagane jest spełnienie następujących warunków: 1) Państwo, w którym biomasa leśna została pozyskana, posiada krajowe lub regionalne przepisy obowiązujące w dziedzinie pozyskiwania biomasy, a także systemy monitorowania i egzekwowania przepisów, dzięki którym: (i) pozyskiwanie odbywa się zgodnie z warunkami wytoczonych granicach; (ii) następuje regeneracja lasu na obszarach, z których pozyskiwano biomasę; (iii) zapewniona jest ochrona obszarów o wysokiej wartości przyrodniczej, w tym terenów podmokłych i torfowisk; (iv) wpływ pozyskiwania biomasy leśnej na jakość gleby i różnorodność biologiczną jest zminimalizowany; (v) pozyskiwanie nie przekracza długoterminowej zdolności produkcyjnej lasu. 2) Państwo lub regionalna organizacja integracji gospodarczej pochodzenia biomasy leśnej spełnia wymogi dotyczące użytkowania gruntów, zmiany użytkowania gruntów i leśnictwa (LULUCF): (i) są

stronami porozumienia paryskiego i je ratyfikowały; (ii) wniosły ustalony na szczeblu krajowym wkład (NDC) do Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (UNFCCC) (...); (iii) dysponują krajowym systemem zgłaszania emisji gazów cieplarnianych i ich pochłaniania z użytkowania gruntów, w tym leśnictwa i rolnictwa, spełniającym wymogi określone w decyzjach przyjętych na podstawie UNFCCC oraz porozumienia paryskiego. Projekt Dyrektywy RED II dopuszcza także wprowadzenie przez państwa członkowskie dodatkowych wymogów w zakresie zrównoważonego rozwoju dla paliw z biomasy. Weryfikacja biomasy na zgodność z kryteriami zrównoważonego rozwoju podlega również regulacjom zawartym w Dyrektywie RED II, która to wprowadza wymagania dla systemów weryfikacji paliw z biomasy na cele OZE, które to systemy będą podlegały zatwierdzeniu przez Komisję Europejską. Zważywszy na fakt, że wejście w życie proceduralnej zmiany ustawy o OZE planowane jest na 1 stycznia 2018 roku, można spodziewać się, iż w rozporządzeniu ministra właściwego ds. rynków rolnych znajdą się zapisy nawiązujące do powyższych kryteriów określonych w Dyrektywie RED lub/i Dyrektywie RED II. Niemniej jednak na zapisy te trzeba będzie poczekać. Lata minione pokazały, że dokumentów wykonawczych do Ustawy o OZE nie tworzy się szybko, co wynika między innymi z próby pogodzenia potrzeb i oczekiwań przedsiębiorstw z różnych, aczkolwiek pokrewnych branż gospodarki krajowej, a także wymagań technologicznych jednostek wytwórczych.

Ilona Olsztyńska  
SGS Polska

# BIOMASA



## AKREDYTACJA PCA, FSC®, PEFC

### AUDYTY I CERTYFIKACJA

- Audyty miejsc wytwarzania (źródła pochodzenia) biomasy na cele energetyczne
- Wizje lokalne plantacji energetycznych i audyty miejsc wytwarzania biomasy pochodzenia nieleśnego tzw. AGRO
- Ocena poprawności dokumentowania biomasy na cele energetyczne
- Certyfikacja systemu opartego na zasadach należytej staranności (SNS) w obszarze oceny i kwalifikacji dostawców biomasy na cele energetyczne
- Certyfikacja na zgodność z systemem V-Bios INiG

### EKSPERTYZY TECHNICZNE BIOPALIWA STAŁEGO

- Inspekcja jakościowa biomasy
- Inspekcja peletów drzewnych
- Ocena wizualna (składowisko, środki transportu)
- Pobieranie i przygotowanie próbek
- Nadzór na załadunkiem/przeładunkiem
- Sprawdzenie stanu czystości środka transportu
- Określenie ilości towaru (np. na podstawie pomiaru zanurzenia statku tzw. Draft Survey, poprzez nadzór nad ważeniem wagonów lub samochodów)

### LABORATORIUM PALIW STAŁYCH (AKREDYTACJA PCA)

- Oznaczanie zawartości wilgoci
- Oznaczanie zawartości popiołu
- Oznaczanie części lotnych
- Oznaczanie zawartości siarki całkowitej
- Oznaczanie zawartości chloru
- Oznaczanie zawartości węgla całkowitego
- Oznaczanie zawartości wodoru
- Oznaczanie ciepła spalania i obliczanie wartości opałowej
- Oznaczenie gęstości nasypowej
- Oznaczenie wytrzymałości mechanicznej peletu

**MAMY STATUT ORGANIZACJI MONITORUJĄCEJ W ZAKRESIE EUTR**

**PL.BIOMASA@SGS.COM**