

Direttiva RED3: quali scenari di sviluppo per le bioenergie?

Irene di Padua

Bioenergy Europe, Policy Director

21 Aprile 2023 | Convegno FIPER

Bienergy
EUROPE

#bepartofbioenergy



Il Team di Bioenergy Europe



I nostri membri

*Marzo 2023

Companies



Associations



Academia





Domestic Heating

Next Date: 27th September 2023

Promotes biomass in the domestic heating sector and discusses building regulations, air emissions and stove & boilers certifications.



Pellets

Next Date: TBC

Discusses common issues and opportunities regarding the development of the European pellet market (residential, commercial, industrial) and proposes actions to overcome current barriers.



Agro-biomass

Next Date: 30st May 2023

Promotes underutilized biomass feedstocks (e.g. residues from agriculture, dedicated perennial lignocellulosic crops) through ad hoc policies.



Wood Supply

Next Date: 23rd May 2023

Provides with active exchanges of data, market trends and news in legislation.



Competitiveness

Next Date: TBC

Provides updates on key existing and emerging policy topics determining the competitiveness of bioenergy sector within the EU (e.g. carbon tax, state aid)



Sustainability

Next Date: 14th June 2023

Monitors climate and energy legislation impacting the European bioenergy sector and advocates for an efficient EU sustainability policy for biomass for heating and electricity production.



Carbon Dioxide Removals

Next Date: TBC

Establishes an interactive forum to explore policy options for the creation of negative emission certificates and incentives within EU energy and climate policies.



Task Force National Advocacy

Next Date: TBC

Provides regular updates for national associations on relevant EU policies and enhances cooperation between EU and national levels.

Il processo legislativo in EU e la Direttiva per le Energie Rinnovabili (REDIII)

IL PROCESSO DECISIONALE DELL'UNIONE EUROPEA

Commissione – Rappresenta gli interessi generali dell'UE, presenta le proposte legislative.



Co-legislatori

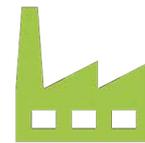


Consiglio – I Ministri degli Stati Membri si incontrano in gruppi tematici. Il lavoro è coordinato secondo una Presidenza rotante di sei mesi.

Parlamento – I dossier sono condivisi all'interno dei gruppi politici. Vengono trattati dalle Commissioni e poi votati in seduta Plenaria. La maggior parte del lavoro è svolta da alcuni MEP (Membri del Parlamento EU) ossia il relatore (colui che scrive concretamente il documento da adottare), i relatori "ombra", e i relatori per l'opinione.

Official Journal
of the European Union
Legislation

Una volta che il Consiglio e il Parlamento approvano lo stesso testo, esso diventa legge ed è pubblicato nella Gazzetta Ufficiale.



ITRE



AGRI



ENVI



TRAN



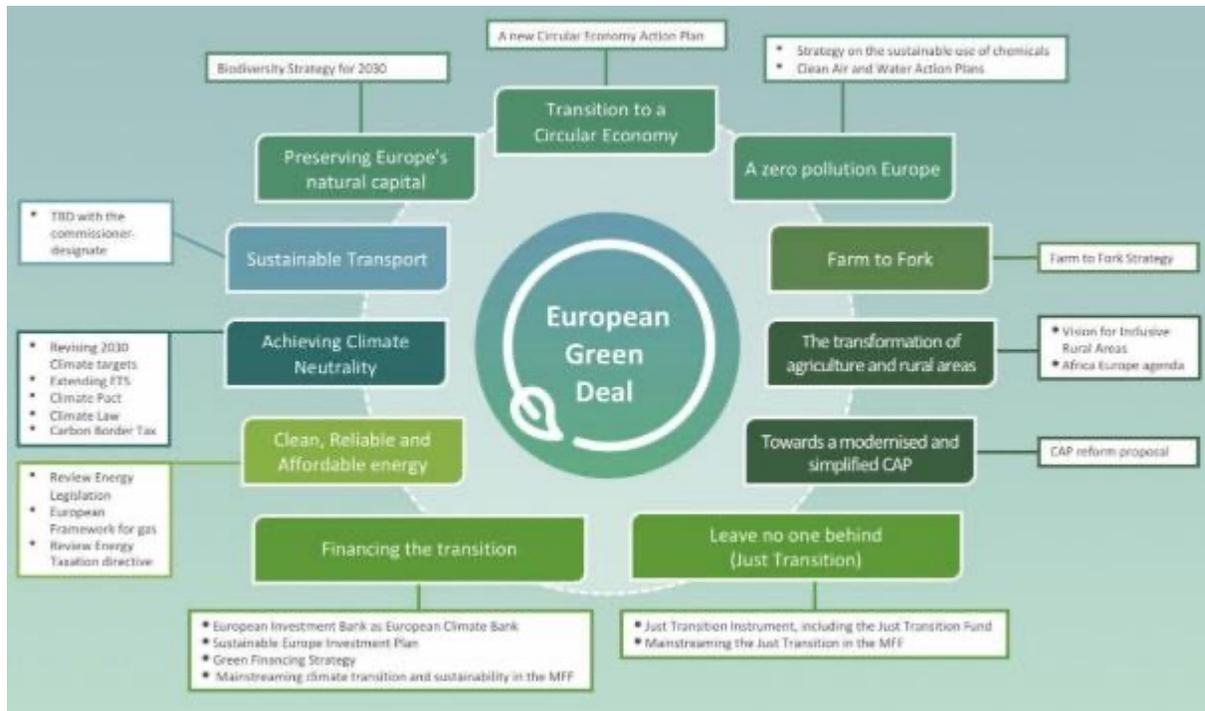
BUDG

etc.

DAL "GREEN DEAL" AL PACCHETTO "FIT FOR 55"

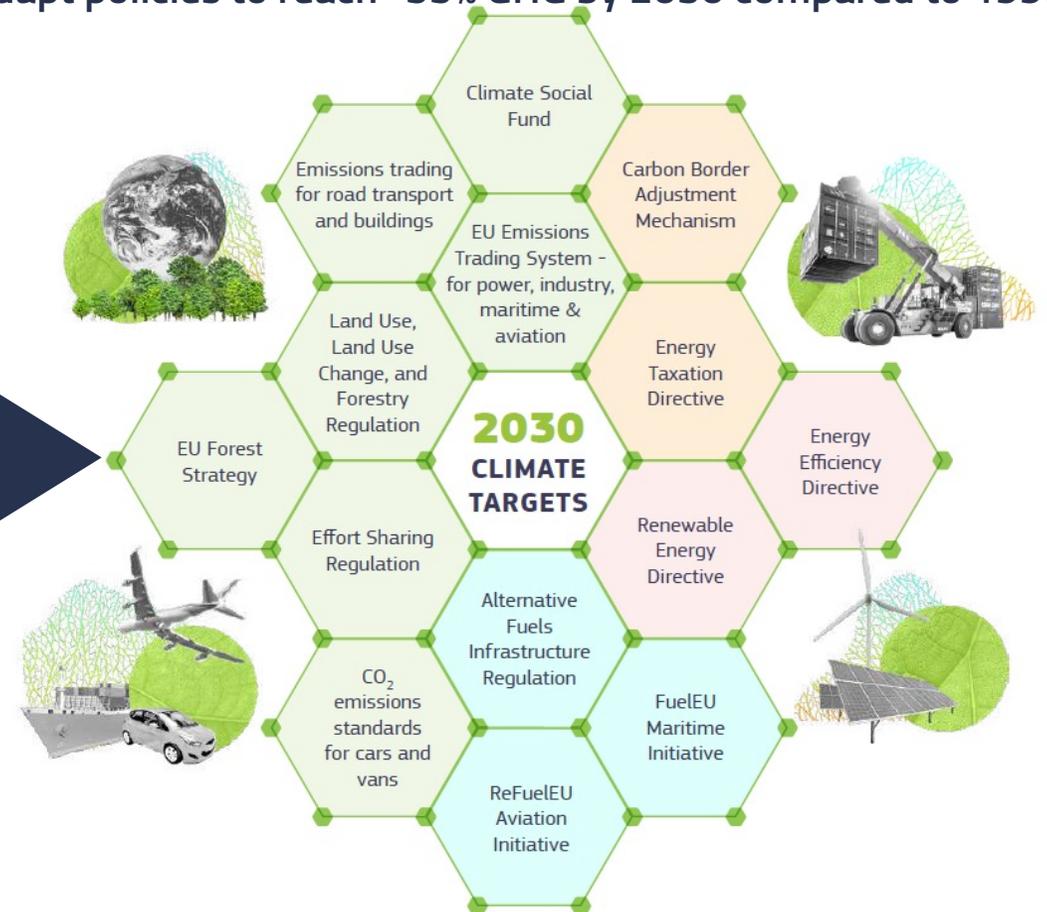
GREEN DEAL

Reaching climate neutrality by 2050

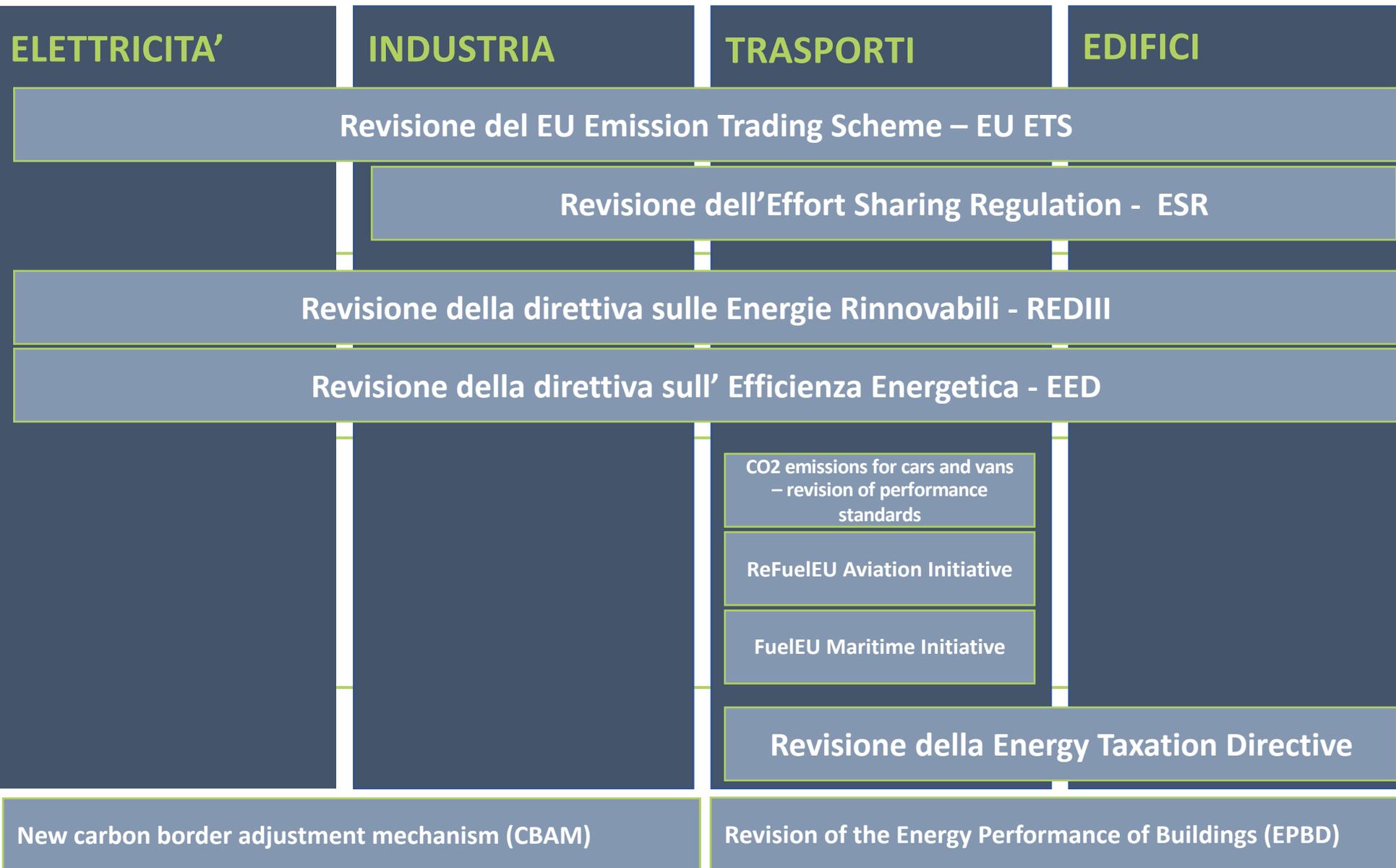


FIT FOR 55 PACKAGE

Adapt policies to reach -55% GHG by 2030 compared to 1990



IL FIT FOR 55



Land use,
forestry and
agriculture -
LULUCF

NUOVI TARGET PER RISCALDAMENTO, DISTRETTI E INDUSTRIA

- Nuovi obiettivi europei per il teleriscaldamento e l'industria, rispettivamente al:
 - Target indicativo per l'aumento delle energie rinnovabili nei **distretti di teleriscaldamento +2.2 punti percentuali/anno**
 - Target indicativo per l'aumento delle energie **rinnovabili nel settore industriale di 1,6pp/anno**
- Il target per l'aumento delle fonti di riscaldamento rinnovabili diventa **obbligatorio e di 0.8pp/anno fino al 2026 e di 1.1pp/anno al 2030**
- Il testo prevede una serie di misure per ammodernare il parco dei sistemi e la sostituzione dei combustibili fossili
- Riconoscimento del ruolo chiave degli installatori

PERCHÉ I CRITERI DI SOSTENIBILITÀ SONO IMPORTANTI?



1. Per essere considerata una **fonte di energia rinnovabile**
2. Per essere elegibile a **ricevere supporto finanziario**
3. Per avere il riconoscimento "zero-rated" nel sistema ETS



Criteri di raccolta



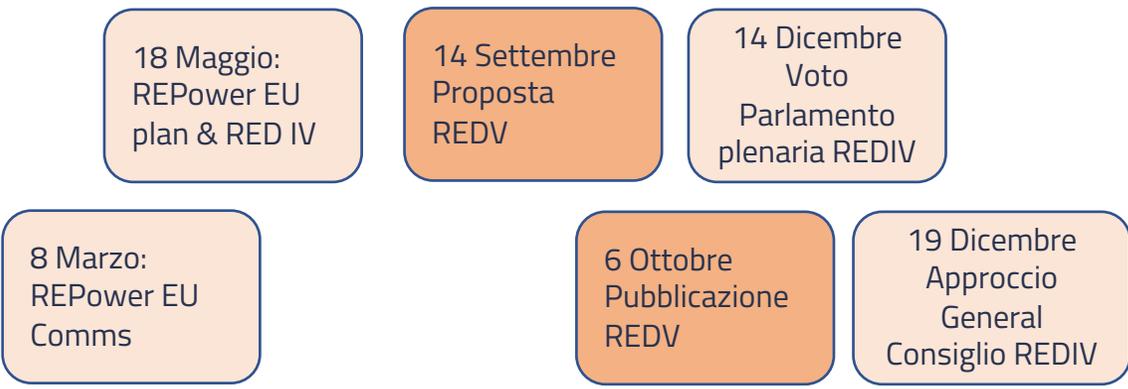
Criteri LULUCF



**Criteri di riduzione dei
gas a effetto serra**

► **Eccezioni per certi tipi di combustibile e per gli impianti più piccoli)**

Linea temporale della Direttiva sulle Energie Rinnovabili



Presidenza del Consiglio

<p>16-17 Maggio voto EP REDIII ENVI</p>  	<p>13 Luglio Voto EP REDIII ITRE</p>  	<p>6 Ottobre Primo Trilogo</p>  	<p>22/23 Maggio? Possibile voto EP ITRE</p>  	<p>19 Giugno? Possibile voto Consiglio</p>   	<p>Agosto? Entrata in vigore</p>
---	--	--	---	--	----------------------------------

SOSTENIBILITÀ DELLE BIOMASSE, I PUNTI CHIAVE



“No-Go Areas”: Vietata la raccolta in aree ad alta biodiversità

BE: Allineamento col cosiddetto “risk-based approach”



2027 termine per i sussidi agli impianti elettrici che usano biomassa forestale

BE: Autorizzazione sino al 2030 + deroghe



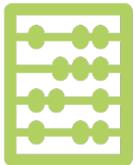
Dettagli sulle pratiche di gestione forestale sostenibili

BE: Gestione forestale come competenza nazionale



Applicazione retroattiva delle soglie di riduzione delle emissioni di gas a effetto serra

BE: No alla retroattività



Soglia di esenzione inferiore per gli impianti più piccoli (5MWtermici)

BE: soglia a 10MW anziché 5MW, con un abbassamento graduale



Regolamento sull'utilizzo “a cascata” della biomassa un anno dopo l'entrata in vigore,

BE: Favorevole al principio, no ad atti delegati

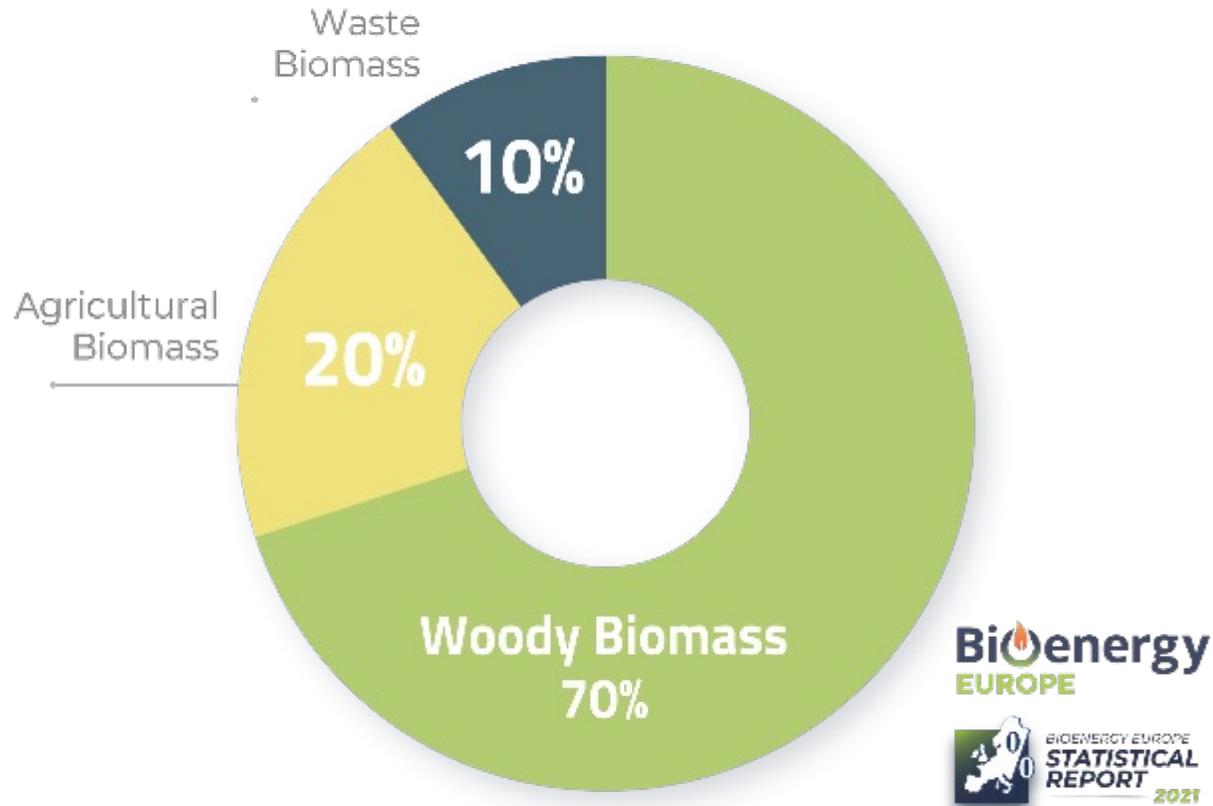


Divieto della biomassa legnosa primaria (Primary woody biomass)

BE: Contrari a definizioni non necessarie

QUANTO È IMPORTANTE LA BIOMASSA LEGNOSA PRIMARIA?

Distribution of the different biomass feedstock for energy in 2019 (%)



Source: Eurostat and Bioenergy Europe's estimates

- La biomassa legnosa primaria rappresenta tra il **25.9%** e il **35.7%** della **materia prima utilizzata nel settore della bioenergia**
- La bioenergia da biomassa legnosa primaria costituisce tra il **14.9%** e il **20.5% dell'energia rinnovabile in UE**
- La bioenergia da biomassa legnosa primaria costituisce tra il **3%** e il **4.1% dell'energia totale in UE**

"PRIMARIA" NON SIGNIFICA DI ALTA QUALITÀ



ESCLUSA DAL TESTO FINALE

Pictures by Christian Rakos

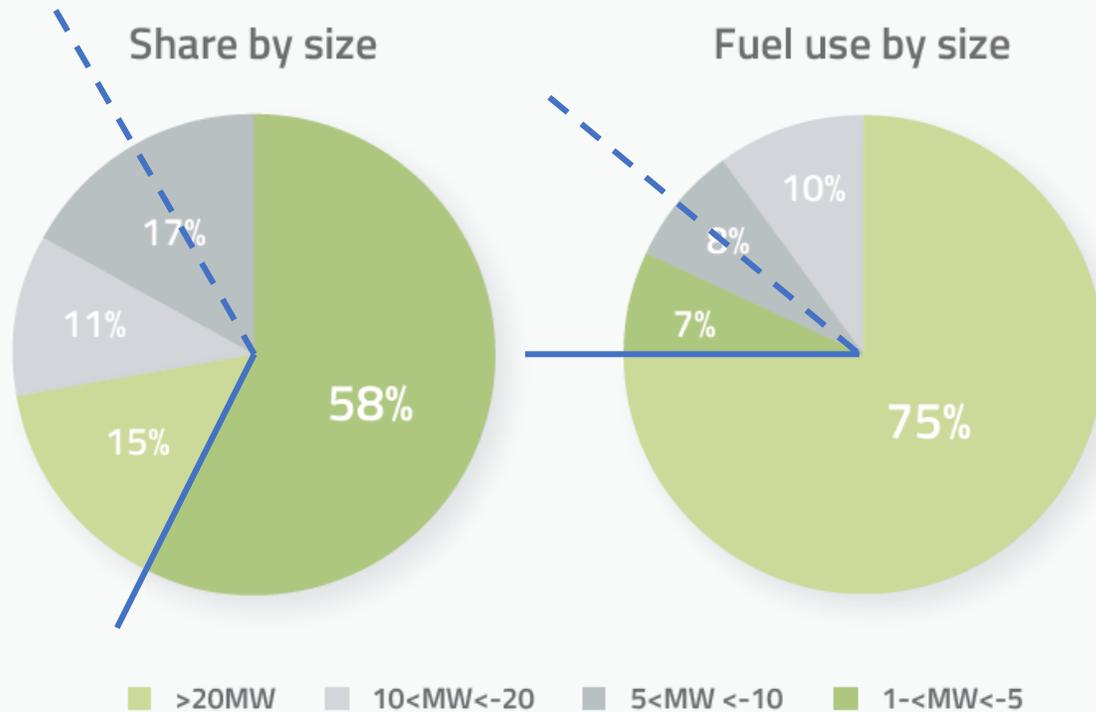
La biomassa legnosa per legno che per la bassa qualità o altri difetti è escluso dal mercato



- **Principio a Cascatag** – **Possibilità di deroga** a livello nazionale per garantire la **sicurezza dell'approvvigionamento energetico**, oppure per mancanza di un'industria locale + **altre eccezioni**.
 - **Aree "No go"** – Il "Risk-based approach" consente di operare a livello nazionale/subnazionale, e riduce gli oneri amministrativi per gli operatori. Nuova definizione per "foreste primarie e old-grown forests".
 - **Gestione sostenibile delle foreste** - Più discrezionalità a livello nazionale.
 - **Emissioni di gas a effetto serra** - **Tutti gli impianti dovranno raggiungere l'80%**. Per i nuovi impianti ciò sarà immediato, per i vecchi impianti al più tardi nel 2038.
 - **Nessun supporto diretto per "Industrial Grade Roundwood"**, nessun supporto diretto/rinnovo per gli impianti power-only (non riguarda **EU ETS**), con eccezioni per BECCS, aree remote e territori coinvolti in processi di transizione giusta.
- Nuova clausola di riserva limitata: consente di continuare il sostegno concesso in base ai criteri di sostenibilità della REDII fino al 2030.



NUOVA SOGLIA DI ESENZIONE



Share of installations and share of consumption by installation size from the Staff Impact Assessment (page 143, page 220 of the pdf)

"a) in the case of solid biomass fuels, in installations producing electricity, heating and cooling with a total rated thermal input equal to or exceeding 7.5 MW"

Sarà coperto circa il 90% del combustibile utilizzato in impianti superiori a 1 MW (dovrebbero essere esclusi circa 2/3 degli operatori)

La Commissione aveva proposto 5 MW, il Consiglio 10 MW, mentre il Parlamento ha optato per la via di mezzo, 7,5

ESITO DELL'ACCORDO IN TRILOGO



Aree "No Go"

Approccio più o meno rigoroso in base all'esistenza di legislazioni nazionali sulla gestione forestale



Supporto finanziario

Stop alle sovvenzioni per alcuni tipi di combustibile (IGR, ceppi, radici) e per la produzione elettrica



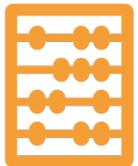
Dettagli sulle pratiche SFM

Linguaggio più rigoroso, riferimenti espliciti alla pratica dei tagli rasi e all'estrazione di legna secca



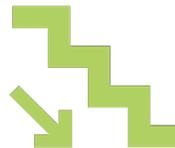
Emissioni di gas a effetto serra

Tutti gli impianti dovranno raggiungere l'80%, con un periodo di transizione per gli impianti esistenti



Soglia di esenzione inferiore per gli impianti più piccoli

Potenza termica 7,5 MW



Uso a cascata della biomassa

Regolamentato nel testo, consente eccezioni a livello nazionale



Divieto delle materie prime

Nessuna nuova definizione per la biomassa legnosa primaria, e nessun divieto

Grazie!

