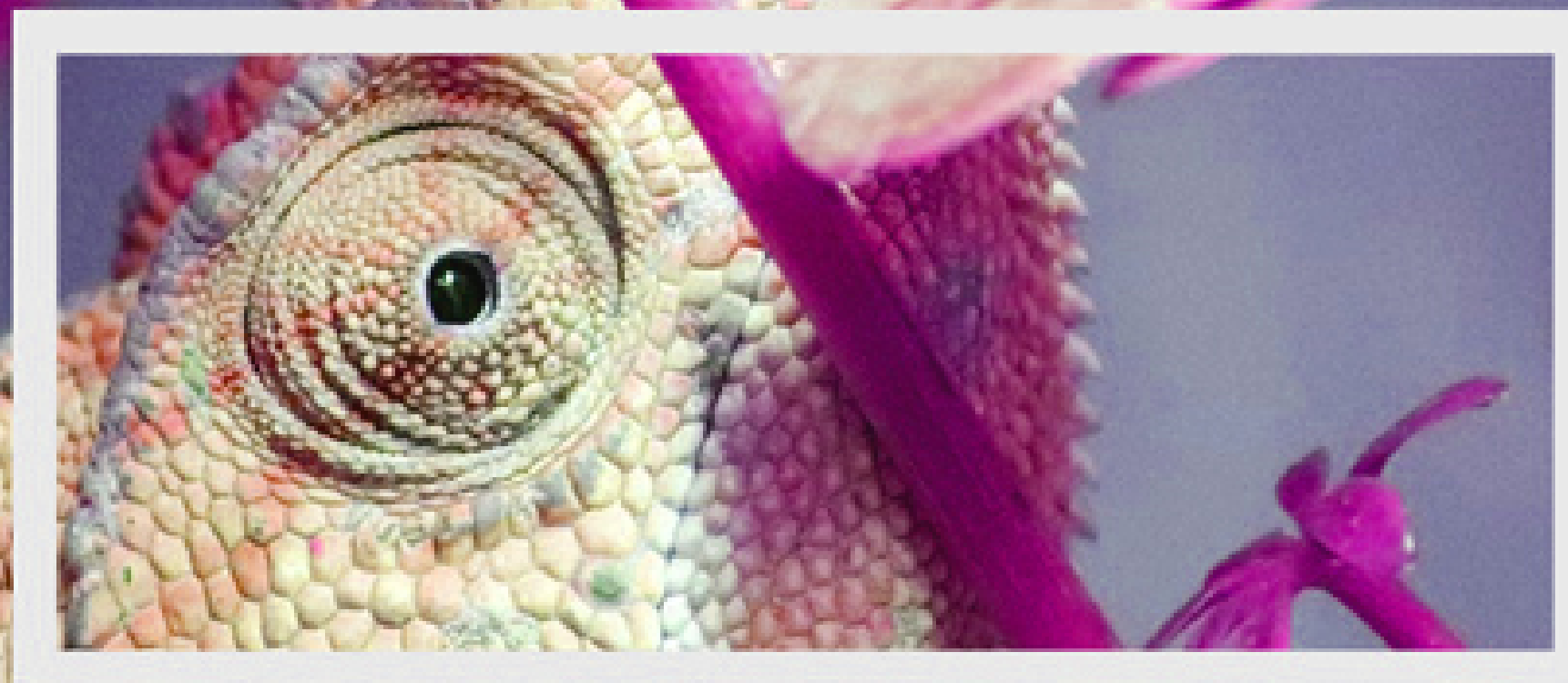


# Strategia Eni per lo sviluppo del biometano

Giuseppe Perrone

**XIV** CONFERENZA  
NAZIONALE  
SULL'EFFICIENZA  
ENERGETICA



5-6 dicembre  
Roma  
Palazzo Baldassini



Valore ambientale biometano

Scenari normativi

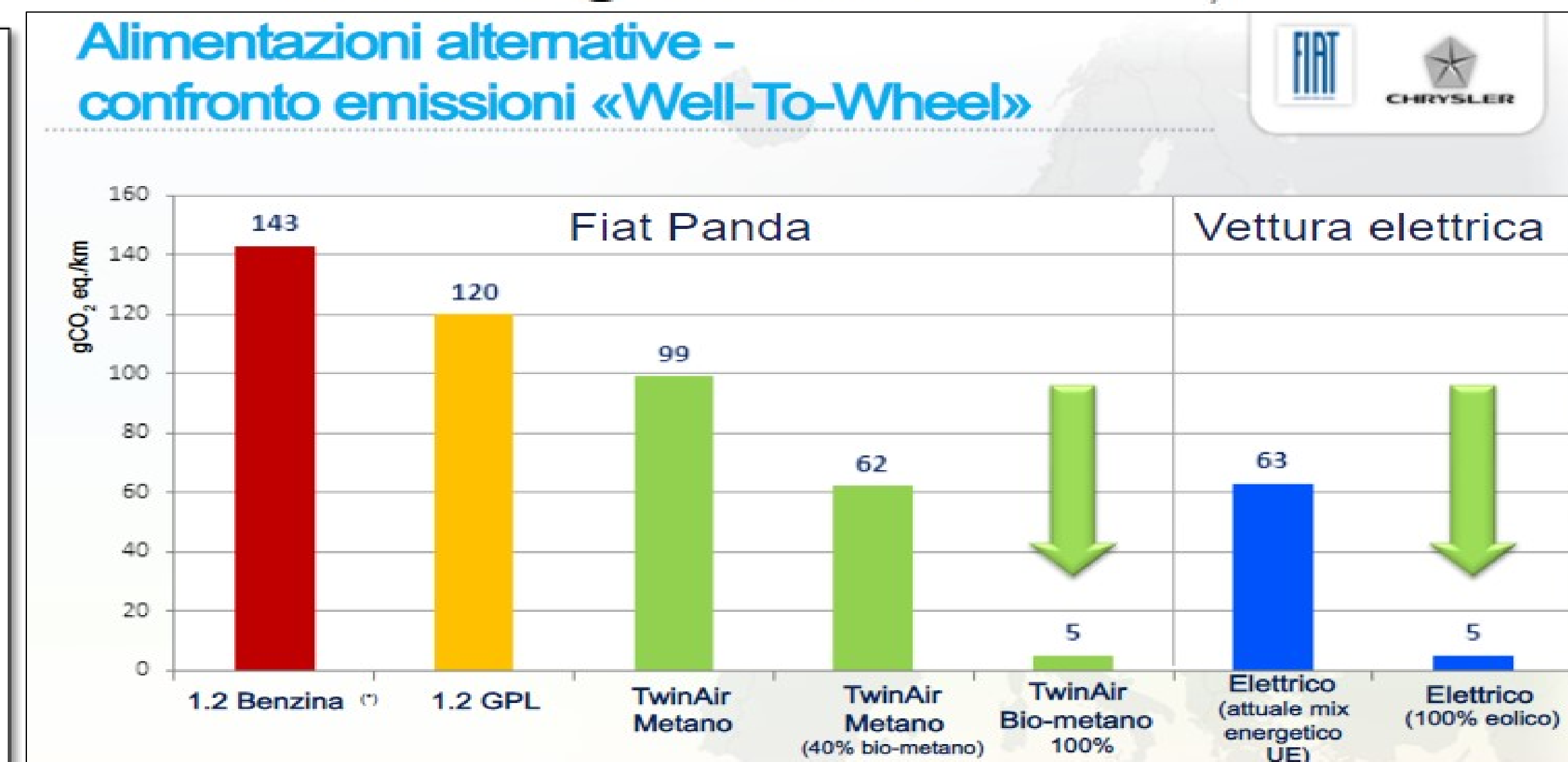
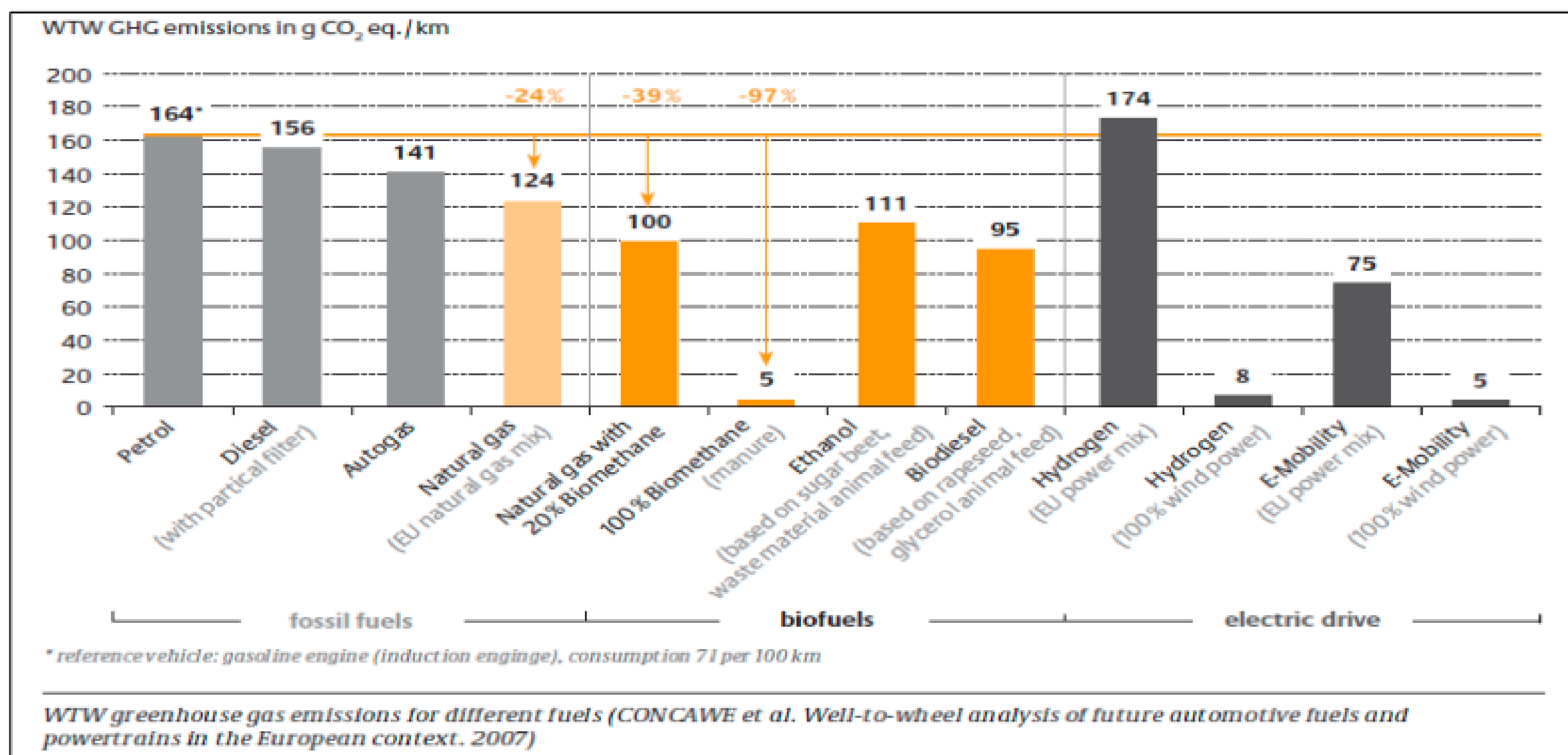
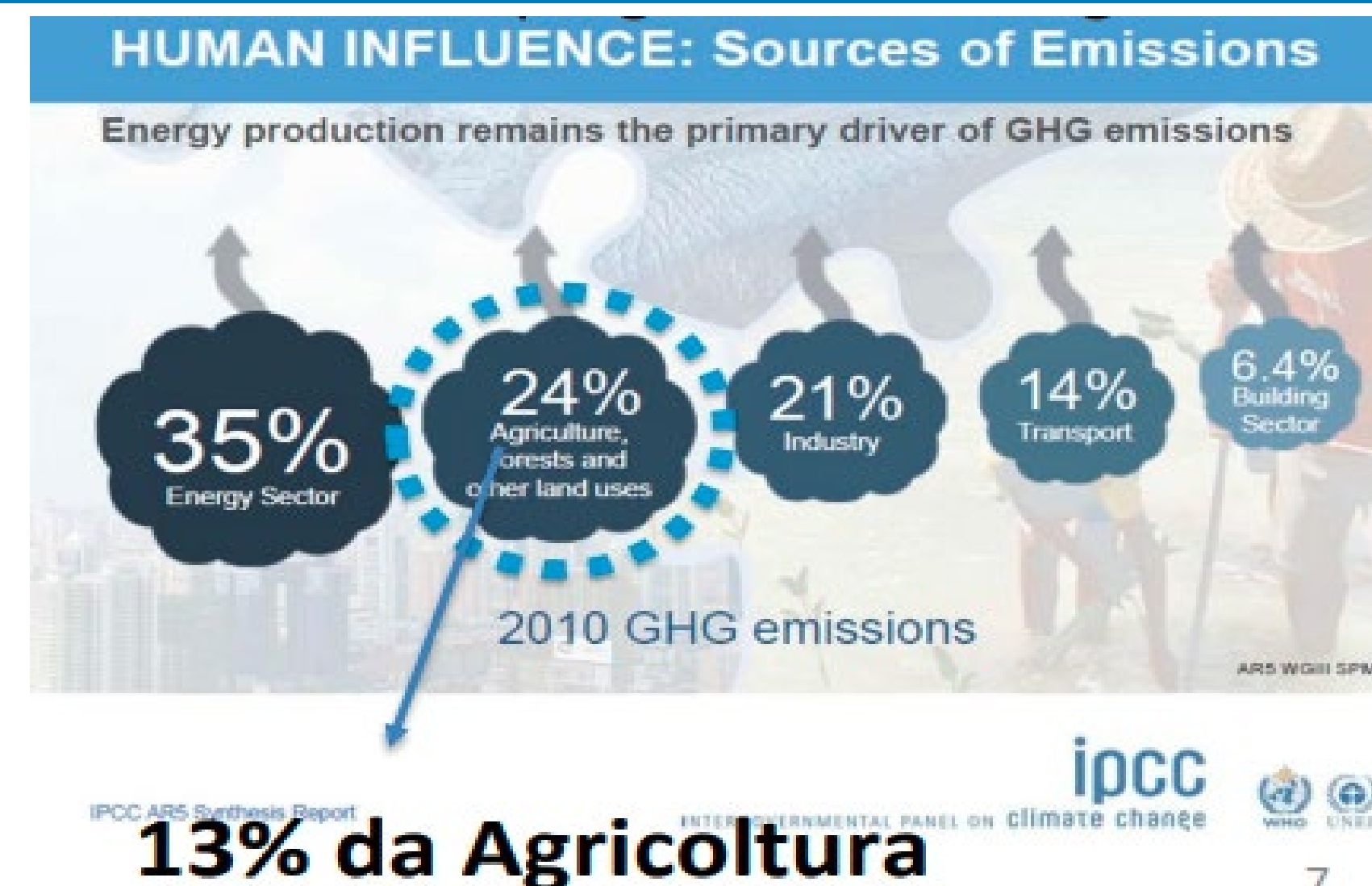
Driver della strategia Eni biometano

Modelli operativi

# Valore ambientale del biometano

## Riduce notevolmente l'impatto ambientale:

- - 25% di emissioni di CO2
- - 50% ossidi di azoto
- assenza polveri fini (particolato)
- Non da luogo a emissioni di composti tossici e cancerogeni



## Scenario PNIEC

La strategia di Eni nel campo dei biocarburanti avanzati ha l'obiettivo di contribuire al traguardo dei target PNIEC di penetrazione delle energie rinnovabili

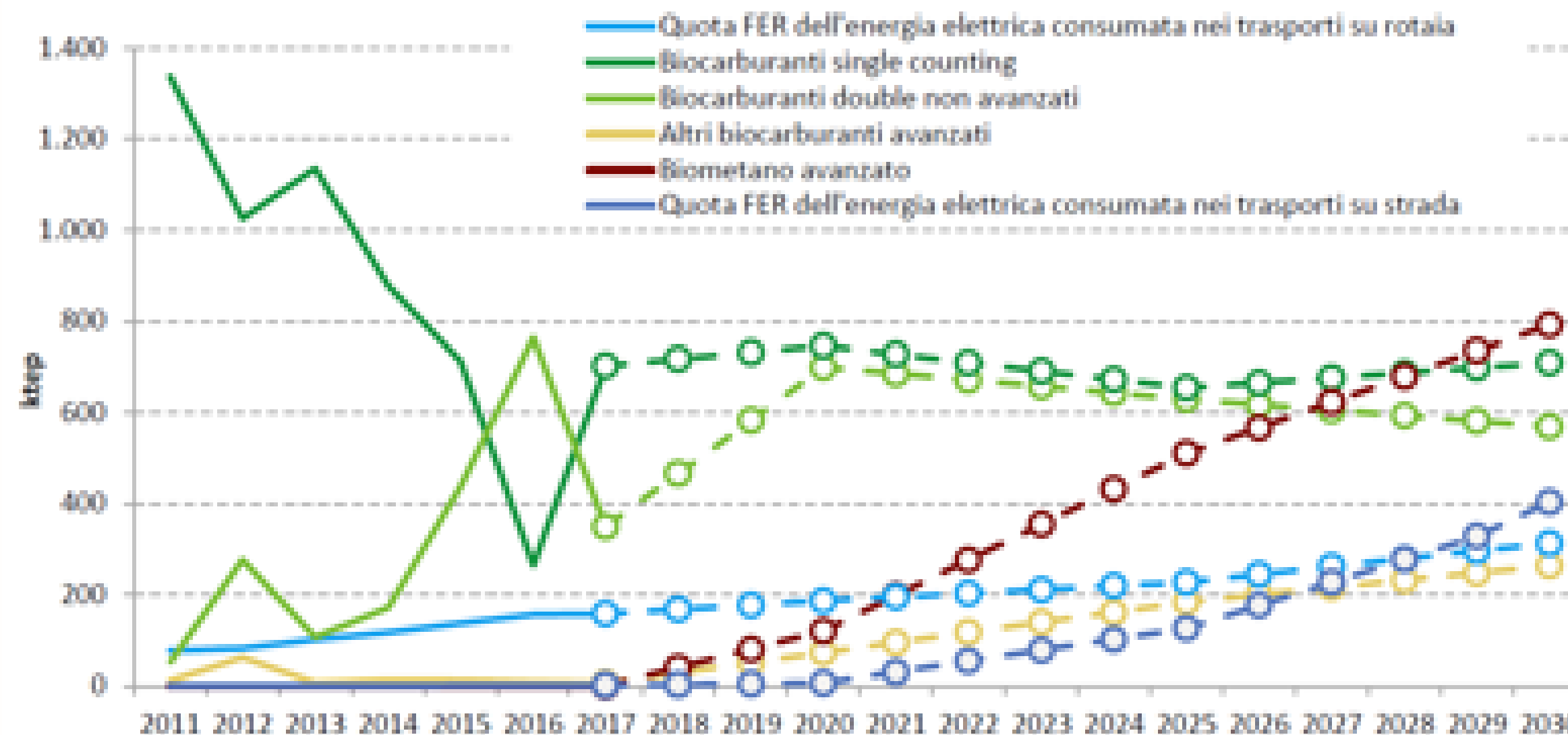
### Principali obiettivi Ue e Italia su energia e clima al 2020 e 2030

	Obiettivi 2020		Obiettivi 2030	
	UE	ITALIA	UE	ITALIA (PNIEC)
Energie rinnovabili (FER)				
Quota di energia da FER nei Consumi Finali Lordi di energia	20%	17%	32%	30%
Quota di energia da FER nei Consumi Finali Lordi di energia nei trasporti	10%	10%	14%	22%

Dall'analisi del PNIEC si evidenzia che i valori energetici per il raggiungimento degli obiettivi delle FER al 2030, sono già stati, più o meno, raggiunti per i settori termico e elettrico, mentre per il settore dei trasporti si richiede uno sviluppo significativo.

### Target settore trasporti: 22% di energia rinnovabile sul consumo finale

(Fonte GSE e RSE)



Al raggiungimento del target del 22,0% di energia rinnovabile contribuiscono differenti fuels, con un gradiente rilevante stimato per il biometano avanzato.



## Missione 2

**M2C2 Energia rinnovabile, idrogeno, rete e mobilità sostenibile**

Missione 2 Rivoluzione e transizione ecologica.

**M2C2 - ENERGIA RINNOVABILE, IDROGENO, RETE E MOBILITÀ SOSTENIBILE**

COMPONENTI E RISORSE (MILIARDI DI EURO):



<b>M2C1 - ECONOMIA CIRCOLARE E AGRICOLTURA SOSTENIBILE</b>	<b>5,27</b>
<b>M2C2 - ENERGIA RINNOVABILE, IDROGENO, RETE E MOBILITÀ SOSTENIBILE</b>	<b>23,78</b>
<b>M2C3 - EFFICIENZA ENERGETICA E RIQUALIFICAZIONE DEGLI EDIFICI</b>	<b>15,36</b>
<b>M2C4 - TUTELA DEL TERRITORIO E DELLA RISORSA IDRICA</b>	<b>15,06</b>

**23,78**  
**Mld**

Totale

Ambiti di intervento/Misure	Totale
<b>1. Incrementare la quota di energia prodotta da fonti di energia rinnovabile</b>	<b>5,90</b>
Investimento 1.1: Sviluppo agro-voltaico	1,10
Investimento 1.2: Promozione rinnovabili per le comunità energetiche e l'auto-consumo	2,20
Investimento 1.3: Promozione impianti innovativi (Incluso <i>off-shore</i> )	0,68
<b>Investimento 1.4: Sviluppo biometano</b>	<b>1,92</b>
Riforma 1.1: Semplificazione delle procedure di autorizzazione per gli impianti rinnovabili <i>onshore</i> e <i>offshore</i> , nuovo quadro giuridico per sostenere la produzione da fonti rinnovabili e proroga dei tempi e dell'ammissibilità degli attuali regimi di sostegno	.
Riforma 1.2: Nuova normativa per la promozione della produzione e del consumo di gas rinnovabile	.

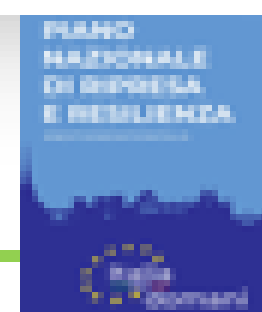




Il Ministro dello Sviluppo Economico

### DM 2 marzo 2018

- Validità temporale del Decreto: realizzazione ex novo di impianti o conversione degli esistenti compresa tra marzo 2018 e **dicembre 2022**;
- Durata incentivo per **10 anni**;
- Biometano solo per uso **settore trasporti**;
- Incentivi legati alla tipologia di biomassa utilizzata: **single, double counting ed advanced**; con differenti incentivi ed eventuali **maggiorazioni solo su advanced**.
- Incentivo correlato ad una parte fissa (CIC) più prezzo del metano fossile a PSV;



### Bozza Decreto Attuativo PNRR

- Validità Decreto: realizzazione impianti ex novo o riconvertiti entro il **30 giugno 2026**;
- Durata incentivo **15 anni**;
- Destinazione Biometano: settore trasporti o **altri usi**;
- Tariffa fissa in base alle taglie degli impianti;
- Contributo in conto capitale fino al **40%** della spesa sostenuta (**20%** per gli impianti a **FORSU**) con tetto massimo in base alle taglie degli impianti;
- Requisiti per l'accesso agli incentivi sono una **riduzione di almeno il 65%** delle **emissioni di gas a effetto serra** mediante l'uso della biomassa per destinazione verso i **trasporti** e riduzione **dell'80%** per destinazione **altri usi**
- Obbligo ad utilizzo del **40%** di reflui zootecnici se in zona vulnerabile ai nitrati;



**Perché dobbiamo farlo**  
**Scenario obblighi e opportunità**

**OBBLIGHI**

RED II

SEN

Delibera biometano



*Rispetto normativa europea e nazionale sulle percentuali di immissioni biocarburanti advanced*



Mercato di produzione 100% Italiano



**OPPORTUNITA'**

*Rete di distribuzione eni di biocarburanti*  
*Recupero aree degradate*



eni

**OPPORTUNITA'**

*Sicurezza approvvigionamenti*

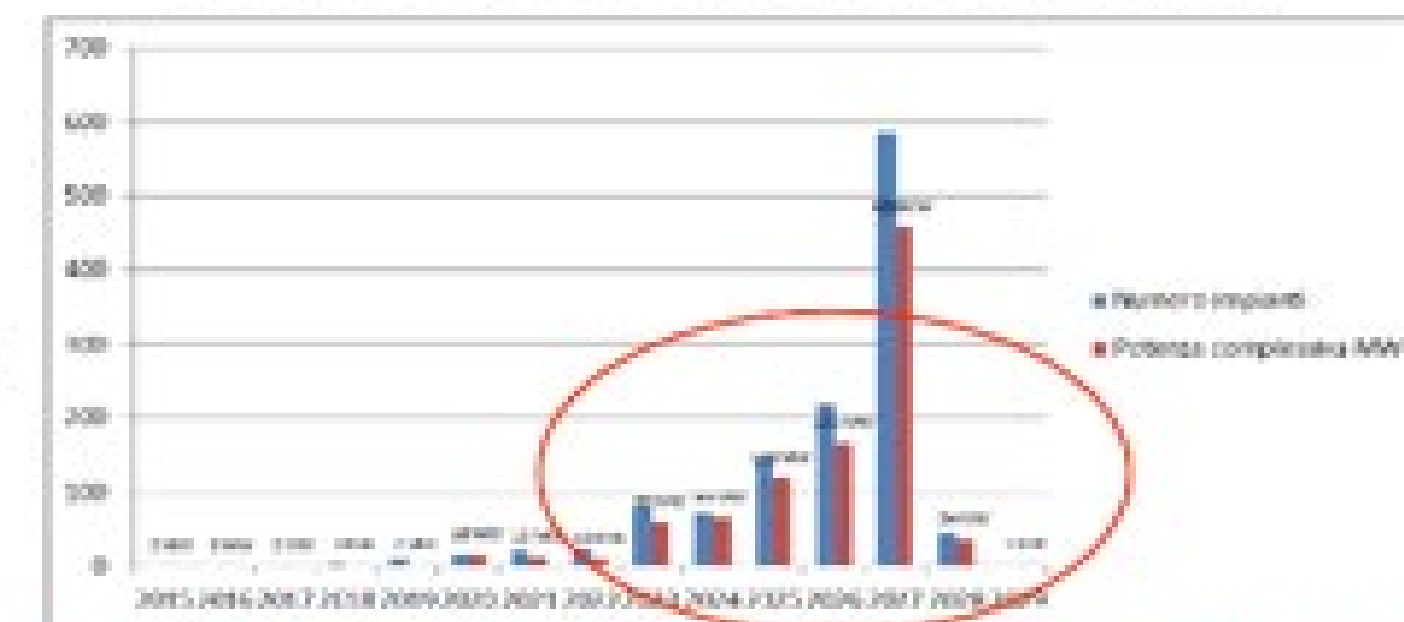
*Evitare phasing out indotto biogas*

*Disponibilità di energie bio programmabile*

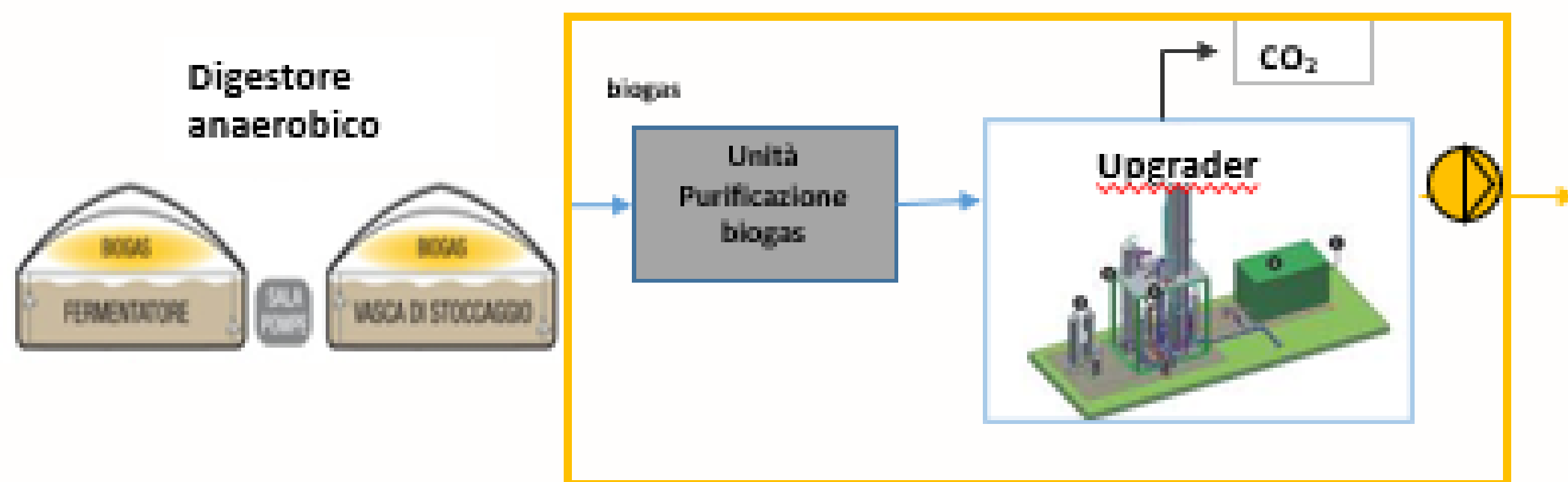
*Presenza nel mercato dei biocarburanti*



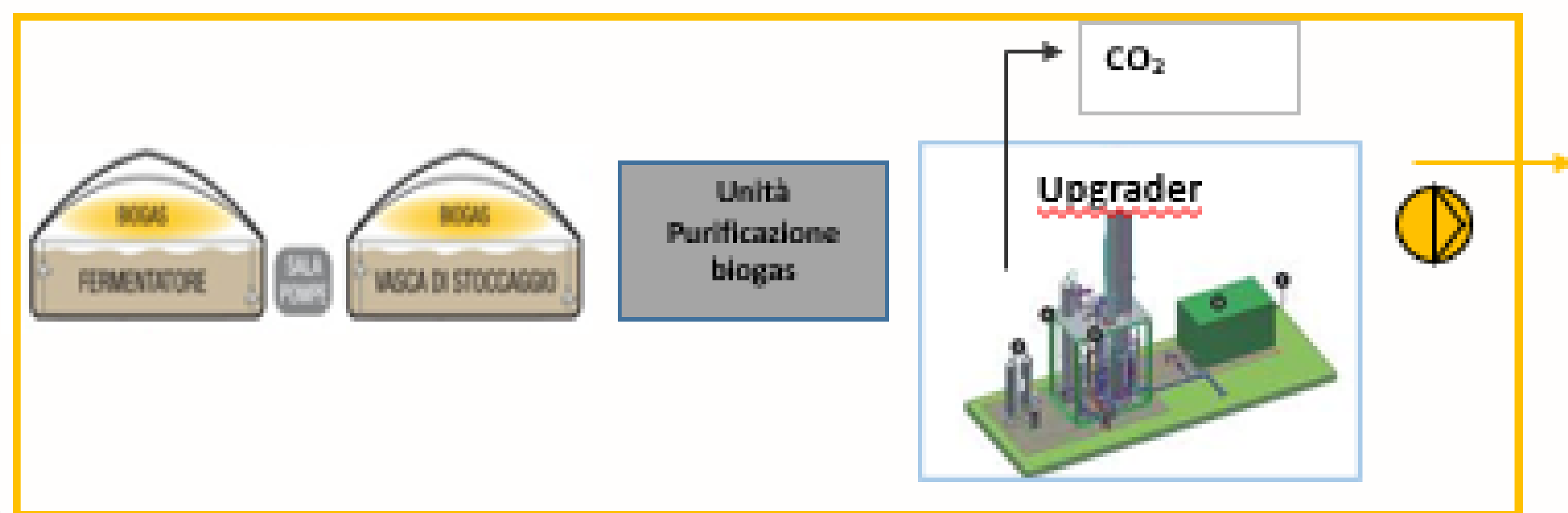
Le scadenze delle tariffe incentivata (TO)



A partire dal 2023, in assenza di altri interventi, potrebbero venir meno fino a 1000 MW di potenza elettrica rinnovabile da biogas!

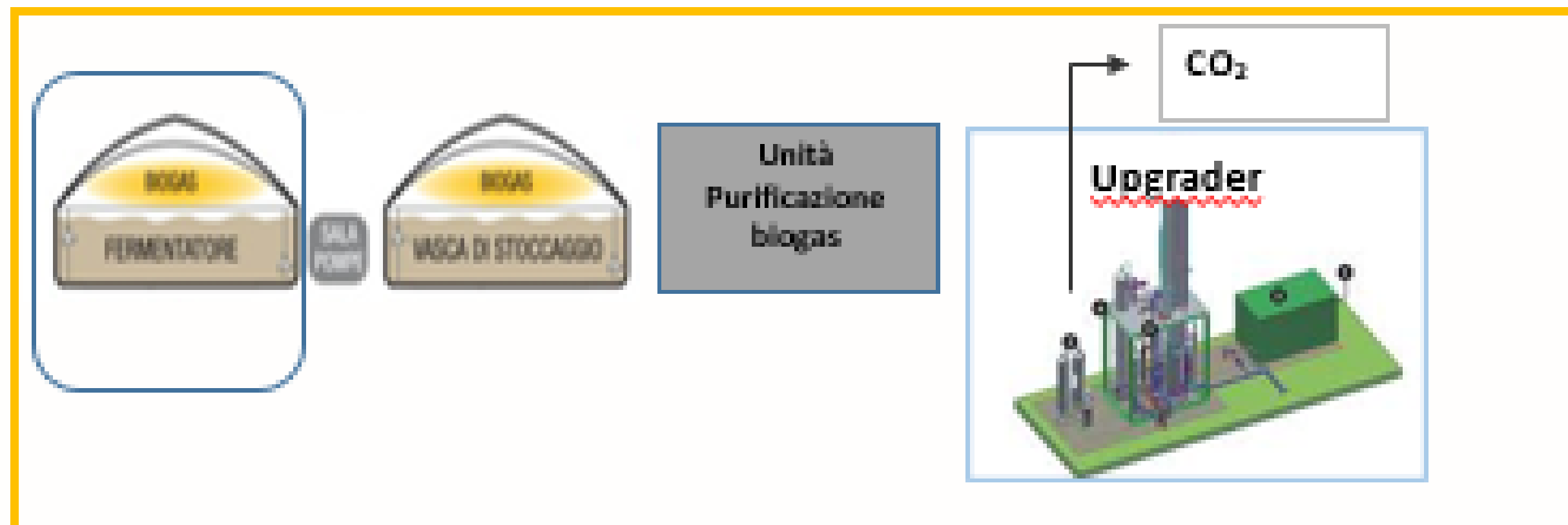


1: Eni acquista il biogas grezzo da produttore e realizza l'impianto di upgrading su area del produttore, trasporta il biometano avanzato prodotto via tubo e lo immette nella rete di distribuzione in corrispondenza del Punto Vendita

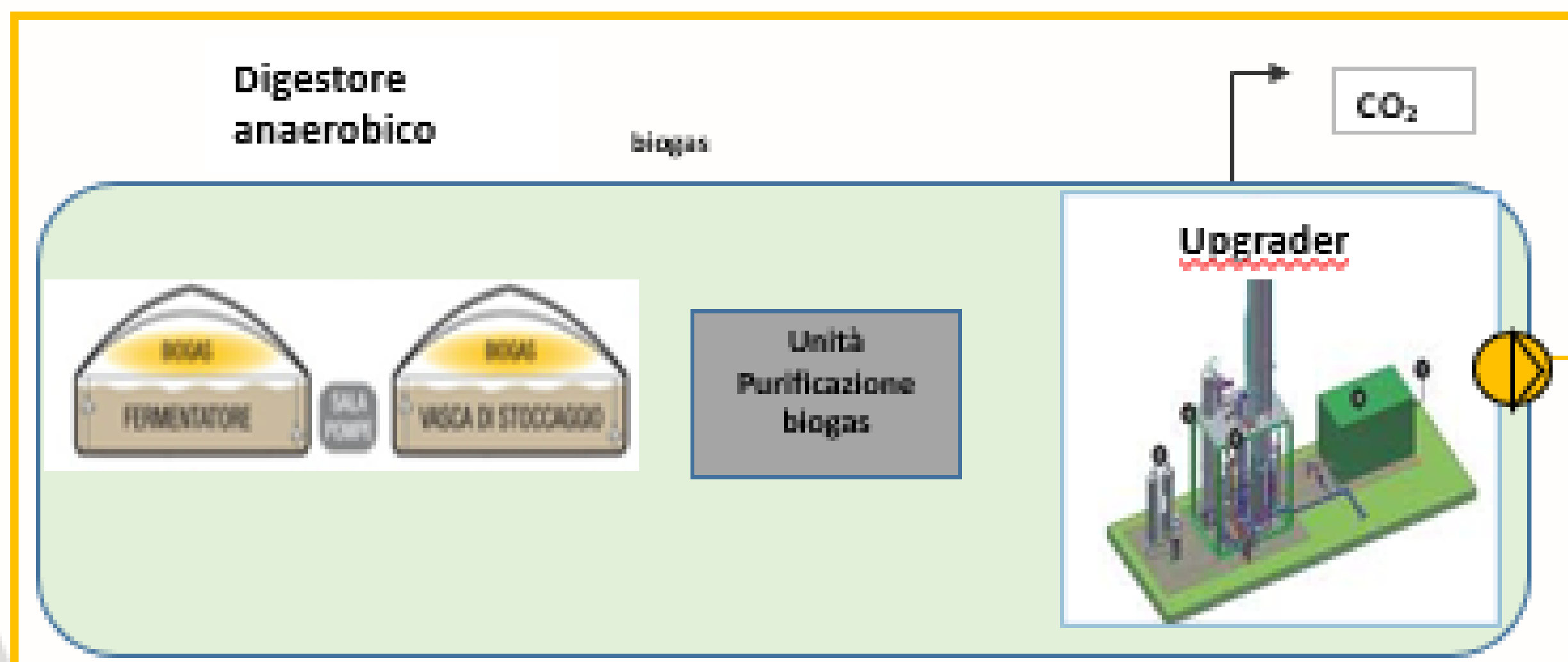


2: Eni acquista l'impianto **100%** in esercizio che produce biogas pro energia elettrica e realizza l'impianto di upgrading, trasporta il biometano avanzato prodotto via tubo e lo immette nella rete di distribuzione in corrispondenza del Punto Vendita





3: Eni acquista l'impianto **X %** in esercizio che produce biogas pro energia elettrica e realizza l'impianto di upgrading, trasporta il biometano avanzato prodotto via tubo e lo immette nella rete di distribuzione in corrispondenza del Punto Vendita



4: Eni acquista il progetto per la realizzazione di un impianto biogas e realizza sia l'impianto di digestione anaerobica che l'impianto di upgrading, trasporta il biometano avanzato prodotto via tubo e lo immette nella rete di distribuzione in corrispondenza del Punto Vendita

# Modelli operativi

