



INTEGRAZIONE FOTOVOLTAICO-BIOMETANO:

LEVE TECNICHE, FINANZIARIE E NORMATIVE
PER LA SOSTENIBILITÀ ECONOMICA
E OPERATIVA DEGLI IMPIANTI

Matteo Bissone
Head of Engineering and PMO

Thomas Borghi
Head of Institutional Relations, Regulatory and Public Affairs

Elevion Group ITALY

4 Novembre 2025 – Area Forum CIB

LE NOSTRE OPERAZIONI NEL SETTORE BIOMETANO IN ITALIA



7

ASSET DI PROPRIETÀ
IN ITALIA

6

UPGRADING
IN CORSO

22 MIL scm

DI BIOMETANO
AUTORIZZATI
NEL 2026

70 MIL scm

DI BIOMETANO
PRODOTTI
NEL 2030

3.000 ha

DI TERRENI AGRICOLI
PER DOPPIE COLTURE
NEL 2026

100 %

BIOMASSA PRODOTTA
LOCALMENTE

300.000 t

DI BIOMASSA
PROCESSATA
NEL 2026

930.000 t

DI BIOMASSA
PROCESSATA
NEL 2030

100 %

COMPLIANT CON
I CRITERI DI SOSTENIBILITÀ
DELLA RED II

80 %

EMISSIONI DI CO₂
RISPETTO AL GAS FOSSILE
(APPROCCIO LCA)

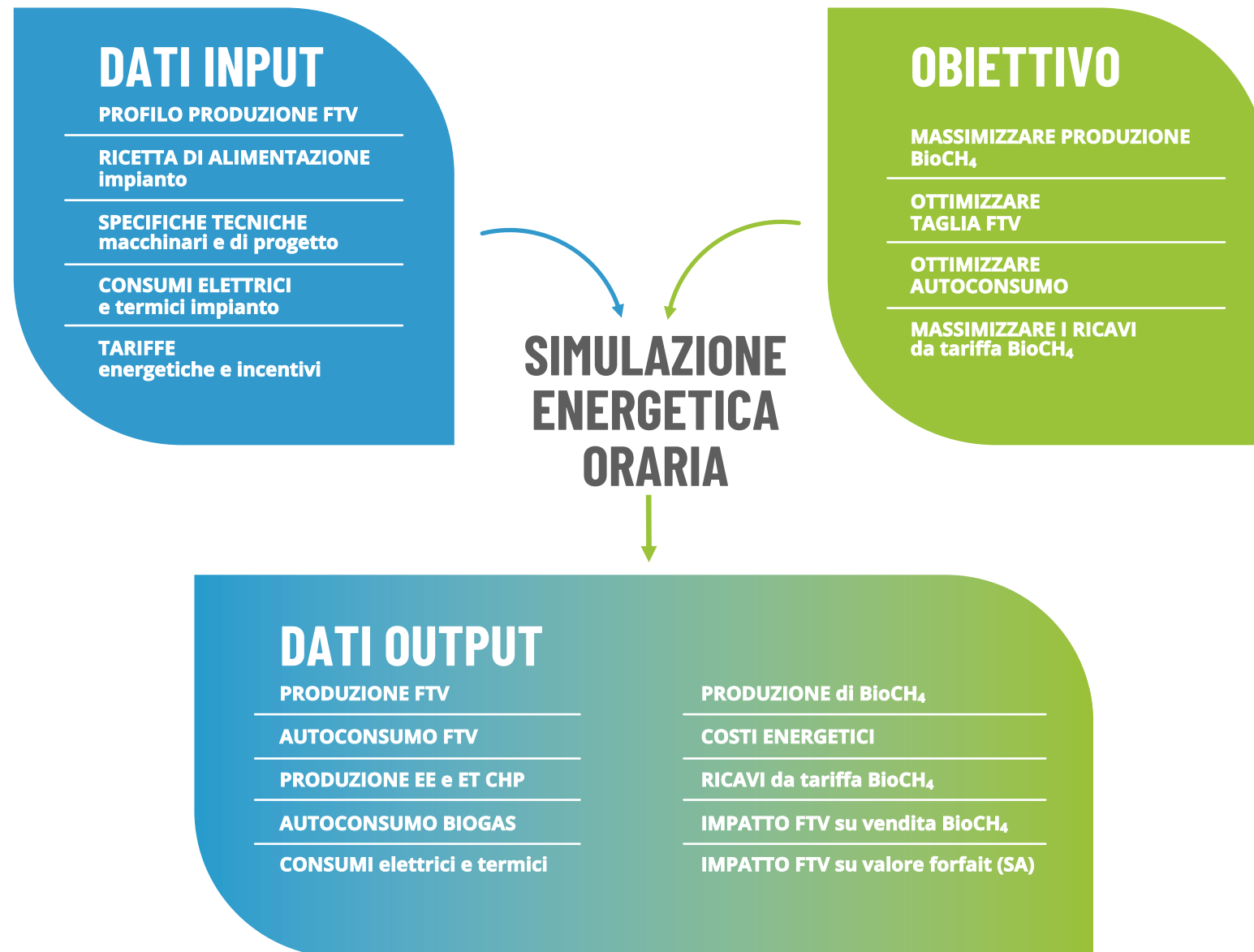


Tutti gli impianti in conversione hanno avuto accesso all'incentivo PNRR

IL NOSTRO PROCESSO DI MODELLIZZAZIONE INTEGRATA



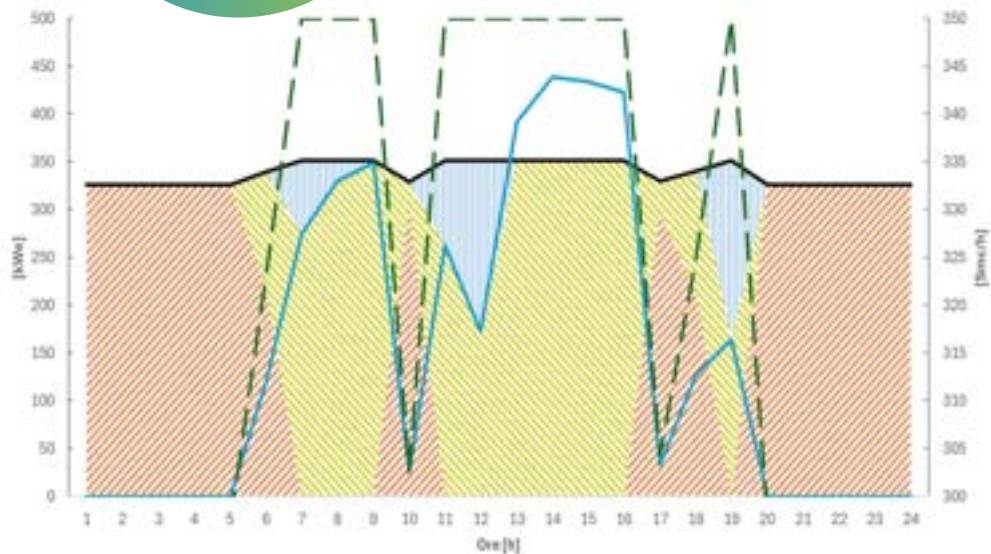
MODELLO DI OTTIMIZZAZIONE DELL'IMPIANTO PV



INTERAZIONE PV VS CHP

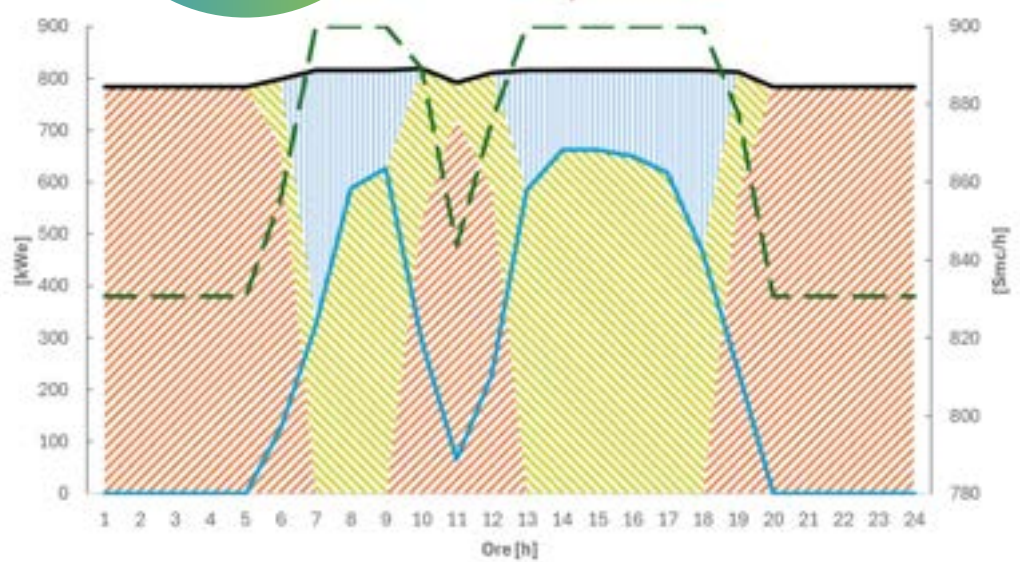
BILANCI ORARI
interazione
FTV vs CHP
Taglia 350 Smc/h

FTV 650 kWp

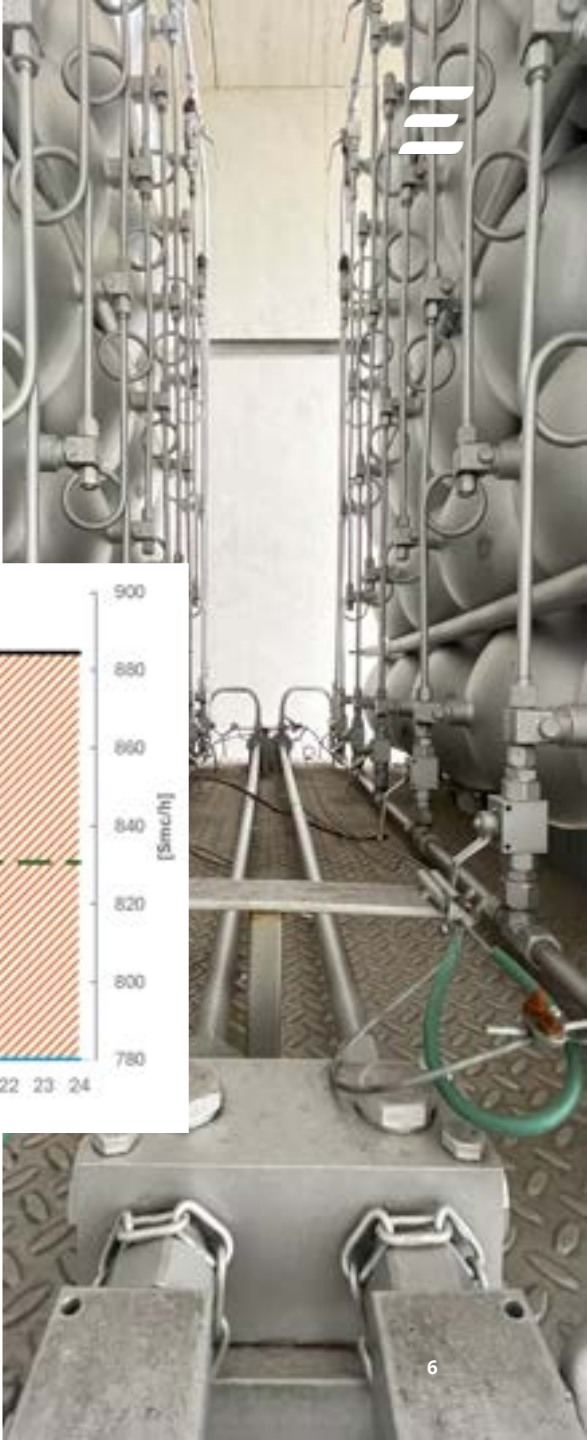


BILANCI ORARI
interazione
FTV vs CHP
Taglia 900 Smc/h

FTV 1.000 kWp

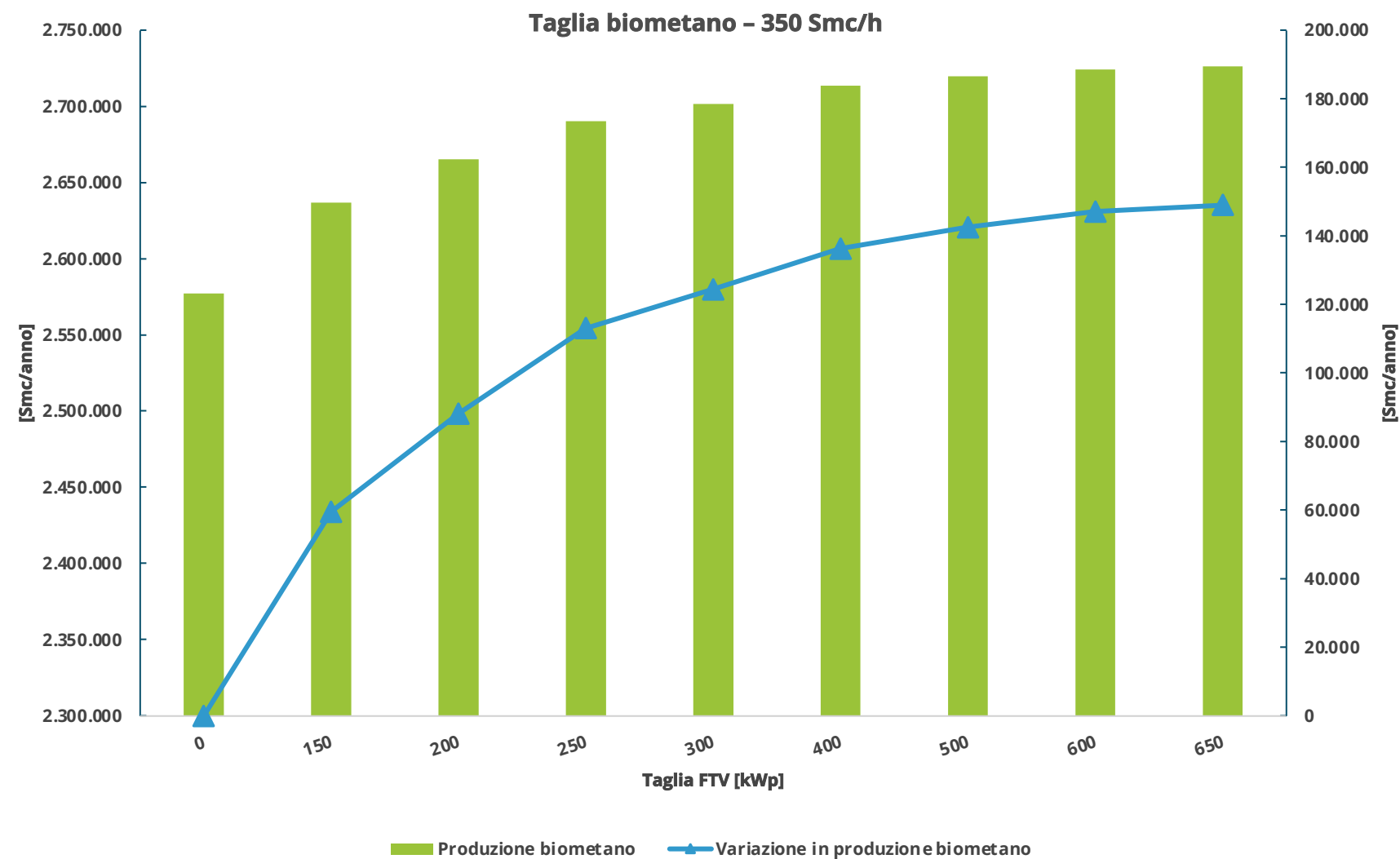


//// Contributo CHP \\\ Contributo FTV ||||| Prelievo da rete
— Fabbisogno elettrico impianto — Produzione FTV — Produzione biometano



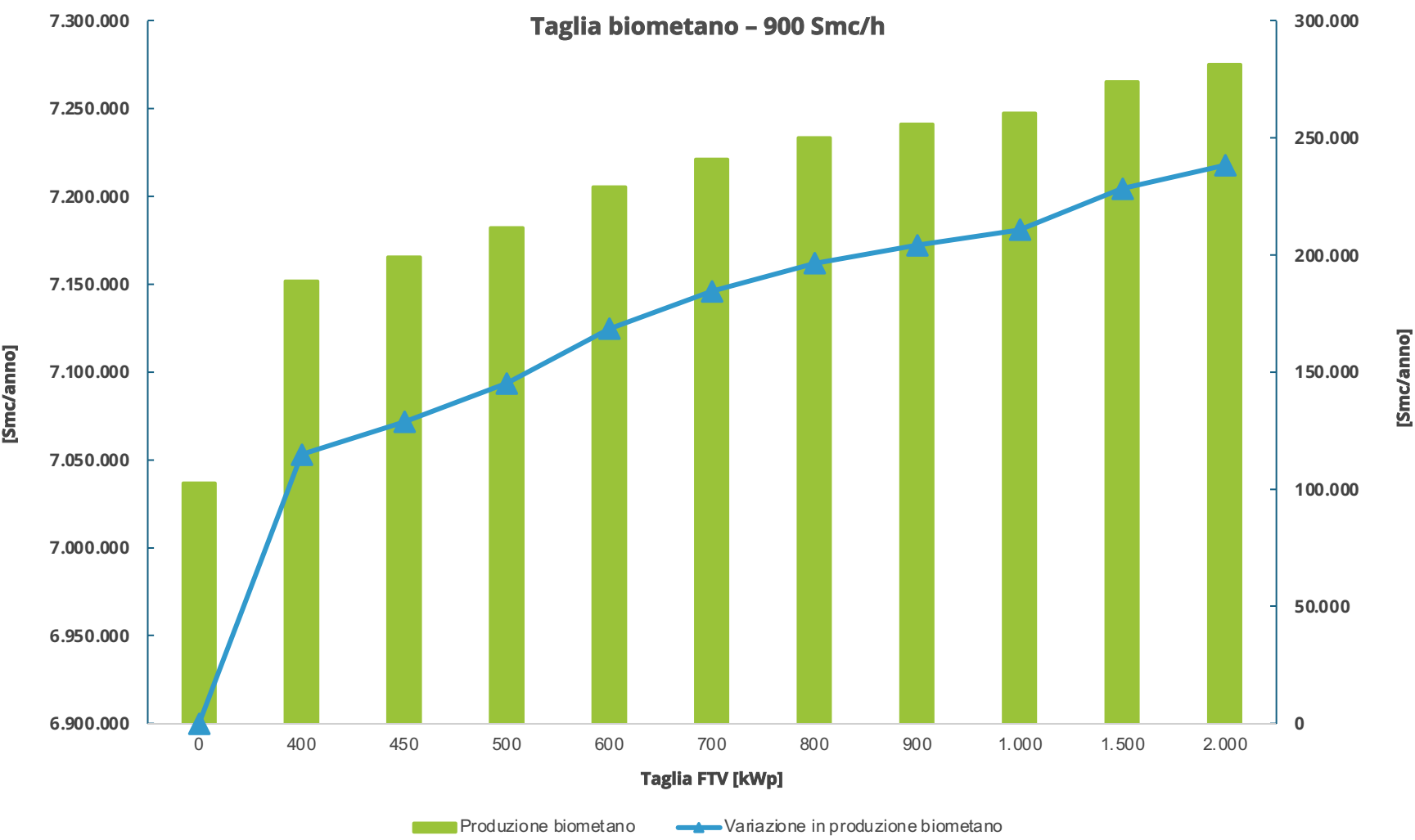
IMPATTO DEL PV SU PRODUZIONE BIOMETANO

EFFETTO DELLA TAGLIA DEL FTV SULLA PRODUZIONE DI BIOMETANO

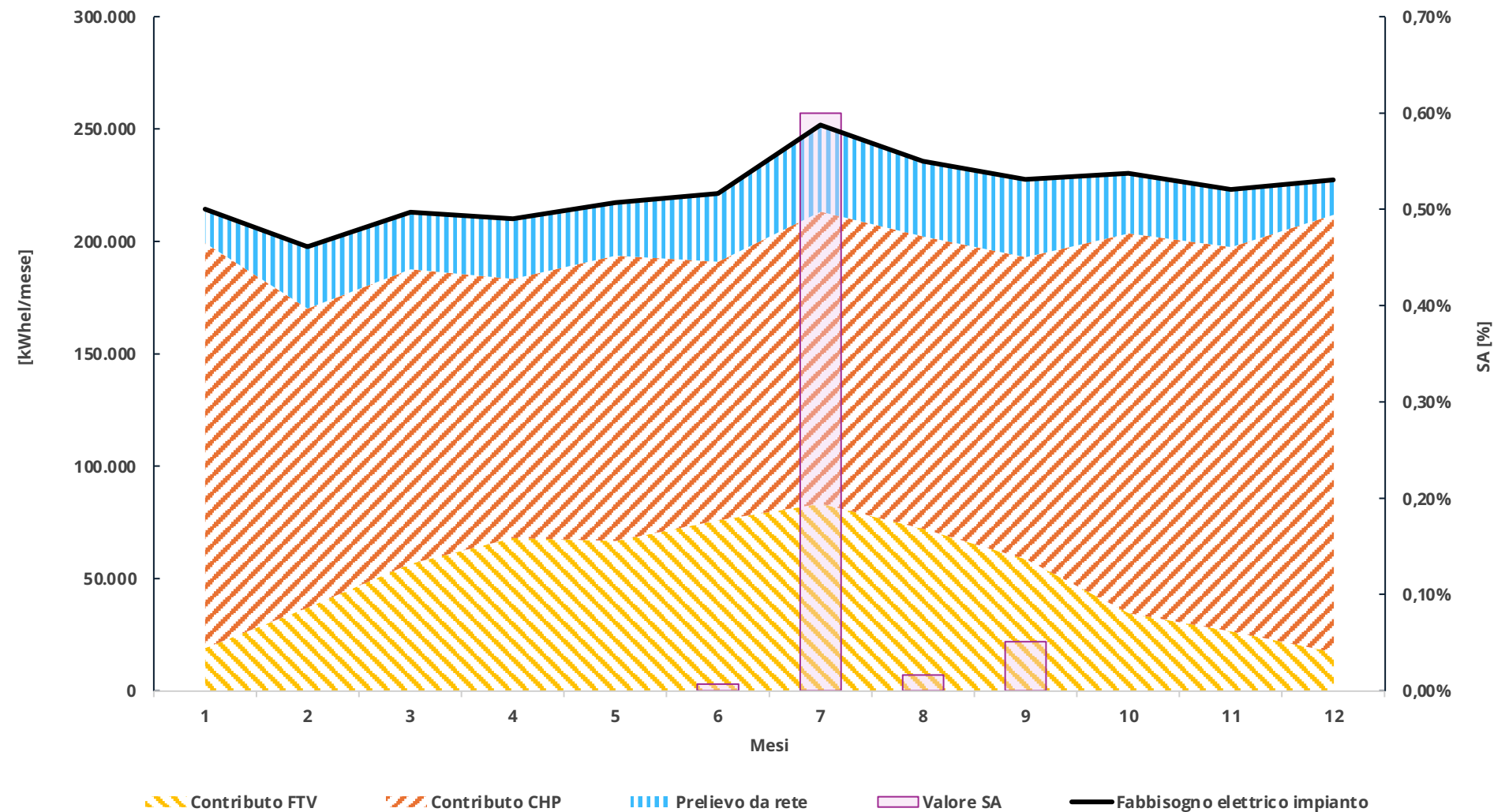


IMPATTO DEL PV SU PRODUZIONE BIOMETANO

EFFETTO DELLA TAGLIA DEL FTV SULLA PRODUZIONE DI BIOMETANO



BILANCIO MENSILE – EFFETTO SU VALORE FORFAIT TOTALE



INTEGRAZIONE FOTOVOLTAICO IN IMPIANTI AGRICOLI

VANTAGGI

- **COPERTURA IN AUTOCONSUMO** di parte dei consumi energetici
- **AUMENTO QUANTITATIVO DI BIOMETANO** da destinare all'immissione in rete
- **RIDURRE IL CONSUMO DI SUOLO** e ottimizzare le infrastrutture esistenti
- **GARANTIRE RITORNI** più stabili anche grazie alla cumulabilità di incentivi
- **COMPETITIVITÀ DELLA FILIERA agricola**
- **MIGLIORE BANCABILITÀ** e attrattività dei progetti

RISCHI E VINCOLI

- **RISCHI ECONOMICI**
- **RISCHI DI CONNESSIONE**
- **TEMPI LUNGI** non compatibili con il Cronoprogramma PNRR
- **INCOERENZA E INCERTEZZA normativa**
- **COMPLESSITÀ ITER AUTORIZZATIVI** separati per ogni tecnologia
- **MISURE COMPENSATIVE** spesso non proporzionate all'intervento
- **SATURAZIONE VIRTUALE** della rete



POLICY PROPOSAL / CALL TO ACTION

- **CONSIDERARE IL FOTOVOLTAICO COME UN'OPERA CONNESSA A PROGETTO PNRR** dedicata all'autoconsumo.
- **VARIANTE ANZICHÉ NUOVA PAS** (per modifiche non sostanziali).
- **CORSIA PREFERENZIALE** ("fast track") per tutti gli interventi legati al PNRR .
- **IN CASO DI OPERE CONNESSE**, un passaggio unico in Conferenza di Servizi.
- **NORMARE UN LIMITE** a ulteriori misure di compensazione.
- **POTENZIAMENTO, SUPPORTO E COORDINAMENTO TEAM TECNICI COMUNALI** (un esempio virtuoso sono i 1000 della Regione Lombardia) e investimento in competence building delle amministrazioni comunali.
- **ATTIVARE UN TAVOLO INTERMINISTERIALE PERMANENTE** (MASE, MIMIT, MASAF) per armonizzare preventivamente normative come FER X, aree idonee e direttiva nitrati, eliminando conflitti autorizzativi e normativi.
- **MAPPATURA E PUBBLICAZIONE** zone di accelerazione.





Sede di Praga

Duhová 1444/2
Prague 140 00
Czech Republic

Sede di Milano

via G. Di Vittorio 24
20068 Peschiera Borromeo (MI)
Italia

Sede operativa di Bolzano

via G. Galilei 37
39100 Bolzano (BZ)
Italia



GRAZIE PER L'ATTENZIONE!!