



PPA: Casi pratici e prospettive

STEFANO CAVRIANI - EGO ENERGY

EGO

NETZERO MILAN – WEBINAR
15 GENNAIO 2025



**Efficienza
energetica
industria**



**Energie
rinnovabili**



**Tecnologie
digitali**

**COMPETENZA E
AFFIDABILITÀ**



**OPERATIVITÀ
SUL MERCATO**



EGO

TECNOLOGIA



”

EGO

*Energy-Tech Company
per il mercato energetico
sostenibile*

”

- Oltre **20 anni** di esperienza nel mercato elettrico
- Da ottobre 2023 controllata al 100% da **Shell**
- Tra i principali operatori nel mercato **PPA in Italia**
- Sede a Genova, organico circa **65 persone**, **ricavi 2024: 600 Mln Euro**
- **2'000 impianti dispacciati** (1[^] trader Utente del Dispacciamento in Italia)
- **3 GW** potenza nominale, per circa **4.5 TWh/anno energia gestita**
- **10 TWh/anno** **Garanzie d'Origine - GO** (1[^] trader in Italia)
- **Demand-response** e servizi di **flessibilità** (150 MW qualificati e gestiti in **UVAM**)
- **Capacity Market** (circa 150 MW aggiudicati per gli anni 2025-2026)

- **Energy Services** (ESCO) clienti energivori - Energy Audit, Monitoraggio, Gestione Energia ed Efficienza Energetica (Certificati Bianchi, ISO 50001 etc.)
- Piattaforma proprietaria hi-tech per la **gestione «digitale» dell'energia** (>1'000 strumenti installati in campo, 20 milioni di dati gestiti ogni giorno, tutto virtualizzato in cloud)
- **Gestione attiva di asset flessibili** (cogeneratori, idroelettrici con accumulo, batterie elettrochimiche **BESS** - mediante tolling-agreement, profit-sharing etc.)

EGO ENERGY - COSA FACCIAMO

ENERGY MARKETS OPERATIONS



- DERs Origination & Dispatching
- Forecasting & Nowcasting
- Intraday Market Operation (IT+DE)
- Short/Mid term Portfolio Optimization
- Prop Trading

VIRTUAL POWER PLANTS OPERATIONS



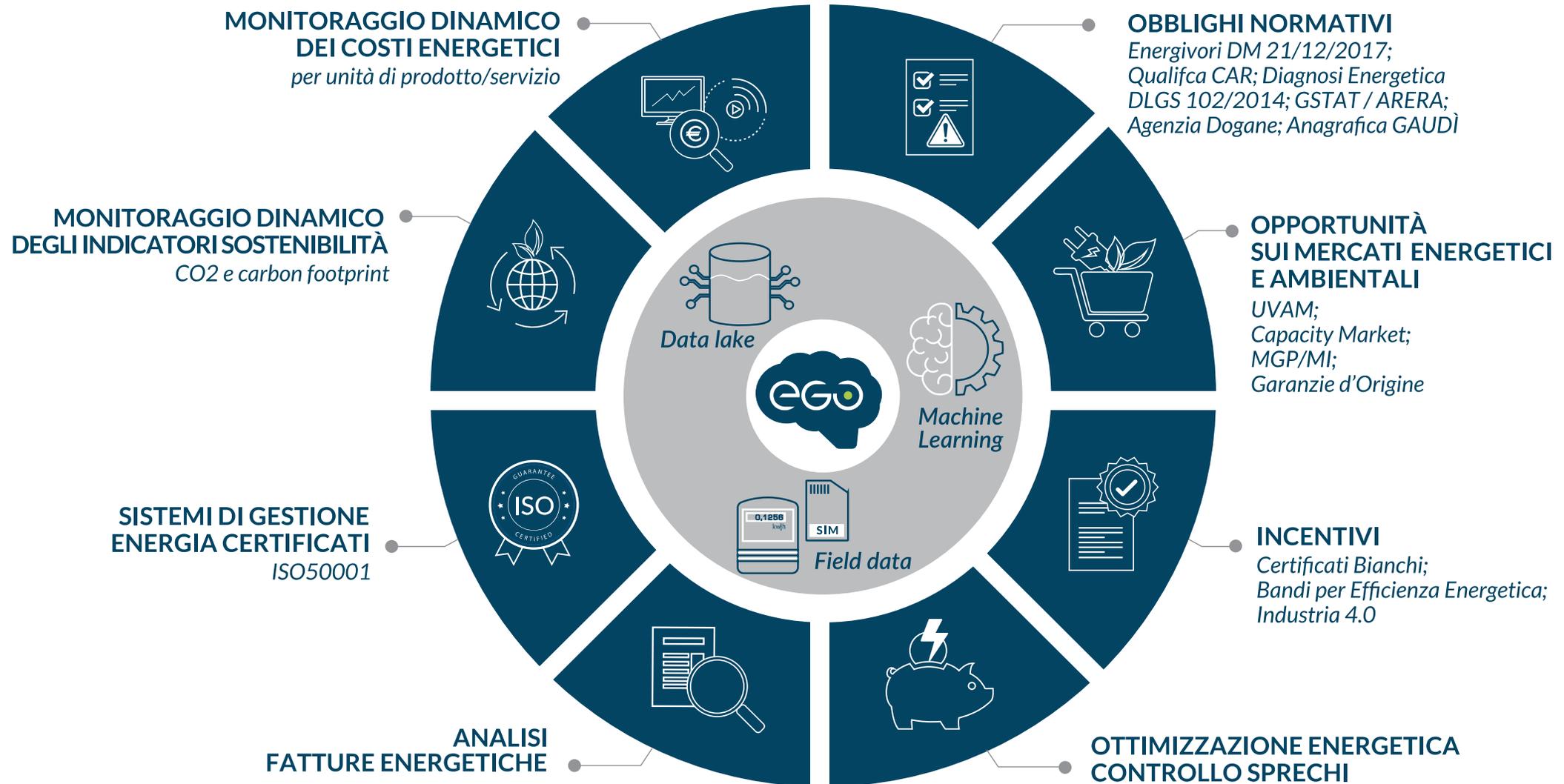
- Power Plant Optimisation:
 - UVAM,
 - Capacity Market,
 - MGP
- Industrial digital services
- Energy monitoring & management
- Energy performance contracting

ENVIRONMENTAL MARKETS



- White Certificates
 - Cogeneration
 - Industrial projects
- GOs
 - Origination
 - Portfolio Management
 - Withdrawal for corporate
- EUA

EGO ENERGY - EFFICIENZA E SOSTENIBILITÀ ENERGETICA



PPA E VENDITA ENERGIA

COME OTTIMIZZARE LA VENDITA ENERGIA

- Prezzo **fisso** oppure prezzo **variabile**
- Prezzo variabile (PZ oppure PUN) = Ritiro Dedicato GSE
 - GSE applica costi fissi di gestione (0,60 Euro/kW/anno) + costi di sbilanciamento (3-4 Euro/MWh)
 - Sul mercato libero (trader) i costi di gestione sono più bassi
 - Se l'energia viene venduta sul mercato libero si possono **ottenere le Garanzie d'Origine (GO)**
 - **Vantaggio rispetto al GSE = >4 Euro/MWh**
- **Capacity Market (remunerazione fissa pagata da Terna sulla capacità nominale)**

COME OTTIMIZZARE LA VENDITA ENERGIA

- Prezzo **fisso** definito in anticipo per 1 anno o più anni
- Possibilità di ottenere comunque i Prezzi Minimi Garantiti (GSE) mediante la stipula della **convenzione «PML»**
- In un mercato molto volatile la possibilità di fissare il prezzo in anticipo può essere importante
- Per es. a **fine 2023 il fixing ha generato grandi vantaggi** rispetto all'effettivo prezzo di mercato durante il 2024 **(+30%)**

- Nuovo regolamento che definirà come svolgere e gestire il **dispacciamento delle unità di consumo e di produzione**
- **In vigore dall'1 gennaio 2025**
- **Principio base: ogni unità elettrica (produzione e consumo) sarà potenzialmente gestibile nei servizi di modulazione (singolarmente o mediante aggregazione)**
- Distinzione del ruolo di «**utente del dispacciamento**» (c.d. «Balancing Responsible Party» - BRP) e di «**aggregatore**» (c.d. «Balancing Service Provider» - BSP)
- Evoluzione delle attuali **UVAM in UAS, UVAT, UVAS etc.**
- Dispacciamento su base «**nodale**» (non più «zonale»)
- **Importante focus sulla valorizzazione della «flessibilità»**
- **Superamento del PUN e progressiva applicazione del Prezzo Zonale anche sul consumo**

- Contratti di medio-lungo termine (5-10-15 anni) tipicamente relativi a produzione da impianti a fonti rinnovabili (fotovoltaici nella maggior parte dei casi, eolici e idroelettrici più raramente)
- Significativi per i progetti «market-parity», ma potenzialmente interessanti anche per gli impianti già ammortizzati a fine incentivo
- Molti contratti chiusi in tutto il mondo, ma il mercato deve ancora svilupparsi e trovare formule standard
- Italia è uno dei mercati principali per l'enorme sviluppo di nuovi progetti attualmente in corso (richieste di connessione presentate a Terna per oltre 350 GW)

- Formule possibili: «as-produced» oppure su profili «standard» («solar-shape» o altro)
- Contratti «fisici» oppure «virtuali» (finanziari, cioè contratti per differenza tipo FER-1 oppure FER-X ed Energy-Release)
- **Controparte acquirente:** per ora soprattutto trader, in prospettiva anche utilities e clienti finali (c.d. «Corporate PPA»)
- Possibili anche contratti anche «tripartiti», cioè il produttore vende al cliente finale tramite il trader specializzato (per es. EGO Energy)
- Da valutare l'abbinamento a sistemi di accumulo (BESS) per ottimizzazione profilo

- Da considerare il rischio «cannibalizzazione»
- **Capture-rate** (prezzo «catturato») per profilo FV
 - Germania: 70% del prezzo base-load
 - Spagna: 60% del prezzo base-load
 - Italia: 90% del prezzo base-load (*incidenza del FV per ora inferiore*)
- Prezzi dipendenti dalla **data di entrata in esercizio** («COD»)
- Costi di marginazione sulle piattaforme di scambio dei derivati (EEX) per coprire le **posizioni a lungo termine**
- Incertezza sull'**andamento dei consumi** (calo domanda industriale, incremento consumi clienti privati per elettrificazione consumi – pompe calore, mobilità elettrica etc.)

- Competizione con meccanismi «statali» (FER-X, Energy Release)
- FER-X «transitorio» 2025
 - Contratto per differenze («virtual-PPA») prezzo fisso per 20 anni
 - Contingente totale: 17.65 GW
 - Prezzo medio di esercizio: 80 Euro/MWh
 - Premi zionali: +10 Euro/MWh Nord, +4 Euro/MWh Centro
 - Competizione in fase di asta
 - Obbligo di presentazione preventiva manifestazione d'interesse (esclusione del 5% del volume → competizione inevitabile)
- Energy Release
 - Contratto per differenze («virtual-PPA») prezzo fisso per 20 anni
 - Contingente totale: circa 5 GW
 - Prezzo fisso: 65 Euro/MWh



Grazie per l'attenzione!

stefano.cavriani@ego.energy

info@ego.energy

www.ego.energy

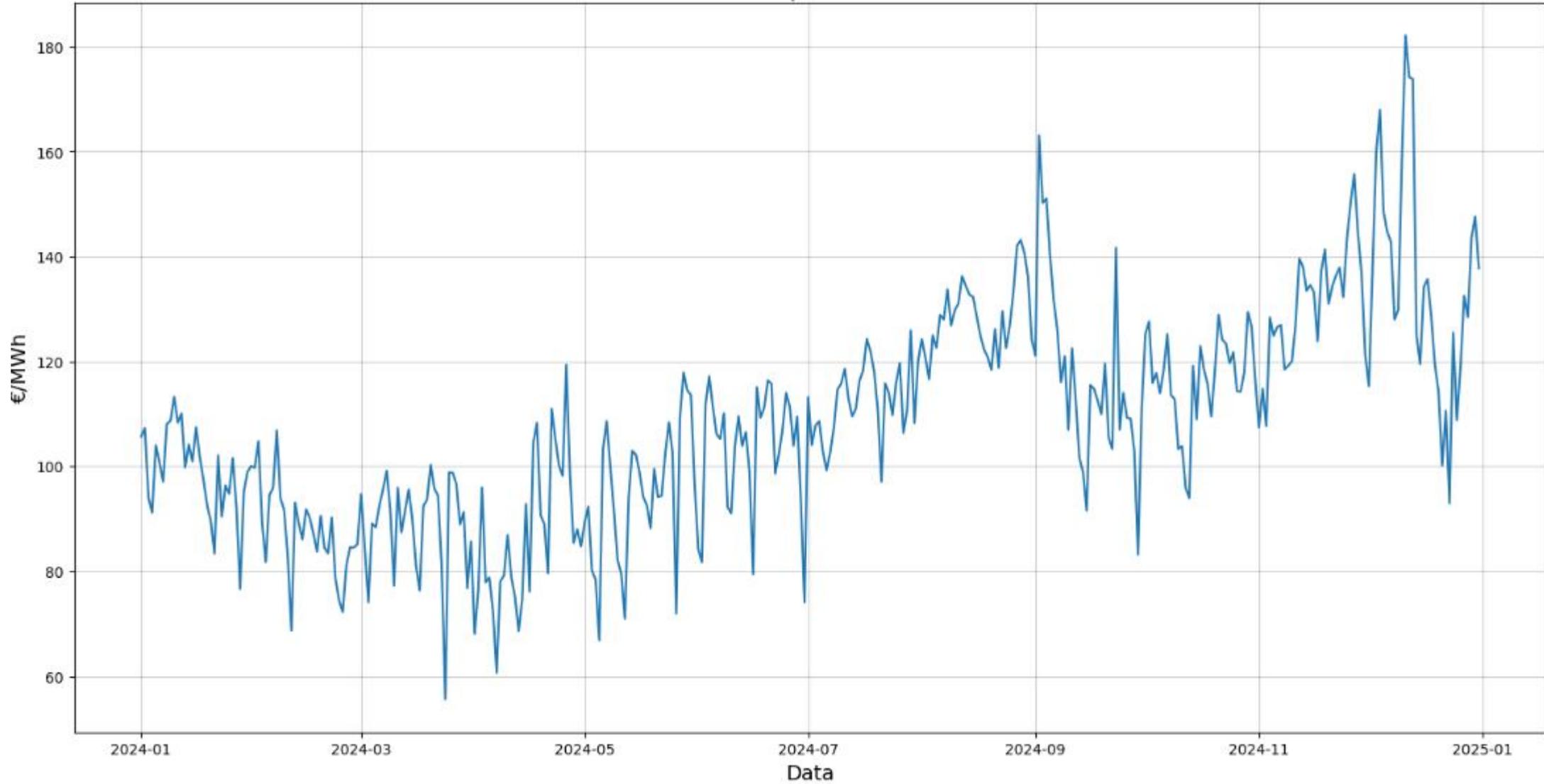
+390108050111

SEDE LEGALE E OPERATIVA

Via F. Romani 9

16122 - Genova

PUN Spot 2024



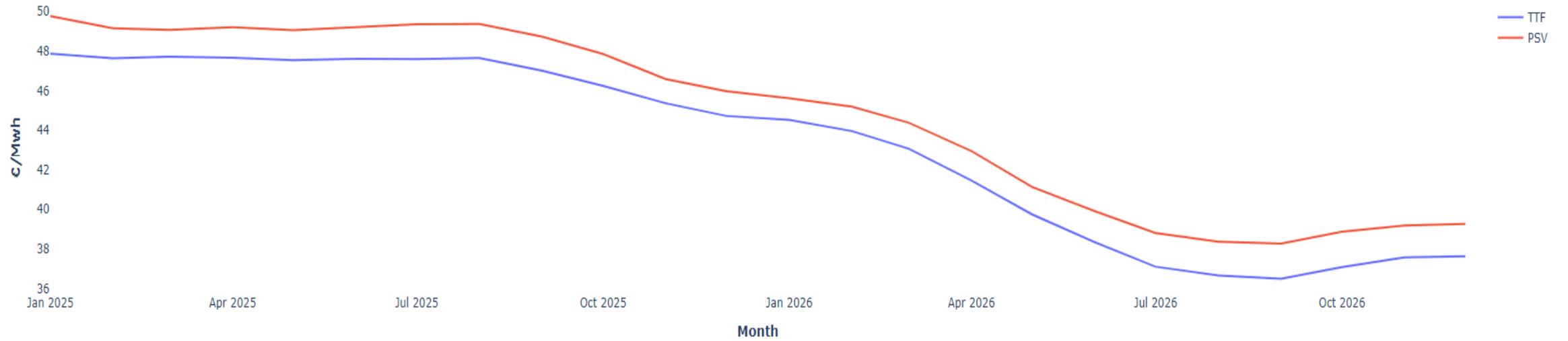
Gas Spot 2024



Curve power al 08-01-2025



Curve gas al 08-01-2025



EGO ENERGY

