

XII CONFERENZA NAZIONALE SULL'EFFICIENZA ENERGETICA

EFFICIENZA IN RETE



19 - 23 - 30 Novembre
03 Dicembre

WEB EDITION



*Il ruolo dell'Italia per la riduzione delle emissioni
di metano della filiera del gas naturale*

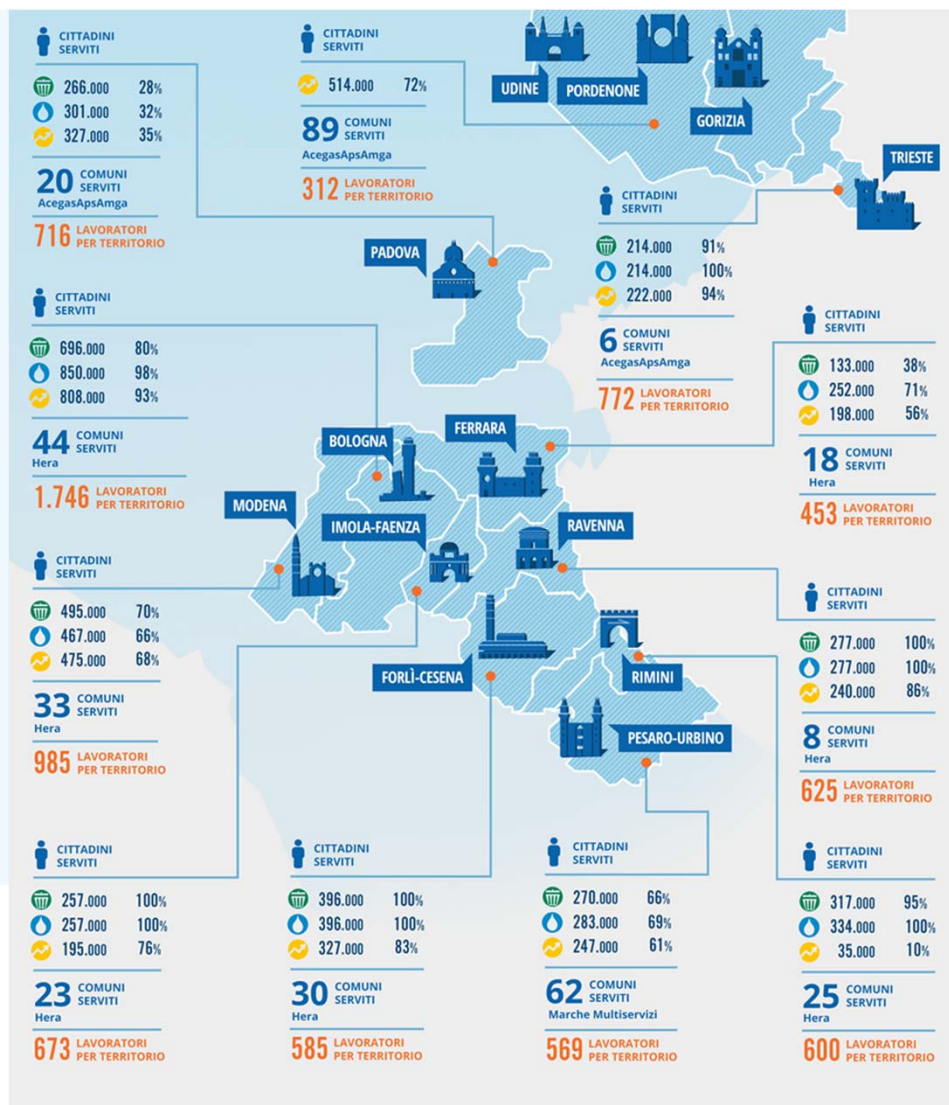
*L'approccio di un distributore energy alla
riduzione delle emissioni di metano*

Marcello Bondesan

Inrete Distribuzione Energia (Gruppo HERA)



Il Gruppo HERA: il territorio servito



Nata nel 2002 dall'aggregazione di 11 aziende municipalizzate emiliano-romagnole come **prima esperienza nazionale di questo tipo**, Hera è oggi tra le maggiori multiutility nazionali.

Opera principalmente nei settori **ambiente, acqua ed energia**, a cui si aggiungono **l'illuminazione pubblica e i servizi di telecomunicazione**. Una pluralità di servizi offerti nei territori di Emilia Romagna, Friuli-Venezia Giulia, Marche, Toscana, Veneto.

330
COMUNI

9.079
DIPENDENTI



Il Gruppo HERA: i servizi erogati



3,6 mln  

65 % CITTADINI SERVITI

3° operatore
nella distribuzione di gas



1.327.600

CLIENTI GAS

3,4    mld mc

GAS
VENDUTO

856.800

CLIENTI EE

9,6    TWh 

EE
VENDUTA

3,6 mln 

76 % CITTADINI SERVITI

2° operatore
nel ciclo idrico integrato

1.449.400     

CLIENTI ACQUA

300,0     ACQUA
mld mc  VENDUTA

237 COMUNI SERVITI
DA ACQUEDOTTO  

3,3 mln 

70 % CITTADINI SERVITI

1° operatore
nell'area ambiente

3.300.000    

CITTADINI SERVITI AMBIENTE

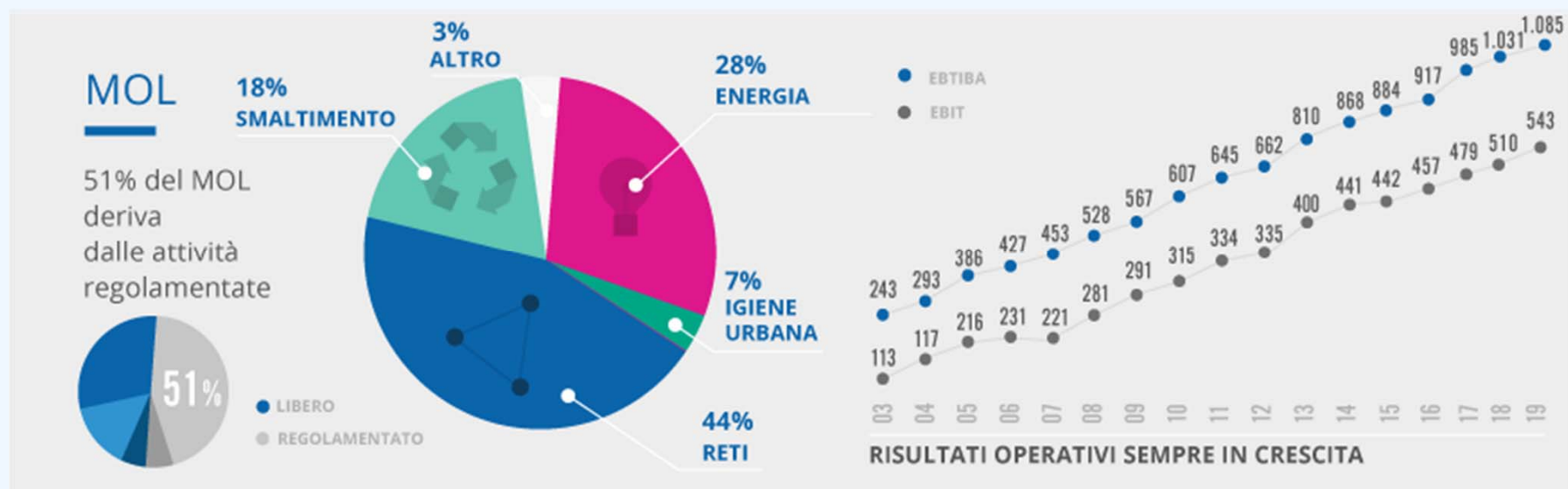
2,0 mln t   RIFIUTI
RACCOLTI

6,2 mln t   RIFIUTI
SMALTITI

Il Gruppo HERA: i numeri economici chiave



Il **MOL** di gruppo è stato caratterizzato da una **crescita costante** sin dalla fondazione e nel **2019 ha raggiunto il valore di 1.038 M€**



Inrete Distribuzione Energia



INRETE Distribuzione Energia S.p.A. gestisce l'attività di **distribuzione del gas naturale e dell'energia elettrica** principalmente nell'ambito dell'Emilia Romagna con la distribuzione di gas in 138 comuni, a cui si aggiungono 3 in Toscana, e di energia elettrica in 29 comuni.

GAS

(Fonte: Dati ufficiali di consuntivo anno 2019 presi dalle seguenti fonti dati: BE approvato, Qualità Commerciale, Qualità Tecnica, Indagine di Mercato, Relazione Annuale ARERA, varie dichiarazioni vs. ARERA)

*I dati suddetti si riferiscono al perimetro della società INRETE Distribuzione Energia S.p.A.



ENERGIA ELETTRICA

(Fonte: Dati ufficiali di consuntivo anno 2019 presi dalle seguenti fonti dati: BE approvato, Qualità Commerciale, Qualità Tecnica, Indagine di Mercato, Relazione Annuale ARERA, varie dichiarazioni vs. ARERA)

*I dati suddetti si riferiscono al perimetro della società INRETE Distribuzione Energia S.p.A.



Le infrastrutture gas nello scenario di transizione energetica e di contenimento delle emissioni di metano



In Italia la capillare ed estesa diffusione del servizio gas ha sin qui permesso di produrre energia elettrica e termica utilizzando il Gas Naturale, la fonte fossile di «transizione» per eccellenza, contenendo le emissioni complessive di CO₂ e l'inquinamento atmosferico da polveri sottili e ossidi di zolfo nelle aree urbane.

L'infrastruttura di trasporto e distribuzione gas costituisce peraltro un servizio pubblico ed un **importante patrimonio tecnico** ed economico **del nostro Paese**.

La sfida ambientale globale porta 3 rilevanti novità per il sistema nazionale gas:

1. La distribuzione di gas combustibili da fonte rinnovabile (biometano, metano da metanazione di biosyngas e metano da metanazione di H₂ e CO₂ prodotti da fonti rinnovabili);
2. La distribuzione di blend H₂ - GN (se non di H₂);
3. La riduzione delle emissioni in atmosfera di metano.



Il Gruppo HERA è attivo:

- nella fase di **produzione**, ove ha realizzato un impianto per la produzione di **7,5 milioni di metri cubi/anno di biometano**
- nella fase di **stoccaggio/conversione energetica**, ove è in fase di progettazione un impianto **Power2Gas in scala reale**
- nella fase di **distribuzione** mediante un programma di **contenimento delle emissioni fuggitive** sia nella rete che post-contatore



La riduzione delle emissioni di metano in distribuzione Un tema nuovo?

Potrebbe sembrare un tema nuovo... in realtà appartiene alla storia ed alla cultura del servizio gas.

Ricerca e tempestiva riparazione delle dispersioni di gas sono da sempre le attività fondamentali per la sicurezza e continuità del servizio di distribuzione del gas.

L'aggiunta della prospettiva della riduzione delle emissioni di metano, richiede un approccio a 360°, l'affinamento delle modalità operative, l'applicazione di BAT innovative, ma è in continuità con la nostra cultura aziendale.

La vera novità è costituita dalla quantificazione scientifica e accurata delle emissioni di metano, fondamentale per definire gli obiettivi, per la verifica dei risultati e per la identificazione di azioni di miglioramento.

Per le caratteristiche tecniche del sistema gas, una quantificazione attendibile richiede un approccio **bottom-up** che, individuando il fattore emissivo proprio di ogni componente, attività ed evento, consenta di **stimare le emissioni e l'incertezza associata alla stima.**

Si tratta di **una attività complessa e iterativa** che Inrete ha inserito nel progetto di Piano Industriale finalizzato al controllo e riduzione delle emissioni di metano in atmosfera dalla rete di distribuzione.



Tutela ambientale e sicurezza – un connubio inscindibile



Ma una componente significativa della rete è a valle del contatore, nel cosiddetto «impianto di utenza» ove non c'è la capacità di gestionale e di intervento di un soggetto industriale.

Il Gruppo HERA, sulla base di un proprio concept e in collaborazione con due partner strategici internazionali ha realizzato **NexMeter**, un misuratore gas intelligente in grado di interrompere il flusso di gas e mettere automaticamente in sicurezza l'impianto di utenza in caso, ad esempio, di:

- fughe immediate di grande portata
- piccole perdite latenti e continuative

In questa maniera si riesce a dare un presidio di quanto avviene a valle del contatore, in una infrastruttura altrettanto rilevante in termini di possibili dispersioni.

Questo monitoraggio continuo consente anche una puntuale identificazione e la conseguente necessità di risanamento di impianti di utenza gas (e relative utenze a valle) poco o non performanti, con il conseguente innalzamento generale delle condizioni di sicurezza e di tenuta dell'impianto di utenza.



SICUREZZA



TUTELA DELL'AMBIENTE

XII CONFERENZA NAZIONALE SULL'EFFICIENZA ENERGETICA

EFFICIENZA IN RETE



19 - 23 - 30 Novembre
03 Dicembre

WEB EDITION



*Il ruolo dell'Italia per la riduzione delle emissioni
di metano della filiera del gas naturale*

*L'approccio di un distributore energy alla
riduzione delle emissioni di metano*

Marcello Bondesan

Inrete Distribuzione Energia (Gruppo HERA)

marcello.bondesan@gruppohera.it

