



consip

acquistinretepa

**Affare assegnato n. 397 sulla razionalizzazione, la trasparenza e la struttura di costo del mercato elettrico e sugli effetti in bolletta in capo agli utenti**

*Audizione 10<sup>a</sup> Commissione permanente (Industria, commercio, turismo)  
Senato della Repubblica*

Roma, 2 luglio 2020



# Affare assegnato n. 397 - Approfondimenti

## La road map della fornitura di energia elettrica tramite la Convenzione Consip

Di seguito sono riportate le tappe fondamentali dell'evoluzione della Convenzione per la fornitura di energia elettrica:

- **2000** - nascita del **Consorzio Roma**, il primo consorzio di utenti elettrici costituito da soli soggetti pubblici, aggregazione necessaria per accedere alla qualifica di *cliente idoneo*, riservata dal legislatore - nei primordi del mercato - agli utenti o ad aggregazioni di essi che raggiungessero un volume soglia, identificato per legge, di svariati milioni di kWh di consumo
- **2007** - creazione di un'apposita formula d'indicizzazione per aggiornare il prezzo delle convenzione per la fornitura dell'Energia Elettrica alle Pubbliche Amministrazioni: il **Consip Power Index™**
- **2011** - introduzione per la PA, di acquisto della certificazione dell'origine da sola fonte rinnovabile della fornitura
- **2015** - transizione dal **Consip Power Index™ (oil linked)** al mercato spot della **borsa elettrica del GME - S.p.A. (PUN)**
- **2016 e 2018** - introduzione e sviluppo del **pricing fisso**
- **2020** - introduzione delle forniture a prezzo variabile a **24 mesi**



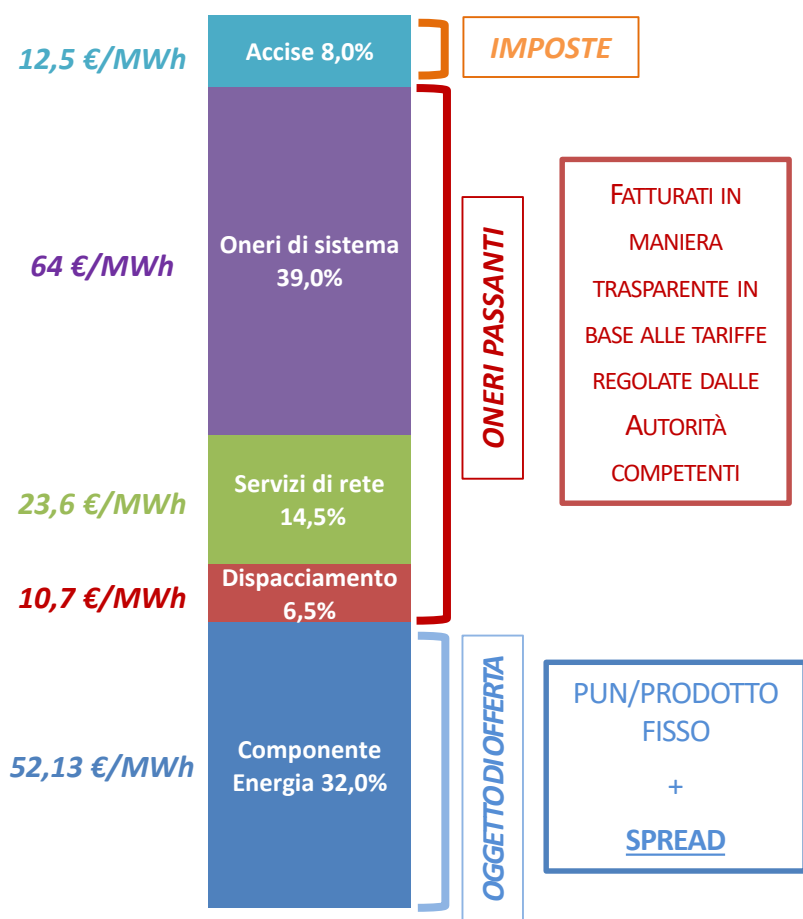
consip

acquistinretepa



# Affare assegnato n. 397 - Approfondimenti

## Struttura del prezzo al netto dell'IVA



- L'aliquota dell'imposta erariale è fissata per legge e il fornitore è tenuto a fatturarla ai consumatori finali in qualità di sostituto d'imposta.
- Gli Oneri di Sistema sono fissati dall'Autorità e aggiornati trimestralmente. Sono fatturati dal distributore di rete al fornitore il quale li rifattura al cliente finale. Sono costituiti dalle componenti tariffarie ASOS (a copertura degli oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili e alla cogenerazione) e ARIM (copertura degli oneri generali diversi da quelli coperti dalla componente ASOS).
- I Servizi di rete sono svolti dal gestore della rete di trasmissione e dal distributore locale sulla base di tariffe determinate dall'Autorità su base annuale (ad eccezione componenti UC3 ed UC6 che si aggiornano trimestralmente). Sono fatturati al fornitore che li ribalta al cliente finale. Comprendono le eventuali penali per il consumo di energia reattiva.
- Il dispacciamento consiste nell'attività svolta da Terna per garantire la sicurezza della rete. Al suo interno figurano diverse componenti alcune delle quali fissate dall'Autorità, altre da Terna S.p.A e, di regola, sono ribaltate sull'utente finale come costi passanti.
- La componente energia rappresenta l'unica parte negoziabile della bolletta. Le modalità di determinazione della componente energia sono definite dal contratto sottoscritto dalle parti.

Prezzo totale al netto dell'IVA, aggiornato a febbraio 2020, pari a **162,93 €/MWh** (Elaborazione Consip). La Componente Energia, pari a 52,13 €/MWh, è data dalla media del PUN di 12 mesi (marzo 2019 – febbraio 2020 pari a 49,13 €/MWh) + uno spread di 3 €/MWh



consip

acquistinretepa

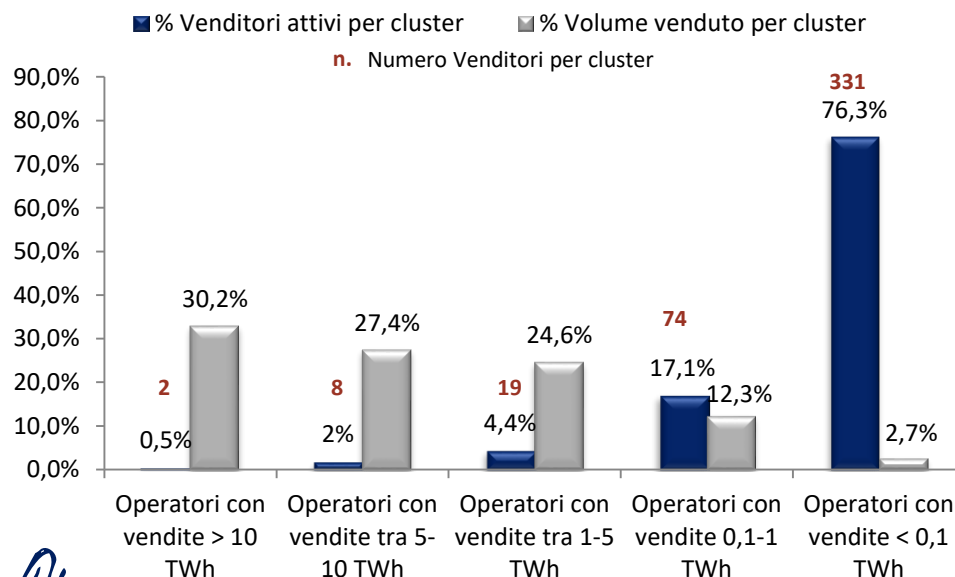


# Affare assegnato n. 397 - Approfondimenti

## Le vendite di energia elettrica nel mercato libero

Sul solo **mercato libero** le vendite si sono attestate su ~ **206 TWh** (+1,7% vs. 2017), di cui il 50% da parte dei primi **7 operatori** per volumi di vendita<sup>1</sup>. Il mercato risulta ancora **piuttosto concentrato** anche se si evidenzia un numero significativo degli operatori di piccole dimensioni. Nel segmento PA, invece, gli operatori attivi sono sempre i medesimi, a riprova del ristretto numero di fornitori che decide di cimentarsi nella partecipazione ai bandi pubblici.

### Vendite sul Mercato Libero per dimensione di operatore - 2018



Nel 2018 gli operatori attivi sul mercato libero sono stati ben 434, 24 *player* in più rispetto al 2017.

### PRIMI 20 GRUPPI DI VENDITA NEL MERCATO LIBERO (Anno 2018 - 205.583 GWh)

GRUPPO	VOLUMI	QUOTA	PARTECIPAZIONI ALLE ULTIME 7 GARE CONSIP PER FORNITURA DI EE
	(GWh)	MERCATO (%)	
Enel*	55.355	26,90%	ED. 17 - 16 - 15 - 14 - 13 - 11
Edison*	12.440	6,10%	ED. 17 - 16 - 15 - 14 - 13 - 12 - 11
Eni	11.055	5,40%	
Axpo Group	9.437	4,60%	
Hera*	8.393	4,10%	ED. 17 - 16 - 15 - 14
A2A*	7.591	3,70%	ED. 17 - 16 - 15 - 14 - 13 - 12
Green Network	7.447	3,60%	
Duferco	6.560	3,20%	
Iren*	6.465	3,10%	ED. 17 - 16 - 15 - 14 - 13 - 11
E.On	5.553	2,70%	
CVA	4.860	2,40%	
Metaenergia	4.087	2,00%	ED. 14
Repower	3.908	1,90%	
Egea	3.759	1,80%	
Alperia	3.554	1,70%	
Eviva	3.511	1,70%	
Dolomiti Energia*	3.301	1,60%	ED. 17 - 15 - 13
Sorgenia	3.268	1,60%	
Acea*	2.698	1,30%	ED. 11
Telecom Italia	2.059	1,00%	
Altri Operatori*	40.281	19,60%	ED. 16-17: AGSM, GLOBAL P., ENERGETIC

\* Fornitori aggiudicatari di almeno un lotto nelle precedenti edizioni

1 - Fonte: ARERA - Relazione Annuale 2019



consip

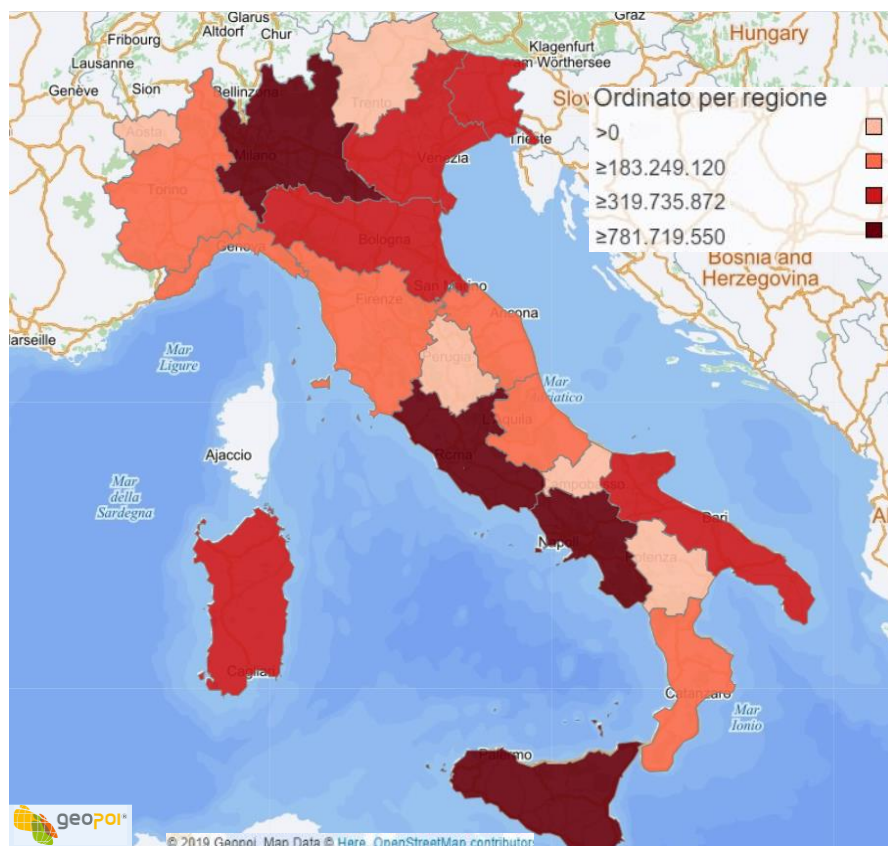
acquistinretepa



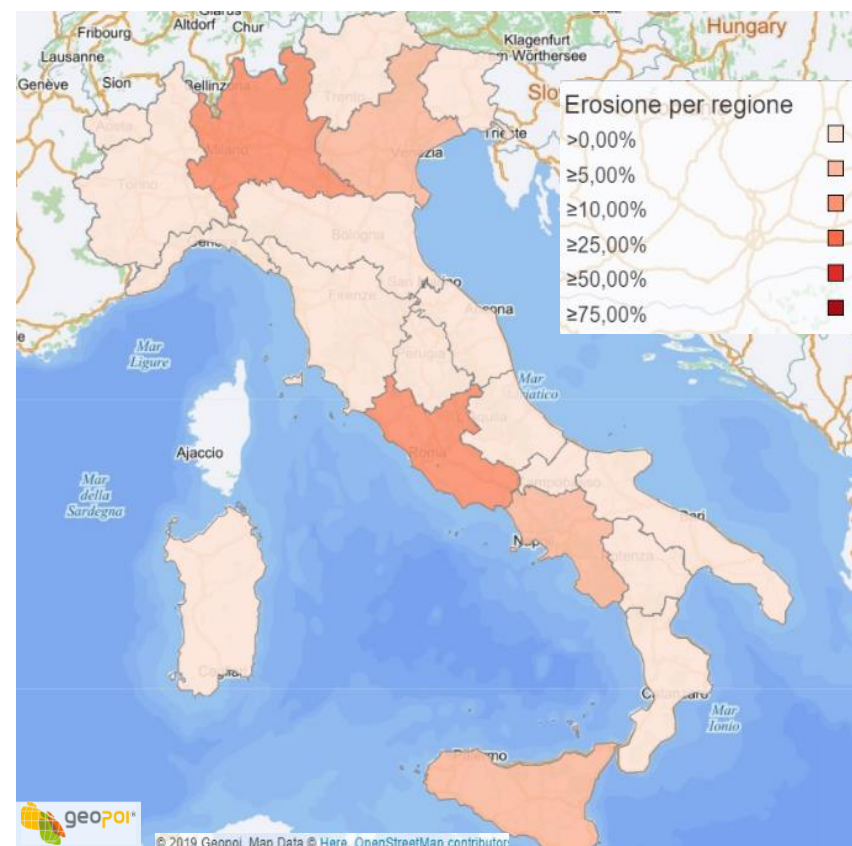
# Affare assegnato n. 397 - Approfondimenti

## Georeferenziazione dell'utilizzo della convenzione EE16 (chiusa)

- Energia Elettrica 16 -  
Totale ordinato (kWh):  
10.030.907.000



- Energia Elettrica 16 -  
Totale erosione massima + estensioni:  
81%



consip

acquistinretepa



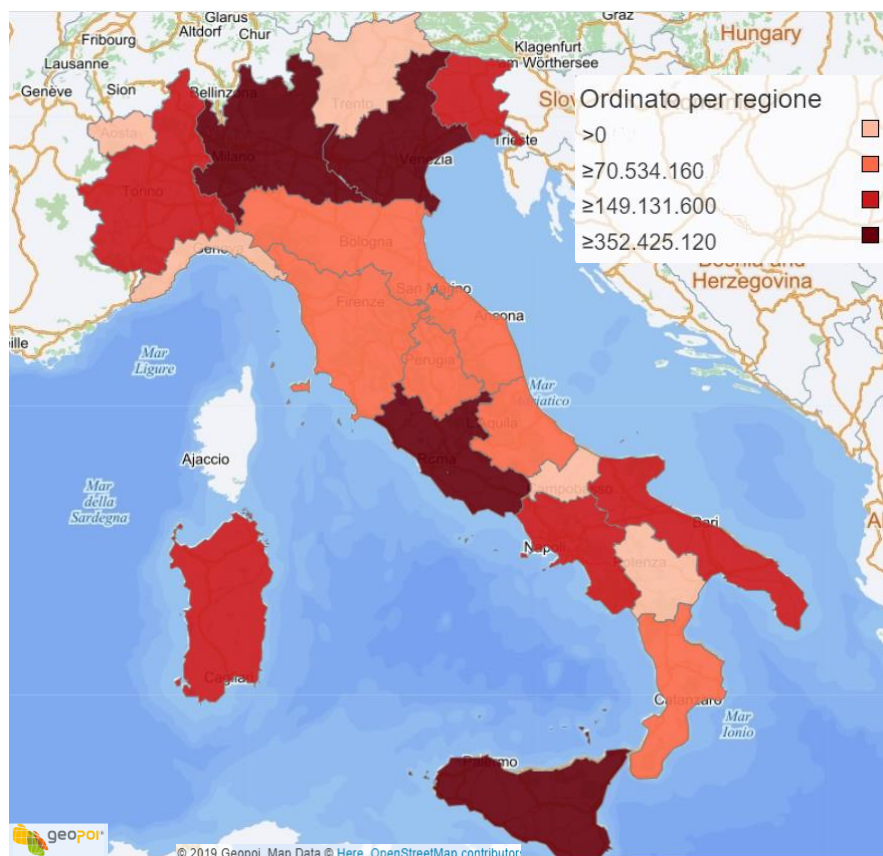
6 - Conclusioni



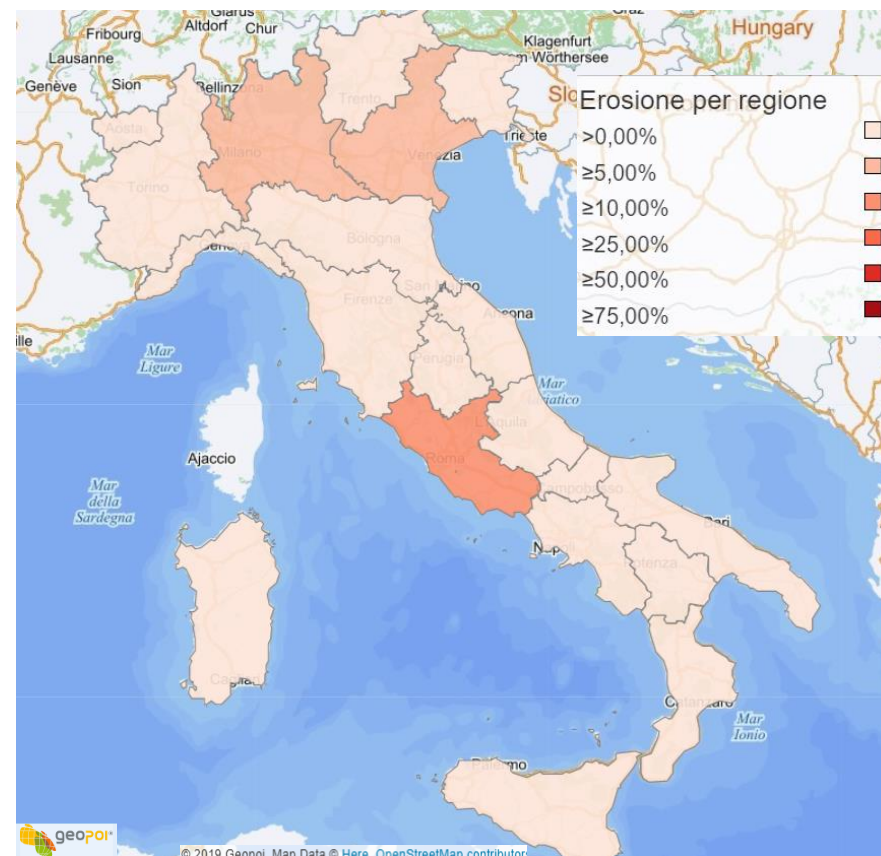
# Affare assegnato n. 397 - Approfondimenti

## Georeferenziazione dell'utilizzo della convenzione EE17 (attiva)

- Energia Elettrica 17 -  
Totale ordinato (kWh): 5.479.350.000



- Energia Elettrica 17 -  
Totale erosione massima + estensioni:  
47%



Gli ultimi Lotti della EE17 sono stati attivati a febbraio 2020.



consip

acquistinretepa

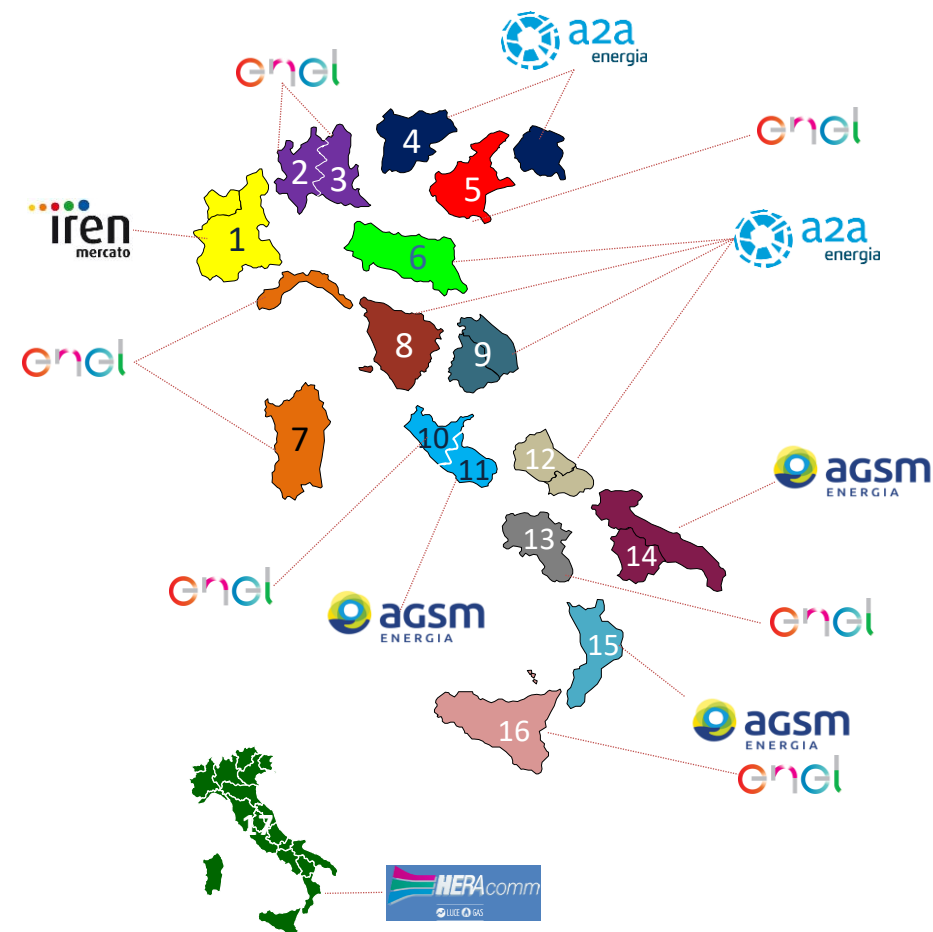


# Affare assegnato n. 397 - Approfondimenti

## Costo dell'energia Convenzione EE17

I seguenti prezzi, variabili e fissi, sono totali al netto dell'IVA. Sono costituiti dallo spread medio offerto in Convenzione, dalla stima degli oneri cosiddetti «passanti» assunta pari a 115 €/MWh e dal valore del PUN (per il prezzo variabile) e del Prodotto Fisso (per il prezzo fisso) aggiornati al mese di febbraio 2020.

Lotto n. 1:	<b>Iren Mercato S.p.A.</b>	VAR 156,62 €/MWh	FIX 170,44 €/MWh
Lotto n. 2:	<b>Enel Energia S.p.A.</b>	VAR 155,78 €/MWh	FIX 166,77 €/MWh
Lotto n. 3:	<b>Enel Energia S.p.A.</b>	VAR 155,86 €/MWh	FIX 167,22 €/MWh
Lotto n. 4:	<b>A2A Energia S.p.A.</b>	VAR 155,80 €/MWh	FIX 168,56 €/MWh
Lotto n. 5:	<b>Enel Energia S.p.A.</b>	VAR 156,48 €/MWh	FIX 168,22 €/MWh
Lotto n. 6:	<b>A2A Energia S.p.A.</b>	VAR 155,80 €/MWh	FIX 168,93 €/MWh
Lotto n. 7:	<b>Enel Energia S.p.A.</b>	VAR 155,96 €/MWh	FIX 167,72 €/MWh
Lotto n. 8:	<b>A2A Energia S.p.A.</b>	VAR 155,75 €/MWh	FIX 169,28 €/MWh
Lotto n. 9:	<b>A2A Energia S.p.A.</b>	VAR 155,75 €/MWh	FIX 168,11 €/MWh
Lotto n. 10:	<b>Enel Energia S.p.A.</b>	VAR 158,81 €/MWh	FIX 171,34 €/MWh
Lotto n. 11:	<b>AGSM Energia S.p.A.</b>	VAR 156,86 €/MWh	FIX 169,26 €/MWh
Lotto n. 12:	<b>A2A Energia S.p.A.</b>	VAR 155,80 €/MWh	FIX 168,56 €/MWh
Lotto n. 13:	<b>Enel Energia S.p.A.</b>	VAR 161,62 €/MWh	FIX 173,42 €/MWh
Lotto n. 14:	<b>AGSM Energia S.p.A.</b>	VAR 156,86 €/MWh	FIX 169,26 €/MWh
Lotto n. 15:	<b>AGSM Energia S.p.A.</b>	VAR 158,47 €/MWh	FIX 170,87 €/MWh
Lotto n. 16:	<b>Enel Energia S.p.A.</b>	VAR 158,51 €/MWh	FIX 170,00 €/MWh
Lotto n. 17:	<b>Hera Comm S.p.A.</b>	VAR 156,30 €/MWh	FIX 169,26 €/MWh



consip

acquistinretepa



# Affare assegnato n. 397 - Approfondimenti

## Continuità dell'iniziativa

### MILESTONE INIZIATIVA



Lotto	2018				2019				2020				DISCONTINUITÀ
	I trim	II trim	III trim	IV trim	I trim	II trim	III trim	IV trim	I trim	II trim	III trim	IV trim	
Lotto 1 - Valle d'Aosta, Piemonte													100% continuità
Lotto 2 - Provincia di Milano e Provincia di Lodi													100% continuità
Lotto 3 - Lombardia escluse la Provincia di Milano													100% continuità
Lotto 4 - Trentino Alto Adige, Friuli Venezia Giulia													100% continuità
Lotto 5 - Veneto													100% continuità
Lotto 6 - Emilia Romagna													100% continuità
Lotto 7 - Sardegna, Liguria													44 gg. tra EE17 e EE16 59 gg. tra EE15 e EE16
Lotto 8 - Toscana													100% continuità
Lotto 9 - Umbria, Marche													100% continuità
Lotto 10 - Provincia di Roma													65 gg. tra EE15 e EE16
Lotto 11 - Lazio esclusa la Provincia di Roma													100% continuità
Lotto 12 - Abruzzo, Molise													100% continuità
Lotto 13 - Campania													100% continuità
Lotto 14 - Puglia, Basilicata													100% continuità
Lotto 15 - Calabria													100% continuità
Lotto 16 - Sicilia													3 gg. tra EE15 e EE16



consip

acquistinretepa





consip

acquistinretepa

**Ing. Cristiano Cannarsa**  
Amministratore Delegato

**Consip S.p.A.**  
Via Isonzo 19/E – 00198 Roma  
T +39 0685449.1

[www.consip.it](http://www.consip.it)  
[www.acquistinretepa.it](http://www.acquistinretepa.it)



@Consip\_Spa



[www.linkedin.com/company/consip/](http://www.linkedin.com/company/consip/)



Canale "Consip"



[t.me/ConsipSpa](https://t.me/ConsipSpa)