

CONTRIBUTO DI DISTRIBUZIONE ELETTRICA ADRIATICA S.P.A. AL

DOCUMENTO PER LA CONSULTAZIONE

239/2024/R/COM

**ORIENTAMENTI IN MATERIA DI SCENARI
PER I PIANI DI SVILUPPO DELLE RETI ENERGETICHE**

Documento per la consultazione per la formazione di provvedimenti nell'ambito dei procedimenti avviati con le deliberazioni dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente 22 marzo 2022, 121/2022/R/EEL e 30 gennaio 2024, 23/2024/R/COM Mercati di incidenza: energia elettrica e gas naturale

18 giugno 2024

Premessa

Il presente documento per la consultazione si inserisce nell'ambito del procedimento avviato con la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 30 gennaio 2024, 23/2024/R/COM, riguardante l'aggiornamento delle disposizioni in materia di Piano di sviluppo della rete di trasporto del gas naturale e di scenari per i Piani di sviluppo delle reti energetiche.

Il documento espone gli orientamenti dell'Autorità in materia di elaborazione degli scenari, propedeutici alla redazione dei Piani di sviluppo delle reti energetiche. In quest'ultimo ambito, il documento fa seguito al documento per la consultazione 20 aprile 2023, 173/2023/R/EEL per uno sviluppo maggiormente selettivo degli investimenti nelle reti di distribuzione dell'energia elettrica e per la progressiva introduzione di disposizioni (requisiti minimi) per la consultazione e la predisposizione dei Piani di sviluppo delle reti di distribuzione elettrica, nell'ambito del procedimento avviato con deliberazione 22 marzo 2022, 121/2022/R/EEL.

*I soggetti interessati sono invitati a far pervenire all'Autorità le proprie osservazioni e proposte in forma scritta, compilando l'apposito modulo interattivo disponibile sul sito internet dell'Autorità o, in alternativa, all'indirizzo di posta elettronica certificata (protocollo@pec.arera.it) entro il **15 luglio 2024**.*

Si fa riferimento all'Informativa sul trattamento dei dati personali, in merito alla pubblicazione e alle modalità della pubblicazione delle osservazioni. Con riferimento alla pubblicazione delle osservazioni, di cui al punto 1, lettera b), della stessa Informativa, si specifica ulteriormente che i partecipanti alla consultazione che intendano salvaguardare la riservatezza di dati e informazioni, diversi dai dati personali, dovranno motivare tale richiesta contestualmente all'invio del proprio contributo alla presente consultazione, evidenziando in apposite appendici le parti che si intendono sottrarre alla pubblicazione. In tale caso i soggetti interessati dovranno inviare su supporto informatico anche la versione priva delle parti riservate, destinata alla pubblicazione qualora la richiesta di riservatezza sia accolta dagli Uffici dell'Autorità.

Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente
Direzione Infrastrutture Energia
Piazza Cavour 5 - 20121 - Milano

email: protocollo@pec.arera.it sito
internet: www.arera.it

S 1. Osservazioni in merito alle responsabilità di definizione degli scenari e, in particolare, alla prospettiva di un documento unico di scenario per le reti di distribuzione.

R 1. Distribuzione Elettrica Adriatica S.p.A. (nel seguito “DEA”) è un DSO che serve attualmente circa 85.000 clienti finali ripartiti negli ambiti di concessione comunale di Sanremo (IM), Osimo (AN), Magliano di Tenna (FM), Offida (AP), Recanati (MC), Ortona (CH) e San Vito Chietino (CH). E’ inoltre titolare del servizio di distribuzione nel Comune di Soresina (CR), tramite partecipazione di maggioranza in ASPM Servizi Srl, ed in tale ambito serve circa 6.000 clienti finali.

Ancora, in forza del diritto riconosciuto dall’articolo 9, comma 4 del Decreto Bersani è in procinto di acquisire il ramo distribuzione dell’energia elettrica di proprietà del distributore comprese nel Comune di Sanremo al quale sono connessi oltre 20.000 clienti finali.

Dal 5 luglio 2024 DEA è stata ammessa alle quotazioni su Euronext Growth Milan (EGM), il segmento di Borsa Italiana dedicato alle piccole e medie imprese ad alto potenziale di crescita con l’obiettivo di conseguire il rilascio delle nuove concessioni dell’energia elettrica a partire dal 2031.

In ragione dell’unicità del proprio modello organizzativo DEA è un operatore che esercisce il servizio di distribuzione in sette province distinte e in tre ambiti di mercato diversi (specificità attualmente condivisa con il solo incumbent) e con la particolarità di essere l’unico distributore di riferimento a gestire reti sottese ad infrastrutture di altro distributore di riferimento.

In tale contesto DEA gestisce quattro cabine primarie ed intende proporsi proattivamente nei confronti dell’Autorità e del sistema elettrico ai fini della predisposizione di scenari condivisi per i piani di sviluppo delle reti energetiche. In tale ottica:

1. DEA valuta con positività la redazione di un documento unico di scenario;
2. DEA richiede di essere coinvolta dall’Autorità e da Terna nel processo che verrà avviato per la sua redazione essendo in procinto di superare la soglia dei 100.000 clienti finali connessi alle proprie reti.

S 2. Osservazioni in merito alle tempistiche per la trasmissione e pubblicazione del documento di descrizione degli scenari 2024.

S 3. Osservazioni in merito alle tempistiche per la trasmissione e pubblicazione delle edizioni del documento di descrizione degli scenari successive al 2024.

DEA non ha particolari osservazioni rispetto alle tempistiche di predisposizione dello scenario 2024 e degli scenari futuri. DEA chiede di essere coinvolta nei workshop tematici, coordinati Terna, e di poter partecipare alla redazione dei contenuti del documento di descrizione degli scenari, mettendo a disposizione degli stakeholders la propria esperienza.

S 4. Osservazioni in merito a modalità e tempistiche di coinvolgimento dei distributori e degli stakeholder di cui al paragrafo 6.5.

DEA ritiene preferibile un approccio che, attraverso uno o più incontri dedicate al confronto con i gestori delle reti di distribuzione dell’energia elettrica, abbia come obiettivo quelle di acquisire, anche ai fini della definizione degli input e dei parametri macroeconomici di partenza, ipotesi specifiche locali in particolare con riferimento allo sviluppo atteso della produzione di energia elettrica locale e della domanda.

S 5. Osservazioni in merito a contenuti e modalità di raccolta informazioni dagli attuali e potenziali utenti del sistema energetico.

DEA conviene con l’Autorità con lo strumento della somministrazione di un questionario effettuata da Terna con un congruo anticipo rispetto alle attività di analisi ed elaborazione degli scenari, utilizzando applicazioni rese disponibili sui rispettivi siti web cui sia garantita massima visibilità.