

DETERMINAZIONE 11 MARZO 2026 N. 1/2026

Elenco di esperti verificatori delle attività di pianificazione dello sviluppo delle reti elettriche e di trasporto del gas naturale e individuazione degli esperti per le attività di verifica indipendente sul Piano di sviluppo del trasporto gas 2025

**IL DIRETTORE DELLA DIREZIONE INFRASTRUTTURE ENERGIA
DELL'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE**

Il giorno 11 marzo 2026,

VISTI:

- la direttiva (UE) 2019/944 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019, relativa a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica;
- la direttiva (UE) 2024/1788 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 giugno 2024, relativa a norme comuni per i mercati interni del gas rinnovabile, del gas naturale e dell'idrogeno, che abroga la direttiva 2009/73/CE;
- il regolamento (UE) 2016/679 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 27 aprile 2016, relativo alla protezione delle persone fisiche con riguardo al trattamento dei dati personali, nonché alla libera circolazione di tali dati e che abroga la direttiva 95/46/CE;
- il regolamento (UE) 2019/943 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019, sul mercato interno dell'energia elettrica;
- il regolamento (UE) 2024/1789 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 giugno 2024, sui mercati interni del gas rinnovabile, del gas naturale e dell'idrogeno, che abroga il regolamento (CE) 715/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164;
- il decreto legislativo 1° giugno 2011, n. 93;
- il decreto legislativo 14 marzo 2013, n. 33;
- la deliberazione dell'Autorità 27 settembre 2018, 468/2018/R/GAS, come modificata e integrata da ultimo con deliberazione 15 aprile 2025, 170/2025/R/GAS, ed il relativo Allegato A (di seguito: Requisiti minimi del Piano di sviluppo del trasporto gas);
- la deliberazione dell'Autorità 15 dicembre 2020, 539/2020/R/GAS (di seguito: deliberazione 539/2020/R/GAS);
- la deliberazione dell'Autorità 17 settembre 2024, 362/2024/A;
- la deliberazione dell'Autorità 11 marzo 2025, 88/2025/R/GAS;

- il parere dell'Autorità 5 agosto 2025, 391/2025/R/EEL;
- la determinazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità 1° aprile 2022, n. 3/2022 (di seguito: determinazione DIEU 3/2022);
- la determinazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia dell'Autorità 11 ottobre 2024, n. 5/2024 (di seguito: determinazione DINE 5/2024);
- la determinazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia dell'Autorità 17 ottobre 2025, n. 3/2025 (di seguito: determinazione DINE 3/2025);
- le comunicazioni relative alle candidature all'elenco degli esperti inviate entro i termini previsti dalla determinazione DINE 3/2025:
 - a) protocollo Autorità A/73955 del 24 ottobre 2025;
 - b) protocollo Autorità A/74181 del 27 ottobre 2025;
 - c) protocollo Autorità A/74246 del 27 ottobre 2025;
 - d) protocollo Autorità A/74472 del 28 ottobre 2025;
 - e) protocollo Autorità A/75567 del 31 ottobre 2025;
 - f) protocollo Autorità A/76582 del 5 novembre 2025;
 - g) protocollo Autorità A/77564 del 10 novembre 2025;
 - h) protocollo Autorità A/77602 del 10 novembre 2025;
 - i) protocollo Autorità A/78043 del 11 novembre 2025;
 - j) protocollo Autorità A/78090 del 11 novembre 2025;
 - k) protocollo Autorità A/78276 del 12 novembre 2025;
 - l) protocollo Autorità A/78507 del 12 novembre 2025;
 - m) protocollo Autorità A/78643 del 13 novembre 2025;
 - n) protocollo Autorità A/78647 del 13 novembre 2025;
 - o) protocollo Autorità A/79487 del 17 novembre 2025;
 - p) protocollo Autorità A/79488 del 17 novembre 2025;
 - q) protocollo Autorità A/79491 del 17 novembre 2025;
 - r) protocollo Autorità A/79502 del 17 novembre 2025;
 - s) protocollo Autorità A/79797 del 18 novembre 2025;
 - t) protocollo Autorità A/79817 del 18 novembre 2025;
 - u) protocollo Autorità A/79837 del 18 novembre 2025;
- le comunicazioni relative alle candidature all'elenco degli esperti inviate oltre i termini previsti dalla determinazione DINE 3/2025:
 - a) protocollo Autorità A/79935 del 18 novembre 2025;
 - b) protocollo Autorità A/81818 del 24 novembre 2025;
- il Piano unico decennale di sviluppo della rete di trasporto del gas naturale 2025 trasmesso all'Autorità da Snam Rete Gas S.p.a. e pubblicamente disponibile ai fini di consultazione pubblica sul sito internet dell'Autorità.

CONSIDERATO CHE, CON RIFERIMENTO ALLA VALUTAZIONE DEI PIANI DI SVILUPPO E ALLE VERIFICHE ESTERNE INDIPENDENTI:

- l'Autorità ha effettuato, con il parere 5 agosto 2025, 391/2025/R/EEL, la valutazione dell'edizione 2025 del piano di sviluppo della rete elettrica di trasmissione nazionale;

- il 31 ottobre 2025 l'Autorità ha avviato la consultazione pubblica funzionale alla successiva valutazione dell'edizione 2025 del Piano di sviluppo della rete di trasporto del gas naturale;
- i Requisiti minimi del Piano di sviluppo del trasporto gas prevedono disposizioni in materia di completezza e trasparenza del Piano e per l'analisi costi-benefici (ACB) degli interventi; tali Requisiti sono stati da ultimo aggiornati con la deliberazione 170/2025/R/GAS che ha, tra l'altro, introdotto disposizioni ai fini di una pianificazione maggiormente integrata e cross-settoriale, e operato una parziale revisione dei criteri ACB;
- con la deliberazione 539/2020/R/GAS, in sede di valutazione dei Piani di sviluppo della rete di trasporto del gas naturale relativi agli anni 2019 e 2020, l'Autorità ha previsto la possibilità di ricorrere a verifiche esterne indipendenti, similmente a quanto già effettuato ai fini delle valutazioni di interventi rilevanti dei piani di sviluppo della rete di trasmissione dell'energia elettrica, per le valutazioni di interventi di particolare rilevanza, o che presentino particolari criticità; in particolare, il punto 6 della deliberazione 539/2020/R/GAS ha previsto l'effettuazione di verifiche esterne indipendenti a complemento dell'istanza di valutazione dell'intervento da parte dei gestori dei sistemi di trasporto del gas, conferendo mandato al Direttore della Direzione Infrastrutture Energia dell'Autorità di individuare i soggetti esterni verificatori, nonché gli interventi da verificare;
- il punto 7 della deliberazione 539/2020/R/GAS ha previsto che i costi delle verifiche esterne indipendenti, che si configurano come un onere istruttorio, siano a carico dell'impresa di trasporto proponente l'intervento oggetto di analisi, e che i relativi compensi siano commisurati agli *standard* utilizzati dalle istituzioni europee per esperti valutatori.

CONSIDERATO CHE, IN RELAZIONE ALLA FORMAZIONE DELL'ELENCO DEGLI ESPERTI:

- la determinazione DINE 3/2025 ha disposto la pubblicazione di avviso per manifestazioni di interesse per l'aggiornamento dell'elenco di esperti verificatori delle attività di pianificazione dello sviluppo delle reti elettriche e di trasporto del gas naturale; ai sensi di tale determinazione, ai fini dell'ammissibilità:
 - a) con riferimento alla qualifica "Esperto settore energia elettrica", i candidati erano tenuti a possedere comprovata competenza ed esperienza almeno quinquennale nella pianificazione dello sviluppo delle reti di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica;
 - b) con riferimento alla qualifica "Esperto settore gas", i candidati erano tenuti a possedere comprovata competenza ed esperienza almeno quinquennale nella pianificazione e sviluppo delle reti di trasporto del gas naturale, o in altre attività direttamente collegate;
- le candidature inviate entro i termini definiti dalla determinazione DINE 3/2025 sono state analizzate rispetto a tali requisiti di ammissibilità da una Commissione interna dell'Autorità, appositamente costituita;
- risultano ammissibili all'elenco degli esperti:

- a) dodici esperti per la qualifica “esperto settore energia elettrica”;
 - b) sei esperti per la qualifica “esperto settore gas”;
- alla luce di quanto previsto dalla determinazione DINE 3/2025, rispetto ad alcune candidature ammissibili per il settore del gas naturale l’esperienza è stata verificata esclusivamente con riferimento ad attività direttamente collegate, in particolare:
 - a) per due profili, riguardo ad aspetti di funzionamento delle reti locali gas;
 - b) per due profili, riguardo ad aspetti di funzionamento del mercato del gas naturale;
 - c) per un profilo, riguardo ad aspetti di natura tecnica di progettazione e sviluppo delle reti locali gas;
- le candidature pervenute oltre i termini di cui alla determinazione DINE 3/2025, come specificato sia nella medesima determinazione sia nell’avviso allegato, potranno essere considerate ai fini di eventuali successivi aggiornamenti dell’elenco degli esperti verificatori, previa verifica dei requisiti di ammissibilità.

CONSIDERATO CHE, IN RELAZIONE ALLE ATTIVITÀ DI VERIFICA:

- sono stati individuati i seguenti interventi o *cluster* di interventi contenuti nel Piano di sviluppo della rete di trasporto del gas naturale 2025 da sottoporre alle verifiche indipendenti:
 - a) Metanodotto del Cilento, proposto dalla società Energie Rete Gas S.r.l.;
 - b) Interventi relativi alle Centrali *dual fuel*, proposti dalla società Snam Rete Gas S.p.a.;
 - c) Interventi di sostituzione di metanodotti, proposti dalla società Snam Rete Gas S.p.a.
- ai fini dell’attivazione degli incarichi di verifica indipendente, ai sensi dell’avviso di cui alla determinazione DINE 3/2025, ciascun esperto selezionato è tenuto a:
 - a) autocertificare, nei modi di legge, di non trovarsi per qualsiasi ragione in posizione di dipendenza dalla Società (o dalle Società operatori di rete, in caso di attività congiunte) in relazione a cui sia proposto all’esperto l’incarico di verifica, né da altre società afferenti a un medesimo gruppo ad essa collegato;
 - b) specificare i contratti di consulenza, collaborazione o ricerca ricevuti dalla predetta Società - direttamente o indirettamente tramite società terze - nei due anni precedenti, e il loro ammontare economico (complessivo e relativo al lavoro svolto dall’esperto) rispetto al fatturato complessivo dell’individuo;
 - c) autocertificare, nei modi di legge, di non trovarsi per qualsiasi ragione in posizione di conflitto di interessi con riferimento all’eventuale incarico, che, in assenza di cause di incompatibilità, gli sarà affidato;
- l’assenza di cause di incompatibilità e di conflitto di interesse deve essere presente al momento dell’assunzione dell’incarico e permanere per tutta la durata dell’incarico; per tale ragione, ai sensi dell’avviso di cui alla determinazione DINE 3/2025, l’eventuale accertamento di cause di incompatibilità o conflitto di interesse riscontrato in esito a specifici controlli successivamente all’affidamento di un incarico comporta,

oltre alle conseguenze di cui al d.P.R. 445/2000, la conclusione dell'incarico senza alcun riconoscimento economico.

RITENUTO CHE:

- sia necessario formare gli elenchi degli esperti verificatori includendo i candidati ammissibili in esito all'istruttoria condotta sulle candidature inviate entro la scadenza definita dall'avviso per la manifestazione di interesse di cui alla determinazione DINE 3/2025; ciò fermo restando, anche in ragione di candidature inviate oltre la suddetta scadenza, la possibilità di un successivo aggiornamento dell'elenco degli esperti da effettuarsi prima delle eventuali verifiche sulle edizioni successive dei Piani di sviluppo;
- sia necessario, in relazione alle attività di valutazione del Piano unico decennale di sviluppo della rete di trasporto del gas naturale 2025, prevedere verifiche indipendenti su alcuni interventi o *cluster* di interventi contenuti in tale Piano che non sono già stati oggetto di precedente valutazione positiva da parte dell'Autorità, come identificati nell'*Allegato B* alla presente determinazione, e definire i giorni/persona lavorativi equivalenti a tempo pieno per lo svolgimento di tali attività di verifica;
- a tal proposito, sia opportuno procedere tenendo conto delle specifiche esperienze e competenze degli esperti, e del più ampio coinvolgimento dei medesimi, auspicando comunque, laddove possibile, la continuità metodologica e la salvaguardia delle analisi precedentemente condotte, ciò al precipuo fine di massimizzare l'efficienza operativa e la tempestività dell'attività di verifica;
- per la verifica indipendente sul *cluster* di interventi "Centrali *dual fuel*", che generano benefici anche in virtù dell'impatto sul mercato elettrico in logica di *sector coupling*, e presentano un perimetro di analisi in parte sovrapponibile con quanto in precedenza verificato all'interno dei Piani di sviluppo della rete di trasporto del gas naturale 2023, sia opportuno:
 - a) fare ricorso a competenze degli esperti del settore energia elettrica come già avvenuto in occasione dell'assegnazione di analoga verifica ai sensi della determinazione DINE 5/2024;
 - b) confermare, al fine di evitare la duplicazione di attività conoscitive già acquisite nonché la dispersione degli esiti assunti, l'esperto già individuato ai sensi della determinazione DINE 5/2024;
 - c) prevedere di conseguenza, per lo svolgimento di tale incarico, un numero di giorni lavorativi equivalenti a tempo pieno inferiore rispetto agli altri incarichi;
- sia opportuno rimandare all'*Allegato A* alla determinazione DINE 3/2025 per quanto concerne gli ulteriori obblighi per gli esperti verificatori, e le modalità di attivazione e svolgimento dell'incarico;
- sia opportuno prevedere che l'eventuale accertamento di cause di incompatibilità o conflitto di interesse riscontrato in esito a specifici controlli comporti, oltre alle conseguenze di cui al d.P.R. 445/2000, la conclusione dell'incarico senza alcun riconoscimento economico;

- ai fini della contrattualizzazione degli incarichi, sia opportuno far riferimento allo schema di contratto tipo elaborato dai gestori dei sistemi di trasporto gas e trasmissione elettrica e sottoposto alle verifiche degli Uffici ai sensi della determinazione DIEU 3/2022, che prevedono, tra l'altro, specifiche clausole di annullamento dell'incarico in caso di incompatibilità o conflitto di interessi riscontrati dagli Uffici dell'Autorità.

DETERMINA

1. di approvare l'“Elenco degli esperti per le verifiche indipendenti delle attività di pianificazione dello sviluppo delle reti elettriche e di trasporto del gas naturale” di cui all'Allegato A alla presente determinazione, che ne costituisce parte integrante e sostanziale;
2. con riferimento al Piano di sviluppo della rete di trasporto del gas naturale 2025, di individuare gli interventi o *cluster* di interventi da sottoporre a verifica indipendente e, salvo verifica dell'insussistenza di cause di incompatibilità o di conflitto di interessi, gli esperti deputati a tale incarico, nonché il numero di giorni lavorativi equivalenti a tempo pieno previsti per ciascuna verifica, secondo quanto indicato all'Allegato B alla presente determinazione, che ne costituisce parte integrante e sostanziale;
3. di rimandare all'Allegato A alla determinazione DINE 3/2025 per quanto concerne gli ulteriori obblighi per gli esperti verificatori, e le modalità di attivazione e svolgimento dell'incarico;
4. di prevedere che l'eventuale accertamento di sopravvenute cause di incompatibilità o conflitto di interesse comporti, oltre alle conseguenze di cui al d.P.R. 445/2000, la conclusione dell'incarico senza alcun riconoscimento economico;
5. di prevedere che gli incarichi di verifica indipendente siano contrattualizzati sulla base dello schema di contratto tipo elaborato dai gestori dei sistemi di trasporto gas e trasmissione elettrica e sottoposto alle verifiche degli Uffici ai sensi della determinazione DIEU 3/2022;
6. di trasmettere la presente determinazione alle società Energie Rete Gas S.r.l. e Snam Rete Gas S.p.a.;
7. di pubblicare la presente determinazione e i relativi Allegato A e Allegato B sul sito *internet* dell'Autorità (www.arera.it).

Milano, 11 marzo 2026

Il Direttore
Marta Chicca