

## Determinazione 1 aprile 2022 n. 3/2022

### **Elenco di esperti verificatori delle analisi costi-benefici dei piani di sviluppo della trasmissione elettrica, del trasporto gas e degli scenari energetici e individuazione degli esperti per le attività di verifica indipendente**

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

Il giorno 1 aprile 2022,

#### **VISTI:**

- 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; la legge 14 novembre 1995, n. 481 e s.m.i.;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e s.m.i.;
- il decreto legislativo 14 marzo 2013, n. 33 e s.m.i.;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 23 dicembre 2015, 653/2015/R/EEL, e il relativo Allegato A, come successivamente modificato dall'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2019, 567/2019/R/EEL e s.m.i. (di seguito: regolazione *output-based* del servizio di trasmissione);
- la deliberazione dell'Autorità 4 novembre 2016, 627/2016/R/EEL ed il relativo Allegato A, come successivamente modificato dalle deliberazioni dell'Autorità 14 dicembre 2017, 856/2017/R/EEL e 18 dicembre 2018, 692/2018/R/EEL (di seguito: Requisiti minimi del Piano trasmissione elettrica);
- la deliberazione dell'Autorità 14 dicembre 2017, 856/2017/R/EEL (di seguito: deliberazione 856/2017/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 27 settembre 2018, 468/2018/R/GAS, ed il relativo Allegato A come successivamente modificato dalla deliberazione dell'Autorità 15 dicembre 2020, 539/2020/R/GAS (di seguito: Requisiti minimi dei Piani trasporto gas);
- la deliberazione dell'Autorità 20 dicembre 2018, 698/2018/R/EEL (di seguito: deliberazione 698/2018/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 11 giugno 2019, 230/2019/R/GAS (di seguito: deliberazione 230/2019/R/GAS);
- la deliberazione dell'Autorità 15 dicembre 2020, 539/2020/R/GAS (di seguito: deliberazione 539/2020/R/GAS), recante la valutazione dei piani decennali di sviluppo

delle reti (di seguito: Piani) di trasporto del gas naturale 2019 e 2020 e modifiche dei Requisiti minimi dei Piani trasporto gas;

- la determinazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* (DIEU) dell’Autorità 7 agosto 2018, n. 11/2018 (di seguito: determinazione DIEU 11/2018) ed il relativo Allegato A;
- la determinazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità 5 ottobre 2018, n. 14/2018 (di seguito: determinazione DIEU 14/2018) ed il relativo Allegato A;
- la determinazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità 18 febbraio 2021, n. 1/2021 (di seguito: determinazione DIEU 1/2021) ed il relativo Allegato A;
- l’Allegato A.74 al codice di trasmissione, dispacciamento sviluppo e sicurezza della RTN, revisione 1 del 5 febbraio 2018, predisposto da Terna S.p.A. (di seguito: Terna) in conformità al Decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 11 maggio 2004 (di seguito: Codice di Rete), come verificato positivamente dall’Autorità con deliberazione 856/2017/R/EEL;
- gli schemi di Piano di Sviluppo di Terna S.p.A. (di seguito: Terna) relativi agli anni 2019, 2020 e 2021, pubblicamente disponibili a fini di consultazione sul sito internet dell’Autorità;
- i Piani delle imprese di trasporto del gas, relativi agli anni 2019, 2020, 2021 e 2022 pubblicamente disponibili a fini di consultazione sul sito internet dell’Autorità;
- i rapporti delle precedenti verifiche indipendenti condotte da esperti nominati dal direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità o da Terna in relazione alla pianificazione della rete elettrica di trasmissione;
- il “Rapporto di sintesi delle verifiche esterne indipendenti *expert-based* sulle analisi costi-benefici di interventi di sviluppo selezionati dai PdS 2017 e 2018 e relative contro-osservazioni Terna” del giugno 2020 di Terna, pubblicamente disponibile sul sito internet di Terna;
- il “Documento di Descrizione degli Scenari 2019”, predisposto da Snam Rete Gas S.p.A. (di seguito: Snam) e Terna il 30 settembre 2019 e pubblicamente disponibile a fini di consultazione sul sito internet dell’Autorità;
- il documento per la consultazione di Terna “Metodologia per l’identificazione delle capacità obiettivo 2020” di agosto 2020, pubblicamente disponibile a fini di consultazione sul sito internet di Terna;
- il rapporto di Terna di identificazione delle capacità obiettivo - edizione 2020, di dicembre 2020 e i materiali relativi alla consultazione per la predisposizione del rapporto, pubblicamente disponibili sul sito internet di Terna;
- il documento recante i Criteri applicativi dell’analisi costi-benefici per gli interventi di sviluppo della rete di trasporto, approvati con deliberazione 230/2019/R/GAS e modificati dalla deliberazione 539/2020/R/GAS, reso disponibile ai fini della predisposizione dei Piani delle imprese di trasporto del gas 2021 e 2022 (di seguito: Criteri applicativi ACB trasporto gas), nonché le relative Appendici informative contenenti la stima dei costi unitari *standard* e gli altri parametri unitari rilevanti ai fini della predisposizione dei Piani 2021 e 2022; il documento “Scenario National Trend Italia”, predisposto da Snam e Terna il 2 febbraio 2021 e pubblicamente disponibile a fini di consultazione sul sito internet dell’Autorità;

- il documento di Terna “Analisi costi benefici e approfondimenti del collegamento HVDC Sicilia-Campania (East Link)” del 3 agosto 2021, pubblicamente disponibile a fini di consultazione sul sito internet dell’Autorità;
- il documento , “Scenari di riferimento per il piano di sviluppo delle reti di trasporto del gas 2022-2031” predisposto da Snam e Terna a settembre 2021 e reso pubblicamente disponibile sul sito di Snam;
- le comunicazioni pervenute alla Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità in esito alla pubblicazione della determinazione DIEU 01/2021), relative a nuove candidature all’elenco degli esperti:
  - a) protocollo Autorità 8123 del 23 febbraio 2021;
  - b) protocollo Autorità 11242 del 9 marzo 2021;
  - c) protocollo Autorità 11955 del 15 marzo 2021;
  - d) protocollo Autorità 12088 del 15 marzo 2021;
  - e) protocollo Autorità 12090 del 15 marzo 2021;
  - f) protocollo Autorità 12092 del 16 marzo 2021;
  - g) protocollo Autorità 12255 del 16 marzo 2021;
  - h) protocollo Autorità 12290 del 16 marzo 2021;
  - i) protocollo Autorità 12310 del 16 marzo 2021;
  - j) protocollo Autorità 12371 del 17 marzo 2021;
  - k) protocollo Autorità 12459 del 17 marzo 2021;
  - l) protocollo Autorità 12723 del 18 marzo 2021;
  - m) protocollo Autorità 12800 del 18 marzo 2021;
  - n) protocollo Autorità 12811 del 18 marzo 2021;
  - o) protocollo Autorità 12821 del 18 marzo 2021;
  - p) protocollo Autorità 12854 del 19 marzo 2021;
  - q) protocollo Autorità 12855 del 19 marzo 2021;
  - r) protocollo Autorità 13077 del 19 marzo 2021;
- la comunicazione pervenuta alla Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità successivamente alla scadenza per le candidature all’elenco degli esperti, protocollo Autorità 31588 dell’11 agosto 2011;
- le comunicazioni di due candidati esperti in relazione a proprie incompatibilità rispetto ad alcune specifiche attività di verifica:
  - a) protocollo Autorità 32576 del 24 agosto 2021;
  - b) protocollo Autorità 32844 del 27 agosto 2021.

**CONSIDERATO CHE, PER IL SETTORE DELL’ENERGIA ELETTRICA:**

- i Requisiti minimi del Piano trasmissione elettrica prevedono disposizioni in materia di completezza e trasparenza del piano decennale di sviluppo della rete di trasmissione elettrica e requisiti minimi per l’analisi costi-benefici 2.0 (di seguito: ACB 2.0) degli interventi di sviluppo inclusi in tali piani;
- l’articolo 40 della regolazione *output-based* del servizio di trasmissione dell’energia elettrica prevede che, a complemento delle attività effettuate da Terna, possano essere svolte verifiche esterne indipendenti sulle attività svolte da Terna e funzionali all’efficiente ed efficace sviluppo della rete, al supporto alla regolazione selettiva degli investimenti e alla trasparenza sugli *output* del servizio di trasmissione;
- le verifiche esterne indipendenti si configurano come un onere istruttorio a carico del gestore per il completamento della sua istanza di valutazione dell’intervento;

- il comma 40.4 della regolazione *output-based* del servizio di trasmissione definisce due modalità per le verifiche esterne indipendenti:
  - a) *model-based*, con incarichi a una società con utilizzo di modelli di mercato e di rete per la possibile replica delle simulazioni svolte da Terna;
  - b) *expert-based*, cioè con incarichi ad alcuni esperti individuali o società/enti che fornirebbero una valutazione senza necessariamente utilizzare i tool di simulazione di mercato e di rete;
- il comma 40.5 della regolazione *output-based* del servizio di trasmissione prevede che le verifiche esterne indipendenti siano applicate almeno al 5% degli interventi sottoposti ad ACB 2.0 sui singoli interventi del Piano 2019;
- il comma 40.6 della regolazione *output-based* del servizio di trasmissione prevede che verifiche esterne indipendenti sono applicate alle analisi ACB 2.0 su singoli interventi dei piani e ai rapporti di identificazione delle capacità obiettivo predisposti tra il 2020 e il 2023;
- il comma 40.7 della regolazione *output-based* del servizio di trasmissione prevede che i soggetti che eseguono ciascuna verifica esterna indipendente di cui al precedente comma 40.6 sono individuati dal Direttore della Direzione Infrastrutture dell'Autorità;
- il comma 40.9 della regolazione *output-based* del servizio di trasmissione prevede che i costi delle verifiche esterne indipendenti e di eventuali *audit* dei soggetti esterni disposti dall'Autorità siano a carico di Terna e che i compensi dei soggetti che effettuano verifiche esterne indipendenti *expert-based* siano commisurati agli standard utilizzati dalle istituzioni europee per esperti valutatori;
- la deliberazione 698/2018/R/EEL ha definito requisiti per la predisposizione del rapporto di identificazione delle capacità di trasporto obiettivo, edizione 2020, incluse le relative modalità di consultazione.

#### **CONSIDERATO CHE, PER IL SETTORE DEL GAS:**

- i Requisiti minimi dei Piani trasporto gas prevedono disposizioni in materia di completezza e trasparenza dei piani decennali di sviluppo della rete di trasporto del gas naturale e per l'analisi costi-benefici (di seguito: ACB) degli interventi inclusi in tali piani;
- il punto 6 della deliberazione 539/2020/R/GAS prevede l'effettuazione di verifiche esterne indipendenti a complemento dell'istanza di valutazione dell'intervento, da parte dei gestori dei sistemi di trasporto del gas, similmente a quanto già effettuato ai fini delle valutazioni di interventi di sviluppo della rete di trasmissione dell'energia elettrica, per le valutazioni di interventi inclusi nei prossimi Piani di trasporto di gas naturale di particolare rilevanza, o che presentino particolari criticità, conferendo mandato al Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità di individuare i soggetti esterni verificatori, nonché gli interventi da verificare;
- il punto 7 della deliberazione 539/2020/R/GAS prevede 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;

- la determinazione DIEU 1/2021, ha previsto di ricondurre nell'ambito delle verifiche esterne indipendenti anche la verifica dell'applicazione della metodologia di stima dei costi degli interventi di sviluppo delle reti di trasporto del gas naturale, di cui al punto al punto 8 della deliberazione 539/2020/R/GAS.

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

- la determinazione DIEU 11/2018 ha disposto la pubblicazione di un avviso per la manifestazione di interesse per la formazione dell'elenco di esperti verificatori delle ACB dei piani decennali di sviluppo della trasmissione elettrica;
- la determinazione DIEU 14/2018 ha approvato e pubblicato il primo "Elenco di esperti verificatori delle ACB dei piani decennali di sviluppo della trasmissione elettrica - aggiornamento ottobre 2018", che contiene 13 esperti verificatori;
- la determinazione DIEU 1/2021 ha approvato la pubblicazione dell'"Avviso per manifestazioni di interesse per la formazione dell'elenco di esperti verificatori delle attività di pianificazione dello sviluppo delle reti di trasmissione elettrica e delle reti di trasporto del gas naturale";
- le premesse della determinazione DIEU 1/2021 indicano che gli esperti presenti nell'"Elenco di esperti verificatori delle analisi costi-benefici dei piani di sviluppo della trasmissione elettrica - aggiornamento ottobre 2018", approvato con determinazione DIEU 14/2018, che abbiano effettivamente completato la verifica a loro assegnata, siano automaticamente considerati esperti ai fini della qualifica "esperto settore energia elettrica", senza necessità di ripetere la propria candidatura;
- i seguenti esperti presenti nell'elenco degli esperti di ottobre 2018 hanno completato le verifiche a loro assegnate e sono quindi confermati nell'elenco degli esperti con la qualifica "esperto settore energia elettrica":
  - a) CANAZZA VIRGINIA;
  - b) CLERICI STEFANO;
  - c) DELFANTI MAURIZIO;
  - d) FALVO MARIA CARMEN;
  - e) LA SCALA MASSIMO;
  - f) NAPOLI ROBERTO;
  - g) PILO FABRIZIO GIULIO;
  - h) PINNARELLI ANNA;
  - i) PISANO GIUDITTA;
  - j) TROVATO MICHELE ANTONIO;
  - k) TURRI ROBERTO;
- le nuove candidature pervenute, richiamate nei visti della presente determinazione, sono state analizzate, rispetto ai requisiti di ammissibilità definiti dalla determinazione DIEU 1/2021, da una Commissione interna dell'Autorità, appositamente costituita;
- risultano ammissibili all'elenco degli esperti, in aggiunta agli "esperti settore energia elettrica" prima indicati:
  - a) quattro esperti per la qualifica "esperto scenari energetici";
  - b) otto esperti per la qualifica "esperto settore energia elettrica";
  - c) quattro esperti per la qualifica "esperto settore gas";
- ai candidati non ammissibili è stata fornita risposta motivata di non ammissibilità.



**CONSIDERATO CHE, IN RELAZIONE ALLE ATTIVITÀ DA SOTTOPORRE A VERIFICA:**

- nella riunione 1146 del Collegio dell’Autorità, su proposta del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling*, sono state previste verifiche indipendenti sui documenti congiunti Snam-Terna relativi agli scenari dei Piani;
- ai sensi del comma 40.6 della regolazione *output-based* del servizio di trasmissione è prevista la verifica esterna indipendente del rapporto di identificazione delle capacità obiettivo edizione 2020;
- sono stati individuati i seguenti interventi da sottoporre alle verifiche indipendenti nelle riunioni 1146 e 1158 del Collegio dell’Autorità, su proposta del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling*:
  - a) dieci interventi per la rete di trasmissione dell’energia elettrica;
  - b) otto interventi o *cluster* di interventi per la rete di trasporto del gas naturale.

**CONSIDERATO CHE, IN RELAZIONE ALL’ASSEGNAZIONE DEGLI INCARICHI E ALL’INDIPENDENZA DEGLI ESPERTI:**

- nelle premesse della determinazione DIEU 14/2018 è indicata l’opportunità di *“prevedere il più ampio coinvolgimento possibile, in termini di numero di esperti coinvolti nelle prime verifiche delle analisi costi benefici degli interventi inclusi nei piani di sviluppo; e che tale ampio coinvolgimento sia garantito anche in vista di successive ulteriori fasi di verifica, adottando, per quanto possibile, criteri di assegnazione a rotazione di incarichi agli esperti verificatori inclusi nell’elenco”*;
- la determinazione DIEU 14/2018 ha individuato nove esperti verificatori per alcuni interventi dei piani decennali di sviluppo della rete di trasmissione nazionale 2017 e 2018 e per il rapporto di identificazione della capacità obiettivo edizione 2018, prevedendo che la definitiva efficacia dell’individuazione degli esperti fosse in ogni caso subordinata alla puntuale verifica circa l’insussistenza di cause di incompatibilità o conflitto di interesse;
- Terna ha successivamente individuato altri esperti per ulteriori verifiche indipendenti, di cui Terna era responsabile, facendo riferimento all’elenco di esperti verificatori approvato con determinazione DIEU 14/2018 e utilizzando il medesimo criterio di assegnazione a rotazione;
- per effetto di quanto sopra, a tutti gli esperti dell’elenco di esperti verificatori approvato con determinazione DIEU 14/2018 è stato proposto almeno un incarico;
- le premesse della determinazione DIEU 14/2018 indicano che l’assegnazione degli incarichi sia operata, per quanto possibile, sulla base di un criterio di rotazione in modo da garantire anche per il futuro la massima partecipazione degli esperti inclusi nell’elenco e un apporto diversificato di competenze e esperienze alle verifiche indipendenti;
- la Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità ha richiesto ai candidati ammissibili all’elenco degli esperti di comunicare la sussistenza o l’assenza di cause di incompatibilità o conflitto di interesse verso specifiche società e riguardo specifiche attività di verifica e di comunicare la propria disponibilità all’effettuazione di verifiche indipendenti;
- due candidati esperti hanno comunicato incompatibilità rispetto a specifiche attività di verifica:

- a) in un caso, di trovarsi in posizione di incompatibilità rispetto all'effettuazione di una verifica indipendente sul documento di descrizione degli scenari 2019, avendo contribuito direttamente alla preparazione alle relative attività, come dipendente di Terna S.p.A. fino a gennaio 2021;
- b) nell'altro caso, di trovarsi in posizione di incompatibilità con l'assegnazione di un incarico di verifica esterna indipendente relativamente al Piano di trasmissione elettrica 2020 e al rapporto 2018 di identificazione delle capacità obiettivo, avendo in precedenza contribuito a tali attività, come dipendente di Terna S.p.A. fino al 2019.

**RITENUTO CHE:**

- sia necessario confermare nell'elenco di esperti verificatori "settore energia elettrica" gli undici esperti "settore energia elettrica" selezionati ai sensi della determinazione DIEU 14/2018 che hanno completato le verifiche a loro assegnate;
- sia necessario formare i nuovi elenchi, includendo i candidati valutati ammissibili in esito all'istruttoria condotta sulle candidature pervenute entro la scadenza definita dall'avviso per la manifestazione di interesse di cui alla determinazione DIEU 1/2021;
- sia opportuno continuare a prevedere il più ampio coinvolgimento possibile in termini di numero di esperti coinvolti nelle verifiche indipendenti, adottando, per quanto possibile, criteri di assegnazione a rotazione di incarichi agli esperti verificatori inclusi nell'elenco, come già attuato con la determinazione DIEU 14/2018 e in particolare:
  - a) per il settore del gas, in considerazione della numerosità e varietà degli interventi o *cluster* di interventi da verificare (otto) e degli esperti disponibili (quattro), sia pertanto appropriato assegnare due verifiche indipendenti a ciascun esperto;
  - b) sia pertanto opportuno assegnare le verifiche degli scenari energetici a esperti che non abbiano comunicato indisponibilità, incompatibilità o potenziale conflitto di interesse e che non siano già impegnati in verifiche nel settore gas naturale;
  - c) per il settore energia elettrica, in cui il numero degli esperti (diciannove) è superiore al numero delle verifiche da condurre (undici), sia pertanto opportuno assegnare un incarico di verifica a ciascun esperto inserito per la prima volta nell'elenco degli esperti, escluso l'esperto già impegnato nella verifica degli scenari energetici, e assegnare i rimanenti incarichi di verifica a esperti già presenti nell'elenco definito dalla determinazione DIEU 14/2018 e che non siano già impegnati nella verifica degli scenari energetici;
- sia opportuno definire il numero di giorni di lavoro per ciascuna verifica indipendente, sulla base della complessità dell'attività da svolgere o dell'analisi costi-benefici dello specifico intervento, prevedendo che tale numero sia pari a 20 giorni nel caso di singolo incarico e possa arrivare fino a un massimo di 30 giorni nel caso di duplice incarico per esperto o nel caso di verifiche sugli scenari o sull'identificazione delle capacità obiettivo, in modo da minimizzare ogni possibile rischio di ingerenza dei gestori dei sistemi di trasmissione e trasporto sull'indipendenza delle verifiche;

- sia opportuno favorire il coordinamento metodologico iniziale tra gli esperti individuati, in modo da garantire coerenza di approccio e di metodo di valutazione nello svolgimento degli incarichi e armonizzazione delle modalità di predisposizione del rapporto finale di ciascuna verifica indipendente;
- sia opportuno che gli incarichi per le due verifiche dei documenti congiunti di scenario Snam - Terna siano formalizzati per un esperto da Snam e per l'altro esperto da Terna;
- sia necessario prevedere che la definitiva efficacia dell'individuazione degli esperti e dell'attribuzione dei relativi incarichi di verifica da parte dei gestori delle reti di trasmissione e trasporto sia in ogni caso subordinata a ulteriori verifiche circa l'insussistenza di cause di incompatibilità o conflitto di interesse, da accertarsi al momento della sottoscrizione dei contratti di affidamento dell'incarico;
- sia opportuno prevedere le seguenti misure a garanzia dell'indipendenza degli esperti verificatori:
  - a) le attività degli esperti indipendenti e la predisposizione del rapporto finale della verifica sono svolte sotto il coordinamento della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling*;
  - b) inammissibilità di compensi diversi dall'incarico affidato e dal rimborso delle spese sostenute, ulteriori rispetto a quelli previsti, qualunque ne sia la forma e/o la natura;
  - c) inclusione nello schema di contratto di specifiche clausole contrattuali che garantiscano terzietà e indipendenza degli esperti, aderendo ai seguenti requisiti:
    - i. disciplina del rapporto tra l'impresa e l'esperto informata al principio di autonomia dell'esperto e indipendenza di giudizio;
    - ii. stringenti obblighi di riservatezza a proposito dei fatti, delle informazioni, dei documenti o di quant'altro avranno comunicazione o verranno a conoscenza nello svolgimento dell'attività di verifica;
    - iii. verifica di eventuale incompatibilità con l'incarico assegnato;
    - iv. esclusione di conflitti di interessi;
  - d) presentazione alla Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità dello schema di contratto da utilizzare ai fini del conferimento degli incarichi agli esperti, redatto da Terna e da Snam, e impegno dei gestori a tenere conto di eventuali osservazioni formulate dalla medesima Direzione nel termine di 15 giorni lavorativi dalla presentazione;
- sia necessario disporre che l'eventuale accertamento di cause di incompatibilità o conflitto comporti la conclusione dell'incarico senza alcun riconoscimento economico

## **DETERMINA**

1. di approvare e pubblicare l'“Elenco degli esperti per le verifiche indipendenti delle attività di pianificazione dello sviluppo delle reti di trasmissione elettrica e di



- trasporto del gas naturale - aggiornamento marzo 2022” di cui all’Allegato A alla presente determinazione, che ne costituisce parte integrante e sostanziale;
2. di individuare gli interventi, *cluster* di interventi e altre attività 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 ciascuno di essi, di cui all’Allegato B alla presente determinazione, che ne costituisce parte integrante e sostanziale;
  3. di organizzare sessioni tecniche di coordinamento e discussione sulle modalità operative di effettuazione della verifica indipendente, con la partecipazione e i contributi degli esperti di cui al precedente punto 2, assegnando la responsabilità della convocazione e organizzazione al vicedirettore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling*, ing. Luca Lo Schiavo;
  4. di prevedere che i gestori delle reti di trasmissione dell’energia elettrica e trasporto del gas naturale inseriscano nei propri contratti con gli esperti verificatori una clausola di annullamento dell’incarico senza riconoscimenti economici, in caso di incompatibilità o conflitto di interessi riscontrata dagli Uffici dell’Autorità;
  5. di disporre che i gestori delle reti di trasmissione dell’energia elettrica e trasporto del gas naturale rispettino le misure a garanzia dell’indipendenza degli esperti verificatori elencate nelle premesse del presente provvedimento;
  6. di trasmettere la presente determinazione agli esperti individuati nell’elenco di cui all’Allegato A, a Terna S.p.A., a Energie Rete Gas S.r.l., Gasdotti Alpini S.r.l., Infrastrutture Trasporto Gas S.p.A., Retragas S.r.l., Società Gasdotti Italia S.p.A., Snam Rete Gas S.p.A.;
  7. di pubblicare la presente determinazione e i relativi Allegati sul sito *internet* dell’Autorità ([www.arera.it](http://www.arera.it)).

Milano, 1 aprile 2022

*Il Direttore*  
Andrea Oglietti