

Determinazione 18 febbraio 2021 n. 1/2021

Publicazione di 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 di trasporto del gas naturale

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

Il giorno 18 febbraio 2021,

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.;
- 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 (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 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 11 giugno 2019, 230/2019/R/gas (di seguito: deliberazione 230/2019), e il relativo Allegato (di seguito: Criteri applicativi ACB trasporto gas);
- la deliberazione dell'Autorità 15 dicembre 2020, 539/2020/R/gas (di seguito: deliberazione 539/2020), recante la valutazione dei piani decennali di sviluppo delle reti 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) e il relativo Allegato A;
- la determinazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* (DIEU) dell’Autorità 5 ottobre 2018, n. 14/2018 (di seguito: determinazione DIEU 14/2018) e il relativo Allegato A.

CONSIDERATO CHE:

- 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 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;
- 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 sono a carico di Terna e che i compensi dei soggetti che effettuano verifiche esterne indipendenti *expert-based* sono commisurati agli *standard* utilizzati dalle istituzioni europee per esperti valutatori.

CONSIDERATO CHE:

- 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 5 della deliberazione 230/2019 prevede un'applicazione sperimentale delle metodologie innovative di stima dei costi degli interventi inclusi nei piani decennali di sviluppo della rete di trasporto del gas naturale relativi agli anni 2019 e 2020, nonché, la possibilità che esperti terzi indipendenti valutassero gli esiti e l'attendibilità delle stime di costo;
- il punto 6 della deliberazione 539/2020/R/gas prevede di ricorrere a verifiche esterne indipendenti, similmente a quanto già effettuato ai fini delle valutazioni di interventi rilevanti dei piani decennali di sviluppo della rete di trasmissione dell'energia elettrica, per le valutazioni di interventi inclusi nei prossimi piani decennali di sviluppo della rete 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 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;
- il punto 8 della medesima deliberazione 539/2020/R/gas dispone inoltre la possibilità di esperti indipendenti per la verifica, nell'ambito del prossimo procedimento di valutazione dei Piani, della metodologia di stima dei costi di cui ai Criteri applicativi ACB trasporto gas, nonché della sua applicazione.

CONSIDERATO CHE:

- 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, con un primo termine di invio delle manifestazioni di interesse fissato al 10 settembre 2018 e senza ulteriori termini ai fini di futuri aggiornamenti periodici dell'elenco;
- l'Allegato A alla determinazione DIEU 11/2018 ha previsto che possano essere ammessi all'elenco degli esperti verificatori cittadini italiani o di Paesi membri dell'Unione europea, di comprovata competenza ed esperienza nel settore della pianificazione e sviluppo delle reti di trasmissione elettriche, con specifico riguardo ad attività di analisi di costi e di benefici, o in altre attività direttamente collegate (es. pianificazione e sviluppo della rete di distribuzione elettrica) e ha inoltre specificato come requisiti di ammissibilità un'esperienza almeno quinquennale nelle attività sopra descritte e la padronanza della lingua italiana;
- 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 medesima determinazione 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 sia in ogni

caso subordinata alla puntuale verifica circa l'insussistenza di cause di incompatibilità o conflitto di interesse;

- nelle premesse della medesima determinazione 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”*;
- Terna ha provveduto a assegnare gli incarichi di verifica esterna indipendente ai nove esperti individuati dalla determinazione DIEU 14/2018, salvo un caso di rinuncia dell'esperto per sopraggiunta indisponibilità;
- Terna ha successivamente individuato altri esperti per ulteriori verifiche indipendenti, di cui Terna era responsabile ai sensi dell'Allegato A alla deliberazione 653/2015/R/eel, facendo riferimento all'elenco di esperti verificatori approvato con determinazione DIEU 14/2018 e utilizzando il medesimo criterio di assegnazione a rotazione; a seguito di tali incarichi a tutti gli esperti dell'elenco di esperti verificatori approvato con determinazione DIEU 14/2018 è stato proposto almeno un incarico;
- a valle del termine del 10 settembre 2018 fissato per le candidature per la formazione del primo elenco di esperti verificatori, non sono pervenute ulteriori manifestazioni di interesse.

RITENUTO CHE:

- sia necessario procedere a pubblicare un avviso per manifestazioni di interesse per l'aggiornamento dell'elenco di esperti verificatori ai fini delle verifiche indipendenti delle attività di pianificazione dello sviluppo della rete di trasmissione dell'energia elettrica e delle reti di trasporto del gas naturale, con specifico riguardo ad attività di analisi di costi e di benefici e ad altre attività direttamente collegate; e che sia opportuno ricondurre nell'ambito di tali analisi anche la verifica dell'applicazione della metodologia di stima dei costi degli interventi di sviluppo delle reti di trasporto del gas naturale;
- sia opportuno prevedere tre diverse qualifiche:
 - a. esperto scenari energetici;
 - b. esperto settore energia elettrica;
 - c. esperto settore gas;
- sia necessario che, con successive determinazioni del direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling*, venga aggiornato l'elenco degli esperti verificatori, siano individuati gli interventi e le attività da verificare e dal suddetto elenco siano individuati gli esperti che eseguono ciascuna verifica esterna indipendente, verifiche che saranno successivamente attivate con contratti da parte dei gestori dei sistemi di trasmissione dell'energia elettrica e del gas naturale;
- l'avviso per la manifestazione di interesse debba prevedere una prima scadenza, entro un mese dalla pubblicazione della presente determinazione, per l'aggiornamento dell'elenco degli esperti funzionale allo svolgimento delle verifiche indipendenti che saranno avviate nei prossimi mesi, fermo restando che candidature pervenute successivamente potranno essere esaminate ai fini di successivi aggiornamenti dell'elenco degli esperti;

- l'aggiornamento dell'elenco degli esperti sia effettuato in base ai criteri declinati nell'Allegato A alla presente determinazione;
- 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;
- 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 considerati esperti ai fini della qualifica “esperto settore energia elettrica” e possano estendere la candidatura ai fini delle qualifiche “esperto scenari energetici” e “esperto settore gas”

DETERMINA

1. di approvare 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” di cui all'Allegato A alla presente determinazione;
2. di pubblicare la presente determinazione sul sito internet dell'Autorità (www.arera.it).

Milano, 18 febbraio 2021

Il Direttore
Andrea Oglietti