

DELIBERAZIONE 11 DICEMBRE 2018
653/2018/R/EEL

DETERMINAZIONI IN MERITO ALL'ISTANZA PER IL RICONOSCIMENTO DEL
CORRISPETTIVO DI REINTEGRAZIONE RELATIVO ALL'IMPIANTO DI PRODUZIONE
ESSENZIALE TRAPANI TURBOGAS, PER L'ANNO 2017

L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA
RETI E AMBIENTE

Nella 1045^a riunione del 11 dicembre 2018

VISTI:

- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche e integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79/99 e sue modifiche e provvedimenti applicativi;
- la legge 27 ottobre 2003, n. 290;
- la legge 28 gennaio 2009, n. 2;
- il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 11 maggio 2004;
- il decreto del Ministero delle Attività Produttive 20 aprile 2005;
- il decreto del Ministero dello Sviluppo Economico 29 aprile 2009;
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 9 giugno 2006, 111/06 come successivamente integrato e modificato (di seguito: deliberazione 111/06);
- la deliberazione dell'Autorità 28 dicembre 2010, ARG/elt 247/10 (di seguito: deliberazione ARG/elt 247/10);
- la deliberazione dell'Autorità 5 dicembre 2017, 843/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 843/2017/R/eel);
- la comunicazione della società E.ON ENERGY TRADING S.p.a. (di seguito: E.ON ET) del 30 novembre 2010, prot. Autorità 39463, dell'1 dicembre 2010;
- la comunicazione congiunta di EP PRODUZIONE S.p.a. (di seguito: EP PRODUZIONE) ed E.ON GLOBAL COMMODITIES SE, del 13 novembre 2015, prot. Autorità 35313, del 25 novembre 2015 (di seguito: comunicazione congiunta E.ON ed EP PRODUZIONE);
- la comunicazione di Terna S.p.a. (di seguito: Terna), del 5 aprile 2018, prot. Autorità 11843, di pari data (di seguito: comunicazione Terna);
- la comunicazione di EP PRODUZIONE, del 5 ottobre 2018, prot. Autorità 28027, dell'8 ottobre 2018 (di seguito: prima comunicazione EP PRODUZIONE);
- la comunicazione di EP PRODUZIONE, del 30 ottobre 2018, prot. Autorità 30913, di pari data (di seguito: seconda comunicazione EP PRODUZIONE).

CONSIDERATO CHE:

- il comma 63.1, della deliberazione 111/06 (laddove non diversamente specificato, i commi citati nel prosieguo sono da considerarsi relativi alla deliberazione 111/06) prevede che Terna predisponga e pubblichi l'elenco degli impianti essenziali per la sicurezza del sistema (di seguito: elenco degli impianti essenziali);
- il comma 63.11 stabilisce che l'utente del dispacciamento di un impianto di produzione essenziale per la sicurezza possa richiedere all'Autorità l'ammissione alla reintegrazione dei costi di generazione;
- ai sensi del comma 63.13, l'Autorità determina con cadenza annuale un corrispettivo a reintegrazione dei costi di generazione (di seguito: Corrispettivo) per ciascun impianto ammesso al regime di reintegrazione e che detto Corrispettivo è pari alla differenza tra i costi di produzione riconosciuti all'impianto medesimo e i ricavi allo stesso riconducibili con riferimento al periodo rispetto al quale l'impianto è inserito nell'elenco degli impianti essenziali;
- con la deliberazione ARG/elt 247/10, l'impianto Trapani Turbogas di E.ON ET (ora di EP PRODUZIONE) è stato ammesso al regime di reintegrazione dei costi per un periodo pluriennale che include l'anno 2017;
- con la comunicazione congiunta E.ON ed EP PRODUZIONE, le due società hanno:
 - comunicato, tra l'altro, la decorrenza del trasferimento del ruolo di utente del dispacciamento con riferimento ad alcuni impianti, tra cui Trapani Turbogas;
 - richiesto all'Autorità, sulla base degli accordi intercorsi tra le predette società, che sia riconosciuto a EP PRODUZIONE l'importo di ciascun Corrispettivo e acconto dello stesso, relativamente all'impianto Trapani Turbogas per ogni anno di competenza successivo al 2014;
- con la deliberazione 843/2017/R/eel, a seguito di apposita istanza avanzata dall'utente interessato, l'Autorità ha definito, ai sensi del comma 65.30, l'importo di un acconto del Corrispettivo relativo al primo semestre dell'anno 2017 per l'impianto Trapani Turbogas di EP PRODUZIONE;
- al fine di ottenere il riconoscimento del Corrispettivo, relativo a uno specifico impianto ammesso al regime di reintegrazione dei costi, l'utente del dispacciamento è tenuto a inviare all'Autorità e a Terna una relazione, corredata da un bilancio riclassificato attinente all'impianto medesimo; secondo quanto stabilito dal comma 65.28, detti documenti sono preventivamente sottoposti a revisione contabile, effettuata dallo stesso soggetto cui, ai sensi di legge, è demandato il controllo sulla contabilità dell'utente del dispacciamento;
- con la prima e seconda comunicazione EP PRODUZIONE, l'omonimo utente ha presentato istanza per il riconoscimento del Corrispettivo per l'anno 2017, relativo all'impianto Trapani Turbogas;
- rispetto all'impianto Trapani Turbogas, EP PRODUZIONE è al momento esposta finanziariamente per la differenza positiva tra la parte dei costi che ha determinato un flusso di cassa negativo e i ricavi sinora percepiti, che includono l'acconto *ex*

comma 65.30 già riconosciuto; peraltro, detto acconto ha ridotto soltanto parzialmente la menzionata esposizione finanziaria e i connessi oneri sopportati dall'utente interessato, essendo relativo esclusivamente al primo semestre dell'anno 2017 ed essendo stato determinato con un approccio prudenziale;

- ai fini del presente provvedimento, con la locuzione “costi fissi *benchmark*” si intende, per l'impianto Trapani Turbogas – per il quale l'Autorità ha già determinato il conguaglio del Corrispettivo per anni anteriori al 2017 – il maggior valore tra i costi fissi riconosciuti relativi all'ultimo anno con riferimento al quale è stata effettuata la suddetta determinazione e i costi fissi stimati per l'anno 2017 che l'utente del dispacciamento ha indicato nell'istanza di ammissione alla reintegrazione dei costi per il medesimo anno;
- dall'istanza di reintegrazione per l'anno 2017 avanzata da EP PRODUZIONE non risulta alcuna decurtazione dei costi fissi per eccesso di indisponibilità e il fatto che l'indisponibilità dell'impianto Trapani Turbogas nell'anno 2017 sia risultata inferiore rispetto alla media del triennio precedente emerge dalla comunicazione Terna.

RITENUTO OPPORTUNO:

- che, al fine di contenere l'onerosità dell'esposizione finanziaria cui è soggetta EP PRODUZIONE, Terna riconosca a detta società un acconto del Corrispettivo (di seguito: Acconto), con riferimento all'impianto Trapani Turbogas, precisando che, in sede di determinazione del conguaglio del menzionato Corrispettivo, si terrà conto, tra l'altro, degli esiti delle verifiche sui tassi di indisponibilità, di cui alla comunicazione Terna, sui costi fissi e sugli importi delle voci che compongono il margine di contribuzione;
- stabilire l'importo dell'Acconto in modo da mantenere un margine di sicurezza per eventuali imprecisioni compiute dagli utenti del dispacciamento interessati nel calcolo del margine di contribuzione e dei costi fissi o da Terna nell'elaborazione dei dati sulle indisponibilità;
- per le finalità esplicitate al precedente alinea, determinare l'Acconto, per l'impianto Trapani Turbogas di EP PRODUZIONE, come pari al 70% della differenza tra:
 - il minore valore tra l'importo dei costi fissi richiesti dall'utente del dispacciamento interessato per l'anno 2017 e l'importo dei costi fissi *benchmark*;
 - il margine di contribuzione risultante dall'istanza di reintegrazione avanzata dallo stesso utente per l'anno 2017, iscrivendo tra i ricavi l'acconto, di cui al comma 65.30, riconosciuto da Terna

DELIBERA

1. di prevedere che Terna eroghi, a EP PRODUZIONE, nei termini indicati in premessa e con riferimento all'impianto Trapani Turbogas, un acconto del corrispettivo di reintegrazione dei costi per l'anno 2017, il cui importo è indicato nell'Allegato A;
2. di stabilire che Terna dia seguito alla disposizione di cui al punto precedente entro il giorno 31 dicembre 2018;
3. di trasmettere l'Allegato A a Terna e ad EP PRODUZIONE;
4. di pubblicare la presente deliberazione, ad eccezione dell'Allegato A, in quanto contenenti informazioni commercialmente sensibili, sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

11 dicembre 2018

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini