

**DELIBERAZIONE 12 DICEMBRE 2017  
852/2017/R/EEL**

**AGGIORNAMENTO, PER IL TRIENNIO 2018-2020, DELLA DISCIPLINA DELLE PROCEDURE PER L'APPROVVIGIONAMENTO A TERMINE DELLE RISORSE ELETTRICHE INTERROMPIBILI. APPROVAZIONE DEL NUOVO REGOLAMENTO DELLE PROCEDURE E DEL NUOVO CONTRATTO STANDARD PER L'EROGAZIONE DEI MEDESIMI SERVIZI**

**L'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA IL GAS  
E IL SISTEMA IDRICO**

Nella riunione del 12 dicembre 2017

**VISTI:**

- la direttiva 2009/72/CE 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;
- la legge 23 luglio 2009, n. 99, recante “Disposizioni per lo sviluppo e l'internazionalizzazione delle imprese, nonché in materia di energia” (di seguito: legge 99/09);
- il decreto-legge 29 agosto 2003, n. 239, coordinato con la legge di conversione 27 ottobre 2003, n. 290;
- il decreto legislativo 19 dicembre 2003, n. 379;
- il decreto-legge 25 gennaio 2010, n. 3, coordinato con la legge di conversione 22 marzo 2010, n. 41 (di seguito: decreto-legge 3/10);
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93 (di seguito: decreto legislativo 93/11);
- il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 11 maggio 2004;
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 20 giugno 2014, 301/2014/R/eel (di seguito: deliberazione 301/2014/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 13 novembre 2014, 566/2014/R/eel;
- la deliberazione dell'Autorità 23 dicembre 2014, 649/2014/A (di seguito: deliberazione 649/2014/A);
- la deliberazione dell'Autorità 5 maggio 2017, 300/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 300/2017/R/eel);
- il Codice di trasmissione e dispacciamento predisposto e mantenuto da Terna ai sensi del DPCM 11 maggio 2004 (di seguito: Codice di Rete);
- la comunicazione della società Terna S.p.a. (di seguito: Terna) del 13 novembre 2017, prot. Autorità 37205 del 14 novembre 2017 (di seguito: comunicazione 13 novembre 2017);

- la comunicazione di Terna del 1 dicembre 2017, prot. Autorità 39557 del 4 dicembre 2017 (di seguito: comunicazione 1 dicembre 2017);
- gli indirizzi del Ministro dello Sviluppo Economico del 12 dicembre 2017, comunicati all’Autorità e a Terna, protocollo Autorità 40284 in pari data (di seguito: indirizzi 12 dicembre 2017).

**CONSIDERATO CHE:**

- l’articolo 30, comma 18, della legge 99/09, prevede che l’Autorità definisca i criteri e le modalità per l’assegnazione delle risorse interrompibili istantaneamente e interrompibili con preavviso, da assegnare con procedure di gara al ribasso, cui partecipano esclusivamente le società utenti finali;
- l’articolo 1, del decreto-legge 3/10, al fine di garantire la sicurezza del sistema elettrico nazionale nelle isole maggiori, ha istituito, esclusivamente in Sicilia e in Sardegna, un nuovo servizio di riduzione della domanda elettrica, comportando la definizione, per tali isole, di un servizio di interrompibilità (cd. superinterrompibilità) diverso da quello definito per le rimanenti parti dell’Italia (usualmente denominate, nella loro globalità, “Continente”);
- l’articolo 1, comma 1, del decreto legislativo 93/11, prevede che al fine di garantire la sicurezza degli approvvigionamenti per il sistema del gas naturale e dell’energia elettrica, anche tenendo conto di logiche di mercato, il Ministro dello Sviluppo Economico emana atti di indirizzo e adotta gli opportuni provvedimenti in funzione dell’esigenza di equilibrio tra domanda e offerta sul mercato nazionale, del livello della domanda attesa in futuro, della capacità addizionale in corso di programmazione o costruzione, nonché della qualità e del livello di manutenzione delle reti, delle misure per far fronte ai picchi della domanda e alle carenze delle forniture di uno o più fornitori;
- con la deliberazione 634/2013/R/eel, l’Autorità ha avviato un procedimento finalizzato alla formazione di uno o più provvedimenti aventi ad oggetto la definizione di una nuova disciplina dei servizi di interrompibilità;
- nell’ambito del procedimento di cui al precedente punto, con la deliberazione 301/2014/R/eel, l’Autorità ha approvato la nuova disciplina dei servizi di interrompibilità istantanea e di emergenza con efficacia a decorrere dal 1 gennaio 2015;
- la disciplina, di cui alla deliberazione 301/2014/R/eel, in sintesi, ha previsto che Terna organizzi, per ogni triennio:
  - una procedura per l’approvvigionamento del prodotto di durata triennale con impegno di potenza profilato secondo i coefficienti mensili pubblicati da Terna (di seguito: prodotto triennale), da tenersi entro il mese di dicembre dell’anno antecedente il triennio;
  - per ogni anno del triennio, una procedura per l’approvvigionamento del prodotto di durata annuale con impegno di potenza profilato secondo i coefficienti mensili pubblicati da Terna (di seguito: prodotto annuale), da

- tenersi entro il mese di dicembre dell'anno antecedente quello oggetto di contrattualizzazione;
- per ogni anno del triennio, procedure per l'approvvigionamento di prodotti di durata pari ai mesi dell'anno successivi al mese di esecuzione delle relative procedure concorsuali con impegni di potenza profilati secondo i coefficienti mensili pubblicati da Terna (di seguito: prodotti infra-annuali), da tenersi nei mesi da gennaio a novembre;
  - la disciplina, di cui alla deliberazione 301/2014/R/eel, ha altresì previsto:
    - l'obbligo di assicurare, a Terna, la potenza interrompibile nel rispetto dei requisiti minimi e con le prestazioni minime definite dalla medesima Terna;
    - il diritto a ricevere, da Terna, un corrispettivo mensile a titolo di acconto salvo conguaglio a fine anno. Il corrispettivo totale annuo, espresso in €, si compone di due termini:
      - 1) il prodotto tra il premio per l'assegnazione di capacità interrompibile come risultante in esito alle procedure concorsuali (pari al valore marginale delle offerte selezionate ed espresso in euro/MW/anno) e la potenza interrompibile contrattualizzata espressa in MW. A tale termine viene sottratto il cosiddetto corrispettivo annuo standard, pari, per ciascuno dei predetti MW, al prodotto fra 10 interruzioni standard e il VPINF (attualmente fisso e pari a 3000 €/MW);
      - 2) il prodotto tra il numero delle interruzioni, il termine VPINF e la potenza interrompibile contrattualizzata (con il termine "interruzione" si intende il distacco dalla rete, per un periodo non superiore all'ora, della potenza associata ad un punto di prelievo corrispondente a una risorsa interrompibile. Nel caso di durata dell'interruzione superiore all'ora, la prima ora intera e, successivamente, ogni ulteriore blocco di tre ore di durata vengono considerati come interruzioni separate);
    - la facoltà del "rilascio", cioè di riacquistare temporaneamente la potenza interrompibile ceduta a Terna in esito alle procedure concorsuali. L'esercizio di tale facoltà comporta il pagamento di un corrispettivo che riflette l'eventuale maggior onere sostenuto da Terna per rimpiazzare tale potenza;
    - la facoltà di "cessione", cioè di riacquistare definitivamente la potenza interrompibile ceduta a Terna in esito alle procedure concorsuali. L'esercizio di tale facoltà comporta il pagamento di un corrispettivo che riflette l'eventuale maggior onere sostenuto da Terna per rimpiazzare tale potenza;
  - ai sensi dei commi 4.2 e 7.2 della deliberazione 301/2014/R/eel, l'Autorità approva i contratti standard e il regolamento delle procedure concorsuali dei servizi di interrompibilità istantanea e di emergenza recependo gli eventuali indirizzi emanati dal Parlamento o dal Governo;
  - il comma 4.3, della deliberazione 300/2017/R/eel prevede, tra l'altro, che Terna, previa consultazione con gli operatori corredata di una relazione tecnica che spieghi e giustifichi le scelte adottate, invii all'Autorità una proposta di aggiornamento del Codice di rete recante almeno [...] i requisiti tecnici per il servizio di riserva a salire con prestazioni analoghe a quelle previste per il servizio di interrompibilità o di

superinterrompibilità in previsione di una sua eventuale fornitura su MSD a partire dal triennio 2018-2020.

**CONSIDERATO CHE:**

- con lettere del 13 novembre 2017 e del 1 dicembre 2017, Terna ha trasmesso all’Autorità, rispettivamente, una nuova proposta di regolamento per l’approvvigionamento a termine di risorse interrompibili per il triennio 2018-2020 e di contratto standard (già sottoposta a consultazione). Tale proposta presenta alcuni elementi innovativi rispetto alla regolazione attualmente vigente e in particolare ipotizza:
  - lo svolgimento di procedure di approvvigionamento a termine distinte per area territoriale (Continente, Sicilia e Sardegna);
  - di selezionare le risorse da attivare di volta in volta secondo un criterio di merito economico. Più in dettaglio, fermo restando l’obbligo in capo ai titolari dei contratti di interrompibilità ad essere disponibili al distacco del carico per l’intera durata del contratto, gli stessi dovranno presentare su una piattaforma dedicata le proprie offerte economiche per la valorizzazione dell’eventuale attivazione del servizio (espressa in €/MW per ogni interruzione) fino a un *cap* pari al valore attualmente definito in via amministrata (VPINF pari a 3000 €/MW per ogni interruzione). Terna evidenzia che tale evoluzione, tenendo conto dei tempi necessari per lo sviluppo dei sistemi a supporto, potrà trovare applicazione dal 2019;
  - di consentire all’assegnatario di evitare la risoluzione del contratto attraverso la cessione degli impegni di capacità per non più di una volta nel corso dell’anno (anziché due, come definito per gli anni scorsi), fermo restando il meccanismo di riacquisto temporaneo e definitivo della capacità interrompibile;
- con gli indirizzi 12 dicembre 2017, formulati all’Autorità e a Terna in merito ai servizi di interrompibilità, il Ministro dello Sviluppo Economico:
  - con riferimento al Continente, anche sulla base della rimodulazione della stessa Terna, conferma in 3300 MW la quantità di risorse interrompibili da approvvigionare su base triennale (2018-2020), con prezzo a base d’asta agli stessi livelli della precedente base d’asta, eventualmente modificando, secondo criteri concorrenziali implementabili anche dal secondo anno (2019), il meccanismo di conguaglio legato al numero delle interruzioni;
  - prevede la possibilità che, all’occorrenza, siano approvvigionate risorse per il servizio di interrompibilità anche su base annuale o plurimensile per far fronte a situazioni contingenti o di criticità;
  - con riferimento alle isole maggiori di Sicilia e Sardegna, conferma i quantitativi approvvigionati in precedenza. Considerata la difficoltà finora incontrata nel soddisfare tale domanda, ritiene necessario prevedere il ricorso a procedure ripetute con un premio a base d’asta incrementato del 20% rispetto a quello continentale, in ragione del maggior rischio del sistema elettrico delle

isole e degli effetti mediamente più gravosi dei distacchi a carico dei soggetti selezionati.

**RITENUTO:**

- necessario aggiornare la deliberazione 301/2014/R/eel, al fine di recepire gli indirizzi formulati dal Ministro dello Sviluppo Economico e di accogliere l'innovazione proposta da Terna in quanto quest'ultima consente di avviare un percorso progressivo per la fornitura del servizio di interrompibilità con criteri analoghi a quelli per l'approvvigionamento delle risorse per gli altri servizi di dispacciamento su MSD, iniziando a dare applicazione a quanto disposto dal comma 4.3 della deliberazione 300/2017/R/eel;
- opportuno, pertanto, prevedere che:
  - siano definite procedure concorsuali per l'approvvigionamento delle risorse interrompibili per aree territoriali, distinguendo tra Continente, Sicilia e Sardegna;
  - oltre al prodotto triennale, al prodotto annuale e ai prodotti infra-annuali, possano essere definiti prodotti plurimensili in presenza di situazioni di criticità opportunamente documentate (quali quella eventualmente afferente all'inverno 2018);
  - il premio di riserva per l'assegnazione di capacità interrompibile e la quantità massima di potenza interrompibile approvvigionabile siano fissati per il triennio 2018-2020 in coerenza con gli indirizzi 12 dicembre 2017;
  - la parte del corrispettivo totale annuo, spettante ai soggetti selezionati nell'ambito delle procedure concorsuali, finalizzata a remunerare le interruzioni effettive sia modificata a decorrere dal 2019 e, in particolare:
    - i) il termine VPINF sia sostituito dal prezzo offerto (*pay as bid*) dai soggetti selezionati;
    - ii) la potenza interrompibile contrattualizzata sia sostituita dalla potenza effettivamente distaccata, come misurata al momento dell'invio del comando di distacco;
- opportuno approvare lo schema di regolamento delle procedure concorsuali come trasmesso da Terna nella propria lettera del 13 novembre 2017 e opportunamente aggiornato al fine di recepire quanto riportato nel presente provvedimento, nonché lo schema contrattuale come trasmesso da Terna nella propria lettera del 1 dicembre 2017;
- opportuno non sottoporre il presente provvedimento a consultazione preventiva, come previsto dall'articolo 1, comma 1.3, della deliberazione 649/2014/A, in quanto si tratta di interventi a contenuto vincolato per l'Autorità ovvero già oggetto di consultazione da parte di Terna

## DELIBERA

1. di modificare la deliberazione 301/2014/R/eel nei punti di seguito indicati:
  - all'articolo 1, dopo la definizione di VPINF, sono inserite le seguenti: “
    - **potenza effettivamente distaccata** è la potenza misurata al momento dell'invio del comando di distacco;
    - **Voff** è il prezzo offerto, espresso in €/MW, dai soggetti selezionati nell'ambito delle procedure concorsuali finalizzate all'approvvigionamento di risorse interrompibili, da applicarsi, in corrispondenza di ogni interruzione, alla potenza effettivamente distaccata.”;
  - all'articolo 4, comma 4.3, dopo la lettera d) è aggiunta la seguente: “
    - e) per ogni anno del triennio, eventuali prodotti di durata mensile o plurimensile (di seguito: prodotti mensili o plurimensili), con impegni di potenza profilati secondo i coefficienti mensili pubblicati da Terna, qualora necessari per fronteggiare situazioni di criticità opportunamente documentate.”;
  - all'articolo 4, comma 4.4, la lettera d) è sostituita dalla seguente: “
    - d) il diritto a ricevere da Terna, a titolo di acconto salvo conguaglio annuale, un corrispettivo mensile pari al prodotto tra:
      - i. il numero di interruzioni accertate da Terna nel mese,
      - ii. il Voff,
      - iii. la potenza effettivamente distaccata.”;
  - all'articolo 7, comma 7.3, dopo la lettera c) è aggiunta la seguente: “
    - d) per ogni anno del triennio, eventuali procedure per l'approvvigionamento dei prodotti mensili o plurimensili qualora necessari per fronteggiare situazioni di criticità opportunamente documentate.”;
  - all'articolo 7, comma 7.5, dopo le parole “La quantità di potenza interrompibile approvvigionabile nelle procedure concorsuali di cui al comma 7.3, lettera a),” sono inserite le seguenti “in generale e fatti salvi diversi indirizzi del Ministro dello Sviluppo Economico,”;
  - dopo l'articolo 8 è inserito il seguente: “

**Articolo 9**  
*Disposizioni transitorie*

    - 9.1. Transitoriamente, fino alla fine del 2018, il corrispettivo mensile di cui al comma 4.4, lettera d), è pari al prodotto tra:
      - i. il numero di interruzioni accertate da Terna nel mese,
      - ii. il VPINF,
      - iii. la potenza interrompibile contrattualizzata, eventualmente rettificato in applicazione del comma 3.3.”;

2. di prevedere che, per il triennio 2018-2020:

- il premio di riserva per l’assegnazione di capacità interrompibile sia pari a quello di cui alla deliberazione 301/2014/R/eel, fatte salve le diverse indicazioni di cui agli indirizzi 12 dicembre 2017 per Sicilia e Sardegna;
  - la quantità massima di potenza interrompibile approvvigionabile sia pari a quella definita dagli indirizzi 12 dicembre 2017;
3. di approvare lo schema di regolamento delle procedure concorsuali di cui al comma 7.2 della deliberazione 301/2014/R/eel come trasmesso da Terna nella propria lettera del 13 novembre 2017 e opportunamente aggiornato al fine di recepire quanto riportato nel presente provvedimento, nonché lo schema contrattuale di cui al comma 4.2 della medesima deliberazione come trasmesso da Terna nella propria lettera del 1 dicembre 2017;
  4. di trasmettere il presente provvedimento al Ministro dello Sviluppo Economico e a Terna;
  5. di pubblicare la presente deliberazione e la deliberazione 301/2014/R/eel, come modificata, sul sito internet dell’Autorità [www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it).

12 dicembre 2017

IL PRESIDENTE  
*Guido Bortoni*