

**DELIBERAZIONE 31 GENNAIO 2013  
40/2013/R/EEL**

**INDIVIDUAZIONE DEGLI INVESTIMENTI STRATEGICI DI SVILUPPO DELLA RETE DI  
TRASMISSIONE NAZIONALE E DELLE RELATIVE DATE OBIETTIVO E MILESTONE**

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

Nella riunione del 31 gennaio 2013

**VISTI:**

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- il regolamento n. 714/2009 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, come successivamente modificato e integrato;
- la legge 23 agosto 2004, n. 239;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93 (di seguito: decreto legislativo 93/11);
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244;
- il decreto del Ministero delle Attività Produttive 20 aprile 2005, recante “Concessione alla società Gestore della rete di trasmissione nazionale S.p.A. delle attività di trasmissione e dispacciamento dell’energia elettrica nel territorio nazionale”, come modificato ed integrato dal decreto del Ministro per lo Sviluppo Economico 15 ottobre 2010;
- la deliberazione dell’Autorità per l’energia elettrica e il gas (di seguito: Autorità) 11 giugno 2010, ARG/elt 87/10 (di seguito: deliberazione ARG/elt 87/10);
- la deliberazione dell’Autorità 5 agosto 2010, ARG/elt 130/10;
- la deliberazione dell’Autorità 29 dicembre 2011, ARG/elt 199/11 e, in particolare, l’Allegato A (di seguito: *TIT*);
- la deliberazione dell’Autorità 22 marzo 2012, 102/2012/R/EEL;
- la deliberazione dell’Autorità 31 maggio 2012, 228/2012/R/EEL (di seguito: deliberazione 228/2012/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 20 dicembre 2012, 565/2012/R/EEL (di seguito: deliberazione 565/2012/R/EEL);
- la comunicazione del Ministero dello Sviluppo Economico del 2 ottobre 2012 (prot. Autorità A/30220 del 2 ottobre 2012), con cui è stato approvato il Piano di Sviluppo

della rete elettrica di trasmissione nazionale (di seguito: *RTN*) relativo all'anno 2011 (di seguito: comunicazione 2 ottobre 2012);

- il Piano di Sviluppo della *RTN* relativo all'anno 2011 (di seguito: Piano di Sviluppo 2011);
- lo schema di Piano decennale di sviluppo della *RTN* relativo all'anno 2012 (di seguito: schema di Piano di Sviluppo 2012) e le relative osservazioni pervenute all'Autorità nell'ambito del processo di consultazione.

#### **CONSIDERATO CHE:**

- il comma 22.5, lettera c), del *TIT*, definisce gli investimenti di tipologia I=3 come gli investimenti di sviluppo della capacità di trasporto relativi a progetti strategici per il sistema energetico, volti a ridurre le congestioni tra zone di mercato, o ad incrementare la *Net Transfer Capacity (NTC)* sulle frontiere elettriche;
- il comma 22.4 del *TIT* prevede che agli interventi di sviluppo della capacità di trasporto su reti di trasmissione già incentivati, ovvero entrati in esercizio entro il 31 dicembre 2011, è riconosciuta la maggiorazione del tasso di remunerazione vigente nel periodo di regolazione in cui tali investimenti sono stati realizzati; e che tali interventi debbano rientrare nell'ambito degli interventi proposti dal gestore del sistema di trasmissione ai sensi del comma 22.7;
- il comma 22.7 del *TIT* prevede che gli interventi da includere nella tipologia I=3 di cui al comma 22.5, lettera c), del *TIT*, siano proposti dal gestore del sistema di trasmissione entro il 31 marzo 2012, facciano riferimento al Piano di Sviluppo predisposto ai sensi dell'articolo 36, comma 12, del decreto legislativo 93/11 e siano soggetti ad approvazione da parte dell'Autorità;
- il comma 25.1 del *TIT*, al fine di accelerare e dare certezza alla data di entrata in esercizio degli investimenti di sviluppo della *RTN*, ha istituito i meccanismi di incentivazione all'accelerazione degli investimenti e di premi/penalità per il rispetto della data obiettivo degli interventi di cui agli articoli da 25 a 29 del *TIT*, con riferimento a tutti gli investimenti del Piano di sviluppo inclusi nella tipologia I=3 ai sensi del comma 22.7 (di seguito: meccanismi di incentivazione all'accelerazione degli investimenti);
- ai sensi del comma 25.4 del *TIT*, entro 90 giorni dal termine di cui al comma 22.7 del *TIT*, l'Autorità definisce, con specifico provvedimento, per ciascuno degli interventi, la data obiettivo, le *milestone* e le relative modalità di accertamento;
- il gestore del sistema di trasmissione, ai sensi del comma 25.5 del *TIT*, ha a disposizione 30 giorni a decorrere dalla determinazione di cui al precedente punto per comunicare l'adesione definitiva e vincolante, per l'intero periodo di regolazione, al meccanismo di incentivazione all'accelerazione degli investimenti;
- ai sensi del comma 3.5 della deliberazione ARG/elt 87/10, con la quale è stata disposta l'applicazione sperimentale del meccanismo di accelerazione degli investimenti per il periodo di regolazione 2008-2011, gli interventi che presentano date obiettivo successive al periodo di regolazione devono essere sottoposti al meccanismo incentivante anche nei successivi periodi di regolazione;
- con comunicazione 2 ottobre 2012, il Ministero dello Sviluppo Economico ha approvato, con indicazioni, il Piano di Sviluppo 2011, evidenziando l'importanza strategica dello sviluppo della rete per il buon funzionamento del mercato elettrico e per il completamento del mercato interno dell'energia;

- con la deliberazione 565/2012/R/EEL, l’Autorità ha rinviato la definizione delle modalità di riconoscimento dell’incentivazione all’accelerazione degli investimenti sulle immobilizzazioni in corso al 31 dicembre 2011, relative alla tipologia I=3, contestualmente alla conclusione del procedimento di cui al comma 22.7 del *TIT* e 25.4 del *TIT*;
- il decreto legislativo 93/11 ha assegnato all’Autorità funzioni di controllo e monitoraggio sull’attuazione del Piano decennale di sviluppo della *RTN*;
- con la deliberazione 228/2012/R/EEL, l’Autorità ha previsto, per l’applicazione a regime del meccanismo incentivante nel periodo regolatorio 2012-2015, l’introduzione di un sistema di codifica e tracciabilità degli interventi e delle opere connesse che faccia riferimento ai sistemi di contabilità e di pianificazione dell’impresa al fine di consentire un monitoraggio nel tempo dello stato di avanzamento degli interventi e del raggiungimento delle relative *milestone*.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- con comunicazione in data 30 marzo 2012 (prot. Autorità A/10640 del 4 aprile 2012), come successivamente integrata con comunicazione del 2 maggio 2012 (prot. Autorità A/13596 del 4 maggio 2012), la società Terna S.p.A., in qualità di gestore del sistema di trasmissione, ha trasmesso una proposta ai sensi dei commi 22.7 e 25.1 del *TIT* (di seguito: prima proposta);
- con comunicazione in data 28 maggio 2012 (prot. Autorità P/16090 del 28 maggio 2012), gli uffici dell’Autorità hanno comunicato alla società Terna S.p.A. alcune criticità in merito alla prima proposta, invitandola a formulare una nuova proposta; in particolare gli uffici hanno rilevato criticità di impostazione generale relativamente, tra l’altro, all’orizzonte temporale ed al perimetro degli interventi;
- con comunicazione in data 20 giugno 2012 (prot. Autorità A/19060 del 25 giugno 2012), la società Terna S.p.A. ha presentato all’Autorità una nuova proposta ai sensi dei commi 22.7 e 25.1 del *TIT* (di seguito: seconda proposta);
- con comunicazione in data 20 luglio 2012 (prot. Autorità P/22258 del 20 luglio 2012), gli uffici dell’Autorità hanno rilevato ulteriori criticità e invitato pertanto la società Terna S.p.A. a riformulare la proposta di cui al precedente punto, integrandola al fine di:
  - a) fornire ulteriori elementi informativi necessari per la valutazione della congruità delle date obiettivo e delle *milestone* proposte;
  - b) garantire la coerenza del perimetro degli interventi incluso nella proposta con le disposizioni di cui al comma 22.4 del *TIT* ed al comma 3.5 della deliberazione ARG/elt 87/10;
- con comunicazione in data 10 settembre 2012 (prot. Autorità A/28034 del 17 settembre 2012), la società Terna S.p.A. ha integrato gli elementi informativi richiesti dagli Uffici e, in coerenza con il quadro regolatorio vigente, ha incluso nel perimetro della proposta ulteriori interventi; da tali modifiche e innovazioni è derivata una proposta diversa e quindi nuova rispetto alla seconda (di seguito: terza proposta);
- con comunicazioni in data 30 ottobre 2012 (prot. Autorità A/34493 del 31 ottobre 2012) e 12 dicembre 2012 (prot. Autorità A/41384 del 14 dicembre 2012), a seguito di approfondimenti tecnici svolti nell’ambito di incontri con gli Uffici dell’Autorità,

la società Terna S.p.A. ha presentato ulteriori affinamenti alla terza proposta, proponendo altresì alcune anticipazioni delle date obiettivo;

- con comunicazione in data 28 dicembre 2012 (prot. Autorità P/43720 del 28 dicembre 2012), il responsabile del procedimento ha comunicato a Terna S.p.A. le risultanze istruttorie, evidenziando che la terza proposta presentava ancora profili di criticità per una parte degli interventi con riferimento alla coerenza tra le date obiettivo proposte e gli elementi informativi disponibili; inoltre, nell'ambito della predetta comunicazione, il responsabile del procedimento, da un lato, ha indicato le date obiettivo rispetto alle quali la proposta avrebbe dovuto conformarsi, chiedendo alla società Terna S.p.A. di fornire un riscontro su tali date; dall'altro lato, ha invitato la società a escludere dal perimetro della proposta gli interventi per i quali il beneficio elettrico fosse stato già conseguito;
- con comunicazione in data 22 gennaio 2013 (prot. Autorità A/3278 del 22 gennaio 2013) la società Terna S.p.A. ha presentato una nuova proposta ai sensi dei commi 22.7 e 25.1 del *TIT* (di seguito: quarta proposta).

#### **CONSIDERATO, INFINE, CHE:**

- nel corso del procedimento, e dall'esame della documentazione acquisita, è emerso che all'interno delle opere che costituiscono un intervento di sviluppo della *RTN*, nel rispetto del più generale principio di selettività degli investimenti, ve ne sono alcune, di natura essenziale, che consentono, da sole, di conseguire il principale beneficio elettrico per il sistema associato a tale intervento (c.d. opere principali); mentre altre opere, pur costituendo un necessario completamento di quelle principali, possono essere realizzate successivamente alla data di effettivo raggiungimento del beneficio elettrico (c.d. opere accessorie);
- rispetto a tale situazione di fatto, la finalità degli istituti incentivanti relativi all'individuazione degli investimenti di sviluppo strategici della *RTN* (e alla connessa classificazione delle opere nella tipologia I=3), comporta che:
  - solo le opere principali siano considerate ai fini dell'individuazione delle date obiettivo funzionali alla loro inclusione nella tipologia I=3 di cui al comma 22.5, lettera c), del *TIT*;
  - le opere accessorie siano segregate dal perimetro degli investimenti inclusi nella tipologia I=3, ed incluse negli investimenti rientranti nella tipologie I=2 di cui al comma 22.5, lettera b) del *TIT*;
- la distinzione sopra riportata non è adeguatamente chiarita dalle disposizioni del *TIT* nella loro attuale formulazione;
- inoltre, nell'ambito del procedimento, la società Terna S.p.A. ha manifestato la propria disponibilità a rinunciare ai premi previsti dal meccanismo di cui all'articolo 25 del *TIT*, evidenziando al riguardo che i termini proposti per la fissazione delle date obiettivo, relative alle opere principali, dovrebbero poter essere difficilmente anticipati;
- in merito alla quarta proposta presentata da Terna S.p.A. si evidenzia che:
  - rispetto alle proposte precedenti, si riscontrano significativi miglioramenti in termini di date obiettivo, intesa come data di raggiungimento del beneficio elettrico associato a ciascun intervento (in coerenza pertanto con le sopra descritte esigenze di sottoporre a diverso regime le opere principali e le opere accessorie degli interventi di sviluppo della *RTN*);

- alcuni disallineamenti tra le date obiettivo proposte da Terna e le date indicate dagli uffici dell'Autorità con comunicazione del 28 dicembre 2012 sono stati adeguatamente motivati da Terna S.p.A.;
- permangono criticità in merito ad alcuni interventi di particolare natura strategica rispetto alle quali, pertanto, l'Autorità dispone degli elementi sufficienti per provvedere alla fissazione delle date obiettivo;
- in data 31 gennaio 2013, il Collegio dell'Autorità ha incontrato la società Terna S.p.A. e ha informato la medesima società delle residue criticità riscontrate nella quarta proposta, esponendo i propri orientamenti in relazione all'ulteriore anticipazione delle date obiettivo e ha contestualmente prospettato alcune modifiche da apportare al *TIT*;
- il procedimento per l'individuazione degli interventi di sviluppo della *RTN* strategici per il sistema e delle relative *milestone* e date obiettivo, di cui ai commi 22.7 e 25.1 del *TIT* si è protratto oltre i tempi utili per prevedere *milestone* afferenti l'anno 2012.

**RITENUTO OPPORTUNO:**

- aggiornare l'attuale formulazione delle disposizioni del *TIT* in materia di maggiore remunerazione degli interventi strategici di sviluppo della *RTN*, al fine di:
  - focalizzare maggiormente il meccanismo di accelerazione degli investimenti sulla messa a disposizione del sistema elettrico della capacità di trasmissione incrementale derivante dall'intervento di sviluppo di rete;
  - chiarire il diverso regime incentivante cui devono essere sottoposte le opere principali e quelle accessorie di tali interventi;
- procedere all'individuazione degli interventi di sviluppo della *RTN* strategici per il sistema elettrico nazionale, inclusi nella tipologia I=3 e le relative *milestone* e date obiettivo, nei termini di quanto indicato nella tabella allegata al presente provvedimento, redatto sulla base della quarta proposta e degli emendamenti residuali sopra richiamati, in coerenza con il principio di selettività;
- prevedere che le *milestone*, relative all'anno 2012, siano sostituite da *milestone* relative al primo semestre dell'anno 2013;
- prevedere che il riconoscimento dell'incentivazione all'accelerazione degli investimenti sulle immobilizzazioni in corso, afferenti gli interventi di sviluppo della *RTN* inclusi nella tipologia I=3, esistenti al 31 dicembre 2011 e al 31 dicembre 2012, sia subordinato al conseguimento delle *milestone* del primo semestre 2013;
- prevedere l'istituzione di un meccanismo di monitoraggio dello stato di avanzamento degli interventi di sviluppo della *RTN*, del raggiungimento delle relative *milestone* e dei relativi costi sostenuti

**DELIBERA**

1. di individuare gli interventi di sviluppo della *RTN* strategici per il sistema elettrico nazionale, inclusi nella tipologia I=3 di cui al comma 22.5, lettera c), del *TIT*, come risultanti dalla Tabella 1 allegata al presente provvedimento;

2. di prevedere che, in sede di prima applicazione, ai fini dell'attivazione del meccanismo di incentivazione, di cui all'articolo 25 del TIT, le *milestone*, relative all'anno 2012, siano sostituite da *milestone* relative al primo semestre del 2013;
3. di individuare, per ciascuno degli interventi di cui al precedente punto 1, e tenuto conto di quanto previsto dal punto 2, le *milestone* e il relativo valore convenzionale e le date obiettivo, di cui al comma 25.4, lettere a), b) e c), del TIT, come risultanti dalla Tabella 1;
4. di prevedere che il riconoscimento dell'incentivazione all'accelerazione degli investimenti sulle immobilizzazioni in corso afferenti gli interventi di cui al precedente punto 1, esistenti al 31 dicembre 2011 e al 31 dicembre 2012, sia subordinato al conseguimento delle *milestone* del primo semestre 2013;
5. di apportare le seguenti modifiche al TIT:
  - a) al comma 1.1, alla definizione di **data obiettivo dell'intervento** dopo le parole "di tutte le relative funzionalità" sono aggiunte le seguenti parole "necessarie al raggiungimento del beneficio elettrico ad esso associato, inteso come messa a disposizione della piena capacità di trasmissione delle opere principali";
  - b) al comma 1.1, alla definizione di **data di entrata in esercizio dell'intervento** le parole "dei benefici ad esso associati" sono sostituite dalle parole "del beneficio elettrico ad esso associato, inteso come messa a disposizione del sistema elettrico della piena capacità di trasmissione delle opere principali";
  - c) al comma 1.1, alla definizione di **intervento** dopo le parole "Piano di sviluppo" sono aggiunte le seguenti " , articolato in opere principali, intese come l'insieme delle opere che permettono il raggiungimento del principale beneficio elettrico, e in opere accessorie, intese come opere di completamento delle opere principali";
  - d) al comma 1.1, le parole "meccanismo di premi/penalità" sono sostituite dalle seguenti parole "meccanismo di penalità";
  - e) al comma 22.5, lettera b), dopo le parole "della legge n. 290/03" sono aggiunte le seguenti parole "e alle opere accessorie degli interventi riconducibili alla tipologia I=3";
  - f) al comma 25.2, lettera a), dopo le parole "con l'esclusione delle *milestone* autorizzative" sono aggiunte le seguenti parole " , nonché il costo di eventuali opere accessorie associate al medesimo intervento";
  - g) al comma 26.1, la lettera c), è sostituita dalla seguente lettera:  
"c) è consentito il posticipo delle *milestone* e della data obiettivo per gli interventi non ancora autorizzati, ove il ritardo sia conseguente ad un ritardo nell'*iter* autorizzativo o a prescrizioni non prevedibili da esso derivanti e ove il medesimo ritardo sia dovuto a cause che oggettivamente non sono sotto il controllo del gestore del sistema di trasmissione; il posticipo delle *milestone* e della data obiettivo è di durata pari al ritardo verificatosi;";
  - h) al comma 27.1, le parole "termini fissati ai sensi del comma 23.1" sono sostituite dalle parole "termini di cui al comma 26.1" e dopo le parole "e i costi sostenuti con riferimento all'anno precedente" sono aggiunte le parole "ripartiti, per ciascun intervento, in opere principali e opere accessorie";
  - i) il comma 28.1 è soppresso;

- j) alle rubriche degli articoli 25, 26 e 28, le parole “meccanismo premi/penalità” sono sostituite dalle seguenti parole “meccanismo di penalità”;
  - k) al comma 25.1, 29.1 e 29.3, le parole “meccanismo premi/penalità” sono sostituite dalle seguenti parole “meccanismo di penalità”;
  - l) al comma 29.3, le parole “eroga quanto dovuto al gestore del sistema di trasmissione, ovvero” sono soppresse;
6. di prevedere che per l’anno 2013, primo anno di applicazione del meccanismo di cui all’articolo 25 del *TIT*:
- a) la comunicazione di aggiornamento della proposta di cui al comma 26.1 del *TIT* è soppressa;
  - b) la scadenza per l’invio della comunicazione sullo stato di raggiungimento delle *milestone* relative al primo semestre 2013 e degli interventi, è fissata al 16 settembre 2013.
7. di prevedere che entro il 30 giugno 2013 il gestore del sistema di trasmissione metta a disposizione dell’Autorità un sistema informatico per il monitoraggio dello stato di avanzamento degli interventi di cui all’Allegato 1, del raggiungimento delle relative *milestone* e dei costi sostenuti che faccia riferimento ai sistemi di contabilità e di pianificazione dell’impresa;
8. di prevedere, ai fini dell’attuazione di quanto disposto al punto 7., che il gestore del sistema di trasmissione, entro il 31 marzo 2013, sottoponga alla valutazione del Direttore della Direzione Infrastrutture una versione prototipale del sistema informatico di monitoraggio;
9. di trasmettere il presente provvedimento al Ministro per lo Sviluppo Economico e a Terna S.p.A.;
10. di pubblicare il presente provvedimento e il testo del *TIT*, come risultante dalle modifiche apportate, sul sito internet dell’Autorità [www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it).

31 gennaio 2013

IL PRESIDENTE  
*Guido Bortoni*

Tabella 1 - Investimenti strategici di sviluppo della Rete di Trasmissione Nazionale e relative *milestone* e date obiettivo

Codice proposta	Denominazione intervento	Milestone I semestre 2013				Milestone II semestre 2013				Milestone anno 2014				Milestone anno 2015				Data obiettivo
		Tipo	Descrizione	Valore convenzionale [k€]	Documentazione attestazione il raggiungimento	Tipo	Descrizione	Valore convenzionale [k€]	Documentazione attestazione il raggiungimento	Tipo	Descrizione	Valore convenzionale [k€]	Documentazione attestazione il raggiungimento	Tipo	Descrizione	Valore convenzionale [k€]	Documentazione attestazione il raggiungimento	
1	Interconnessione HVDC Italia - Balcani	Cantieristica	Aggiudicazione contratti per fornitura e posa cavi marini	25.000	Contratto di acquisto stipulato tra Terna e il fornitore					Cantieristica	Apertura cantieri Stazioni di conversione	50.000	Verbale di consegna aree	Cantieristica	Conclusione prove di qualifica di un cavo marino e fornitura prima pezzatura di un cavo marino e fornitura di un cavo terrestre	205.000	Verbale di collaudo prove-esito test	ott-2017
2	Interconnessione HVDC Italia - Francia	Cantieristica	Completamento entrata in esercizio nuove sezioni 380/220/132 kV in GIS, con 1 linea 380 kV, 1 linea 220 kV e 3 linee 130 kV	11.900	Comunicazione di entrata in esercizio del CTI					Cantieristica	Aggiudicazione contratto di fornitura e posa cavi	6.800	Contratto di acquisto stipulato tra Terna e il fornitore	Cantieristica	Apertura Cantiere Stazione di conversione di Piossasco	5.100	Verbale di consegna aree	dic-2019
3	Potenziamento interconnessione Italia - Francia					Cantieristica	Completamento sostegni e installazione fune di guardia con fibra ottica	24.500	Verbali di messa in servizio CTI									ott-2013
4	Elettrodotto 380 kV "Sorgente - Rizziconi"	Cantieristica	Termine attività di posa e protezione 30% della seconda terna di cavi marini	115.000	Verbali Ultimazione Installazione (UM) della partita contrattuale C3 "Cavo marino 380 kV in olio fluido - seconda terna"; SAL "Protezioni cavo marino - seconda terna"	Cantieristica	Termine attività di posa e protezione della seconda terna di cavi marini	141.243	Verbali Ultimazione Installazione (UM) della partita contrattuale F2 "Protezioni cavo marino - seconda terna"	Cantieristica	Messa in servizio del blindato SE Sorgente; messa in servizio sez.150kV e tensionamento sez.380kV SE di Scilla; Completamento elettrodotto 380kV Rizziconi-Scilla	207.000	Verbali di messa in esercizio del CTI; Verbali di stato avanzamento lavori.	Cantieristica	Messa in servizio collegamento 380 kV Sorgente - Rizziconi	216.200	Verbale di messa in esercizio del CTI	giu-2015
5	Elettrodotto 380 kV "Foggia - Benevento II"	Cantieristica	Avanzamento lavori pari al 20% per la Foggia-Benevento	23.100	Documenti di stato avanzamento lavori	Cantieristica	Conclusione lavori prima fase Foggia-Benevento	42.900	Documenti di stato avanzamento lavori	Cantieristica	Conclusione lavori e messa in servizio in assetto provvisorio elettrodotto 380 kV Foggia-Benevento	82.500	Documenti di stato avanzamento lavori e Verbale di messa in esercizio del CTI					giu-2014
6	Elettrodotto 380 kV "Trasversale calabra Feroleto - Maida" e riassetto rete Nord Calabria					Cantieristica	Messa in servizio elettrodotto 380 kV Feroleto-Maida	90.280	Verbale di messa in esercizio del CTI	Autorizzativa	Ottenimento decreto VIA Laino Altomonte	2.562	Decreto di compatibilità ambientale	Autorizzativa	Ottenimento decreto autorizzativo Laino Altomonte	4.270	Decreto autorizzativo	dic-2017
7	Elettrodotto 380 kV "Foggia - Villanova"	Cantieristica	Messa in servizio PST Villanova	324.950	Verbale di messa in servizio del CTI					Cantieristica	Apertura cantiere elettrodotto 380 kV Villanova-Gissi	29.100	Verbale di consegna lavori	Cantieristica	Messa in servizio elettrodotto 380 kV Villanova-Gissi	291.000	Verbale di messa in esercizio del CTI	giu-2019
8	Elettrodotto 380 kV "Paternò - Pantano - Priolo"	Cantieristica	SE Melilli opere civili	17.600	Verbale fine lavori della partita commerciale					Autorizzativa	Ottenimento decreto elettrodotto 380 kV Paternò-Priolo	12.540	Decreto autorizzativo	Cantieristica	Apertura cantieri Paternò-Priolo	13.200	Verbale di consegna lavori	dic-2017
9	Ampliamento sez. 150 kV "Deliceto"																	dic-2012
10	SE di Castellaneta																	dic-2012
11	Elettrodotto 380 kV "Trino - Lacchiarella"					Cantieristica	Conclusione lavori seconda fase elettrodotto principale Trino-Lacchiarella	108.800	Documenti di stato avanzamento lavori	Cantieristica	Messa in servizio elettrodotto Trino-Lacchiarella	208.000	Verbale di messa in servizio del CTI					apr-2014
12	Razionalizzazione 380 kV tra Venezia e Padova	Cantieristica	Apertura di almeno 1 cantiere tra SE Fusina II, SE Malcontenta, SE Romea	2.400	Verbale consegna lavori	Cantieristica	Apertura cantieri SE Fusina II, SE Malcontenta, SE Romea	21.600	Verbale consegna lavori	Cantieristica	Posa in opera del 50% di n°2 terna di cavi 380kV tra Fusina II e Romea	36.000	Documenti di stato avanzamento lavori	Cantieristica	Messa in servizio elettrodotto 380 kV Dolo-Camin e cavi corridoio Moranzani	153.600	Verbale di messa in esercizio del CTI	dic-2015
13	Interconnessione a 150 kV delle isole campane	Autorizzativa	Ottenimento decreto autorizzativo del collegamento "Nuova SE Capri - CP Torre Centrale"	10.965	Decreto autorizzativo	Cantieristica	Messa in servizio "Cuma - Patria"	77.400	Verbale di messa in servizio del CTI	Cantieristica	Apertura Cantiere Stazione Capri e inizio montaggi elettromeccanici	51.600	Verbale di consegna aree, verbali di avanzamento lavori, verbali di consegna	Cantieristica	Fornitura cavo marino Capri-Torre Centrale	51.600	Contratto fornitore + Benestare al pagamento, come da contratto.	dic-2016



Codice proposta	Denominazione intervento	Milestone I semestre 2013				Milestone II semestre 2013				Milestone anno 2014				Milestone anno 2015				Data obiettivo
		Tipo	Descrizione	Valore convenzionale [k€]	Documentazione attestazione il raggiungimento	Tipo	Descrizione	Valore convenzionale [k€]	Documentazione attestazione il raggiungimento	Tipo	Descrizione	Valore convenzionale [k€]	Documentazione attestazione il raggiungimento	Tipo	Descrizione	Valore convenzionale [k€]	Documentazione attestazione il raggiungimento	
14	Razionalizzazione 220 kV città di Milano e nuova SE 220 kV di Musocco (MI)	Autorizzativa	Ottenimento decreto autorizzativo relativo alla realizzazione dell'intervento di Musocco	20.000	Decreto autorizzativo	Cantieristica	Completamento opere civili dell'ampliamento della Stazione elettrica di Baggio	2.700	Documenti di stato avanzamento lavori e verbale ultimazione opere civili	Cantieristica	Entrata in esercizio linea Baggio-Ric. Ovest	105.000	Comunicazione di attivazione/modifica elementi di rete	Cantieristica	Entrata in esercizio nuova SE 220/132 di Musocco, raccordi 132 kV e nuovo collegamento 220 kV "Musocco - Ospiate" (raccordi 220 kV lato nord)	340.000	Comunicazione di entrata in esercizio del CTI	dic-2019
15	Razionalizzazione 220 e 132 kV provincia di Torino	Cantieristica	realizzazione 50% collegamento in cavo 220 kV T294 Stura-TO Centro	19.177	Documenti di stato avanzamento lavori	Cantieristica	Entrata in esercizio collegamento in cavo 220 kV T294 Stura-TO Centro	19.177	Comunicazione di entrata in esercizio del CTI	Cantieristica	Entrata in esercizio SE 220 kV in GIS Politecnico	31.993	Comunicazione di entrata in esercizio del CTI	Cantieristica	Entrata in esercizio Pianezza - Pellerina 1 Pianezza - Pellerina 2	37.610	Comunicazione di entrata in esercizio del CTI	dic-2015
17	Elettrodotto 380 kV "Udine Ovest - Redipuglia"					Autorizzativa	Ottenimento decreto autorizzativo alla realizzazione dell'elettrodotto 380 kV Redipuglia-Udine Ovest	18.750	Decreto autorizzativo	Cantieristica	Apertura cantiere SE 380 kV Udine Sud + apertura cantiere elettrodotto 380 kV Redipuglia - Udine Ovest	20.000	Verbale di consegna lavori	Cantieristica	Avanzamento 50% lavori elettrodotto 380 kV Redipuglia - Udine Ovest + SE Udine Sud	175.000	Documenti stato avanzamento lavori	dic-2016
18	Stazione 220 kV di Polpet (BL)					Autorizzativa	Ottenimento decreto VIA	2.700	Decreto di compatibilità ambientale	Autorizzativa	Ottenimento decreto autorizzativo	4.500	Decreto autorizzativo	Cantieristica	apertura cantieri	4.500	Verbale di consegna lavori	dic-2017
19	Elettrodotto 380 kV "Calenzano - S.Benedetto del Querceto - Colunga"					Autorizzativa	Ottenimento del decreto VIA dell'elettrodotto 380 kV Colunga-Calenzano	13.860	Decreto di compatibilità ambientale	Autorizzativa	Ottenimento del decreto autorizzativo	23.100	Decreto Autorizzativo	Cantieristica	Apertura cantiere elettrodotto principale Calenzano-Colunga	19.800	Verbale di consegna lavori	dic-2018
21	Elettrodotto 132 kV "Elba - Continente" e raccordi 132 kV SE Populonia	Cantieristica	Apertura Cantiere presso la stazione elettrica di Suvereto	116	Verbale consegna aree					Cantieristica	Ultimazione forniture e opere civili presso la stazione elettrica di Suvereto	8.120	Verbale ultimazione lavori	Cantieristica	Entrata in Esercizio 3° ATR 380/132 kV di Suvereto	870	Comunicazione di entrata in esercizio del CTI	dic-2020
22	Elettrodotto 380 kV "Montecorvino - Avellino Nord - Benevento II"									Autorizzativa	Ottenimento del decreto VIA dell'elettrodotto 380 kV Montecorvino - Avellino Nord	39.600	Decreto di compatibilità ambientale	Autorizzativa	Ottenimento autorizzazione alla realizzazione dell'elettrodotto 380 kV Montecorvino - Avellino Nord	66.000	Decreto autorizzativo	dic-2021
23	Stazioni 380/150 kV e relativi raccordi alla rete AT per la raccolta di produzione da fonte rinnovabile: rinforzi rete AAT e AT nell'area tra Foggia e Benevento					Autorizzativa	Ottenimento Decreto VIA 380 kV Deliceto - Bisaccia	6.864	Decreto di compatibilità ambientale	Autorizzativa	Ottenimento autorizzazione Deliceto-Bisaccia	11.440	Decreto autorizzativo	Cantieristica	Apertura cantiere Deliceto-Bisaccia	31.200	Verbale di consegna lavori	dic- 2017
24	Elettrodotto 380 kV "Chiaromonte Gulfi - Ciminna"									Autorizzativa	Ottenimento decreto VIA Chiaromonte Gulfi-Ciminna	6.480	Decreto di compatibilità ambientale	Autorizzativa	Ottenimento decreto autorizzativo Chiaromonte Gulfi-Ciminna	10.800	Decreto autorizzativo	giu-2019
25	Elettrodotto 150 kV "Cagliari Sud - Rumianca"					Autorizzativa	Ottenimento autorizzazione da MATTM per la tratta in comune di Sarroch	4.100	Autorizzazione MATTM	Cantieristica	Fornitura e fine posa in opera cavo 2° fase (tratta in comune di Sarroch)	14.678	Verbale ultimazione lavori	Cantieristica	Fornitura e fine posa in opera cavo 3a fase (Tratta in comune di Capoterra) e messa in esercizio elettrodotto	29.971	Comunicazione di entrata in esercizio del CTI	dic-15
26	Riassetto rete a 220 kV città di Napoli	Autorizzativa	Ottenimento decreto autorizzativo Fratta-Gricignano	1.100	Decreto autorizzativo					Autorizzativa	Ottenimento decreto autorizzativo elettrodotto 220 kV CP Napoli Direzionale - SE Napoli Levante + elettrodotto 220 kV CP Napoli Direzionale - CP Castelluccia	1.320	Decreto Autorizzativo	Cantieristica	Entrata in esercizio Fratta-Gricignano	22.086	Comunicazione di entrata in esercizio del CTI	dic-18
27	Riassetto area metropolitana di Palermo					Cantieristica	SE Casuzze opere civili I fase	4.700	Verbale di inizio lavori e Documento di stato avanzamento lavori	Autorizzativa	Autorizzazione Tommaso Natale-Pallavicino Nuovo collegamento in cavo XLPE	1.387	Decreto Autorizzativo	Cantieristica	Apertura cantieri	846	Verbale di consegna lavori	dic-2016