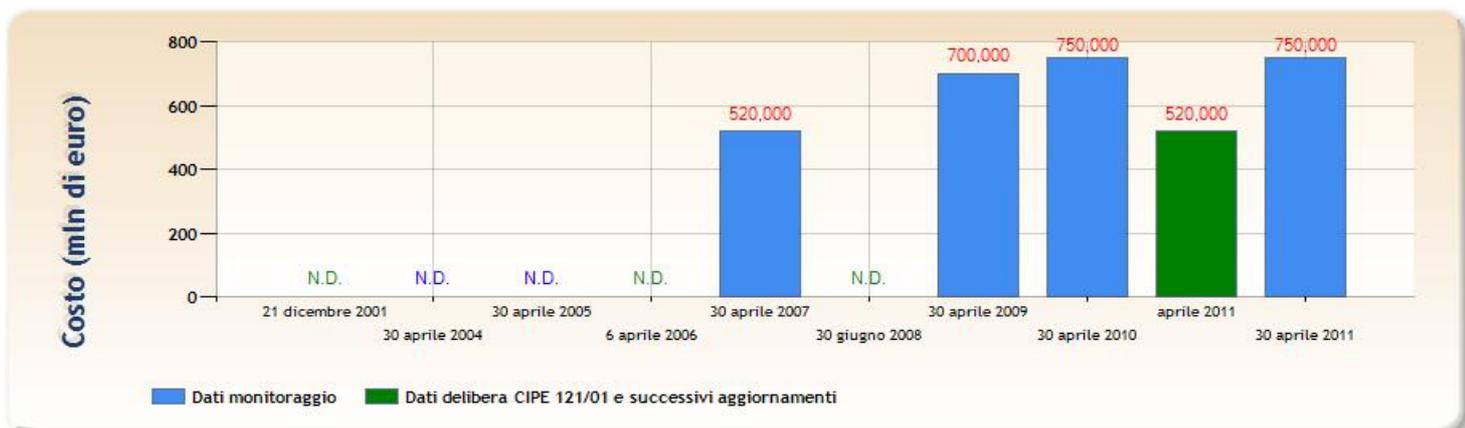


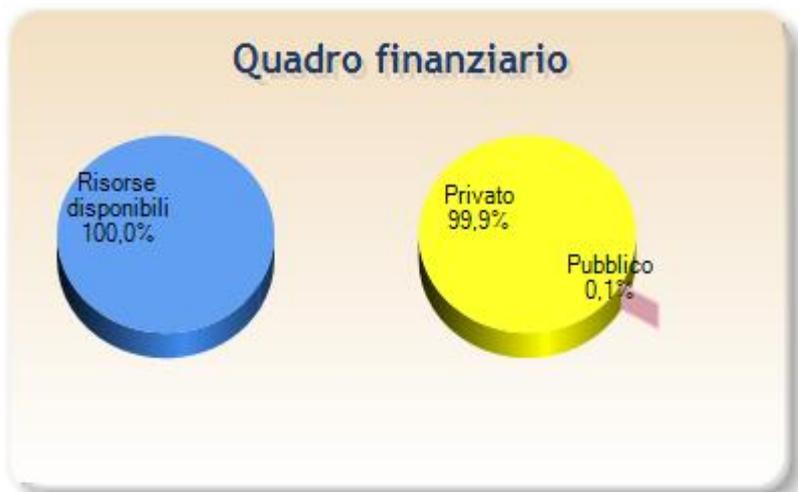
PIANO DEGLI ELETTRODOTTI DELLA RETE ELETTRICA DI TRASMISSIONE NAZIONALE

Nuovo collegamento sottomarino a 500 kv in corrente continua SAPEI (Sardegna-Penisola Italiana)

SCHEDA N. 178



LOCALIZZAZIONE



CUP:

D59E04000040004

TIPOLOGIA OPERA:

Comparto energetico

SOGGETTO TITOLARE:

Terna Rete Elettrica Nazionale Spa

STATO DI ATTUAZIONE

Lavori in corso

DELIBERE CIPE

144/2005

ULTIMAZIONE LAVORI

2011

DESCRIZIONE

Il nuovo elettrodotto SA.PE.I. – acronimo di SARdegna-PENisola-Italiana – consiste nella realizzazione di un collegamento sottomarino ad altissima tensione in corrente continua a ± 500 kVcc di potenza nominale 1000 MW, tra le due stazioni elettriche di Fiume Santo (SS) e Latina (LT). Si tratta del più lungo “ponte elettrico” del Mediterraneo, con 435 km che collegano Latina a Fiumesanto oltre ad essere l'elettrodotto sottomarino più profondo del mondo con 1.640 mt sotto il livello del mare.

Il collegamento, inaugurato il 17 marzo 2011, consentirà lo scambio di energia tra le reti elettriche a 380 kV della Sardegna e della Penisola italiana. Lo schema, bipolare, comprende 2 stazioni di conversione, costituite da 2 moduli di conversione da 500 MW, collegate mediante 2 linee di polo, in cavo, a ± 500 kVcc. Il collegamento sarà costituito da:

- 2 stazioni di conversione alternata/continua: una in Sardegna, adiacente alla stazione RTN 380/150 kV di Fiume Santo, l'altra nel Lazio adiacente alla stazione RTN 380/150 kV di Latina. Entrambe saranno collegate alle esistenti stazioni RTN adiacenti;
- 2 linee di polo in cavo a ± 500 kV, realizzate parte in terra, per complessivi 15 km ca. e parte in mare, per complessivi 420 km ca. ciascuna;
- una linea di collegamento all'esistente elettrodo marino (anodo), in cavo media tensione, in Sardegna, località Punta Tramontana, parte in terra e parte in mare per complessivi 32 km ca.;
- una linea di collegamento all'elettrodo marino (catodo), in cavo media tensione, nel Lazio, a ca. 5 km dalla costa, parte in terra e parte in mare per complessivi 20 km ca.

DATI STORICI

2000

L'intervento è compreso nel programma 2001-2003 del Gestore della Rete di Trasmissione Nazionale Spa (GRTN).

2001

Il 26 ottobre GRTN pubblica il bando per lo studio di fattibilità dell'opera.

L'opera è inclusa nella delibera CIPE n. 121 tra i collegamenti per potenziare il sistema di trasmissione nazionale.

2005

Terna Spa, il 15 marzo, invia alla GUCE il bando di gara per l'affidamento, con procedura negoziata, della “realizzazione del collegamento sottomarino e terrestre bipolare ± 500 kVcc Sardegna Penisola Italiana (SAPEI)” e, il 23 marzo, quello per l'affidamento, con procedura negoziata, della realizzazione di 2 stazioni elettriche di conversione corrente alternata/continua da inserire nella Rete di Trasmissione Nazionale in alta tensione 380 kVca localizzate a Fiume Santo (Sardegna) e a Latina (Lazio).

L'intervento è riconfermato nel “Piano di Sviluppo della Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale 2005” deliberato dal GRTN ed approvato dal Ministero delle attività produttive.

Il GRTN, con nota del 12 aprile, invia al MIT e al Ministero delle attività produttive copia del progetto per l'autorizzazione alla costruzione ed esercizio delle opere di collegamento sottomarino. Successivamente il progetto viene integrato dal GRTN con note del 18 luglio, 30 agosto e 3 ottobre.

Il 4 maggio GRTN comunica l'avvio del procedimento ai fini della dichiarazione di pubblica utilità.

Il 31 maggio si svolge la CdS nella quale vengono acquisiti i pareri di vari Enti.

La Regione Sardegna, con nota del 14 settembre, esprime parere di conformità sulla localizzazione delle opere.

Il GRTN rilascia, con nota del 18 ottobre, accettazione delle prescrizioni, raccomandazioni e risoluzione delle interferenze e comunica che, a seguito della comunicazione di avvio del procedimento ai fini della dichiarazione di pubblica utilità, non sono pervenute osservazioni nel termine previsto di 30 giorni.

La Regione Lazio, con nota del 19 ottobre, esprime parere favorevole con prescrizioni sulle opere previste nella Regione che interessano siti di importanza comunitaria (SIC).

Il MIT, con nota del 26 ottobre, trasmette la relazione istruttoria con la proposta dell'approvazione del progetto, con prescrizioni, raccomandazioni e programma interferenze.

Il Ministero delle attività produttive, con nota del 28 ottobre, condivide gli esiti istruttori del MIT.

Il GRTN cede a Terna il ramo d'azienda relativo alle attività di trasmissione/dispacciamento, a decorrere dal 1 novembre. La nuova società assume la denominazione di Terna Rete Elettrica Nazionale Spa.

Il Presidente della Regione Lazio, con nota del 29 novembre, esprime parere favorevole, anche ai fini dell'Intesa Generale Quadro con il Governo.

Il Presidente della Regione Sardegna, con nota del 2 dicembre, esprime parere favorevole, anche ai fini dell'IGQ con il Governo.

Il CIPE, con delibera n. 144, approva il progetto dopo aver preso atto dei pareri favorevoli con prescrizioni espressi dai Ministeri per i beni culturali e dell'ambiente, dalle Regioni Lazio e Sardegna, dall'Ente Parco La Maddalena, dal MIT e di Roma. Sul piano finanziario, il CIPE prende atto che si tratta di un'infrastruttura privata strategica per l'approvvigionamento energetico e che quindi i costi sono finanziati con mezzi autonomamente reperiti sulla base della remunerazione mediante la tariffa elettrica sulla rete di trasporto dell'energia elettrica. Il progetto usufruisce anche di un contributo della Commissione Europea di 700.000 euro nell'ambito del Trans European Network (TEN), essendo infrastruttura strategica per lo sviluppo della rete elettrica europea. Il costo dell'intervento è stimato in 520 Meuro.

2006

L'opera è compresa nel Piano di Sviluppo della Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale 2006 di Terna. Il documento indica il 2009 quale anno di completamento dei lavori.

L'opera è compresa nella delibera CIPE n. 130 di rivisitazione del PIS.

Il 15 giugno viene pubblicato sulla GUCE il bando di gara per l'affidamento, con procedura negoziata, delle opere civili per la realizzazione delle stazioni elettriche di conversione di Fiumesanto (SS) e Latina, per un valore di 38 Meuro e un termine di esecuzione di 24 mesi dall'aggiudicazione.

Il 10 agosto viene pubblicato sulla GUCE il risultato di gara relativo all'affidamento della realizzazione di 2 stazioni elettriche di conversione corrente alternata/corrente continua da inserire nella Rete di Trasmissione Nazionale in alta tensione 380 kVca localizzate a Fiume Santo (Sardegna) e a Latina (Lazio)" all'ATI tra ABB Power Technologies AB (Svezia -Mandataria) - ABB Power Technologies SpA (Italia) - ABB Energy Automation SpA (Italia).

Terna informa, nel mese di novembre, che sono iniziati i lavori per la realizzazione dell'elettrodotto, in particolare gli sbancamenti necessari per la stazione di conversione presso Latina.

2008

Il 15 settembre viene erogato il finanziamento sottoscritto da Terna con la BEI da 300 Meuro, per la costruzione del collegamento SAPEI. Il prestito avrà una durata di 20 anni e rimborsato in rate semestrali a partire dal 5^o anno. Le condizioni economiche prevedono un costo annuo del finanziamento pari al tasso Euribor a 6 mesi, maggiorato di un margine di 5 punti base.

2009

Terna pubblica il documento "Strategic Plan 2009-2013" in cui si fa il punto sui lavori in corso. "Nel 2008, in linea con i tempi previsti, è stato realizzato oltre il 58% del totale degli investimenti. E' stato posato il primo dei 2 cavi sottomarini (440 km, di cui 420 km di cavo marino) ed è stata completata la posa dei cavi terrestri. Alla fine di novembre 2008 sono state eseguite con successo le prove di tensione. Le 2 stazioni di conversione di Latina e Fiume Santo sono in avanzato stato esecutivo. Completati i montaggi elettromeccanici del primo polo della stazione di conversione di Latina, in corso di completamento quelli del secondo polo. Entro l'estate del 2009 sarà completato il 1^o cavo ed entro la fine del 2010 il 2^o".

L'opera è inclusa nella delibera CIPE n. 10 di ricognizione sullo stato di attuazione del PIS.

Nell'ultimo mese del 2009 entra in esercizio il primo polo del collegamento SAPEI tra il continente e la Sardegna .

2010

In data 18 marzo Terna firma un accordo con la BEI per un ulteriore finanziamento da 73 Meuro per il progetto SAPEI. Tale finanziamento incrementa quello già in essere da 300 Meuro sottoscritto il 5 maggio 2008. Anche questo 2^o

finanziamento avrà durata pari a 20 anni e sarà rimborsato in rate semestrali a partire dal 5^a anno. Le condizioni economiche sono molto competitive e prevedono un costo annuo del finanziamento pari al tasso Euribor a 6 mesi, maggiorato di un margine di 40 punti base.

Dal bilancio 2009 di Terna si rileva il seguente stato di avanzamento dei lavori: "nel 2008 si è conclusa la posa dei cavi sottomarini del 1^a polo per un totale di 425 km. Nel 2009 sono terminate le opere civili e la costruzione degli edifici che ospitano le apparecchiature elettriche ad alta tecnologia, mentre è in corso la realizzazione del secondo polo in cavo sottomarino e le prove che consentiranno la messa in esercizio dell'impianto nel 2010".

Nell'Allegato Infrastrutture alla DFP 2011-2013 l'opera "Rete Elettrica - Collegamento sottomarino SAPEI 500KVcc tra Fiume Santo (SS) e S.E. di Latina" è riportata nelle tabelle: "1: Programma delle Infrastrutture Strategiche – Aggiornamento 2010"; "3: Programma Infrastrutture Strategiche - Opere non comprese nella tabella 2"; "5: Stato attuativo dei progetti approvati dal CIPE 2002-2010".

Nella Seduta del 4 novembre la Conferenza Unificata Stato-Regioni sancisce l'accordo sull'Allegato Infrastrutture.

2011

Nell'Allegato Infrastrutture al DEF 2012-2014 l'opera "Rete Elettrica - Collegamento sottomarino SAPEI 500KVcc tra Fiume Santo (SS) e S.E. di Latina" è riportata nelle tabelle: "1: Programma delle Infrastrutture Strategiche - Aggiornamento aprile 2011"; "3: Programma Infrastrutture Strategiche - Opere non comprese nella tabella 2"; "5: Stato attuativo dei progetti approvati dal CIPE 2002-2011 (marzo)"; "6: Programma Infrastrutture Strategiche – Stato avanzamento lavori".

Dal bilancio 2010 di Terna si rileva che il 17 marzo 2011 è stato inaugurato il nuovo elettrodotto SA.PE.I., il primo collegamento elettrico diretto tra la Sardegna e il continente e la più importante e tecnologicamente avanzata linea elettrica ad alta tensione mai realizzata in Italia. L'investimento è stato pari a 750 milioni di euro finanziati per oltre il 50% da Terna con mezzi propri e per la restante parte con uno stanziamento di 373 milioni di euro da parte della Banca Europea per gli Investimenti (BEI) per il suo alto valore strategico.

Dalla rilevazione dell'AVCP sullo stato di attuazione delle opere comprese nel PIS, che si basa sui dati comunicati dal RUP al 31 maggio 2011, risulta che, a causa del danneggiamento del cavo di polo1 e cavo di elettrodo a Fiume Santo, si prevede l'ultimazione dei lavori entro ottobre 2011 (percentuale di avanzamento pari al 95%). In attesa del completamento delle prove finali l'impianto è stato comunque consegnato all'esercizio.

COSTO PRESUNTO (milioni di euro)

Costo al 21 dicembre 2001	N.D. Fonte: Delibera CIPE 121/2001
Previsione di costo al 30 aprile 2004	N.D. Fonte:
Previsione di costo al 30 aprile 2005	N.D. Fonte:
Costo al 6 aprile 2006	N.D. Fonte: Delibera CIPE 130/2006
Previsione di costo al 30 aprile 2007	520,000 Fonte: Delibera CIPE n.144/2005
Costo al 30 giugno 2008	N.D. Fonte: DPEF 2009-2013
Previsione di costo al 30 aprile 2009	700,000 Fonte: Delibera CIPE 10/2009
Previsione di costo al 30 aprile 2010	750,000 Fonte: Terna Spa
Costo ad aprile 2011	520,000 Fonte: DEF 2012-2014
Previsione di costo al 30 aprile 2011	750,000 Fonte: Terna Spa

QUADRO FINANZIARIO (milioni di euro)

Disponibilità:

Risorse disponibili al 21 dicembre 2001	N.D. Fonte: Delibera CIPE 121/2001
Risorse disponibili ad aprile 2011	520,000 Fonte: DEF 2012-2014

Disponibilità al 30 aprile 2011:	750,000
Terna Spa	749,275 Fonte: Terna Spa; Delibera CIPE 10/2009
Fondi Pubblici	0,725 Fonte: Terna Spa; Delibera CIPE 10/2009
<hr/>	
Fabbisogno residuo:	0,000

STATO DI ATTUAZIONE

PROGETTAZIONE:

Livello di progettazione raggiunto:	Progettazione esecutiva
Conferenza di servizi:	Conclusa
Note:	la progettazione esecutiva è stata sviluppata nell'ambito dei contratti di appalto di cui alle schede di dettaglio 178 "impianti" e 178 "collegamento sottomarino e terrestre". La precedente fase di progettazione è stata sviluppata dal Titolare fino al progetto preliminare presentato in conferenza dei servizi del 25.05.2005 con servizio interno integrato con risorse specialistiche esterno. Il progetto esecutivo è stato trasmesso a tutte le autorità incaricate della sorveglianza dalla delibera autorizzativa CIPE 144/2005 del 02/12/2005 pubblicata il 12/05/2006

Progettazione esecutiva

CIPE:	Si
Importo lavori:	

AFFIDAMENTO LAVORI:

Soggetto aggiudicatore:	Terna Rete Elettrica Nazionale Spa
Modalità di selezione:	
Procedura:	
Sistema di realizzazione:	Appalto integrato
Criterio di aggiudicazione:	
Fase progettuale a base di gara:	
Tempi di esecuzione:	
Progettazione:	
Lavori:	
Data bando:	
CIG/CUI:	
Data aggiudicazione:	
Tipo aggiudicatario:	
Nome aggiudicatario:	
Codice fiscale aggiudicatario:	
Data contratto:	
Quadro economico:	
Importo a base gara:	
Importo oneri per la sicurezza:	
Importo complessivo a base di gara:	
Importo aggiudicazione:	
Somme a disposizione:	
Totale:	0,00
% Ribasso di aggiudicazione:	
% Rialzo di aggiudicazione:	

Note: a integrazione di quanto indicato nelle schede 178 "OO.CC." 178"Impianti" e 178"Collegamento sottomarino e terrestre" si precisa che il collegamento SAPEI ha goduto di un contributo comunitario per la progettazione per 723.000,000 Euro e di un finanziamento a tasso agevolato BEI per un importo complessivo di 373.000.000.00 Euro

ESECUZIONE LAVORI:

Stato avanzamento lavori: In corso
Data presunta inizio lavori:
Data presunta fine lavori: 31/10/2011
Stato avanzamento importo:
Stato avanzamento percentuale:
Data effettiva inizio lavori:
Data effettiva fine lavori:
Data presunta fine lavori varianti:
Tempi realizzazione:
Data collaudo statico:
Data collaudo tecnico-amministrativo:

Note: a completamento di quanto indicato nelle schede relative agli appalti principali 178 "OO.CC.", 178 "Impianti" e 178 "collegamento marino e terrestre" si precisa che la data presunta di fine lavori indicata si riferisce all'ultimazione delle finiture e delle prove di funzionamento. Nelle more, l'impianto è già in esercizio dal 12/11/2010 (polo 1) e 20/12/2012 (polo2)

Contenzioso:

Totale riserve definite:
Importo totale riserve definite:
Totale riserve da definire:
Note:

Sospensione lavori:

Numero totale:
Totale giorni sospensione:
Note:

Varianti:

Numero totale:
Giorni proroga totali:
Motivi:
Altri motivi:
Importo:
Importo oneri sicurezza:
Somme a disposizione:
Totale: 0,00
Note:

NORMATIVA E DOCUMENTAZIONE DI RIFERIMENTO

Programma GRTN 2001-2003
del 2000

PdS della Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale del 2005
Bando Terna Spa, GUCE 2005/S 24-023324 del 31 Gennaio 2005
Delibera CIPE 144/2005
del 2 Dicembre 2005
PdS della Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale del 2006
Bando Terna Spa, GUCE 2006/S 112-119839 del 15 Giugno 2006
Avviso aggiudicazione Terna Spa, GUCE 2006/S 151-163013 del 10 Agosto 2006
Terna Spa - PdS della rete di trasmissione nazionale del 2007
Avviso aggiudicazione Terna Spa del 4 Gennaio 2007
Terna Spa - PdS della rete di trasmissione nazionale del 2008
Terna Spa - PdS della rete di trasmissione nazionale del 2009
Terna Spa - Bilanci 2007 e 2008 e Resoconto intermedio di gestione al 31 Marzo 2009
del 31 Marzo 2009
Terna Spa - PdS della rete di trasmissione nazionale del 2010
Terna Spa - Bilancio 2009
del Aprile 2010
Terna Spa - Bilancio 2010 del Aprile 2011

Collegamento sottomarino e terrestre tra le due stazioni elettriche di Fiumesanto e Latina

STATO DI ATTUAZIONE

PROGETTAZIONE:

Livello di progettazione raggiunto:	Progettazione esecutiva
Conferenza di servizi:	Conclusa
Note:	la preogettazione esecutiva è stata sviluppata dall'appaltatore nell'ambito del contratto per i lavori. La precedente fase fino alla progettazione preliminare, oggetto della conferenza dei servizi del 25/05/2005 era stata sviluppata dal titolare con servizio interno integrato da risorse specialistiche esterne
Progettazione esecutiva	
CIPE:	Si
Importo lavori:	
Servizio:	Esterno
Importo a base gara:	
Importo di aggiudicazione:	
Nome aggiudicatario:	Prysmian Cavi e Sistemi Energia Italia (ora Prysmian Powerlink) srl
Codice fiscale aggiudicatario:	04963770013 (Ora
Data inizio:	01/01/2006
Data fine:	31/08/2007

AFFIDAMENTO LAVORI:

Soggetto aggiudicatore:	Terna Rete Elettrica Nazionale Spa
Modalità di selezione:	Affidamento con bando
Procedura:	Procedura negoziata
Sistema di realizzazione:	Appalto sola esecuzione

Criterio di aggiudicazione:	Prezzo più basso
Fase progettuale a base di gara:	Preliminare
Tempi di esecuzione:	
Progettazione:	
Lavori:	66 mesi
Data bando:	19/03/2005
CIG/CUI:	0910356089/G55J04002370001
Data aggiudicazione:	12/12/2005
Tipo aggiudicatario:	ATI
Nome aggiudicatario:	Prysmian Cavi e Sistemi Energia Italia (ora Prysmian Powerlink) srl
Codice fiscale aggiudicatario:	04963770013 (ora
Data contratto:	16/01/2006
Quadro economico:	
Importo a base gara:	320.000.000,00
Importo oneri per la sicurezza:	36.000,00
Importo complessivo a base di gara:	320.036.000,00
Importo aggiudicazione:	414.020.000,00
Somme a disposizione:	
Totale:	414.020.000,00
% Ribasso di aggiudicazione:	
% Rialzo di aggiudicazione:	
Note:	L'importo indicato a base di gara è in effetti il preventivo d'ufficio

ESECUZIONE LAVORI:

Stato avanzamento lavori:	In corso
Data presunta inizio lavori:	01/01/2006
Data presunta fine lavori:	30/06/2011
Stato avanzamento importo:	413.403.676,00
Stato avanzamento percentuale:	95,00
Data effettiva inizio lavori:	01/01/2006
Data effettiva fine lavori:	
Data presunta fine lavori varianti:	31/10/2011
Tempi realizzazione:	In ritardo - danneggiamento cavo di polo1 e cavo di elettrodo a Fiume Santo
Data collaudo statico:	
Data collaudo tecnico-amministrativo:	
Note:	prove di funzionamento dei cavi di polo e di elettrodo da completare a seguito riparazioni. nelle more dell completamento delle riparazioni e prove, i cavi di polo sono comunque in esercizio.

Contenzioso:

Totale riserve definite:	
Importo totale riserve definite:	
Totale riserve da definire:	
Note:	

Sospensione lavori:

Numero totale:	
Totale giorni sospensione:	
Note:	

Varianti:

Numero totale:	23
Giorni proroga totali:	120
Motivi:	
Altri motivi:	maggiori oneri protezione cavi marini e aggiornamenti dei programmi alla potenzialità degli stabilimenti di produzione cavi marini
Importo:	445.973.620,00
Importo oneri sicurezza:	
Somme a disposizione:	
Totale:	445.973.620,00
Note:	l'importo indicato è quello totale sulla base delle varianti ad oggi

ULTIMAZIONE LAVORI

Previsione al 30/04/2004	
Previsione al 30/04/2005	
Previsione al 30/04/2007	2009
Previsione al 30/04/2009	2010
Previsione al 30/04/2010	2010
Previsione al 30/04/2011	2011

Stazioni elettriche di conversione di Fiumesanto e Latina - Impianti

STATO DI ATTUAZIONE

PROGETTAZIONE:

Livello di progettazione raggiunto:	Progettazione esecutiva
Conferenza di servizi:	Conclusa
Note:	La progettazione esecutiva è stata sviluppata nell'ambito del contratto principale dei lavori. la fase precedente fino alla progettazione preliminare presentata in conferenza dei servizi del 25/05/2005 era stata sviluppata dal Titolare con servizio interno integrato da risorse specialistiche esterne

Progettazione esecutiva

CIPE:	Si
Importo lavori:	
Servizio:	Esterno
Importo a base gara:	
Importo di aggiudicazione:	
Nome aggiudicatario:	ABB Power Technologies (Svezia)
Codice fiscale aggiudicatario:	SE556018072001
Data inizio:	01/04/2006
Data fine:	31/08/2007

AFFIDAMENTO LAVORI:

Soggetto aggiudicatore:	Terna Rete Elettrica Nazionale Spa
Modalità di selezione:	Affidamento con bando
Procedura:	Procedura negoziata
Sistema di realizzazione:	Appalto sola esecuzione
Criterio di aggiudicazione:	Prezzo più basso
Fase progettuale a base di gara:	Preliminare
Tempi di esecuzione:	
Progettazione:	
Lavori:	47 mesi
Data bando:	31/05/2005
CIG/CUI:	06713607CA/G55J040023001
Data aggiudicazione:	13/04/2006
Tipo aggiudicatario:	ATI
Nome aggiudicatario:	ABB Power Technologies AB (Svezia)
Codice fiscale aggiudicatario:	SE556018072001
Data contratto:	28/04/2006
Quadro economico:	
Importo a base gara:	170.000.000,00
Importo oneri per la sicurezza:	222.400,00
Importo complessivo a base di gara:	170.222.400,00
Importo aggiudicazione:	150.586.000,40
Somme a disposizione:	
Totale:	150.586.000,40
% Ribasso di aggiudicazione:	
% Rialzo di aggiudicazione:	
Note:	l'importo indicato come base di gara è in effetti il preventivo di ufficio

ESECUZIONE LAVORI:

Stato avanzamento lavori:	In corso
Data presunta inizio lavori:	01/04/2006
Data presunta fine lavori:	27/03/2010
Stato avanzamento importo:	128.041.333,00
Stato avanzamento percentuale:	98,00
Data effettiva inizio lavori:	01/04/2006
Data effettiva fine lavori:	
Data presunta fine lavori varianti:	31/10/2011
Tempi realizzazione:	In ritardo - rinvio prove di accettazione finali per danneggiamento cavo di elettrodo a Fiume Santo
Data collaudo statico:	
Data collaudo tecnico-amministrativo:	
Note:	in attesa del completamento delle prove finali l'impianto e comunque stato consegnato all'esercizio in data 12/11/2010 (primo polo) e 20/12/2011 (secondo polo)

Contenzioso:

Totale riserve definite:	
Importo totale riserve definite:	
Totale riserve da definire:	
Note:	

Sospensione lavori:

Numero totale:	
-----------------------	--

Totale giorni sospensione:

Note:

Varianti:

Numero totale:	10
Giorni proroga totali:	
Motivi:	
Altri motivi:	interferenze con lavori OO.CC. e danneggiamento cavo di elettrodo a Fiume Santo
Importo:	154.306.400,00
Importo oneri sicurezza:	
Somme a disposizione:	
Totale:	154.306.400,00
Note:	l'importo indicato è quello comprensivo delle varianti ad oggi

ULTIMAZIONE LAVORI

Previsione al 30/04/2004	
Previsione al 30/04/2005	
Previsione al 30/04/2007	2009
Previsione al 30/04/2009	2009
Previsione al 30/04/2010	2010
Previsione al 30/04/2011	2011

Stazioni elettriche di conversione di Fiumesanto e Latina - Opere civili

STATO DI ATTUAZIONE

PROGETTAZIONE:

Livello di progettazione raggiunto:	Progettazione esecutiva
Conferenza di servizi:	Conclusa
Note:	La progettazione esecutiva delle opere civili è stata sviluppata nell'ambito del contratto "stazioni elettriche di conversione di Latina e Fiume Santo" oggetto di altra scheda. la progettazione precedente è stata sviluppata dal Titolare con servizio interno integrato da risorse esterne fino alla "progettazione preliminare" presentata in Conferenza dei Servizi del 25.05.2005

Progettazione esecutiva

CIPE:	Si
Importo lavori:	
Servizio:	Esterno
Importo a base gara:	
Importo di aggiudicazione:	
Nome aggiudicatario:	ABB Power Technologies AB (Svezia)
Codice fiscale aggiudicatario:	SE556018072001
Data inizio:	01/04/2006
Data fine:	29/07/2006

AFFIDAMENTO LAVORI:

Soggetto aggiudicatore:	Terna Rete Elettrica Nazionale Spa
Modalità di selezione:	Affidamento con bando
Procedura:	Procedura negoziata
Sistema di realizzazione:	Appalto integrato
Criterio di aggiudicazione:	Offerta economicamente più vantaggiosa
Fase progettuale a base di gara:	Esecutiva
Tempi di esecuzione:	
Progettazione:	
Lavori:	21 mesi
Data bando:	15/06/2006
CIG/CUI:	1594716B5E/G55J04002730001
Data aggiudicazione:	10/11/2006
Tipo aggiudicatario:	ATI
Nome aggiudicatario:	Impresa Pellegrini (Cagliari)
Codice fiscale aggiudicatario:	01712410925
Data contratto:	10/11/2006
Quadro economico:	
Importo a base gara:	46.744.509,69
Importo oneri per la sicurezza:	160.000,00
Importo complessivo a base di gara:	46.904.509,69
Importo aggiudicazione:	41.192.326,22
Somme a disposizione:	
Totale:	41.192.326,22
% Ribasso di aggiudicazione:	-12,22
% Rialzo di aggiudicazione:	
Note:	

ESECUZIONE LAVORI:

Stato avanzamento lavori:	Conclusi
Data presunta inizio lavori:	15/11/2006
Data presunta fine lavori:	05/08/2008
Stato avanzamento importo:	50.314.311,00
Stato avanzamento percentuale:	100,00
Data effettiva inizio lavori:	29/11/2006
Data effettiva fine lavori:	31/07/2010
Data presunta fine lavori varianti:	31/07/2010
Tempi realizzazione:	Secondo previsione
Data collaudo statico:	
Data collaudo tecnico-amministrativo:	12/06/2011
Note:	Il collaudo statico dell'ultima parte d'opera strutturale è stato eseguito in data 21/06/2010.

Contenzioso:

Totale riserve definite:	
Importo totale riserve definite:	
Totale riserve da definire:	
Note:	

Sospensione lavori:

Numero totale:

Totale giorni sospensione:

Note:

Varianti:

Numero totale: 7

Giorni proroga totali: 725

Motivi:

Altri motivi: bonifica sito inquinato Fiume Santo. Avverse condizioni meteo

Importo:

Importo oneri sicurezza:

Somme a disposizione:

Totale: 0,00

Note:

ULTIMAZIONE LAVORI

Previsione al 30/04/2004

Previsione al 30/04/2005

Previsione al 30/04/2007 2009

Previsione al 30/04/2009 2009

Previsione al 30/04/2010 2009

Previsione al 30/04/2011 2010