

DELIBERAZIONE 10 APRILE 2014
168/2014/R/EEL

DETERMINAZIONE, A PREVENTIVO, DEGLI ONERI CONSEGUENTI ALLO SMANTELLAMENTO DELLE CENTRALI ELETTRONUCLEARI DISMESSE, ALLA CHIUSURA DEL CICLO DEL COMBUSTIBILE E ALLE ATTIVITÀ CONNESSE E CONSEGUENTI, PER L'ANNO 2014

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

Nella riunione del 10 aprile 2014

VISTI:

- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche ed integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- la legge 23 dicembre 1999, n. 488;
- il decreto legge 18 febbraio 2003, n. 25, convertito, con modificazioni, dalla legge 17 aprile 2003, n. 83 (di seguito: legge 83/03);
- la legge 23 agosto 2004, n. 239 (di seguito: legge 239/04);
- il decreto del Ministro dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato, di concerto con il Ministro del Tesoro, del Bilancio e della Programmazione Economica, 26 gennaio 2000 (di seguito: decreto 26 gennaio 2000);
- il decreto del Ministro delle Attività Produttive 2 dicembre 2004;
- la direttiva del Ministro delle Attività Produttive n. 5023 del 28 marzo 2006, recante indirizzi strategici e operativi alla società Sogin S.p.A. per il trattamento e riprocessamento all'estero del combustibile nucleare irraggiato proveniente da centrali nucleari dismesse;
- il decreto del Ministro delle Attività Produttive, di concerto con il Ministro dell'Economia e delle Finanze, 3 aprile 2006, di modifica del decreto 26 gennaio 2000;
- il decreto legislativo 15 febbraio 2010, n. 31, come successivamente modificato e integrato (di seguito: decreto legislativo 31/10);
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas ed il sistema idrico (di seguito: Autorità) 29 dicembre 2011, ARG/elt 199/11 (di seguito: deliberazione ARG/elt 199/11);
- il Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica per il periodo di regolazione 2012-2015, approvato con la deliberazione ARG/elt 199/11 (di seguito: TIT);

- la deliberazione dell’Autorità 9 maggio 2013, 194/2013/R/eel (di seguito: deliberazione 194/2013/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 22 maggio 2013, 223/2013/R/eel (di seguito: deliberazione 223/2013/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 26 settembre 2013, 405/2013/R/com (di seguito: deliberazione 405/2013/R/com);
- la deliberazione dell’Autorità 21 novembre 2013, 527/2013/R/eel (di seguito: deliberazione 527/2013/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2013, 632/2013/R/eel (di seguito: deliberazione 632/2013/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 27 settembre 2013, 641/2013/R/com (di seguito: deliberazione 641/2013/R/com);
- la nota dell’Autorità al Ministro dell’Economia e delle Finanze, al Ministro delle Attività Produttive, al Ministro dell’Ambiente e della Tutela del Territorio, e, per conoscenza, alla Sogin, prot. n. AO/R05/3238 del 29 luglio 2005, (di seguito: nota 29 luglio 2005);
- la nota del Ministro dello Sviluppo Economico prot. n. 0016531 del 19 settembre 2008 (prot. Autorità n. 028328 del 23 settembre 2008);
- la comunicazione dell’Autorità alla Sogin prot. n. 11421 del 22 marzo 2013 (di seguito: comunicazione 22 marzo 2013);
- la comunicazione della Sogin all’Autorità prot. n. 41426 del 24 ottobre 2013 (prot. Autorità n. 34450 del 25 ottobre 2013);
- le comunicazioni trasmesse dalla Sogin del 5 dicembre 2013 (prot. Autorità 38571 del 5 dicembre 2013) (di seguito: comunicazione 5 dicembre 2013), prot. n. 49785 del 20 dicembre 2013, (prot. Autorità 40803 del 23 dicembre 2013) (di seguito: comunicazione 20 dicembre 2013), del 26 febbraio 2014 (prot. Autorità 7319 del 12 marzo 2014) (di seguito: comunicazione 26 febbraio 2014), del 12 marzo 2014 (prot. Autorità 7321 del 12 marzo 2014) (di seguito: comunicazione 12 marzo 2014) e dell’8 aprile 2014 (prot. Autorità 10144 dell’8 aprile 2014).

CONSIDERATO CHE:

- l’articolo 2, comma 1, lettera c), del decreto 26 gennaio 2000 include tra gli oneri generali afferenti al sistema elettrico i costi connessi allo smantellamento delle centrali elettronucleari dismesse, alla chiusura del ciclo del combustibile e alle attività connesse e conseguenti (di seguito: oneri nucleari);
- l’inclusione degli oneri nucleari tra gli oneri generali afferenti al sistema elettrico è anche prevista dall’articolo 1, comma 1, lettera a), della legge 83/03;
- nelle more dell’emanazione del decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri previsto dall’articolo 1, comma 101, della legge 239/04, con nota 29 luglio 2005 l’Autorità ha trasmesso un parere sulla corretta delimitazione dell’onere generale afferente il sistema elettrico di cui all’articolo 1, comma 1, lettera a), della legge 83/03 (di seguito: perimetro degli oneri nucleari);
- l’articolo 9, comma 2, del decreto 26 gennaio 2000 prevede inoltre che l’Autorità comunichi al Ministro dell’Industria, del Commercio e dell’Artigianato (ora Ministro dello Sviluppo Economico) ed al Ministro del Tesoro, del Bilancio e della Programmazione Economica (ora Ministro dell’Economia e delle Finanze) le proprie

determinazioni in merito agli oneri nucleari, che divengono operative sessanta giorni dopo la comunicazione, salvo diverse indicazioni dei Ministri medesimi;

- con la deliberazione 194/2013/R/eel l’Autorità ha approvato i “Criteri per il riconoscimento degli oneri conseguenti alle attività di smantellamento delle centrali elettronucleari dismesse, di chiusura del ciclo del combustibile e alle attività connesse e conseguenti, di cui alla legge 17 aprile 2003, n. 83”, che si applicano al periodo di regolazione che va dal 1 gennaio 2013 al 31 dicembre 2016 (di seguito: Criteri di efficienza economica).

CONSIDERATO CHE:

- il comma 2.2 dei Criteri di efficienza economica prevede che i costi delle attività rientranti nel perimetro degli oneri nucleari sono classificati nelle seguenti categorie:
 - a) costi esterni commisurati all’avanzamento;
 - b) costi ad utilità pluriennale;
 - c) costi obbligatori;
 - d) costi commisurabili;
 - e) costi generali efficientabili;
 - f) costi di incentivo all’esodo;
 - g) imposte;
- il comma 11.1, lettera b), dei Criteri di efficienza economica prevede che la Sogin trasmette entro il 31 ottobre di ogni anno un programma quadriennale dettagliato dei costi esterni commisurati all’avanzamento, dei costi obbligatori, dei costi commisurabili e dei costi ad utilità pluriennale, inclusivo dei costi a preventivo per l’anno successivo;
- il comma 11.1, lettera d), dei Criteri di efficienza economica prevede che la Sogin trasmette entro il 30 novembre di ogni anno, il piano finanziario per ciascun anno del periodo di regolazione, e successivamente, su base trimestrale nel medesimo anno, il consuntivo finanziario;
- il comma 12.1, lettera a), dei Criteri di efficienza economica prevede che entro il 31 dicembre di ogni anno l’Autorità determina i costi riconosciuti a preventivo per l’anno successivo, relativamente ai costi esterni commisurati all’avanzamento, ai costi commisurabili, ai costi obbligatori e ai costi ad utilità pluriennale, sulla base del programma quadriennale dettagliato della Sogin di cui al precedente punto;
- il comma 4.10 dei Criteri di efficienza economica prevede che l’Autorità approva il piano finanziario di cui al comma 11.1, lettera d), dei medesimi Criteri sulla base della coerenza del medesimo piano con i costi a preventivo approvati per il medesimo anno;
- il comma 11.1 dei Criteri di efficienza economica prevede che ai fini della rendicontazione disciplinata dall’articolo 11 dei medesimi criteri, Sogin utilizza gli schemi della reportistica predisposti dalla Direzione Infrastrutture;
- con comunicazione 22 marzo 2013 la Direzione Infrastrutture ha inviato gli schemi della reportistica ai fini della predisposizione dei programmi e dei prospetti di cui al comma 11.1 dei Criteri di efficienza economica (di seguito: schemi di *Reporting*);
- con la deliberazione 527/2013/R/eel l’Autorità ha determinato a preventivo gli oneri nucleari per il 2013;
- con la deliberazione 632/2013/R/eel l’Autorità ha definito i parametri quantitativi necessari all’applicazione dei Criteri di efficienza economica, e, in particolare:

- a) il *driver* per i costi commisurabili di cui all'articolo 6 dei Criteri di efficienza economica;
 - b) il valore del tasso di remunerazione (*WACC*) di cui al comma 4.4 dei Criteri di efficienza economica;
 - c) il valore del parametro CC_{base}^a di cui al comma 6.2, lettera a), dei Criteri di efficienza economica;
 - d) il valore del parametro δ_{base}^a di cui al comma 6.2, lettera b), dei Criteri di efficienza economica;
 - e) il valore del parametro CGE_{base} di cui al comma 7.1 dei Criteri di efficienza economica;
 - f) il valore del parametro *X* di cui al comma 7.1 dei Criteri di efficienza economica;
- con la medesima deliberazione 632/2013/R/eel l'Autorità ha altresì definito le *milestones* da raggiungere nel periodo 2014 - 2016, rimandando a successivo provvedimento la definizione delle *milestones* da raggiungere nell'anno 2017, a valle della trasmissione da parte di Sogin del programma quadriennale 2014-2017.

CONSIDERATO CHE:

- con comunicazione del 20 dicembre 2013 la Sogin ha trasmesso all'Autorità il programma quadriennale 2014 – 2017, contenente, tra l'altro, il preconsuntivo dell'anno 2013;
- nella medesima comunicazione, la Sogin ha trasmesso altresì la dichiarazione, firmata dal legale rappresentante, che attesta, relativamente a tutte le tabelle compilate, la conformità dei dati riportati con le definizioni di cui al comma 1.1 dei Criteri di efficienza economica;
- con le comunicazioni 26 febbraio 2014 e 12 marzo 2014 la Sogin ha fornito alcuni chiarimenti in merito al programma quadriennale 2014-2017;
- con la comunicazione 5 dicembre 2013 la Sogin ha trasmesso all'Autorità una bozza del programma finanziario 2014, ai sensi del comma 11.1, lettera d), dei Criteri di efficienza economica, relativo ai soli primi sei mesi dell'anno 2014;
- con la comunicazione 12 marzo 2014 la Sogin ha trasmesso il programma finanziario 2014 per l'intero anno 2014.

CONSIDERATO CHE:

- il programma quadriennale 2014-2017 prevede, per l'anno 2014:
 - a) costi esterni commisurati all'avanzamento per 94,98 milioni di euro, di cui 59,66 milioni di euro per le attività di smantellamento e 35,32 milioni di euro per la chiusura del ciclo del combustibile;
 - b) costi ad utilità pluriennale 11,09 milioni di euro, di cui una parte afferente ai servizi comuni;
 - c) costi obbligatori per 57,45 milioni di euro;
 - d) costi commisurabili per 40,09 milioni di euro.

CONSIDERATO CHE:

- il comma 2.3 dei Criteri di efficienza economica prevede che i costi esterni commisurati all'avanzamento sono riconosciuti sulla base di un'analisi annuale preventivo/consuntivo;
- i costi esterni per le attività di *decommissioning* previsti nel 2014 dal programma quadriennale 2014-2017 risultano in linea con quelli riconosciuti a consuntivo per l'anno 2012 con la deliberazione 223/2013/R/eel e a preventivo per l'anno 2013 con la deliberazione 527/2013/R/eel;
- il programma quadriennale 2014-2017 registra peraltro un ritardo nelle attività di *decommissioning* previste, con una riduzione, rispetto al precedente programma quadriennale, di:
 - circa 32 milioni di euro nell'anno 2014;
 - circa 80 milioni di euro nel periodo 2013-2016;
- con la comunicazione 26 febbraio 2014, Sogin ha precisato che detti scostamenti sono in parte derivati dalla riclassificazione di alcuni costi di facchinaggio, lavanderia e manutenzione che nel precedente programma quadriennale erano considerati tra i costi commisurati, mentre ai sensi della classificazione dei costi dei Criteri di efficienza economica detti costi sono da considerarsi tra i costi obbligatori, per un valore di circa 12 milioni di euro nel periodo 2013-2016;
- sono stati altresì corretti alcuni errori di doppia imputazione dei costi;
- per effetto delle modifiche di cui al precedente punto, i costi commisurati previsti nel periodo 2013 – 2016 risultano ridotti rispetto a quelli previsti per il medesimo periodo nel precedente programma quadriennale di circa 15 milioni di euro;
- gli schemi di *Reporting* hanno previsto che la Sogin, per ciascun progetto (*task*) relativo alle attività commisurate, presenti all'Autorità una scheda (di seguito: Schede di *task*) contenente, tra l'altro, le quantità delle principali grandezze fisiche e del relativo prezzo/costo di riferimento che concorrono a formare il costo preventivato vita intera di ciascuna *task*, nonché i costi commisurabili interni ed esterni attribuibili direttamente alla medesima *task*; e che detto dettaglio è stato richiesto ai fini di controlli, per ciascuna *task*:
 - sulla coerenza dei costi attribuiti alla classificazione prevista dai Criteri di efficienza economica;
 - sulla ragionevolezza dei costi previsti complessivi;
 - sull'avanzamento effettivo;
- le Schede di *task* del programma quadriennale 2014-2017 inviate da Sogin risultano incomplete in relazione alle fattispecie di cui al precedente punto, ma comunque sufficienti ai fini delle valutazioni rilevanti per l'approvazione del preventivo.

CONSIDERATO CHE:

- il comma 2.4 dei Criteri di efficienza economica prevede che i costi ad utilità pluriennale sono riconosciuti, previa analisi annuale preventivo/consuntivo, mediante le quote di ammortamento corrispondenti e prevedendo un'equa remunerazione del capitale investito;
- i costi ad utilità pluriennale previsti nel 2014 dal programma quadriennale 2014-2017 risultano significativamente superiori a quelli riconosciuti a consuntivo per l'anno 2012 con la deliberazione 223/2013/R/eel e pari a circa 3 milioni di euro;

- detti costi includono 0,78 milioni per manutenzione e adeguamento impianti Cirene;
- i costi di cui al precedente punto non sono riconoscibili in quanto non rientrano nel perimetro degli oneri nucleari;
- i costi ad utilità pluriennale previsti nel programma quadriennale 2014-2017 includono altresì:
 - a) manutenzione adeguativa sistemi di *security* nonché apparecchiature e arredi per servizi e gestione di siti per 2,18 milioni di euro;
 - b) manutenzione adeguativa sistemi di *security* per 1,68 milioni di euro;
 - c) lavori di sistemazione vecchia sede per 0,90 milioni di euro;
 - d) adeguamento sistemi di *security* nuova sede, per 1,00 milioni di euro;
 - e) lavori di sistemazione nuova sede per 1,07 milioni di euro;
- con comunicazione 26 febbraio 2014 la Sogin ha precisato che i costi di cui al precedente punto, lettera a) e b), sono previsti nell'ambito attività per adeguare l'attuale sistema di *security* a standard tecnologici più recenti, essendo gli attuali sistemi composti in buona parte da *software* ed apparati per la quale è stato superato ogni possibile limite di aggiornamento; e che a ciò si aggiungono le attività di *security* che devono essere intraprese per garantire la sicurezza dei depositi temporanei in via di completamento su alcuni siti, nel rispetto dei Piani di Protezione Fisica vigenti e le attività di *security* generate dall'abbattimento di edifici o installazioni che modificano la logistica di sito;
- in relazione ai costi di cui al precedente punto, lettere c), d) ed e), con la deliberazione 527/2013/R/eel l'Autorità ha previsto, che ai fini del riconoscimento a consuntivo per l'anno 2013, i costi di sistemazione di sede siano riconosciuti a fronte della trasmissione da parte di Sogin di un piano pluriennale aggiornato di medio/lungo termine sui costi da sostenere per l'adeguamento della sede, con i requisiti elencati al punto 7, lettera b), della medesima deliberazione;
- i costi ad utilità pluriennale previsti per il 2014 includono anche 3,37 milioni di euro per il rinnovamento di dotazioni informatiche, nonché 0,11 milioni di euro per adeguamento della scuola di radioprotezione.

CONSIDERATO CHE:

- il comma 2.5 dei Criteri di efficienza economica prevede che i costi obbligatori sono riconosciuti a consuntivo, sulla base di un piano pluriennale;
- il comma 5.1 dei Criteri di efficienza economica prevede che la Sogin trasmette all'Autorità un piano che evidenzia la dinamica dei costi obbligatori;
- il piano dei costi obbligatori incluso nel programma quadriennale 2014 – 2017 prevede per il 2014 un aumento di oltre 4 milioni di euro e di oltre 14 milioni di euro per gli anni tra il 2013 e il 2016 rispetto a quanto previsto per i medesimi anni nel precedente programma quadriennale;
- gli incrementi di cui al precedente punto sono riconducibili ad un aumento di circa il 50% delle previsioni di costo per le voci di manutenzione ordinaria e straordinaria negli anni dal 2014 al 2016;
- dall'analisi dei dati trasmessi dalla Sogin con la comunicazione 26 febbraio 2014 si evidenzia che i suddetti incrementi sono per lo più da ricondurre alle riclassificazioni tra costi commisurati e costi obbligatori, già ricordati nei precedenti punti in relazione ai costi commisurati;

- il piano dei costi obbligatori incluso nel programma quadriennale 2014 – 2017 conferma quanto previsto nel precedente piano quadriennale in relazione all’adeguamento del personale obbligatorio dei siti di Saluggia, Casaccia e Trisaia, in vista della prevista revisione da parte dell’ente di controllo dei relativi regolamenti di esercizio;
- la suddetta revisione non è ancora stata adottata;
- il piano dei costi obbligatori incluso nel programma quadriennale 2014 – 2017 prevede altresì una significativa presenza di personale obbligatorio sul sito di Bosco Marengo, contrariamente a quanto indicato nel precedente programma quadriennale dove si evidenziava una significativa riduzione del suddetto personale a partire dal 2014, in relazione all’avanzamento delle attività di smantellamento del medesimo impianto e del prossimo raggiungimento dello stato di *brown field*;
- con la comunicazione 26 febbraio 2014 la Sogin ha precisato che, in relazione al sito di Bosco Marengo, le assunzioni non previste nel precedente programma quadriennale e la mancata riduzione del personale obbligatorio sono state causate dal ritardo maturato nell’ottenimento dell’autorizzazione al trattamento e condizionamento presso terzi dei rifiuti radioattivi presenti sul sito; e che a seguito di diverse consultazioni con Ispra e Ministero dello Sviluppo Economico, si è proceduto ad una “modifica dell’istanza di disattivazione”, con un allungamento dei tempi di circa 18 mesi e con la conseguente necessità di copertura totale delle posizioni obbligatorie nonché di slittamento della riduzione del personale solo a partire dal 2017.

CONSIDERATO CHE:

- il comma 2.6 dei Criteri di efficienza economica prevede che i costi commisurabili sono riconosciuti a consuntivo, purché non superiori ai valori limite stabiliti in base a specifici *driver*;
- il punto 1, lettera a), della deliberazione 632/2013/R/eel prevede che il *driver* per i costi commisurabili di cui all’articolo 6 dei Criteri di efficienza economica è posto pari all’avanzamento annuale complessivo dei progetti elencati nella tabella 1.1 allegata al medesimo provvedimento (di seguito: progetti strategici), pari al rapporto tra la somma dei costi commisurati sostenuti per ciascun progetto nell’anno e la somma dei costi commisurati a vita intera previsti per ciascun progetto, aggiornati per tener conto di eventuali aumenti di costo;
- il valore del parametro δ_n^a , sulla base dei preventivi di avanzamento per i progetti strategici nel 2014 contenuti nel programma quadriennale 2014-2017 è pari al 5%;
- il valore limite a preventivo per i costi commisurabili dell’anno 2014 risulta pertanto pari a 38,72 milioni di euro.

CONSIDERATO CHE:

- il programma finanziario 2014 presentato dalla Sogin prevede un esborso di circa 240 milioni di euro nel corso del medesimo anno 2014;
- dette previsioni appaiono complessivamente in linea con gli oneri nucleari di competenza 2014, ad oggi stimabili sulla base dei dati del programma quadriennale 2014 – 2017, pari a circa 230 milioni di euro, ivi compresi i costi efficientabili che

sono calcolati con il meccanismo del *price cap* e non sono oggetto della presente determinazione;

- il programma finanziario 2014 presentato dalla Sogin non è corrispondente al modello previsto negli schemi di Reporting, in quanto non riporta le voci di entrata/uscita con il dettaglio richiesto nei medesimi schemi;
- le erogazioni alla Sogin sono state fino ad oggi effettuate periodicamente dalla Cassa conguaglio per il settore elettrico (di seguito: la Cassa), a titolo di acconto e salvo conguaglio, a valere sul conto di cui al comma 47.1, lettera a), del TIT, previa deliberazione dell’Autorità, solitamente in concomitanza con l’aggiornamento delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali;
- con la deliberazione 641/2013/R/com l’Autorità, sulla base della bozza di programma finanziario 2014, ha previsto che la Cassa provveda all’erogazione di una prima *tranche* di esborsi alla Sogin per coprire il fabbisogno della medesima per tutto il primo semestre 2014, per un totale pari a 75 milioni di euro entro il mese di aprile 2014;
- nei primi mesi del 2014 è stato altresì effettuato il pagamento straordinario connesso al riprocessamento, di cui al comma 1.2 della deliberazione 405/2013/R/com, di competenza di operazioni 2013, pari a circa 150 milioni di euro; e che il relativo importo è stato corrisposto dalla Cassa a Sogin sulla base del valore effettivo delle fatture emesse dal fornitore del servizio, ai sensi di quanto previsto dalla medesima deliberazione 405/2013/R/com.

RITENUTO OPPORTUNO:

- riconoscere a preventivo i costi esterni delle attività commisurate previsti per il 2014 nel programma quadriennale 2014-2017;
- riconoscere a preventivo i costi obbligatori previsti nel 2014 nel programma quadriennale 2014-2017;
- dichiarare ammissibili a preventivo i costi ad utilità pluriennale previsti per l’anno 2014 nel programma quadriennale 2014-2017, al netto dei costi di manutenzione e adeguamento impianti Cirene che non rientrano nel perimetro degli oneri nucleari;
- prevedere che il valore dei costi commisurabili per l’anno 2014 sia calcolato a consuntivo, sulla base dell’avanzamento effettivo dei progetti strategici di cui alla tabella 1.1. della deliberazione 632/2013/R/eel, ai sensi di quanto previsto al comma 6.7 dei Criteri di efficienza economica;
- prevedere che, ai fini del riconoscimento a consuntivo dei costi esterni delle attività commisurate all’avanzamento per l’anno 2014:
 - a) siano applicati i criteri di cui all’articolo 3 dei Criteri di efficienza economica, con particolare riferimento ai commi 3.4 e 3.5 del medesimo provvedimento;
 - b) siano verificati a campione i costi commisurati imputati a singole *task*;
- prevedere che, ai fini del riconoscimento a consuntivo dei costi obbligatori per l’anno 2014:
 - a) i costi del personale obbligatorio presso i siti *ex* Enea sia riconosciuto sulla base del personale obbligatorio effettivo presente su ciascun sito, al netto di eventuali comandati Enea che ricoprono dette funzioni e nel limite massimo:

- i. delle prescrizioni dei nuovi regolamenti di esercizio, qualora approvati dalle autorità competenti;
 - ii. dei costi previsti dalla Sogin per il 2014 nel programma quadriennale 2014-2017, nel caso in cui i suddetti regolamenti non siano ancora stati approvati, salvo il verificarsi di eventi imprevedibili ed eccezionali di cui all'articolo 10 dei Criteri di efficienza economica;
- b) siano verificati a campione i costi obbligatori consuntivati per singole centrali/impianti, con particolare riferimento ai costi per facchinaggio, lavanderia e manutenzione;
- prevedere che ai fini del riconoscimento a consuntivo dei costi ad utilità pluriennale per l'anno 2014:
 - a) siano riconosciuti secondo le modalità previste all'articolo 4 dei Criteri di efficienza economica, previa verifica dei criteri di allocazione dei costi ad utilità pluriennale al perimetro degli oneri nucleari;
 - b) i costi di sistemazione di sede siano riconosciuti sulla base del piano pluriennale aggiornato di medio/lungo termine di cui al punto 7, lettera b), della deliberazione 527/2013/R/eel;
- richiedere alla Sogin di fornire entro il 15 giugno 2014 il programma finanziario 2014 con i dettagli previsti negli schemi di *Reporting* al fine della sua successiva definitiva approvazione;
- richiedere alla Sogin di integrare le Schede di *task* con tutte le informazioni richieste negli schemi di *Reporting*, almeno in relazione al programma quadriennale 2015-2018, da presentare entro il 31 ottobre 2014

DELIBERA

1. di determinare, a preventivo, gli oneri nucleari per il 2014 relativamente a:
 - a) costi esterni delle attività commisurate all'avanzamento, per le attività di *decommissioning*, per 59,66 milioni di euro, pari ai costi preventivati dalla Sogin nel programma quadriennale 2014-2017 per il medesimo anno 2014;
 - b) i costi esterni delle attività commisurate all'avanzamento, per le attività di chiusura del ciclo del combustibile, per 35,32 milioni di euro, pari ai costi preventivati dalla Sogin nel programma quadriennale 2014-2017 per il medesimo anno 2014;
 - c) i costi obbligatori per 57,45 milioni di euro, pari ai costi preventivati dalla Sogin nel programma quadriennale 2014-2017 per il medesimo anno 2014;
2. di dichiarare ammissibili a preventivo i costi ad utilità pluriennale per 10,31 milioni di euro, pari ai costi preventivati dalla Sogin nel programma quadriennale 2014-2017 per il medesimo anno 2014, al netto dei costi di manutenzione e adeguamento impianti Cirene che non rientrano nel perimetro degli oneri nucleari;
3. di prevedere che il valore dei costi commisurabili per l'anno 2014 sia calcolato a consuntivo, sulla base dell'avanzamento effettivo dei progetti strategici di cui alla tabella 1.1. della deliberazione 632/2013/R/eel, ai sensi di quanto previsto al comma

- 6.7 dei Criteri di efficienza economica, che sulla base dei dati forniti dalla Sogin per il programma quadriennale 2014-2017 sono ad oggi stimabili pari a 38,72 milioni di euro;
4. di prevedere che, ai fini del riconoscimento a consuntivo dei costi esterni delle attività commisurate all'avanzamento per l'anno 2014:
 - a) siano applicati i criteri di cui all'articolo 3 dei Criteri di efficienza economica, con particolare riferimento ai commi 3.4 e 3.5 del medesimo provvedimento;
 - b) siano verificati a campione i costi commisurati imputati a singole *task*;
 5. prevedere che, ai fini del riconoscimento a consuntivo dei costi obbligatori per l'anno 2014:
 - a) i costi del personale obbligatorio presso i siti *ex Enea* sia riconosciuto sulla base del personale obbligatorio effettivo presente su ciascun sito, al netto di eventuali comandi Enea che ricoprono dette funzioni e nel limite massimo:
 - i. delle prescrizioni dei nuovi regolamenti di esercizio, qualora approvati dalle autorità competenti;
 - ii. dei costi previsti dalla Sogin per il 2014 nel programma quadriennale 2014-2017, nel caso in cui i suddetti regolamenti non siano ancora stati approvati, salvo il verificarsi di eventi imprevedibili ed eccezionali di cui all'articolo 10 dei Criteri di efficienza economica;
 - b) siano verificati a campione i costi obbligatori consuntivati per singole centrali/impianti, con particolare riferimento ai costi per facchinaggio, lavanderia e manutenzione;
 6. prevedere che ai fini del riconoscimento a consuntivo dei costi ad utilità pluriennale per l'anno 2014:
 - a) siano riconosciuti secondo le modalità previste all'articolo 4 dei Criteri di efficienza economica, previa verifica dei criteri di allocazione dei costi ad utilità pluriennale al perimetro degli oneri nucleari;
 - b) i costi di sistemazione di sede siano riconosciuti sulla base del piano pluriennale aggiornato di medio/lungo termine di cui al punto 7, lettera b), della deliberazione 527/2013/R/eel;
 7. richiedere alla Sogin di fornire entro il 15 giugno 2014 il programma finanziario 2014 con i dettagli previsti negli schemi di *Reporting* al fine di procedere successivamente alla sua definitiva approvazione;
 8. richiedere alla Sogin di integrare le Schede di *task* con tutte le informazioni richieste negli schemi di *Reporting*, almeno in relazione al programma quadriennale 2015-2018 da presentare entro il 31 ottobre 2014;
 9. di trasmettere il presente provvedimento a Sogin, con sede in via Torino 6, Roma;
 10. di comunicare il presente provvedimento al Ministro dell'Economia e delle Finanze e al Ministro dello Sviluppo Economico, ai sensi di quanto previsto dall'articolo 9, comma 2, del decreto 26 gennaio 2000 ed alla Cassa conguaglio per il settore elettrico. Le determinazioni di cui al presente provvedimento divengono operative sessanta giorni dopo la comunicazione, salvo diversa indicazione dei Ministri medesimi;

11. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità www.autorita.energia.it, successivamente alla data di definitiva operatività ai sensi del precedente punto.

10 aprile 2014

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni