

**DELIBERAZIONE 4 AGOSTO 2016
454/2016/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 2016. MODIFICHE ALLE MILESTONE 2016 E 2017**

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

Nella riunione del 4 agosto 2016

VISTI:

- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche e integrazioni;
- il decreto legislativo 17 marzo 1995, n. 230;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto legge 18 febbraio 2003, n. 25, convertito, con modificazioni, dalla legge 17 aprile 2003, n. 83 (di seguito: legge 83/03);
- il decreto legislativo 12 aprile 2006, n. 163 (di seguito: decreto legislativo 163/06);
- il decreto legislativo 18 aprile 2016, n. 50 (di seguito: decreto legislativo n. 50/16);
- 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;
- 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;
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 9 maggio 2013, 194/2013/R/eel (di seguito: deliberazione 194/2013/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2013, 632/2013/R/eel (di seguito: deliberazione 632/2013/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 31 luglio 2014, 384/2014/R/eel (di seguito: deliberazione 384/2014/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 30 aprile 2015, 194/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 194/2015/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 29 maggio 2015, 254/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 254/2015/R/eel);

- la deliberazione dell’Autorità 23 luglio 2015, 374/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 374/2015/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 23 dicembre 2015, 654/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 654/2015/R/eel);
- il Testo integrato delle disposizioni dell’Autorità per l’energia elettrica il gas e il sistema idrico per l’erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell’energia elettrica per il NPR1 2016-2019, approvato con la deliberazione 654/2015/R/eel;
- la deliberazione dell’Autorità 28 dicembre 2015, 657/2015/R/com (di seguito: deliberazione 657/2015/R/com);
- la deliberazione dell’Autorità 7 giugno 2016, 291/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 291/2016/R/eel);
- la comunicazione dell’Autorità prot. n. AO/R05/3238, del 29 luglio 2005 (di seguito: comunicazione 29 luglio 2005);
- le comunicazioni dell’Autorità alla Sogin prot. n. 7600 dell’11 marzo 2016 (di seguito: comunicazione 11 marzo 2016) e prot. n. 19114 del 5 luglio 2016 (di seguito: comunicazione 5 luglio 2016);
- le comunicazioni della Sogin prot. n. 79870 del 23 dicembre 2015 (prot. Autorità n. 38355 del 23 dicembre 2015) (di seguito: comunicazione 23 dicembre 2015) e del 29 marzo 2016 (prot. Autorità 9509 del 30 marzo 2016) (di seguito: comunicazione 29 marzo 2016);
- le comunicazioni dell’ISPRA del 24 giugno 2016 (prot. Autorità 21799 del 29 luglio 2016), del 5 luglio 2016 (prot. Autorità 21800 del 29 luglio 2016) e del 28 luglio 2016 (prot. Autorità 21801 del 29 luglio 2016);
- le comunicazioni della Sogin del 12 maggio 2016 (prot. Autorità n. 13835 del 12 maggio 2016) (di seguito: comunicazione 12 maggio 2016) e del 27 maggio 2016 (prot. Autorità 15405 del 27 maggio 2016) (di seguito: comunicazioni 27 maggio 2016);
- le comunicazioni della Sogin prot. n. 12395 del 26 febbraio 2016 (prot. Autorità n. 6508 del 2 marzo 2016) (di seguito: comunicazione 26 febbraio 2016), dell’8 aprile 2016 (prot. Autorità n. 10535 dell’11 aprile 2016) (di seguito: comunicazione 8 aprile 2016), del 28 giugno 2016 (prot. Autorità n. 18534 del 29 giugno 2016) (di seguito: comunicazione 28 giugno 2016), del 14 luglio 2016 (prot. Autorità n. 20084 e n. 20186 del 14 luglio 2016) (di seguito: comunicazioni 14 luglio 2016), del 20 luglio 2016 (prot. Autorità n. 20855 del 21 luglio 2016).

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;

- 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);
- con la deliberazione 374/2015/R/eel, l’Autorità ha apportato, con applicazione a partire dall’anno 2015, integrazioni e modifiche ai Criteri di efficienza economica, con particolare riferimento alla regolazione del meccanismo di premio/penalità, di cui all’articolo 9 dei medesimi criteri, al fine di rafforzarne l’efficacia rispetto all’obiettivo strategico di riduzione dei costi complessivi delle attività rientranti nel perimetro degli oneri nucleari (di seguito: commessa nucleare) tramite l’accelerazione delle attività di *decommissioning*.

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 trasmetta 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 trasmetta 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 determini 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 approvi 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;
- 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 *milestone* per gli anni 2014-2016, unitamente alla documentazione necessaria per la verifica del raggiungimento delle medesime *milestone*; e che, con la successiva deliberazione 384/2014/R/eel l’Autorità ha definito, altresì, le *milestone* e le relative modalità di verifica documentale per l’anno 2017;
- il valore del parametro CGE_{base} è stato successivamente rivisto e rideterminato, da ultimo con la deliberazione 254/2015/R/eel;
- con la deliberazione 374/2015/R/eel, sono stati modificati gli elenchi delle *milestone* 2015 – 2017, approvati con le deliberazioni 632/2013/R/eel e 384/2014/R/eel;
- con la deliberazione 291/2016/R/eel, l’Autorità ha determinato gli oneri nucleari a consuntivo per l’anno 2015.

CONSIDERATO CHE:

- con la comunicazione 26 febbraio 2016, la Sogin ha effettuato una prima trasmissione, parziale, dei prospetti relativi al programma quadriennale 2016-2019, in significativo ritardo rispetto alla scadenza prevista dal comma 11.1, lettera b), dei Criteri di efficienza economica, dopo una serie di richieste di slittamento della suddetta scadenza, solo in parte accordate dall’Autorità;

- con le comunicazioni 8 aprile 2016, 28 giugno e 14 luglio 2016 ha completato e inviato integrazioni e precisazioni in merito ai dati trasmessi con la succitata nota 26 febbraio 2016, anche in relazione a specifiche richieste di chiarimenti formulate da parte degli uffici dell'Autorità.

CONSIDERATO CHE:

- il programma quadriennale 2016-2019 prevede, per l'anno 2016:
 - a) costi esterni commisurati all'avanzamento per 240,26 milioni di euro, di cui 94,69 milioni di euro per le attività di smantellamento e 145,57 milioni di euro per la chiusura del ciclo del combustibile;
 - b) costi ad utilità pluriennale 10,36 milioni di euro, di cui una parte afferente ai servizi comuni;
 - c) costi obbligatori per 62,18 milioni di euro;
 - d) costi commisurabili per 47,93 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;
- il programma quadriennale 2016-2019 conferma il *trend* crescente dei costi esterni per le attività di *decommissioning*: il preventivo 2016, pari a 94,69 milioni di euro risulta significativamente superiore al consuntivo dell'anno 2015 (67,68 milioni di euro), con un incremento del 40%, anche se è inferiore a quanto preventivato per il medesimo anno nel precedente programma quadriennale 2015 – 2018 (101,79 milioni di euro, con una riduzione di circa il 7%);
- è confermata altresì la focalizzazione dei costi esterni di *decommissioning* sulle attività più critiche per l'avanzamento della commessa nucleare, in quanto oltre il 64% dei costi previsti nel medesimo 2016 sono relativi ai progetti elencati nella tabella 1.1 della deliberazione 632/2013/R/eel (di seguito: progetti strategici);
- quanto sopra, tuttavia, è insufficiente a compensare i ritardi già evidenziati, da ultimo con la deliberazione 194/2015/R/eel;
- il programma quadriennale 2016-2019, infatti, va comunque ad incrementare i già significativi ritardi accumulati e la crescita dei costi a vita intera segnalati in relazione al programma quadriennale 2015-2018 con la deliberazione 194/2015/R/eel;
- si registra infatti, rispetto al precedente programma quadriennale 2015-2018, un ulteriore aggravio delle previsioni dei costi a vita intera delle *task* attive (+3,05%, che si somma all'aumento del +7% già emerso nel precedente programma quadriennale);
- si evidenzia altresì un ritardo quasi generalizzato, nell'ordine di circa un anno, su gran parte delle *task* attive, con ritardi più significativi nei siti di Casaccia e Saluggia, mentre in sede di approvazione del preventivo 2015 si erano già

evidenziati ritardi fino a 7 anni di *task* anche molto significative (*cf*r parte motiva della deliberazione 194/2015/R/eel);

- dall'analisi della documentazione Sogin si rileva che le cause dei ritardi nel *decommissioning* sono di natura in parte esogena e in parte endogena, ossia di responsabilità della medesima società.

CONSIDERATO CHE:

- i costi esterni per la chiusura del ciclo del combustibile per l'anno 2016 esposti nel programma quadriennale 2016–2019 evidenziano alcuni scostamenti temporali rispetto alle previsioni del precedente programma quadriennale 2015-2018;
- detti scostamenti dipendono da una diversa collocazione temporale degli impegni contrattuali per il riprocessamento del combustibile irraggiato in Francia e in Inghilterra.

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 2016 dal programma quadriennale 2016-2019 includono:
 - a) 1,96 milioni di euro per apparecchiature a arredi per gestione di sito;
 - b) 1,43 milioni di euro per adeguamento sistemi di security per i siti delle centrali e degli impianti;
 - c) 2,43 milioni di euro per manutenzione adeguativa e nuove installazioni sistemi di security;
 - d) 1,31 milioni di euro per manutenzione adeguativa sistemi di security e adeguamento sistemi di security nuova sede;
 - e) 2,63 milioni di euro per adeguamento hardware e software;
 - f) 0,60 milioni di euro per lavori di sistemazione della nuova sede;
- complessivamente i costi ad utilità pluriennale previsti nell'anno 2016 (10,36 milioni di euro) dal programma quadriennale 2016-2019 risultano significativamente superiori a quelli previsti nel medesimo anno nel programma quadriennale precedente (5,82 milioni di euro);
- detto aumento, tuttavia, è per lo più riconducibile alla traslazione dal 2015 al 2016 di investimenti considerati ammissibili dalla deliberazione 194/2015/R/eel, come peraltro già evidenziato in sede di determinazione degli oneri nucleari a consuntivo per l'anno 2015 (*cf*r deliberazione 291/2016/R/eel), nonché alla previsione di investimenti di protezione fisica delle centrali e impianti in coerenza con le linee guida di protezione fisica emanate dall'IAEA.

CONSIDERATO CHE:

- il comma 2.5 dei Criteri di efficienza economica prevede che i costi obbligatori siano riconosciuti a consuntivo, sulla base di un piano pluriennale;
- il comma 5.1 dei Criteri di efficienza economica prevede che la Sogin trasmetta all’Autorità un piano che evidenzia la dinamica dei costi obbligatori;
- i costi obbligatori previsti nel programma quadriennale 2016-2019 per l’anno 2016 (62,18 milioni di euro) risultano inferiori a quelli previsti nel medesimo anno dal programma quadriennale precedente (65,07 milioni di euro);
- risulta tuttavia confermato il *trend* di aumento dei costi obbligatori già evidenziato in sede di determinazione a preventivo dell’anno 2015 (*cfr* deliberazione 194/2015/R/eel): nel 2015 infatti i costi obbligatori sono stati pari a 59,37 milioni di euro (*cfr* deliberazione 291/2016/R/eel) e nel 2014 58,15 milioni di euro (*cfr* deliberazione 254/2015/R/eel);
- i costi obbligatori previsti per il 2016 includono anche 2,34 milioni di euro relativi a contratti per i quali la Sogin ha attivato un *audit* interno; e che, in particolare, includono circa 1 milione di euro di servizi da un fornitore al quale, in esito al suddetto *audit*, la Sogin ha già contestato l’erogazione di servizi presso alcuni siti negli anni 2014 e 2015 (*cfr* deliberazione 291/2016/R/eel).

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 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 2016 contenuti nel programma quadriennale 2016-2019 è pari al 8,20%;
- il valore limite a preventivo per i costi commisurabili dell’anno 2016 risulta pertanto pari a 63,48 milioni di euro.

CONSIDERATO CHE:

- con la comunicazione 23 dicembre 2015 la Sogin ha trasmesso all’Autorità, in attesa di definire il piano quadriennale 2016 – 2019 e il preventivo 2016, un primo piano finanziario 2016 ai fini di consentire comunque l’operatività dell’azienda;
- sulla base del suddetto piano, con la deliberazione 657/2015/R/com, l’Autorità ha dato mandato alla Cassa per i servizi energetici e ambientali (di seguito: Cassa) di

procedere ad una prima tranche di erogazioni, nei mesi di febbraio e marzo 2016 a favore della Sogin, a titolo di acconto e salvo conguaglio, a valere sul conto A2, per un totale di 70 milioni di euro;

- con la comunicazione 29 marzo 2016 la Sogin ha trasmesso un aggiornamento del piano finanziario per l'anno 2016, rispetto a quello, solo provvisorio, inviato in data 23 dicembre 2015;
- dal suddetto piano finanziario aggiornato, non risultavano necessarie ulteriori erogazioni alla Sogin nei mesi immediatamente successivi rispetto a quelle già disposte dalla deliberazione 657/2015/R/com;
- con la comunicazione 14 luglio 2016 (prot. n. 20186) la Sogin ha trasmesso un aggiornamento del programma finanziario 2016, che tiene conto delle erogazioni a suo favore già disposte dall'Autorità con la deliberazione 657/2015/R/com;
- il programma finanziario 2016, come aggiornato secondo la comunicazione di cui al precedente alinea, prevede un esborso di circa 245 milioni di euro nel corso del medesimo anno 2016 (compresi i 70 milioni già erogati);
- dette previsioni risultano compatibili con gli oneri nucleari di competenza 2016 ad oggi stimabili sulla base dei dati del programma quadriennale 2016 – 2019;
- l'aggiornamento del programma finanziario 2016 trasmesso con la comunicazione 14 luglio 2016 (prot. n. 20186) evidenzia altresì la necessità di ulteriori erogazioni, a titolo di acconto, a favore della Sogin nei prossimi mesi.

CONSIDERATO CHE:

- il comma 9.6*quater* dei Criteri di efficienza economica, come modificati dalla deliberazione 374/2015/R/eel, prevede che le proposte di aggiornamento e di modifica dell'elenco delle *milestone* siano presentate dalla Sogin contestualmente alla presentazione del consuntivo;
- il comma 9.6*quinqies* dei Criteri di efficienza economica, come modificati dalla deliberazione 374/2015/R/eel, prevede che, ai fini della accettabilità delle proposte di cui al precedente alinea, Sogin presenti la documentazione di supporto elencata nel medesimo articolo;
- il comma 9.6*sexties* dei Criteri di efficienza economica, come modificati dalla deliberazione 374/2015/R/eel, prevede che l'Autorità valuti e approvi gli aggiornamenti e le eventuali richieste di modifica all'elenco delle *milestone* di norma in sede di approvazione del consuntivo;
- con la comunicazione 12 maggio 2016, la Sogin ha trasmesso le proposte di modifica delle *milestone* di cui al comma 9.6*quater* dei Criteri di efficienza economica, ma non la documentazione di supporto di cui al comma 9.6*quinqies* dei medesimi criteri; e che con la medesima comunicazione la Sogin ha altresì trasmesso la proposta di *milestone* per l'anno 2018;
- con la comunicazione 27 maggio 2016 la Sogin, in merito alla documentazione di supporto di cui al comma 9.6*quinqies*, ha richiesto la convocazione del Tavolo Tecnico con il Ministero dello Sviluppo Economico e l'ISPRA;

- con la deliberazione 291/2016/R/eel l’Autorità ha pertanto rimandato a successivo provvedimento gli aggiornamenti e le eventuali modifiche all’elenco delle *milestone* per gli anni successivi al 2015;
- le proposte di modifica delle *milestone* richieste dalla Sogin con comunicazione 12 maggio 2016 prevedono:
 - a) la modifica con obiettivi di minore impegno di 4 *milestone* previste nel 2016, per un peso totale pari a 17%;
 - b) lo spostamento di uno o due anni anno di 7 *milestone* previste nel 2016, per un peso totale pari a 32,6%;
 - c) lo spostamento di un anno di 5 *milestone* previste nel 2017, per un peso totale pari a 23%;
- le *milestone* proposte da Sogin in sostituzione/integrazione delle *milestone* spostate o modificate negli anni 2016 e 2017, nonché quelle relative al 2018, sono sembrate ad un primo esame in generale scarsamente significative;
- in data 6 luglio 2016 il Tavolo Tecnico con ISPRA e Ministero dello Sviluppo Economico si è riunito al fine di valutare l’analisi delle proposte di Sogin di cui alla comunicazione 12 maggio 2016, in relazione alle cause delle modifiche alle *milestone* 2016-2017 e alle proposte di *milestone* 2018;
- in esito a detta riunione, è stata richiesta documentazione integrativa alla Sogin in relazione alle motivazioni per lo spostamento di alcune *milestone* e sono state individuate possibili *milestone* sostitutive negli anni 2016 e 2017;
- nella medesima riunione è stato altresì concordato che per il 2018 Sogin proceda ad un ulteriore approfondimento al fine di individuare *milestone* significative per il medesimo anno, rimandandone l’approvazione a valle del suddetto approfondimento;
- con la comunicazione 14 luglio 2016 (prot. n. 20084) la Sogin ha trasmesso la documentazione integrativa richiesta in sede di Tavolo Tecnico;
- sulla base della suddetta documentazione e in esito alla riunione del 6 luglio 2016 sono state individuate le modifiche alle *milestone* che risultano dovute a cause strettamente esogene.

RITENUTO OPPORTUNO:

- riconoscere a preventivo:
 - a) i costi esterni delle attività commisurate previsti per il 2016 nel programma quadriennale 2016-2019;
 - b) i costi obbligatori previsti nel 2016 nel programma quadriennale 2016-2019;
- dichiarare ammissibili a preventivo i costi ad utilità pluriennale previsti per l’anno 2016 nel programma quadriennale 2016-2019;
- fissare a preventivo il parametro $CC_{MAX,n}^a$, di cui al comma 6.7 dei Criteri di efficienza economica per i costi commisurabili per l’anno 2016, sulla base dei dati a preventivo di avanzamento dei progetti strategici, pari a 63,48;

- prevedere che, ai fini del riconoscimento a consuntivo dei costi esterni delle attività commisurate all'avanzamento per l'anno 2016 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, in relazione alla conformità delle procedure di acquisto con le disposizioni di cui al decreto legislativo 163/06 e al decreto legislativo 50/16, che ha sostituito, a valere dal 19 aprile 2016, il decreto legislativo 163/06;
- prevedere che, ai fini del riconoscimento a consuntivo dei costi obbligatori per l'anno 2016:
 - a) i costi del personale obbligatorio presso i siti *ex Enea* siano riconosciuti 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 2016 nel programma quadriennale 2016-2019, 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) eventuali maggiori costi rispetto a quanto previsto dalla Sogin nel programma quadriennale 2016-2019 siano riconoscibili solo sulla base di giustificati e documentati motivi, anche in relazione alle esigenze di sicurezza nucleare;
- prevedere che, ai fini del riconoscimento a consuntivo, i costi ad utilità pluriennale, per l'anno 2016 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;
- prevedere che il valore dei costi commisurabili per l'anno 2016 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 degli oneri nucleari Sogin trasmetta un aggiornamento in relazione alle indagini svolte o in corso da parte di autorità esterne o presso la medesima Sogin, informando su eventuali importi inclusi nei consuntivi oggetto di riconoscimento o riconosciuti in anni precedenti dall'Autorità, per i quali siano stati individuati illeciti e/o irregolarità.

RITENUTO, ALTRESÌ, OPPORTUNO:

- approvare il piano finanziario 2016 della Sogin, ai sensi del comma 4.10 dei Criteri di efficienza economica;
- dare mandato alla Cassa di provvedere all'erogazione alla Sogin di 55 milioni entro il 5 settembre 2016, a titolo di acconto e salvo conguaglio, a valere sul conto A2;

- rimandare ai successivi provvedimenti la definizione delle ulteriori erogazioni a Sogin da effettuare nel corso del 2016, a valle dell'aggiornamento trimestrale del consuntivo finanziario, di cui al comma 11.1, lettera d), dei Criteri di efficienza economica.

RITENUTO, INFINE, OPPORTUNO:

- modificare gli elenchi delle *milestone* 2016 – 2017, come approvate dalla deliberazione 374/2015/R/eel, tenendo conto delle risultanze del Tavolo Tecnico del 6 luglio 2016 e della documentazione integrativa trasmessa da Sogin con la comunicazione 14 luglio 2016 (prot. n. 20084);
- rimandare a successivo provvedimento la definizione delle *milestone* per l'anno 2018, a seguito dell'invio, da parte di Sogin entro la scadenza dell'invio del Piano quadriennale aggiornato (31 ottobre 2016), di una proposta in merito a tale anno coerente con quanto emerso in sede di Tavolo tecnico e con le *milestone* 2016 – 2017 definite dal presente provvedimento

DELIBERA

1. di determinare, a preventivo, gli oneri nucleari per il 2016 relativamente a:
 - a) i costi esterni delle attività commisurate all'avanzamento, per le attività di *decommissioning*, per 94,69 milioni di euro, pari ai costi preventivati dalla Sogin nel programma quadriennale 2016-2019 per il medesimo anno 2016;
 - b) i costi esterni delle attività commisurate all'avanzamento, per le attività di chiusura del ciclo del combustibile, per 145,57 milioni di euro, pari ai costi preventivati dalla Sogin nel programma quadriennale 2016-2019 per il medesimo anno 2016;
 - c) i costi obbligatori per 62,18 milioni di euro, pari ai costi preventivati dalla Sogin nel programma quadriennale 2016-2019 per il medesimo anno 2016;
2. di dichiarare ammissibili a preventivo i costi ad utilità pluriennale per 10,36 milioni di euro, pari ai costi preventivati dalla Sogin nel programma quadriennale 2016-2019 per il medesimo anno 2016;
3. di prevedere che il valore dei costi commisurabili per l'anno 2016 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 2016-2019 sono ad oggi stimabili pari a 63,48 milioni di euro;
4. di prevedere che, ai fini del riconoscimento a consuntivo dei costi esterni delle attività commisurate all'avanzamento per l'anno 2016 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 in relazione alla conformità delle procedure di acquisto con le disposizioni di cui al decreto legislativo 163/06 e, successivamente alla sua data di efficacia, al decreto legislativo 50/16;
5. di prevedere che, ai fini del riconoscimento a consuntivo dei costi obbligatori per l'anno 2016:
- a) i costi del personale obbligatorio presso i siti *ex* Enea siano riconosciuti 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 2016 nel programma quadriennale 2016-2019, 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) eventuali maggiori costi, rispetto a quanto previsto dalla Sogin nel programma quadriennale 2016-2019, siano riconoscibili solo sulla base di giustificati e documentati motivi, anche in relazione alle esigenze di sicurezza nucleare;
6. di prevedere che, ai fini del riconoscimento a consuntivo, i costi ad utilità pluriennale per l'anno 2016 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;
7. di prevedere che, ai fini del riconoscimento a consuntivo degli oneri nucleari Sogin trasmetta un aggiornamento in relazione alle indagini svolte o in corso da parte di autorità esterne o presso la medesima Sogin, informando su eventuali importi inclusi nei consuntivi oggetto di riconoscimento o riconosciuti in anni precedenti dall'Autorità, per i quali siano stati individuati illeciti e/o irregolarità;
8. di sostituire le tabelle 2 e 3 allegate alla deliberazione 374/2015/R/eel con le tabelle 1 e 2 allegate al presente provvedimento;
9. di prevedere che Sogin provveda a inviare all'Autorità una proposta relativa alle *milestone* per l'anno 2018, entro la scadenza dell'invio del Piano quadriennale aggiornato (31 ottobre 2016), coerente con quanto emerso in sede di Tavolo tecnico e con le *milestone* 2016 – 2017 definite dal presente provvedimento;
10. di approvare il piano finanziario 2016 nella sua versione inviata con comunicazione 14 luglio 2016 (prot. n. 20186);
11. di dare mandato alla Cassa di provvedere all'erogazione alla Sogin di 55 milioni entro il 5 settembre 2016, a titolo di acconto e salvo conguaglio, a valere sul conto A2;
12. di trasmettere il presente provvedimento a Sogin;
13. 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 per i servizi energetici e ambientali. Le determinazioni, di cui ai punti da 1 a 8 del presente provvedimento, divengono operative sessanta giorni dopo la comunicazione, salvo diversa indicazione dei Ministri medesimi;

14. 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.

4 agosto 2016

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni