



**Commissione Istruttoria AIA - IPPC**  
**A2A ENERGIEFUTURE S.p.A.**  
**Centrale di San Filippo del Mela (ME)**

**AIA**

**Autorizzazione Integrata Ambientale**

Titolo III-bis - Parte seconda - Decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e  
s.m.i.

ID 96/13230

MODIFICA DELLA AIA - DM n. 183 del 19-05-2021

relativamente alla *“Deroga del termine temporale per la messa fuori  
servizio del Serbatoio S17 - PIC ID 96/11253 prot.IPPC 82 del  
20/01/2022 - §4.2.1”*

**PARERE ISTRUTTORIO CONCLUSIVO**

Gestore	A2A Energiefuture S.p.A.
Località	San Filippo del Mela (ME)
Gruppo Istruttore	Claudio F. Rapicetta – referente
	Mauro Rotatori
	Antonio Fardelli
	Isabella Ferrara – Regione Siciliana
	Roberto Siracusano – Città Metropolitana di Messina
	Eugenio Cottone – Comune di S. Filippo del Mela



**Commissione Istruttoria AIA - IPPC**  
**A2A ENERGIEFUTURE S.p.A.**  
**Centrale di San Filippo del Mela (ME)**

## Sommario

<b>1. DEFINIZIONI</b>	3
<b>2. INTRODUZIONE</b>	6
2.1 <i>Atti presupposti</i>	6
2.2 <i>Atti ed attività istruttorie</i>	7
<b>3. IDENTIFICAZIONE DELL'INSTALLAZIONE</b>	8
<b>4 Premessa</b>	9
<b>5 Motivazioni della Richiesta di Deroga</b>	9
<b>6 Integrazioni documentali e ulteriori considerazioni</b>	10
<b>7 Conclusioni del Gruppo Istruttore</b>	13



**Commissione Istruttoria AIA - IPPC**  
**A2A ENERGIEFUTURE S.p.A.**  
**Centrale di San Filippo del Mela (ME)**

**1. DEFINIZIONI**

<b>Autorità competente (AC)</b>	Il Ministero della Transizione Ecologica (MiTE), Direzione Generale per la Crescita Sostenibile e la Qualità dello Sviluppo (CreSS).
<b>Autorità di controllo</b>	L'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA), per impianti di competenza statale, che può avvalersi, ai sensi dell'articolo 29- <i>decies</i> del Decreto Legislativo n. 152 del 2006 e s.m.i., dell'Agenzia per la protezione dell'ambiente della Regione Siciliana.
<b>Autorizzazione integrata ambientale (AIA)</b>	Il provvedimento che autorizza l'esercizio di un impianto o di parte di esso a determinate condizioni che devono garantire che l'impianto sia conforme ai requisiti di cui al Titolo III-bis del decreto legislativo n. 152 del 2006 e s.m.i.. L'autorizzazione integrata ambientale per gli impianti rientranti nelle attività di cui all'allegato VIII alla parte II del decreto legislativo n. 152 del 2006 e s.m.i. è rilasciata tenendo conto delle considerazioni riportate nell'allegato XI alla parte II del medesimo decreto e delle informazioni diffuse ai sensi dell'articolo 29- <i>terdecies</i> , comma 4, e nel rispetto delle linee guida per l'individuazione e l'utilizzo delle migliori tecniche disponibili, emanate con uno o più decreti dei Ministri dell'ambiente e della tutela del territorio, per le attività produttive e della salute, sentita la Conferenza Unificata istituita ai sensi del decreto legislativo 25 agosto 1997, n. 281.
<b>Commissione IPPC</b>	La Commissione istruttoria di cui all'art. 8-bis del D.Lgs. 152/06 e s.m.i..
<b>Conclusioni sulle BAT</b>	Un documento adottato secondo quanto specificato all'articolo 13, paragrafo 5, della direttiva 2010/75/UE, e pubblicato in italiano nella Gazzetta Ufficiale dell'Unione Europea, contenente le parti di un BREF riguardanti le conclusioni sulle migliori tecniche disponibili, la loro descrizione, le informazioni per valutarne l'applicabilità, i livelli di emissione associati alle migliori tecniche disponibili, il monitoraggio associato, i livelli di consumo associati e, se del caso, le pertinenti misure di bonifica del sito (art. 5, c. 1, lett. 1-ter.2 del D.lgs. n. 152/06 e s.m.i.).
<b>Documento di riferimento sulle BAT (o BREF)</b>	Documento pubblicato dalla Commissione europea ai sensi dell'articolo 13, par. 6, della direttiva 2010/75/UE (art. 5, c. 1, lett. 1-ter.1 del D.lgs. n. 152/06 e s.m.i.).
<b>Gestore</b>	A2A ENERGIEFUTURE S.P.A., installazione IPPC sita nel Comune di San Filippo del Mela, indicato nel testo seguente con il termine Gestore ai sensi dell'art.5, comma 1, lettera r-bis del D.Lgs. 152/06 e s.m.i..



**Commissione Istruttoria AIA - IPPC**  
**A2A ENERGIEFUTURE S.p.A.**  
**Centrale di San Filippo del Mela (ME)**

<b>Gruppo Istruttore (GI)</b>	Il sottogruppo nominato dal Presidente della Commissione IPPC per l'istruttoria di cui si tratta.
<b>Installazione</b>	Unità tecnica permanente, in cui sono svolte una o più attività elencate all'allegato VIII alla parte II del decreto legislativo n. 152 del 2006 e s.m.i. e qualsiasi altra attività accessoria, che sia tecnicamente connessa con le attività svolte nel luogo suddetto e possa influire sulle emissioni e sull'inquinamento. E' considerata accessoria l'attività tecnicamente connessa anche quando condotta da diverso gestore (art. 5, comma 1, lettera i-quater del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.)
<b>Inquinamento</b>	L'introduzione diretta o indiretta, a seguito di attività umana, di sostanze, vibrazioni, calore o rumore o più in generale di agenti fisici o chimici nell'aria, nell'acqua o nel suolo, che potrebbero nuocere alla salute umana o alla qualità dell'ambiente, causare il deterioramento di beni materiali, oppure danni o perturbazioni a valori ricreativi dell'ambiente o ad altri suoi legittimi usi. (art. 5, comma 1, lettera i-ter del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.)
<b>Modifica sostanziale di un progetto, opera o di un impianto</b>	La variazione delle caratteristiche o del funzionamento ovvero un potenziamento dell'impianto, dell'opera o dell'infrastruttura o del progetto che, secondo l'Autorità competente, producano effetti negativi e significativi sull'ambiente. In particolare, con riferimento alla disciplina dell'autorizzazione integrata ambientale, per ciascuna attività per la quale l'allegato VIII, parte seconda del D.lgs. n. 152/06 e s.m.i., indica valori di soglia, e' sostanziale una modifica all'installazione che dia luogo ad un incremento del valore di una delle grandezze, oggetto della soglia, pari o superiore al valore della soglia stessa (art. 5, c. 1, lett. l-bis, del D.lgs. n. 152/06 e s.m.i.).
<b>Migliori tecniche disponibili (best available techniques - BAT)</b>	<p>La più efficiente e avanzata fase di sviluppo di attività e relativi metodi di esercizio indicanti l'idoneità pratica di determinate tecniche a costituire, in linea di massima, la base dei valori limite di emissione intesi ad evitare oppure, ove ciò si riveli impossibile, a ridurre in modo generale le emissioni e l'impatto sull'ambiente nel suo complesso.</p> <p>Nel determinare le migliori tecniche disponibili, occorre tenere conto in particolare degli elementi di cui all'allegato XI alla parte II del D.Lgs 152/06 e s.m.i..</p> <p>Si intende per:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) tecniche: sia le tecniche impiegate sia le modalità di progettazione, costruzione, manutenzione, esercizio e chiusura dell'impianto;</li><li>2) disponibili: le tecniche sviluppate su una scala che ne consenta l'applicazione in condizioni economicamente e tecnicamente idonee nell'ambito del relativo comparto industriale, prendendo in considerazione i costi e i vantaggi, indipendentemente dal fatto che siano o meno applicate o prodotte in ambito nazionale, purché il gestore possa utilizzarle a condizioni ragionevoli;</li><li>3) migliori: le tecniche più efficaci per ottenere un elevato livello di protezione dell'ambiente nel suo complesso; (art. 5, c. 1, lett. l-ter del D.lgs. n. 152/06 e s.m.i.).</li></ol>



**Commissione Istruttoria AIA - IPPC**  
**A2A ENERGIEFUTURE S.p.A.**  
**Centrale di San Filippo del Mela (ME)**

<b>Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC)</b>	<p>I requisiti di monitoraggio e controllo degli impianti e delle emissioni nell'ambiente, - conformemente a quanto disposto dalla vigente normativa in materia ambientale e nel rispetto delle linee guida di cui all'articolo 29-bis, comma 1, del D.Lgs 152/06 e s.m.i. – la metodologia e la frequenza di misurazione, la relativa procedura di valutazione, nonché l'obbligo di comunicare all'autorità competente i dati necessari per verificarne la conformità alle condizioni di autorizzazione ambientale integrata ed all'autorità competente e ai comuni interessati i dati relativi ai controlli delle emissioni richiesti dall'autorizzazione integrata ambientale, sono contenuti in un documento definito "Piano di Monitoraggio e Controllo".</p> <p>Tale documento è proposto, in accordo a quanto definito dall'Art. 29-quater co. 6, da ISPRA in sede di Conferenza di servizi ed è parte integrante dell'autorizzazione integrata ambientale.</p> <p>Il PMC stabilisce, in particolare, nel rispetto delle linee guida di cui all'articolo 29-bis, comma 1 del D.Lgs.152/06 e s.m.i. e del decreto di cui all'articolo 33, comma 1, del D.Lgs.152/06 e s.m.i., le modalità e la frequenza dei controlli programmati di cui all'articolo 29-decies, comma 3 del D.Lgs. n. 152/06 e s.m.i.</p>
<b>Uffici presso i quali sono depositati i documenti</b>	<p>I documenti e gli atti inerenti il procedimento e gli atti inerenti i controlli sull'impianto sono depositati presso il Ministero della Transizione Ecologica (MiTE), Direzione Generale per la Crescita Sostenibile e la Qualità dello Sviluppo (CreSS) e sono pubblicati sul sito <a href="https://va.minambiente.it/it-IT">https://va.minambiente.it/it-IT</a>, al fine della consultazione del pubblico.</p>
<b>Valori Limite di Emissione (VLE)</b>	<p>La massa espressa in rapporto a determinati parametri specifici, la concentrazione ovvero il livello di un'emissione che non possono essere superati in uno o più periodi di tempo. I valori limite di emissione possono essere fissati anche per determinati gruppi, famiglie o categorie di sostanze, indicate nell'allegato X alla parte II del D.Lgs. n. 152/06 e s.m.i.. I valori limite di emissione delle sostanze si applicano, tranne i casi diversamente previsti dalla legge, nel punto di fuoriuscita delle emissioni dell'impianto; nella loro determinazione non devono essere considerate eventuali diluizioni. Per quanto concerne gli scarichi indiretti in acqua, l'effetto di una stazione di depurazione può essere preso in considerazione nella determinazione dei valori limite di emissione dall'impianto, a condizione di garantire un livello equivalente di protezione dell'ambiente nel suo insieme e di non portare a carichi inquinanti maggiori nell'ambiente, fatto salvo il rispetto delle disposizioni di cui alla parte III del D.Lgs. n. 152/06 e s.m.i. (art. 5, c. 1, lett. i-octies, D.lgs. n. 152/06 e s.m.i.).</p>



**Commissione Istruttoria AIA - IPPC**  
**A2A ENERGIEFUTURE S.p.A.**  
**Centrale di San Filippo del Mela (ME)**

## **2. INTRODUZIONE**

### *2.1 Atti presupposti*

Visto	l'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata dal MITE a A2A Energiefuture S.p.A. con decreto prot. DEC-183-A2A_SFM del 19/05/2021 per l'esercizio della centrale termoelettrica sita nel Comune di San Filippo del Mela pubblicazione in G.U. il 04/06/2021
visto	il Decreto del Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare N. GAB/DEC/033/2012 del 17/02/12, registrato alla Corte dei Conti il 20/03/2012 di nomina della Commissione istruttoria IPPC
vista	la Legge 27 febbraio 2015, n. 11 art. 9-bis che ha prorogato nelle sue funzioni la Commissione Istruttoria IPPC in carica al 31 dicembre 2014 fino al subentro di nuovi componenti nominati con successivo decreto ministeriale
visto	il Decreto del Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare n. 0000335 del 12 dicembre 2017, <i>Decreto di disciplina della articolazione, organizzazione e modalità di funzionamento della Commissione Istruttoria per l'autorizzazione ambientale integrata – IPPC, ex art.10, comma3 del DPR 90/2007</i>
vista	la lettera del Presidente della Commissione IPPC, prot.m_amte 13863 del 10/02/2021, che assegna l'istruttoria per Riesame parziale dell'Autorizzazione Integrata Ambientale al Gruppo Istruttore così costituito: <ul style="list-style-type: none"><li>– Ing. Claudio Rapicetta</li><li>– Dott. Mauro Rotatori</li><li>– Dott. Antonio Fardelli</li></ul>
preso atto	che con comunicazioni trasmesse al Ministero della Transizione Ecologica (MiTE) sono stati nominati, ai sensi dell'articolo 10, comma 1, del DPR 14/05/2007, n.90 i seguenti rappresentanti regionali, provinciali e comunali: <ul style="list-style-type: none"><li>– Dr.ssa Isabella Ferrara, Regione Siciliana</li><li>– Arch. Roberto Siracusano - Citta Metropolitana di Messina,</li><li>– Dr. Eugenio Cottone, Comune di san Filippo del Mela.</li></ul>
preso atto	che ai lavori del GI della Commissione IPPC sono stati designati, nell'ambito del supporto tecnico alla Commissione IPPC, i seguenti tecnologi e collaboratori dell'ISPRA: <ul style="list-style-type: none"><li>– Dr. Ch. Luca Funari</li><li>– Ing. Roberto Borghesi – coordinatore, responsabile della Sezione Analisi integrata delle tecnologie e dei cicli produttivi industriali</li></ul>



**Commissione Istruttoria AIA - IPPC**  
**A2A ENERGIEFUTURE S.p.A.**  
**Centrale di San Filippo del Mela (ME)**

*2.2 Atti ed attività istruttorie*

Preso atto	La comunicazione di avvio del procedimento istruttorio ID 96/13230 (per la modifica dell'AIA vigente) della CreSS MiTE, prot. MATTM_REGISTRO UFFICIALE.U.0107046.06-09-2022
visto	Il Decreto di AIA vigente DEC-183-A2A_SFM del 19/05/2021 per l'esercizio della centrale termoelettrica sita nel Comune di San Filippo del Mela pubblicazione in G.U. il 04/06/2021
visto	Il Parere Istruttorio Conclusivo, relativamente al procedimento di riesame dell'AIA per modifica non sostanziale, PIC prot IPPC/82 del 20/01/2022 (ID 96/11253)
esaminata	L'istanza di deroga presentata dal Gestore prot. A2A 156087 del 25/08/2022, acquisita al prot. MITE/103568.25-08-2022 e la documentazione a supporto della istanza ad essa allegata
vista	La relazione istruttoria (RI) predisposta da ISPRA, prot. IPPC 1516 del 04/11/22
esaminata	La documentazione integrativa inviata dal Gestore, a valle della riunione di GI/Gestore del 10 ottobre 2022 (di cui al relativo verbale prot. CIPPC n. 1484.27-27-10-2022), acquisita al prot. CIPPC 1440 del 19/10/2022 e relativo allegato (relazione IIS Service SER8269L del 06/10/2022).
viste	Le pertinenti disposizioni in materia di autorizzazione integrata ambientale contenute nel D.Lgs 152/2006 e s.m.i.
vista	La mail dell'8 novembre 2022 della segreteria della Commissione IPPC di invio al GI della bozza PIC ID 96/13230rev1, avente prot.CIPPC in Uscita, N.1560, data: 14/11/2022.
Considerato che	le dichiarazioni rese dal Gestore costituiscono, ai sensi e per gli effetti dell'articolo 3 della Legge 7 agosto 1990, n. 241 e successive modifiche ed integrazioni, presupposto di fatto essenziale per la redazione del presente parere istruttorio, restando inteso che la non veridicità, falsa rappresentazione o l'incompletezza delle informazioni fornite nelle dichiarazioni rese dal Gestore possono comportare, a giudizio dell'Autorità Competente, un riesame dell'autorizzazione rilasciata, fatta salva l'adozione delle misure cautelari ricorrendone i presupposti.



**Commissione Istruttoria AIA - IPPC**  
**A2A ENERGIEFUTURE S.p.A.**  
**Centrale di San Filippo del Mela (ME)**

**3. IDENTIFICAZIONE DELL'INSTALLAZIONE**

<b>Ragione sociale</b>	A2A Energiefuture S.p.A. – Centrale termoelettrica di San Filippo del Mela
<b>Indirizzo sede operativa</b>	Contrada Archi Marina – 98044 San Filippo del Mela (ME)
<b>Sede Legale</b>	Corso di Porta Vittoria, 4 – 20121 Milano (MI)
<b>Rappresentante Legale</b>	Giuseppe Monteforte, Corso di Porta Vittoria, 4 – 20121 Milano (MI)
<b>Tipo installazione</b>	Centrale termoelettrica, esistente
<b>Codice e attività IPPC</b>	<u>Codice IPPC 1.1</u> Attività energetiche: Combustione di combustibili in installazione con una potenza termica nominale totale pari o superiore a 50MW. <u>Codice NACE</u> : 35.11 Produzione di energia elettrica. <u>Codice NOSE-P</u> : 101.01, 101.04 Processi di combustione maggiori di 300 MW, Combustione nelle turbine a gas. Numero di addetti: 161 (anno 2018)
<b>Gestore</b>	Francesco Farilla, Contrada Archi Marina – 98044 San Filippo del Mela (ME)
<b>Referente IPPC</b>	<u><a href="#">Alice Gaddi</a></u> Piazza Trento 13 – 20135 Milano tel. 02/7720.1 e-mail: <u><a href="mailto:alice.gaddi@a2a.eu">alice.gaddi@a2a.eu</a></u>
<b>Impianto a rischio di incidente rilevante</b>	Si (stabilimento soggetto a notifica ed alla presentazione del rapporto di sicurezza)
<b>Numero di addetti</b>	161 (anno 2018)
<b>Sistema di gestione ambientale</b>	EMAS ISO 14001: 2015 BS OHSAS 18001





**Commissione Istruttoria AIA - IPPC**  
**A2A ENERGIEFUTURE S.p.A.**  
**Centrale di San Filippo del Mela (ME)**

#### 4 Premessa

- Per la CTE A2A Energiefuture di San Filippo del Mela è stata rilasciata ed è vigente l'Autorizzazione Integrata Ambientale di cui al decreto MiTEDEC-MIN-0000183 del 19-05-2021, successivamente oggetto di modifica non sostanziale di cui al PIC ID 96/11253 prot.IPPC 82 del 20/01/2022, nel quale, tra l'altro, era impartita la prescrizione al §4.2.1 che prevedeva:

*“che il Gestore debba rispettare le seguenti scadenze temporali, relative alla messa fuori servizio, alla bonifica e alla demolizione dei serbatoi di stoccaggio combustibili presenti nell'impianto:*

DENOMINAZIONE	CAPACITA' (m³)	PRODOTTO STOCCATO	FUORI SERVIZIO	BONIFICA	DEMOLIZIONE
SERBATOIO 1	50.000	OC	2028	2028	2030
SERBATOIO 2	50.000	OC	31/01/2023	30/06/2023	31/12/2024
SERBATOIO 3	50.000	OC	Fuori servizio	30/08/2022	31/12/2024
SERBATOIO 5	2.000	OC	2028	2028	2030
SERBATOIO 13	100.000	OC	Fuori servizio	Bonificato	30/06/2022
SERBATOIO 17	100.000	OC	30/08/2022	31/01/2023	31/12/2024
SERBATOIO 18	2.500	OC	2028	2028	2030
SERBATOIO 19	2.500	OC	2028	2028	2030
SERBATOIO 4	125	GASOLIO	2028	2028	2030
SERBATOIO 20	120	GASOLIO	2028	2028	2030

*Eventuali deroghe ai prescritti termini temporali dovranno essere oggetto di esplicita istanza, debitamente motivata, da presentare alla Autorità Competente”*

- Il Gestore, con nota acquisita al prot MiTE 01.3568 del 25-08-2022 (cui è stata allegata una specifica relazione tecnica), ha presentato istanza di deroga al termine temporale per il fuori servizio del serbatoio S17 da 100.000 m³ per olio combustibile (anno di costruzione 1978), richiedendo che tale termine sia modificato, rispetto al 30/08/2022 previsto nella prescrizione sopra citata, e prorogato sino a fine 2023.

#### 5 Motivazioni della Richiesta di Deroga

Il Gestore motiva la richiesta di deroga presentata con l'esigenza di dover rispondere alle ormai crescenti richieste di Esercizio da parte del Gestore della Rete Elettrica Nazionale (TERNA), legate alla crisi energetica risultante dal conflitto russo-ucraino, e conseguente necessità di garantire lo stoccaggio necessario a rispondere all'attuale richiesta di produzione.

Nello specifico, l'istanza di deroga nasce a seguito delle ripetute interlocuzioni con TERNA sulla base delle previsioni dell'art.5 bis del decreto legge 25 febbraio 2022, n. 14, convertito con modificazioni con legge 5 Aprile 2022, n. 28 e alla riunione del Comitato tecnico di emergenza e monitoraggio del sistema gas naturale (CTEM) dello scorso 22/06, a valle della quale il Ministro della Transizione Ecologica ha richiesto a TERNA di indicare ai produttori di energia elettrica delle centrali termiche alimentate da combustibili diversi dal gas naturale, l'esigenza di



**Commissione Istruttoria AIA - IPPC**  
**A2A ENERGIEFUTURE S.p.A.**  
**Centrale di San Filippo del Mela (ME)**

approvvigionare combustibile in misura sufficiente a garantire il pieno esercizio degli impianti per il periodo dell'anno termico 2022- 2023, segnalando al Ministero eventuali criticità.

La richiesta, pervenuta ad A2A Energiefuture, è finalizzata a garantire l'efficacia dell'eventuale adozione del piano di massimizzazione dell'utilizzo delle centrali termiche alimentate da combustibili diversi dal gas naturale, segnatamente olio combustibile nel caso della centrale di San Filippo del Mela.

In questo scenario l'esercizio del serbatoio S17 risulta fondamentale a garantire lo stoccaggio di combustibile necessario a rispondere all'attuale richiesta di produzione.

Il Gestore ha inoltre dichiarato, nella riunione GI/Gestore del 10 ottobre 2022 (vedi verbale relativo), *“che non è possibile reperire una soluzione alternativa, sia interna sia esterna tramite la attigua Raffineria di Milazzo- che è il principale fornitore della centrale-, a quella rappresentata, con riferimento ai volumi di stoccaggio necessari al fine di ottemperare la richiesta del Gestore della rete Terna, di massimizzare la produzione “.*

Ad avviso del Gestore la richiesta di modifica della prescrizione al §4.2.1 del PIC ID 96/11253 prot.IPPC 82, poiché trattasi esclusivamente di una proroga temporale dell'esercizio del serbatoio esistente “S17”, si può classificare come richiesta di modifica non sostanziale ai sensi dell'art. 29-nonies comma 1 del D.lgs. 152/06, in quanto non comporta un aumento di potenza o impatti significativi sull'ambiente.

Il Gestore ribadisce inoltre il carattere di urgenza della modifica richiesta, e la non necessità di predisposizione di un piano temporale di attuazione della stessa, in quanto essa non comporta alcuna modifica impiantistica, ma consiste solo nell'assicurare la continuità dell'esercizio del serbatoio S17 fino alla fine del 2023.

## **6 Integrazioni documentali e ulteriori considerazioni**

A seguito della riunione GI/Gestore del 10 ottobre 2022, su specifica richiesta del GI, con il documento prot. IPPC 1440 del 19/10/2022 e relativo allegato (relazione IIS Service del 06/10/2022), il Gestore ha fornito le integrazioni documentali riguardanti lo stato di conservazione e di efficienza del serbatoio S17 (a tetto galleggiante da 100.000 m<sup>3</sup>, per olio combustibile, D<sub>e</sub>=87.78m, h=17.22m , fasciame costituito da 8 virole, costruttore IMER - anno di fabbricazione 1978), oggetto dell'istanza di deroga, così come risultante dalle ispezioni e dagli esami non distruttivi su di esso effettuati negli ultimi 2 anni di esercizio.

La richiesta del GI traeva origine dall'esame della documentazione allegata alla richiesta di MnS ID 96/ 11253, dalla quale si evinceva che la visita interna (e quindi con il serbatoio fuori esercizio) di detto serbatoio S17, ed i relativi esami ed interventi di manutenzione da prevedere in occasione di detta visita, fosse da programmare entro il dicembre 2022 (in anticipo di 2 anni rispetto alla scadenza originariamente prevista, per effetto delle valutazioni sullo stato di conservazione dello A2A Energiefuture Centrale S. Filippo del Mela: Modifica AIA - PIC MnS ID 96/13230



**Commissione Istruttoria AIA - IPPC**  
**A2A ENERGIEFUTURE S.p.A.**  
**Centrale di San Filippo del Mela (ME)**

stesso serbatoio, evidenziato nelle ultime ispezioni effettuate, e applicando il metodo dell'utilizzo dei ratei di corrosione del fondo previsti da API 653), a meno che si fosse programmata la fine dell'esercizio del serbatoio prima di tale data (come, in effetti, era stato previsto dal Gestore e ribadito, e reso cogente, dalla prescrizione al §4.2.1 del PIC ID 96/11253 prot.IPPC n. 82 del 20/01/2022).

Nel merito, il Gestore ha comunicato di aver incaricato IIS Service di analizzare i risultati delle attività ispettive effettuate dopo il 2020 e di valutare la fattibilità della proroga all'esercizio del serbatoio S17 per un ulteriore anno, ovvero sino al termine del 2023, considerando l'impossibilità di effettuare l'ispezione interna entro il 2022, come era stato raccomandato dallo stesso ISS Service con il rapporto SER706L del 24/02/2021.

Si riporta, di seguito, la sintesi del contenuto del Parere tecnico SER 8269 L del 6/10/2022 emesso da IIS Service, allegato alle integrazioni documentali fornite dal Gestore con il documento prot. IPPC 1440 del 19/10/2022.

- A partire dal 2021, sul serbatoio S17 sono state effettuate, a cura A2A, una serie di visite visive esterne mensili e, nel novembre 2021, è stata effettuata, a cura di Ditta specialistica (società BV Nexta), una ispezione spessimetrica con ultrasuoni condotti dalla superficie esterna, previa asportazione della coibentazione delle lamiere del mantello adiacenti le 5 scale elicoidali presenti.  
Queste attività ispettive hanno confermato il discreto stato di conservazione del serbatoio, con evidenze di presenza di corrosione sulla superficie esterna del mantello (tipica delle strutture metalliche sotto coibente), localizzata in aree limitate e di profondità ancora contenuta.
- A partire dall'inizio 2022, A2A ha impostato un monitoraggio, con frequenza trimestrale, della tenuta del fondo del serbatoio, commissionando ad una Ditta specialistica (società Aegis) l'esecuzione di prove di tenuta del tipo "Tracer Tight": ISS Service evidenzia che questo tipo di indagine non è esplicitamente richiesta da API 653, ma è ormai da anni internazionalmente riconosciuta, nel campo petrolchimico, come efficace a rilevare perdite in serbatoi con il fondo non accessibile dall'esterno, quando non sia praticabile l'effettuazione di ispezioni dall'interno.  
Queste ispezioni, effettuate nel marzo, nel giugno e nel settembre 2021, hanno avuto esito negativo, ovvero hanno escluso la presenza di perdite dal fondo del serbatoio.
- In considerazione dei risultati delle ispezioni e dei monitoraggi di cui ai due punti precedenti, IIS Service ritiene ragionevole considerare la possibilità di posticipare di un anno l'effettuazione della ispezione da interno, ovvero entro la fine del 2023, a condizione che venga messo in atto un programma di monitoraggio che consenta di valutare l'affidabilità dell'esercizio, in condizioni di sicurezza, del serbatoio S17, per tutto questo ulteriore periodo di esercizio.



**Commissione Istruttoria AIA - IPPC**  
**A2A ENERGIEFUTURE S.p.A.**  
**Centrale di San Filippo del Mela (ME)**

In particolare, IIS Service propone di impostare tale programma di monitoraggio come segue.

- 1) Prove di tenuta del fondo del serbatoio mediante tecnica di rivelazione di fughe con impiego di gas tracciante (Tracer Tight test): a cura di Ente terzo, con cadenza trimestrale;
- 2) Ispezioni visive da esterno: a cura A2A, con cadenza mensile;
- 3) Ispezione visiva da esterno, a cura di Ente terzo, entro fine 2022, delle lamiere costituenti il serbatoio, al fine di valutarne lo stato di conservazione, attraverso almeno l'esame delle superfici del mantello scoibentate per consentire l'indagine spessimetrica di cui al successivo punto 5), sulla superficie esterna del tetto e, se possibile nel rispetto delle norme di sicurezza, dell'interno degli scomparti del doppio pontone (eventualmente con l'impiego di telecamere remotizzate);
- 4) Ripetizione della ispezione di cui al punto 3) precedente, nel periodo giugno-luglio 2023;
- 5) Indagini spessimetriche ultrasonore su reticolo 10x10 cm: a cura di Ente terzo, entro fine 2022, sulle lamiere costituenti il mantello del serbatoio, previa loro scoibentazione, su almeno 16 zone (1m x 1m) equamente distribuite sulla circonferenza della virola n.1 del mantello, e, su tutte le altre virole, sulle zone scoibentate adiacenti alle 5 scale elicoidali presenti sul serbatoio; al fine di poter effettuare una valutazione della eventuale futura evoluzione dei fenomeni corrosivi, le aree di indagine puntuale (su reticoli 10x10 cm), utilizzate negli esami UT, dovranno essere debitamente tracciate ed identificate;
- 6) Ripetizione delle indagini ultrasonore di cui al punto 5) precedente, nel periodo giugno-luglio 2023, con specifica valutazione della eventuale evoluzione dei fenomeni corrosivi locali.

IIS Service propone infine che i risultati delle attività ispettive sopraelencate siano utilizzati per determinare le azioni successive, nel modo seguente:

- l'esito positivo del controllo mediante la tecnica Tracer Tight (punto 1), ovvero la rivelazione di perdite dal fondo del serbatoio, comporta l'immediata interruzione dell'esercizio del serbatoio ed il suo svuotamento;
- eventuali danneggiamenti rilevati nelle ispezioni ed esami spessimetrici di cui ai punti da 2) a 6) sono sottoposti a valutazione e, in funzione della loro gravità ai fini dell'affidabilità al servizio, potranno, di volta in volta, essere intraprese le seguenti azioni:
  - modifiche alle condizioni di esercizio del serbatoio (ad esempio riduzione dell'altezza di riempimento nel caso di significative riduzioni di spessore delle virole del mantello);
  - interventi di riparazione localizzati, se realizzabili nel pieno rispetto delle procedure di sicurezza vigenti;
  - interruzione dell'esercizio e svuotamento del serbatoio, nel caso di danneggiamenti gravi ed estesi che possano compromettere a breve l'integrità strutturale del serbatoio.

Il Gestore, con le integrazioni presentate con documento prot CIPPC 1440 del 19.10.2022, dichiara infine che, sulla base delle valutazioni riportate nel parere tecnico IIS Service SER8269L in merito



**Commissione Istruttoria AIA - IPPC**  
**A2A ENERGIEFUTURE S.p.A.**  
**Centrale di San Filippo del Mela (ME)**

alle risultanze delle attività ispettive effettuate negli ultimi due anni di esercizio del serbatoio S17, e tenendo conto delle attività di monitoraggio da intraprendere nel corso del futuro esercizio sino al dicembre 2023, “ *ritiene di poter esprimere un giudizio positivo sulla affidabilità dell’esercizio in sicurezza del serbatoio S17, per il periodo richiesto in deroga*”.

Il GI prende infine atto che, nella Relazione Istruttoria presentata da ISPRA, con nota prot CIPPC n. 1516 .04-11-2022, non vengono evidenziate particolari criticità di esercizio a carico della Centrale A2A di S. Filippo del Mela emerse negli ultimi due anni, né risultano aperte procedure di diffida.

In particolare, con riferimento all’esercizio del serbatoio S17, viene evidenziato che ARPA Sicilia, già nel 2021, ha ribadito la necessità di impostare una attività di monitoraggio con cadenza trimestrale, con l’impiego di tecniche di leak detection del tipo “tracer tight” o, se perseguibili, di analisi comparative storiche di contaminazione della falda acquifera nei pressi del serbatoio S17.

Pertanto, il Gestore ha provveduto a far eseguire, dal 2022, analisi trimestrali del tipo “tracer tight”, dei cui risultati è stata data evidenza anche nel rapporto ISS Service SER8269L già citato;

ISPRA inoltre evidenzia che la metodologia “tracer tight” non risulta essere standardizzata e che quindi la sua efficacia, per il caso specifico, è di difficile valutazione; suggerisce, comunque, una frequenza di monitoraggio più stringente, rispetto a quanto finora effettuato.

## 7 Conclusioni del Gruppo Istruttore

- Preso atto delle dichiarazioni del Gestore circa le motivazioni alla richiesta di deroga al termine temporale per il fuori servizio del serbatoio S17, e preso atto che esse derivano dalle esigenze di garantire sicurezza e continuità al servizio di approvvigionamento energetico nazionale, in concomitanza della evidenza di una congiuntura politico-economica critica, e che il soddisfacimento di detta esigenza è stata specificatamente richiesto da TERNA al Gestore della centrale A2A di S.F. del Mela;
- Preso atto del positivo convincimento espresso dal Gestore circa l’idoneità all’esercizio per un ulteriore anno (sino al dicembre 2023) di detto serbatoio, espresso sulla base delle valutazioni riportate nel parere tecnico IIS Service SER8269L del 06/10/2022, riguardante le confortanti risultanze delle attività ispettive effettuate negli ultimi due anni di esercizio del serbatoio S17, e la valutazione dello stesso IIS Service in merito alla possibilità di posticipare di un anno, ovvero sino alla fine 2023, la scadenza della visita interna già prevista per la fine del 2022, purché venga messo in atto un adeguato programma di monitoraggio che consenta di valutare l’affidabilità dell’esercizio, in condizioni di sicurezza, del serbatoio S17 per questo ulteriore periodo di esercizio;



**Commissione Istruttoria AIA - IPPC**  
**A2A ENERGIEFUTURE S.p.A.**  
**Centrale di San Filippo del Mela (ME)**

- Preso atto che, come da comunicazione ISPRA, non sono state evidenziate particolari criticità di esercizio a carico della Centrale A2A di S. Filippo del Mela emerse negli ultimi due anni, né risultano aperte procedure di diffida;
- Considerato che le dichiarazioni rese dal Gestore costituiscono, ai sensi e per gli effetti dell'articolo 3 della Legge 7 agosto 1990, n. 241 e successive modifiche ed integrazioni, presupposto di fatto essenziale per la redazione del presente parere istruttorio, restando inteso che la non veridicità, falsa rappresentazione o l'incompletezza delle informazioni fornite nelle dichiarazioni rese dal Gestore possono comportare, a giudizio dell'Autorità Competente, un riesame dell'autorizzazione rilasciata, fatta salva l'adozione delle misure cautelari ricorrendone i presupposti;

**Il Gruppo Istruttore esprime il parere**

che la richiesta di deroga, sino alla fine del 2023, del termine temporale per il fuori servizio (già previsto per la fine del 2022) del serbatoio S17 per olio combustibile da 100.000 m<sup>3</sup>, sia motivata tecnicamente ed accoglibile con le prescrizioni sottoindicate, e che tale proroga si configuri come "modifica non sostanziale" della Autorizzazione Integrata Ambientale vigente, in quanto non comporta un aumento di potenza dell'impianto né ulteriori impatti significativi sull'ambiente; si ritiene pertanto congrua la tariffa versata.

**Prescrive**

- che l'ulteriore esercizio, sino alla fine del 2023, del serbatoio S17 sia condizionata al buon esito delle verifiche previste dal seguente Programma di Monitoraggio, finalizzato a valutare l'affidabilità dell'esercizio, in condizioni di sicurezza, di detto serbatoio, per il periodo di esercizio richiesto:

*Programma di Monitoraggio*

- 1) Prove di tenuta del fondo del serbatoio mediante tecnica di rivelazione di fughe (LT Test) con impiego di gas tracciante (Tracer Tight test): a cura di Soggetto terzo, con cadenza **bimestrale, a partire dal dicembre 2022**;
- 2) Ispezioni visive da esterno: a cura A2A, con frequenza **mensile**;
- 3) Ispezione visiva da esterno (VT Test), a cura di Soggetto terzo, **entro fine 2022**, sulle zone, previa loro scoibentatura, delle lamiere costituenti il mantello del serbatoio, al fine di valutarne lo stato di conservazione, identificate come segue:
  - ✓ 16 zone (1m x 1m) equamente distribuite sulla circonferenza della virola n.1;
  - ✓ per le altre virole, sulle zone (1m x 1m), da individuare come numero e posizione a cura della Autorità di Controllo e di ARPA Sicilia, adiacenti alle 5 scale elicoidali presenti sul serbatoio;





**Commissione Istruttoria AIA - IPPC**  
**A2A ENERGIEFUTURE S.p.A.**  
**Centrale di San Filippo del Mela (ME)**

- ✓ l'ispezione visiva dovrà essere estesa anche alla superficie esterna del tetto e, se possibile nel rispetto delle norme di sicurezza, dell'interno degli scomparti del doppio pontone (eventualmente con l'impiego di telecamere remotizzate);
  - 4) Ripetizione della ispezione di cui al punto 3), nel periodo giugno-luglio 2023;
  - 5) Indagini spessimetriche ultrasonore (UT Test) su reticolo 10x10 cm: a cura di Soggetto terzo, entro fine 2022, sulle medesime zone oggetto degli esami visivi di cui ai precedenti punti 3) e 4), limitatamente alle lamiere costituenti il mantello del serbatoio.  
Al fine di poter effettuare una valutazione della eventuale futura evoluzione dei fenomeni corrosivi, le aree di indagine puntuale (su reticoli 10x10 cm), utilizzate negli esami UT, dovranno essere debitamente tracciate ed identificate;
  - 6) Ripetizione delle indagini ultrasonore di cui al punto 5) precedente, nel periodo giugno-luglio 2023, con specifica valutazione della eventuale evoluzione dei fenomeni corrosivi locali.
- che gli esiti delle verifiche previste dal Programma di Monitoraggio comportino le seguenti azioni:
- l'esito positivo del controllo mediante la tecnica Tracer Tight (punto 1), ovvero la rivelazione di perdite dal fondo del serbatoio, comporta l'immediata interruzione dell'esercizio del serbatoio ed il suo svuotamento;
  - eventuali difettosità rilevate nelle ispezioni e negli esami spessimetrici di cui ai punti da 2) a 6) sono sottoposte a valutazione da parte della Autorità di Controllo e di ARPA Sicilia, che, tenendo conto della loro gravità ai fini dell'affidabilità al servizio, imporrà, di volta in volta, l'adozione di una o più delle seguenti azioni:
    - ✓ modifiche alle condizioni di esercizio del serbatoio (ad esempio riduzione dell'altezza di riempimento per ridurre le sollecitazioni sulle membrane difettate);
    - ✓ interventi di riparazione localizzati, se realizzabili nel pieno rispetto delle procedure di sicurezza vigenti;
    - ✓ interruzione dell'esercizio e svuotamento del serbatoio, nel caso di danneggiamenti gravi ed estesi che possano compromettere a breve l'integrità strutturale del serbatoio.
- che i Soggetti terzi, incaricati della esecuzione delle prove di cui ai punti 1), 3), 4), 5), 6) previste nel Programma di monitoraggio:
- ✓ siano in possesso di Accreditamento da parte di Enti operanti secondo ISO/IEC 17011, per la esecuzione dei Controlli non Distruttivi previsti nel Programma di monitoraggio,
  - ✓ operino con procedure conformi alle normative nazionali/internazionali di settore applicabili (i.e. UNI EN 13185, UNI EN 14127, ASME V art 10, ASTM, BS, ....), ovvero, in mancanza di normative applicabili, secondo procedure interne validate secondo UNI EN ISO 17025;
  - ✓ impieghino personale qualificato e certificato secondo UNI EN ISO 9712.



**Commissione Istruttoria AIA - IPPC**  
**A2A ENERGIEFUTURE S.p.A.**  
**Centrale di San Filippo del Mela (ME)**

- Sono confermate le scadenze temporali relative alla messa fuori servizio, alla bonifica e alla demolizione dei serbatoi di stoccaggio combustibili presenti nell'impianto, previste dalla prescrizione al §4.2.1 del PIC ID 96/11253 prot.IPPC n.82 del 20/01/2022, con l'eccezione di quelle relative al serbatoio S17, e precisamente: la nuova data di messa fuori servizio (dicembre 2023) e la nuova data di avvenuta bonifica, eventualmente rimodulata su proposta del Gestore e comunicata dallo stesso alla Autorità Competente; rimane invariato il termine del 31/12/2024 per la demolizione di detto serbatoio;
- Il PMC dovrà essere conseguentemente aggiornato.
- Rimangono invariati gli obblighi e le prescrizioni previste dal Decreto di AIA vigente DEC-183-A2A\_SFM del 19/05/2021 e le altre prescrizioni di cui al PIC ID 96/11253 prot.IPPC n.82 del 20/01/2022;