



*Ministero dell' Ambiente  
e della Tutela del Territorio e del Mare*

DIREZIONE GENERALE PER LE VALUTAZIONI  
E LE AUTORIZZAZIONI AMBIENTALI

DIVISIONE III - RISCHIO RILEVANTE E  
AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE

Indirizzi in allegato

*Ref. Mittente:* .....

**OGGETTO: Rinnovo dell'Autorizzazione integrata ambientale n. DSA-DEC-2009-0000039 del 22/01/2009 rilasciata alla società GNL Adriatico S.r.l. (ora Terminale GNL Adriatico S.r.l.) per l'esercizio della piattaforma off shore di rigassificazione situata nel Mare Adriatico settentrionale di Porto Viro - ID 150/590 - Conferenza dei Servizi del 19 maggio 2016 - Trasmissione verbale.**

Si trasmette, in allegato, il verbale della riunione del 19 maggio 2016 della Conferenza dei Servizi convocata ai fini del rinnovo dell'Autorizzazione integrata ambientale rilasciata alla piattaforma di cui in oggetto.

IL DIRIGENTE  
(Dott. Giuseppe Lo Presti)

All.: 1. Verbale della riunione della Conferenza di Servizi del 19-05-2016

Ufficio Mittente: DVA-3RI-Sezione AG  
Funzionario responsabile: grande.zelinda@minambiente.it tel. 06/57225962  
DVA-D3-AG 6819\_2016-0036

### **Elenco indirizzi**

Al Ministero dell'Interno  
Ufficio di Gabinetto  
Trasmessa via PEC e via mail  
gabinetto.ministro@pec.interno.it  
Dipartimento dei vigili del fuoco, soccorso  
pubblico e della difesa civile  
dc.prevenzionest@cert.vigilfuoco.it

Al Ministero del Lavoro e delle Politiche  
Sociali  
Capo di Gabinetto  
Trasmessa via PEC e via mail  
gabinettoministro@pec.lavoro.gov.it

Al Ministero della Salute  
Ufficio di Gabinetto  
Trasmessa via PEC e via mail  
gab@postacert.sanita.it;  
Settore Salute - Direzione Generale  
Prevenzione e salute  
dgprev@postacert.sanita.it  
gaetano.settimo@iss.it

Al Ministero dello Sviluppo Economico  
Via Molise, 2 - 00187 Roma  
Trasmessa via PEC e via mail  
gabinetto@pec.sviluppoeconomico.gov.it  
Direzione generale per la sicurezza  
dell'approvvigionamento e per le  
infrastrutture energetiche  
dgsaie.dg@pec.mise.gov.it;  
dgsaie.div05@pec.mise.gov.it

Al Presidente della Commissione  
Istruttoria AIA - IPPC  
Via Vitaliano Brancati, 60 - 00144 Roma  
armando.brath@unibo.it  
roberta.nigro@isprambiente.it

Alla Direzione generale per la protezione  
della natura e del mare – Divisione III  
Trasmessa via PEC  
dgprotezione.natura@pec.minambiente.it  
pnm-3@pec.minambiente.it

Al Direttore Generale ISPRA  
Via Vitaliano Brancati, 48  
00144 Roma  
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

Terminale GNL Adriatico S.r.l.  
Piazza della Repubblica, 14/19  
20124 Milano (MI)  
terminale.gnl.adriatico@pcert.postecert.it

luca.adinolfi.ext@mise.gov.it  
liliana.panei@mise.gov.it  
marco.compagnino@dappolonia.it  
federica.peirano@adriaticlng.it  
carlo.mangia@adriaticlng.it  
alfredo.balena@exxonmobil.com  
giuseppe.trincherà@isprambiente.it  
marcello.iocca@gmail.com  
matilde.vai@adriaticlng.it



IL PRESENTE VERBALE  
UNITAMENTE AGLI  
ALLEGATI È FORMATE  
DA N. 29 PAGINE  
IL DIRIGENTE  
(Dr. Giuseppe La Presca)

*Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare*

*Direzione Generale per le Valutazioni ed Autorizzazioni Ambientali*

**OGGETTO:** Rinnovo dell'Autorizzazione integrata ambientale n. DSA-DEC-2009-0000039 del 22/01/2009 rilasciata per l'esercizio della Piattaforma off shore di rigassificazione della società GNL Adriatico S.r.l. (ora Terminale GNL Adriatico S.r.l.) situata al largo della costa italiana nel Mar Adriatico settentrionale in direzione Nord-Est da Porto Levante, comune di Porto Viro (RO) ID 150/590.

**RESOCONTO VERBALE  
DELLA CONFERENZA DEI SERVIZI del 19 maggio 2016**

Il giorno 19 maggio 2016, alle ore 10.30, presso la sede del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, in Roma, si è tenuta la terza riunione della Conferenza dei Servizi convocata con nota del 22/04/2016, prot. n. 10984, ai sensi degli art. 14, 14-ter, commi da 1 a 3 e da 6 a 9, e 14-quater della legge 7 agosto 1990, n. 241, e s.m.i., e dell'art. 29-quater, comma 5, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, e s.m.i., ai fini del rinnovo dell'Autorizzazione integrata ambientale rilasciata per l'esercizio della Piattaforma *off-shore* di rigassificazione della società GNL Adriatico S.r.l. (ora Terminale GNL Adriatico S.r.l.) situata al largo della costa italiana nel Mar Adriatico settentrionale in direzione Nord-Est da Porto Levante, comune di Porto Viro (RO) ID 150/590.

Alla riunione partecipano il rappresentante del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare (nel seguito Ministero dell'ambiente) e del Ministero dello sviluppo economico a norma dell'art. 29-quater, comma 5, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, ed il rappresentante di ISPRA. Interviene, altresì, il rappresentante della Commissione istruttoria per l'AIA-IPPC (nel seguito Commissione IPPC) a supporto del Ministero dell'ambiente. Intervengono infine i rappresentanti del Gestore che partecipano ai lavori della Conferenza senza diritto di voto, ai sensi dell'art. 14-ter, c.2 bis, della Legge n. 241/90 e s.m.i.. Risultano assenti i rappresentanti il rappresentante del Ministero della salute, del Ministero dell'interno, del Ministero del lavoro e delle politiche sociali (All. 1).

Il Presidente apre la riunione richiamando:

- gli esiti della precedente riunione della Conferenza di servizi del 07/04/2016 durante la quale si è deliberato di dare mandato alla Commissione IPPC di esaminare le osservazioni presentate dal Gestore con la nota del 04/04/2016, ed eventualmente aggiornare il Parere istruttorio conclusivo alla luce delle osservazioni ritenute accoglibili e ad ISPRA di modificare la proposta di Piano di monitoraggio e controllo alla luce delle medesime osservazioni del Gestore ritenute condivisibili in seduta;
- il Parere istruttorio conclusivo aggiornato alla luce delle osservazioni presentate dal Gestore e ritenute accoglibili, espresso dalla Commissione IPPC e reso con nota dell'11/04/2016, prot. n. CIPPC-608/2016, acquisita agli atti della Direzione il 12/04/2016, prot. n. 9871;

*Am G P WP<sup>1</sup>*

*ny*

- la proposta di Piano di monitoraggio e controllo aggiornato alla luce delle osservazioni presentate dal Gestore, trasmessa da ISPRA con nota del 12/04/2016, prot. n. 22504, acquisita agli atti della Direzione il 14/04/2016, prot. n. 10126.

WP

Il Presidente informa i presenti che:

- con nota del 04/05/2016, prot. n. 9341, acquisita agli atti della Direzione il 04/05/2016 al prot. n. 12168, il Dirigente della divisione III – Difesa del Mare della Direzione Generale per la protezione della natura e del mare, ha comunicato, in merito alla documentazione inerente il rinnovo in argomento, di non avere profili di competenza (All. 2);
- con nota del 17/05/2016, prot. n. ALNG-0154/16, acquisita agli atti della Direzione il 18/05/2016 al prot. n. 13473, il Gestore ha trasmesso le proprie osservazioni al Parere istruttorio conclusivo del 12/04/2016 ed alla relativa proposta di Piano di monitoraggio e controllo del 14/05/2016(All. 3).

Il Presidente sottopone pertanto alla Conferenza che approva il seguente ordine del giorno:

1. discussione in merito alle osservazioni del Gestore al Parere istruttorio conclusivo ed alla proposta di Piano di monitoraggio e controllo, presentate con la sopracitata nota del 17/05/2016;
2. determinazioni relative al rinnovo dell’Autorizzazione integrata ambientale rilasciata per l’esercizio della Piattaforma *off-shore* di rigassificazione della società GNL Adriatico S.r.l. (ora Terminale GNL Adriatico S.r.l.) situata al largo della costa italiana nel Mar Adriatico settentrionale in direzione Nord-Est da Porto Levante, comune di Porto Viro (RO).

Con riferimento alle osservazioni presentate dal Gestore con la sopracitata nota del 17/05/2016, il rappresentante della Commissione AIA- IPPC ritiene accoglibili quelle identificate ai punti 2.1, 2.2.2, 2.2.3, 2.3, riportando il testo tal quale nel Parere istruttorio conclusivo

Con riferimento alle osservazioni alla proposta di Piano di monitoraggio e controllo presentate dal Gestore con la sopracitata nota del 17/05/2016 sul PMC, il rappresentante di ISPRA ritiene le stesse tutte accoglibili.

Il rappresentante del Ministero dello sviluppo economico con riferimento alla proposta di Piano di monitoraggio e controllo propone di modificare la tabella a pag. 20 “Metodi di misura discontinui degli inquinanti nello scarico” inserendo, per gli inquinanti Idrocarburi totali e Oli e Grassi di cui alla terza e quarta riga della medesima tabella, la dicitura “e successive modifiche”. Il rappresentante di ISPRA nel condividere quanto proposto dal rappresentante del Ministero dello sviluppo economico, si riserva di apportare la richiesta modifica.

**La Conferenza delibera quindi di:**

- a) **dare mandato alla Commissione IPPC di modificare il il Parere istruttorio conclusivo e ad ISPRA di modificare la proposta di Piano di monitoraggio e controllo così come concordato in seduta;**
- b) **esprimersi favorevolmente in merito alla richiesta di rinnovo dell’Autorizzazione integrata ambientale n. DSA-DEC-2009-0000039 del 22/01/2009 rilasciata per l’esercizio della Piattaforma off shore di rigassificazione situata al largo della costa italiana nel Mar Adriatico settentrionale in direzione Nord-Est da Porto Levante, comune di Porto Viro (RO) della società GNL Adriatico S.r.l. (ora Terminale GNL Adriatico S.r.l.), con sede legale in Piazza Sigmund Freud, n. 1 – 20154 Milano, di cui**

WP

*[Handwritten signatures]*

all'istanza di rinnovo presentata dalla Società Terminale GNL Adriatico S.r.l. il 18/07/2013, prot. n. ALNG-0177/13 alle condizioni di cui al Parere istruttorio conclusivo reso dalla Commissione IPPC e trasmesso in data dell'11/04/2016, prot. n. CIPPC-608/2016 ed alla proposta di Piano di monitoraggio e controllo trasmessa da ISPRA con nota del 12/04/2016, prot. n. 22504, come adeguati ai sensi della lett. a).

Il presente verbale sarà inviato alle Amministrazioni non presenti alla Conferenza nonché alle Amministrazioni presenti, ai sensi degli artt. 14 e ss. della legge 7 agosto 1990, n. 241, e s.m.i., ed al Gestore.

Il Presidente alle ore 11:40 dichiara conclusa la seduta.

Il verbale viene letto e sottoscritto in seduta.

Per il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare

Per il Ministero dello sviluppo economico

Per la Commissione IPPC

Per l'ISPRA

Per il Gestore

4/29

IND

## Elenco nominativo dei rappresentanti

| Nominativo  | Ente rappresentato  |
|---|---|
| Dott. Giuseppe Lo Presti<br><i>Presidente</i>   | Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare – Direzione Generale per le valutazioni ed autorizzazioni ambientali |
| <i>assente</i>  | Ministero dell'interno  |
| <i>assente</i>  | Ministero della salute  |
| D.ssa Liliana Panei<br>Dott. Luca Adinolfi  | Ministero dello sviluppo economico  |
| <i>assente</i>  | Ministero del lavoro e delle politiche sociali  |
| Dott. Marcello Iocca  | Commissione IPPC  |
| Dott. Giuseppe Trinchera  | ISPRA   |
| Dott. Marco Compagnino<br>D.ssa Federica Peirano<br>D.ssa Matilde Vai<br>Dott. Carlo Mangia<br>Dott. Alfredo Balena | Terminale GNL Adriatico S.r.l.  |

Si riporta di seguito l'elenco degli altri partecipanti e le deleghe. Si riporta altresì l'elenco dei soggetti intervenuti.

ISPRA prot . 24760

5/29

Roma 26.04.2016

tlp



**ISPRA**  
Istituto Superiore per la Protezione  
e la Ricerca Ambientale

MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA  
DEL TERRITORIO E DEL MARE  
Generale per le Valutazioni e le Autorizzazioni Ambientali

REGISTRO UFFICIALE - INGRESSO  
Prot. 0011292/DVA del 27/04/2016

Dott. Giuseppe Lo Presti  
Ministero dell'Ambiente e della  
Tutela del Territorio e del Mare  
DVA-MATTM  
Via C. Colombo, 44  
00147 - R O M A

**OGGETTO:** Convocazione della terza riunione della Conferenza di Servizi di cui all'art. 29-  
quater, comma 5, del D.Lgs. n. 152/06 per il rinnovo dell'Autorizzazione Integrata  
Ambientale n. DSA-DEC-2009-000039 del 22/01/2009 rilasciata alla società GNL  
Adriatico S.r.L (ora Terminale GNL Adriatico S.r.l) per l'esercizio della  
piattaforma off shore di rigassificazione situata nel Mar Adriatico settentrionale  
di Porto Viro - ID 150\_590

Con la nota m\_ante.DVA.Registro Ufficiale U.0010984 del 22-04-2016 è pervenuta a questo  
Istituto la convocazione per la Conferenza di Servizi in oggetto per il giorno 19 maggio 2016  
alle ore 10,30.

A tal proposito si comunica che ISPRA sarà rappresentata dal personale come da tabella  
allegata.

*Il Responsabile dell'accordo di  
collaborazione ISPRA/MATTM sulle attività IPPC  
Dr. Claudio Campobasso*



All. c.s.



6/29



**ISPRA**  
Istituto Superiore per la Protezione  
e la Ricerca Ambientale

**CONFERENZA DEI SERVIZI EX D. LGS.152 /06**

**Riunione 19 maggio 2016 ore 10,30**

**presso MATTM – piano IX – Stanza 901  
Entrata Via C. Colombo n.44**

| Gestore                             | Tipologia<br>Impianto           | Delegazione ISPRA                                  |
|-------------------------------------|---------------------------------|--|
| TERMINALE GNL<br>ADRIATICO S.R.L. - | Rigassificatore<br>Adriatic LNG | Ing. Giuseppe Di Marco<br>Dott. Giuseppe Trincherà |



*Ministero dell' Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare*  
*Direzione Generale per le Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali*

Conferenza dei Servizi del 19 maggio 2016

Terminale GNL Adriatico S.r.l. (ex GNL Adriatico S.r.l.) piattaforma off shore di rigassificazione situata nel Mar Adriatico Settentrionale ID 150/590 Rinnovo dell'Autorizzazione integrata ambientale rilasciata con decreto n. DSA-DEC-2009-000039 del 22/01/2009, ai sensi dell'art. 29-quarter, c. 5, del Decreto Legislativo 3 aprile 2006 n. 152.

| NOME E COGNOME                                    | ENTE O SOCIETÀ DI APPARTENENZA | RECAPITO TELEFONICO                    | FAX | E-MAIL (indirizzo e-mail nominativo per accreditamento all'area riservata del sito web della DVA per la consultazione dei documenti) | FIRMA |
|---|--------------------------------|--|-----|--|-------|
| MARCELO LOCCA                                     | COMI IPPC                      | 3299418320                             |     |  |       |
| GIUSEPPE TRINGOLI<br>LUCA ADINOLFI                | ISSRA<br>MISE                  | 0650076050                             |     | giuseppe.tringoli@ipcc.it<br>luca.adinolfi.ext@mise.gov.it   |       |
| ILIANA PANI                                       | MISE-DGSAIE                    | 3280297216                             |     | iliana.pani@mise.gov.it  |       |
| ALFREDO BALENA<br>CARLO MANGIA                    | ALNG<br>ALNG                   | 3485801064<br>3357407343               |     | alfredo.balena@enxantobil.com<br>carlo.mangia@adriaticing.it   |       |
| MAURO CONFORTI<br>FEDERICA TEILAG<br>MATTI DE VAI | D'ARAGONIA<br>ALNG<br>ALNG     | 3497823877<br>3346835180<br>3348886240 |     | mauro.conforti@deponimo.it<br>federica.teilag@adriaticing.it<br>matti.de.vai@adriaticing.it  |       |
|   |                                |  |     |  |       |
|   |                                |  |     |  |       |



*Ministero dell' Ambiente  
e della Tutela del Territorio  
e del Mare*

ALEGATO 2

8/29  
HP

DIREZIONE GENERALE PER LA PROTEZIONE DELLA NATURA E DEL MARE

DIVISIONE III- DIFESA DEL MARE

MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA  
DEL TERRITORIO E DEL MARE  
Direzione Generale per la Protezione della Natura e del Mare

REGISTRO UFFICIALE - USCITA  
Prot. 0009341/PNM del 04/05/2016  
DIV III

Alla Direzione Generale  
per le valutazioni e le autorizzazioni ambientali  
[dgsalvanguardia.ambiente@pec.minambiente.it](mailto:dgsalvanguardia.ambiente@pec.minambiente.it)

**Oggetto:** Convocazione della terza riunione della conferenza di servizi di cui all'art. 29-quater comma 5 del Dlgs 152 del 2006 per il rinnovo dell'AIA n. DSA-DECI-2009-0000039 del 22.01.2009 rilasciata alla società GNL Adriatico s.r.l. per l'esercizio della piattaforma offshore di rigassificazione situata nel Mar Adriatico settentrionale di Porto Viro – ID150/590.

Con riferimento all'oggetto e alla richiesta di fornire eventuali elementi istruttori rilevanti in sede di terza conferenza di servizi, prevista per il 19 Maggio 2016 ai fini del rinnovo dell'AIA, questa Direzione, preso atto della documentazione trasmessa con nota prot. n. 8931 del 02.05.2016, non rileva profili di competenza.

Il Dirigente  
Dr. Giuseppe ITALIANO



Milano, li 17 Maggio 2016

Prot.: ALNG-0154/16

Spett.le

**Ministero dell'Ambiente e della Tutela  
del Territorio e del Mare**  
Direzione Generale per le Valutazioni e le  
Autorizzazioni Ambientali - Divisione III-  
AIA  
Via Cristoforo Colombo, 44  
00147 - Roma  
[aia@pec.minambiente.it](mailto:aia@pec.minambiente.it)

**Presidente della Commissione  
Istruttoria AIA-IPPC**  
Via Vitaliano Brancati, 60 - 00144 Roma  
[armando.brath@unibo.it](mailto:armando.brath@unibo.it)  
[roberta.nigro@isprambiente.it](mailto:roberta.nigro@isprambiente.it)

**Oggetto:** Convocazione della Conferenza di Servizi di cui all'art. 29-quater, comma 5, del D.Lgs. 152/06 per il rinnovo dell'Autorizzazione (Integrata Ambientale n. DSA-DEC-2009-0000039 del 22/01/2009 per l'esercizio della piattaforma off shore di rigassificazione situata nel Mare Adriatico settentrionale - ID 150/590. Trasmissione (i) delle osservazioni della società Terminale GNL Adriatico S.r.l. ("Gestore" o "Adriatic LNG") in merito al parere istruttorio conclusivo reso dalla Commissione istruttoria per l'AIA-IPPC con nota prot. CIPPC-608/2016 del 11/04/2016 ed alla proposta di Piano di Monitoraggio e Controllo presentata dall'ISPRA con nota prot. n. 22504 del 12/04/2016; e (ii) della procura del legale rappresentante.

Spett.le Amministrazione,

facciamo seguito alla nota di cui all'oggetto per trasmettere, in allegato, le osservazioni della scrivente società in merito:

- al parere istruttorio conclusivo reso dalla Commissione istruttoria per l'AIA-IPPC con nota prot. CIPPC-608/2016 del 11/04/2016; e
- alla proposta di Piano di Monitoraggio e Controllo presentata dall'ISPRA con nota prot. n. 22504 del 12/04/2016, in vista della terza riunione della Conferenza dei servizi il 19 maggio p.v.





20/29

Ad ogni buon fine si allega l'atto di procura già trasmesso per la prima riunione della Conferenza dei servizi con comunicazione del Gestore prot. ALNG-0016/16 in data 22 gennaio 2016.

per Terminale GNL Adriatico Srl

Carlo Mangia

*Technical Manager*

H/29

PROCURA  
L. 29 GEN. 2007  
al N.  
Serie

HP

N. 130.435 *Re* PROCURA N. 18.807 *Racc* con € CAPO AREA SE **POWER OF ATTORNEY**

Il sottoscritto Signor D. SCOTT MILLER, nato a Calgary, Canada, il 25 luglio 1956, e domiciliato presso la sede sociale, Codice Fiscale MLLDLS56L25Z401A, nella sua qualità di Amministratore Delegato della società "TERMINALE GNL ADRIATICO S.R.L.", con sede legale in Milano, Piazza della Repubblica n. 14/16, capitale sociale Euro 200.000.000,00 (i.v.), Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Milano 13289520150, iscritta al R.E.A. con n. 1788519, in virtù dei poteri conferiti con delibera del Consiglio di Amministrazione del 13 ottobre 2005

The undersigned, Mr. D. SCOTT MILLER, born in Calgary, Canada, on 25<sup>th</sup> July 1956 and domiciled at the registered office, Fiscal Code MLLDLS56L25Z401A, in his capacity as Managing Director of "TERMINALE GNL ADRIATICO S.R.L.", a company registered in Milan, Piazza della Repubblica, 14/16, with a fully paid in share capital of Euro 200,000,000.00 and Fiscal Code/Milan Companies Register registration number 13289520150, registered at the Economic Administrative Register (R.E.A.) under no. 1788519 - in accordance with the powers granted to him through a resolution of the Board of Directors of 13<sup>th</sup> October 2005:

dichiara

declares

di nominare, come nomina e costituisce, procuratore speciale della predetta società il dott. Carlo Mangia, nato a Fiorenzuola d'Arda (PC) il 7 maggio 1964, domiciliato per la carica presso la sede della società mandante, affinché lo stesso, in nome e per conto di "TERMINALE GNL ADRIATICO S.R.L." in relazione alla realizzazione, al largo della costa rovigina, di un terminale offshore per la rigassificazione di gas liquido, abbia a svolgere il ruolo di ruolo di *Technical Manager* in relazione alle

that he appoints as special attorney of the aforesaid company Mr. Carlo Mangia, born in Fiorenzuola d'Arda (PC) on 7 May 1964, who is domiciled for the purpose of his position at the registered office of the Company in order that, in the name and on behalf of "TERMINALE GNL ADRIATICO S.R.L." and in the framework of building an offshore terminal located off the Rovigo coastline for the re-gasification of liquid gas, he should act as *Technical Manager*, granting the powers, with sole signature,



22/29.

VAP

attività della Società, delegandogli a tal fine i poteri di seguito indicati, con firma singola:

1) negoziare e stipulare con tutte le clausole opportune, compresa quella compromissoria, modificare, risolvere, cedere e acquistare per cessione contratti di qualsiasi tipo relativamente a operazioni che comportino, singolarmente o unitariamente considerate, impegni di spesa fino a Euro 750.000;

2) rilasciare dichiarazioni di conformità e di idoneità a tutti gli effetti per le opere eseguite da terzi, previo controllo e collaudo delle stesse; disporre per la verifica dello stato di avanzamento dei lavori ai fini della liquidazione dei conti; contestare le eventuali inadempienze;

3) firmare e ritirare dichiarazioni valutarie relative ad operazioni di importazione e di esportazione; firmare ed apporre visti sulle fatture, sui certificati di circolazione, sulle richieste e dichiarazioni necessarie per le operazioni indicate;

4) approvare tutte le fatture relative a contratti e ordini esistenti come previsti nel budget, e per i quali è stato confermato il ricevimento dei relativi beni e servizi, fino all'importo massimo di Euro 750.000;

5) compiere presso gli uffici doganali e postali e presso le imprese di trasporto in genere qualsiasi operazione di spedizione, svincolo e ritiro di merci,

indicated as following:

1) to negotiate all the clauses, including the arbitration clause, of and to enter into, amend, terminate, transfer and acquire as transferee, contracts of any type in relation to transactions which alone or considered as a whole entail expenditure of up to Euro 750,000;

2) to issue declarations of conformity and suitability for all intents and purposes in respect of works performed by third parties; to proceed with the determination of the state of progress of the works for the purposes of the payment of accounts; to notify any violations or defects;

3) to sign and withdraw currency declarations pertaining to import and export transactions; to sign and stamp invoices, waybills and manifests, as well as the applications and declarations required for the aforesaid transactions;

4) to approve all of the invoices in relation to existing contracts and orders provided for in the budget, and in respect of which the receipt of the relevant goods and services has been received, up to the maximum amount of Euro 750,000;

5) to perform all matters in connection with the shipment, release and collection of goods, items of value, parcels, packages, bills and letters (including registered and insured ones) at customs offices, post

*Handwritten initials*

including the  
or into, amend,  
as transferred,  
to transactions  
a whole entail  
ity and suitability  
respect of works  
proceed with the  
gress of the works  
t of accounts; to  
ency declarations  
nsactions; to sign  
manifests, as well  
is required for the  
es in relation to  
vided for in the  
the receipt of the  
en received, up to  
100;  
on with the  
oods, items of  
ters (including  
ms offices, post

alori, plichi, pacchi, effetti, lettere anche  
acomandate ed assicurate, inoltrando reclami e  
ricorsi in relazione a tali operazioni;  
1) compiere presso le Pubbliche Amministrazioni,  
di enti ed uffici pubblici tutti gli atti ed operazioni  
scorrenti per ottenere concessioni, licenze, permessi  
ed atti autorizzativi in genere; stipulare e  
ottoscivere qualsiasi atto preparatorio di detti  
provvedimenti; provvedere a tutti gli adempimenti  
relativi;  
2) firmare e tenere la corrispondenza della Società  
relativa alle attività menzionate ai punti che  
precedono e agli adempimenti posti a carico della  
Società da leggi e regolamenti.  
La presente procura revoca e sostituisce quella  
lasciata dal notaio Alfonso Colombo in data 26  
luglio 2005 con il numero di repertorio 124.612 /  
raccolta n. 17304.

offices and transport companies in general, filing  
complaints and claims in relation to such matters;  
6) to undertake with the public administration and  
public offices and bodies, any and all formalities and  
transactions required to obtain concessions, licences  
and authorisations in general; to sign any and all  
other preparatory deeds required for the issue of the  
said administrative orders; to undertake any and all  
related formalities  
7) to keep and sign the Company correspondence in  
relation to the activities specified above and related  
to actions to be undertaken by the Company pursuant  
to statutory or regulatory provisions.  
The present Power of Attorney revokes and  
supersedes the one released by the notary Colombo  
dated 26<sup>th</sup> July 2005, repertory number 124.612 / file  
n. 17304.

\*\*\*

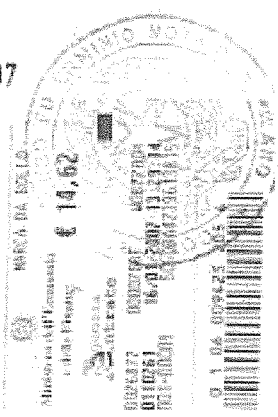
\*\*\*

Il presente atto sarà conservato nella raccolta del  
Notaio autenticante le firme.

This deed will be kept with the files of the Notary  
Public who authenticates the signatures.

Milano 24 GEN. 2007  
*DSM*  
Douglas Scott Miller  
Amministratore Delegato

Milano  
*DSM*  
Douglas Scott Miller  
Managing Director





M/29

MF

N. 130.435 REP.

N. 18.807 RACC.

Certifico io sottoscritto dottor ALFONSO COLOMBO, Notaio in Milano, iscritto presso il Collegio Notarile di Milano, vera ed autentica la sovra apposta firma del signor DOUGLAS SCOTT MILLER, nato a Calgary (Canada) il giorno 25 luglio 1956, domiciliato per la carica a Milano, piazza della Repubblica n. 14/16, quale Amministratore delegato e legale rappresentante della società "TERMINALE GNL ADRIATICO S.R.L.", con sede in Milano, piazza della Repubblica n. 14/16, capitale sociale di euro 200.000.000,00, codice fiscale e numero di iscrizione presso il Registro delle Imprese di Milano 13289520150, munito degli occorrenti poteri in forza di delibera consiliare in data 13 ottobre 2005, della cui personale identità e qualifica io Notaio sono certo, il quale ha firmato in mia presenza.

Milano,

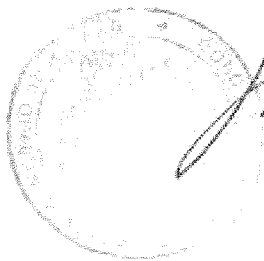
ventiquattro gennaio duemilasette, nel mio studio in via Borgogna n. 5.

F.to ALFONSO COLOMBO, notaio.

\*\*\*\*

E' copia conforme all'originale conservato negli atti del dottor ALFONSO COLOMBO, notaio in Milano, che rilascio io dottor GIULIANO SALVINI, notaio in Milano, in qualità di coadiutore in forza di provvedimento di nomina del Presidente del Consiglio Notarile di Milano in data 9 gennaio 2007.

Milano, li 29 GEN. 2007





25/29  
D'APPOLONIA

consulting, design, operation & maintenance engineering

Doc. No. 14-1336-H7  
Rev. 0 - MAGGIO 2016

# TERMINALE GNL ADRIATICO S.r.l. Milano, Italia

**Terminale GNL  
da 8 Miliardi di Sm<sup>3</sup>/anno  
nel Nord Adriatico**

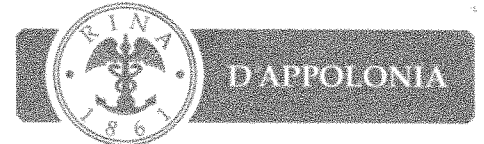
**Procedura di Rinnovo AIA  
Osservazioni al Parere  
Istruttorio Conclusivo e al  
Piano di Monitoraggio e  
Controllo Trasmessi in  
data 22 Aprile 2016**

| Rev. | Descrizione     | Preparato da              | Controllato da | Approvato da   | Data        |
|------|-----------------|---------------------------|----------------|----------------|-------------|
| 0    | Prima Emissione | M. Pedullà<br>F. Tortello | M. Compagnino  | P. Rentocchini | Maggio 2016 |

16/29



WSP



consulting, design, operation & maintenance engineering

Doc. No. 14-1336-H7  
Rev. 0 - MAGGIO 2016

# **TERMINALE GNL ADRIATICO S.r.l. Milano, Italia**

---

**Terminale GNL  
da 8 Miliardi di Sm<sup>3</sup>/anno  
nel Nord Adriatico**

**Procedura di Rinnovo AIA  
Osservazioni al Parere  
Istruttorio Conclusivo e al  
Piano di Monitoraggio e  
Controllo Trasmessi in  
data 22 Aprile 2016**

12/29

GUP

## INDICE

|   | <u>Pagina</u> |
|---|---------------|
| <b>1 INTRODUZIONE</b>   | <b>1</b>      |
| <b>2 OSSERVAZIONI AL PARERE ISTRUTTORIO CONCLUSIVO</b>  | <b>3</b>      |
| 2.1 OSSERVAZIONI AL CAPITOLO 3: PREMESSA  | 3             |
| 2.2 OSSERVAZIONI AL CAPITOLO 6: ASSETTO IMPIANTISTICO ATTUALE                                     | 3             |
| 2.2.1 Aspetti Energetici (Par. 6.5 del PIC)   | 3             |
| 2.2.2 Scarichi Idrici ed Emissioni in Acqua (Par. 6.6 del PIC)                                    | 4             |
| 2.2.3 Emissioni in Atmosfera – Utilizzo delle Torce (Par. 6.7 del PIC)                            | 4             |
| 2.3 OSSERVAZIONI AL CAPITOLO 9: CONCLUSIONI DEL GRUPPO ISTRUTTORE                                 | 4             |
| 2.4 OSSERVAZIONI AL CAPITOLO 10: PRESCRIZIONI E VALORI LIMITE DI EMISSIONE                        | 5             |
| 2.4.1 Approvvigionamento e Gestione dei Combustibili e di altre Materie Prime (Par. 10.2 del PIC) | 5             |
| 2.4.2 Emissioni in Acqua (Par. 10.5 del PIC)  | 5             |
| 2.5 OSSERVAZIONI AL CAPITOLO 13: PIANO DI MONITORAGGIO E CONTROLLO                                | 6             |
| <b>3 OSSERVAZIONI AL PIANO DI MONITORAGGIO E CONTROLLO</b>  | <b>7</b>      |
| 3.1 OSSERVAZIONI AL CAPITOLO 5: EMISSIONI IN ACQUA  | 7             |
| 3.1.1 Scarico Parziale SP2  | 7             |
| 3.1.2 Scarico Finale SF1 (a,b,c)  | 9             |
| 3.2 OSSERVAZIONI AL CAPITOLO 6: METODI DI CAMPIONAMENTO E ANALISI                                 | 10            |

## RIFERIMENTI

*Si noti che nel presente documento i valori numerici sono stati riportati utilizzando la seguente convenzione:*

separatore delle migliaia = punto (.)

separatore decimale = virgola (,)

18/29



Doc. No. 14-1336-H7  
Rev. 0 - Maggio 2016

WSP

**RAPPORTO  
TERMINALE GNL DA 8 MILIARDI DI SM<sup>3</sup>/ANNO NEL NORD ADRIATICO  
PROCEDURA DI RINNOVO AIA  
OSSERVAZIONI AL PARERE ISTRUTTORIO CONCLUSIVO  
E AL PIANO DI MONITORAGGIO E CONTROLLO  
TRASMESSI IN DATA 22 APRILE 2016**

## 1 INTRODUZIONE

Terminale GNL Adriatico S.r.l. (nel seguito **ALNG** o **Gestore** o **Società**) in data 18 Luglio 2013 ha trasmesso al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (**MATTM**) la documentazione relativa alla domanda di rinnovo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (**AIA**) a seguito di scadenza naturale della precedente autorizzazione (decreto DSA-DEC-2009-0000039 del 21 Gennaio 2009). Il procedimento di rinnovo è stato avviato con Prot. DVA-2013-0019483 del 23 Agosto 2013.

Successivamente, con comunicazione DVA 478 del 12 Gennaio 2016, la Direzione Generale per le Valutazioni e le Autorizzazioni Ambientali ha convocato per il giorno 25 Gennaio 2016 la Conferenza dei Servizi per il rinnovo dell'AIA, inviando ad ALNG:

- il Parere Istruttorio Conclusivo (PIC) (Prot. DVA-2015-0027786 del 5 Novembre 2015);
- il Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) (Prot. DVA-2015-0027797 del 5 Novembre 2015).

La Direzione, con la stessa comunicazione, ha inoltre invitato il gestore dell'impianto a presentare le proprie eventuali osservazioni in tempo utile per l'esame della Conferenza.

In tale occasione, il Gestore ha presentato le proprie osservazioni sintetizzate nel documento "Procedura di Rinnovo AIA, Osservazioni al Parere Istruttorio Conclusivo e al Piano di Monitoraggio e Controllo" (Protocollo ALNG 0016/16 del 22 Gennaio 2016, Documento D'Appolonia No. 14-1336-H3).

Gli esiti della Conferenza sono stati verbalizzati con Prot. DVA 1814/2016 del 26 Gennaio 2016, acquisito agli atti istruttori con Prot. CIPPC 101/2016 del 28 Gennaio 2016.

In seguito, con comunicazione DVA 7915 del 23 Marzo 2016, la Direzione Generale per le Valutazioni e le Autorizzazioni Ambientali ha convocato per il giorno 7 Aprile 2016 la seconda Conferenza dei Servizi, inviando ad ALNG:

- il Parere Istruttorio Conclusivo (PIC) (Prot. DVA-4035 del 17 Febbraio 2016);
- il Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) (Prot. DVA-5601 del 1 Marzo 2016).

La Direzione, con la stessa comunicazione, ha inoltre nuovamente invitato il gestore dell'impianto a presentare le proprie eventuali osservazioni in tempo utile per l'esame della Conferenza.

Gli esiti della Conferenza sono stati verbalizzati con Prot. DVA 9935 del 13 Aprile 2016.

a RINA company

19/29

JP

Infine, con comunicazione DVA 10984 del 22 Aprile 2016, la Direzione Generale per le Valutazioni e le Autorizzazioni Ambientali ha convocato per il giorno 19 Maggio 2016 la terza Conferenza dei Servizi, inviando ad ALNG:

- il Parere Istruttorio Conclusivo (**PIC**) (trasmesso con Prot. DVA-9871 del 12 Aprile 2016);
- il Piano di Monitoraggio e Controllo (**PMC**) (Prot. DVA-10126 del 14 Aprile 2016).

La Direzione, con la stessa comunicazione, ha inoltre nuovamente invitato il gestore dell'impianto a presentare le proprie eventuali osservazioni in tempo utile per l'esame della Conferenza.

Il presente **Rapporto** è dunque volto a trasmettere all'autorità competente le osservazioni relative alla più recente revisione del PIC (raccolte nel Capitolo 2) e del PMC (Capitolo 3), al fine del rinnovo dell'AIA.

20/29



## 2 OSSERVAZIONI AL PARERE ISTRUTTORIO CONCLUSIVO

### 2.1 OSSERVAZIONI AL CAPITOLO 3: PREMESSA

| PIC trasmesso con Prot. DVA-9871 del 12.4.2016<br>(Quarto capoverso, Pag. 10)  | Proposta di Modifica  |
|--|---|
| La fase di "collaudo ed avviamento" del Terminale è stata prorogata dal Ministero dello Sviluppo Economico sino al 06/03/2016 (nota prot. N. 16672 del 20/07/2015) per consentire la messa in esercizio dell'impianto effettuando le prove previste dal DPR 420/1994 "Regolamento recante semplificazione delle procedure di concessione per l'installazione di impianti di lavorazione o di deposito di oli minerali. | <i>La fase di "collaudo ed avviamento" del Terminale è stata prorogata dal Ministero dello Sviluppo Economico sino al 06 Settembre 2016 (nota prot. N. 6435 del 4 Marzo 2016) per consentire la messa in esercizio dell'impianto effettuando le prove previste dal DPR 420/1994 "Regolamento recante semplificazione delle procedure di concessione per l'installazione di impianti di lavorazione o di deposito di oli minerali.</i> |

### 2.2 OSSERVAZIONI AL CAPITOLO 6: ASSETTO IMPIANTISTICO ATTUALE

#### 2.2.1 Aspetti Energetici (Par. 6.5 del PIC)

| B.3.2 Produzione di energia (capacità produttiva)  |                         |                         |                                     |                        |                            |                                  |                        |                            |
|--|-------------------------|-------------------------|-------------------------------------|------------------------|----------------------------|----------------------------------|------------------------|----------------------------|
| Fase   | Apparecchiatura (kW)    | Combustibile utilizzato | ENERGIA TERMICA                     |                        |                            | ENERGIA ELETTRICA                |                        |                            |
|  |                         |                         | Potenza termica di combustione (kW) | Energia prodotta (GWh) | Quota ceduta a terzi (kWh) | Potenza elettrica nominale (kWe) | Energia prodotta (GWh) | Quota ceduta a terzi (MWh) |
| F3   | GTG1<br>(Turbina a Gas) | GN                      | 37.489                              | 220,75                 | 0                          | 10.700                           | 116,58                 | 0                          |
| F3   | GTG2<br>(Turbina a Gas) |                         | 38.308                              |                        |                            | 10.700                           |                        |                            |
| F3   | GTG3<br>(Turbina a Gas) |                         | 37.422                              |                        |                            | 10.700                           |                        |                            |
| <b>TOTALE</b>  |                         |                         | <b>113.189</b>                      | <b>220,75</b>          | <b>0</b>                   | <b>32.100</b>                    | <b>116,58</b>          | <b>0</b>                   |
| <b>Note</b><br>(1) Durante il normale esercizio dell'impianto è previsto il funzionamento in continuo di due gruppi a rotazione.<br>(2) E' in corso un ciclo di manutenzione straordinaria delle turbine, durante il quale, per garantire l'affidabilità del Terminale, viene fatto uso temporaneo di una turbina di back-up di analoghe prestazioni.<br>(3) Stima dell'energia termica recuperata con sistema WHR |                         |                         |                                     |                        |                            |                                  |                        |                            |

Con riferimento alla Scheda B.3.2 (Produzione di energia alla capacità produttiva) – pag. 27 del PIC - sopra riportata, si richiede di aggiungere la seguente Nota in calce:

*"(4) La GTG2 sarà alimentata a gasolio da autotrazione nelle condizioni di fermata di impianto prolungata previste dal PIC".*

2/29

UP

**2.2.2 Scarichi Idrici ed Emissioni in Acqua (Par. 6.6 del PIC)**

| PIC trasmesso con Prot. DVA-9871 del 12.4.2016<br>(Secondo punto dell'ultimo elenco, pag. 28)   | Proposta di Modifica  |
|---|---|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>Tre scarichi, FWP1, FWP2 e FWP3, delle pompe antincendio, con portata media annua per ciascuno pari a 88000 m<sup>3</sup>/anno; tali scarichi includono anche quelli di 2 elettropompe Jockey necessari al mantenimento della pressione nella rete dell'impianto antincendio.</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Tre scarichi, FWP1, FWP2 e FWP3, delle pompe antincendio, con portata media annua per ciascuno pari a 88000 m<sup>3</sup>/anno; tali scarichi ricevono inoltre la portata delle 2 elettropompe Jockey, necessarie al mantenimento della pressione nella rete dell'impianto antincendio.</li> </ul> |

**2.2.3 Emissioni in Atmosfera – Utilizzo delle Torce (Par. 6.7 del PIC)**

| PIC trasmesso con Prot. DVA-9871 del 12.4.2016<br>(Par. 6.7.1, Secondo capoverso, pag. 33)   | Proposta di Modifica   |
|--|--|
| <p>Complessivamente nel quinquennio il Gestore dichiara che invierà in torcia 300.000 – 800.000 Sm<sup>3</sup>, di cui 120.000 – 600.000 Sm<sup>3</sup> gas naturale, con una la seguente ripartizione percentuale delle emissioni: manutenzione: 65 – 90% sul totale; torce pilote: 5- 20% sul totale; pre-emergenza: 3 – 10% sul totale; anomalie e guasti: 2 – 5% sul totale.</p> | <p>Complessivamente nel quinquennio il Gestore dichiara che, in condizioni di esercizio regolare, invierà in torcia 300.000 – 800.000 Sm<sup>3</sup>, di cui 120.000 – 600.000 Sm<sup>3</sup> gas naturale, con la seguente ripartizione percentuale delle emissioni: manutenzione: 65 – 90% sul totale; torce pilote: 5- 20% sul totale; pre-emergenza: 3 – 10% sul totale; anomalie e guasti: 2 – 5% sul totale.</p> |

**2.3 OSSERVAZIONI AL CAPITOLO 9: CONCLUSIONI DEL GRUPPO ISTRUTTORE**

| PIC trasmesso con Prot. DVA-9871 del 12.4.2016<br>(Ultimo capoverso, pag. 50)  | Proposta di Modifica   |
|--|--|
| <p>Inoltre, secondo quanto dichiarato dal Gestore, alla data di presentazione della domanda di rinnovo AIA non erano ancora in funzione i sistemi di trattamento finale delle acque reflue, recapitanti agli scarichi parziali scarichi SP1 e SP3 (reflui civili ed acque potenzialmente contaminate da olii), le quali sono ancora trasportate a terra per lo smaltimento. A tale riguardo il Gestore dichiara che il nuovo sistema di trattamento MBR consentirà di raggiungere i valori di BAT nei 3 anni successivi all'entrata in funzione dell'impianto.</p> | <p>Inoltre, secondo quanto dichiarato dal Gestore, alla data di presentazione della domanda di rinnovo AIA non erano ancora in funzione i sistemi di trattamento finale delle acque reflue, recapitanti agli scarichi parziali scarichi SP1 e SP3 (reflui civili ed acque potenzialmente contaminate da olii), le quali sono ancora trasportate a terra per lo smaltimento. A tale riguardo il Gestore dichiara che il nuovo sistema di trattamento è stato progettato per raggiungere i valori di BAT nei 3 anni successivi all'entrata in esercizio dell'impianto.</p> |



22/29

## 2.4 OSSERVAZIONI AL CAPITOLO 10: PRESCRIZIONI E VALORI LIMITE DI EMISSIONE

### 2.4.1 Approvvigionamento e Gestione dei Combustibili e di altre Materie Prime (Par. 10.2 del PIC)

| PIC trasmesso con Prot. DVA-9871 del 12.4.2016<br>(Prescrizione 3, punto f), pag. 52)   | Proposta di Modifica <sup>(1)</sup>   |
|---|---|
| f) Tutti gli altri bacini di contenimento dei serbatoi devono avere una capacità pari almeno al 30% di quella dei serbatoi che vi insistono; comunque devono essere previsti sistemi di contenimento secondario che convogliano le acque di dilavamento o eventuali perdite nel trattamento acque oleose. | f) <i>Tutti gli altri bacini di contenimento dei serbatoi devono avere una capacità pari almeno al 30% di quella dei serbatoi che vi insistono o essere serbatoi a parete multipla (per i serbatoi generali diesel – sezione gru nord e sud) o a doppia camicia con sistema di rilevamento perdite (per il serbatoio di ipoclorito di sodio).</i> |

Nota:

<sup>(1)</sup> Si osserva che le modalità di contenimento secondario dei serbatoi del Terminale sono state illustrate nell'Appendice A dell'Allegato B 26 della Documentazione Tecnica allegata alla Domanda di Rinnovo di AIA trasmessa il 18 Luglio 2013 ("Terminale GNL Adriatico – Contenimento secondario dei serbatoi di stoccaggio dei fluidi di approvvigionamento delle materie secondarie e degli oli esausti: analisi dello stato e interventi migliorativi").

### 2.4.2 Emissioni in Acqua (Par. 10.5 del PIC)

#### 2.4.2.1 Prescrizione 18), pag. 54-55

| PIC trasmesso con Prot. DVA-9871 del 12.4.2016<br>(Prescrizione 18, pag. 54-55)  | Proposta di Modifica <sup>(1)</sup>  |
|--|--|
| 18) Entro 30 giorni dal rinnovo dell'AIA, il Gestore deve inviare all'Autorità competente un cronoprogramma dettagliato relativo ai tempi di realizzazione e messa in esercizio dei nuovi sistemi di trattamento delle acque civili e delle acque oleose. In particolare, in relazione all'impianto di trattamento con tecnologia MBR, il cronoprogramma deve prevedere un termine non superiore ai 18 mesi per la sua entrata in esercizio; una volta entrato in esercizio, al punto di scarico dovranno essere osservati i VLE di cui alla tabella della prescrizione 15); | 18) <i>Entro 30 giorni dal rinnovo dell'AIA, il Gestore deve inviare all'Autorità competente un cronoprogramma dettagliato relativo ai tempi di realizzazione e messa in esercizio dei nuovi sistemi di trattamento delle acque civili e delle acque oleose. In particolare, in relazione all'impianto di trattamento con tecnologia MBR, il cronoprogramma deve prevedere un termine non superiore ai 18 mesi per la sua entrata in esercizio; entro i successivi 3 anni, al punto di scarico SP3 dovranno essere osservati i VLE di cui alla tabella della prescrizione 15);</i> |

Nota:

<sup>(1)</sup> Si osserva che la prescrizione 18 è in contrasto con quanto definito a pag. 50 del PIC ("...raggiungere i valori di BAT nei 3 anni successivi all'entrata in funzione dell'impianto...").

#### 2.4.2.2 Prescrizione 22), pag. 55

Con riferimento alla Prescrizione No. 22 a pag. 55 si osserva che le modalità e il punto di campionamento in mare dello scarico finale SF1 sono già state comunicate all'Autorità

23/29



Competente tramite Prot. ALNG 0188/12 (rapporto "Relazione Tecnica - Deviazioni minori rispetto alla configurazione autorizzata in ambito AIA", Doc. D'Appolonia 10-751-H11 Rev. 0 dell'Ottobre 2012), assentita con silenzio assenso ex art. 29-nonies del D.Lgs. 152/2006 e oggetto del Parere Istruttorio Conclusivo CIPPC-00-2015-0001175 (Trasmesso dal MATTM con Prot. No. DVA-2015-0016379 del 23 Giugno 2015).

## 2.5 OSSERVAZIONI AL CAPITOLO 13: PIANO DI MONITORAGGIO E CONTROLLO

| PIC trasmesso con Prot. DVA-9871 del 12.4.2016<br>(Terzultimo capoverso, pag. 59)       | Proposta di Modifica  |
|---|---|
| Le comunicazioni ed i rapporti debbono sempre essere firmati dal Gestore dell'impianto. | <i>Le comunicazioni ed i rapporti debbono sempre essere firmati dal Gestore dell'impianto o da altro soggetto cui siano stati debitamente delegati i relativi poteri.</i> |

### 3 OSSERVAZIONI AL PIANO DI MONITORAGGIO E CONTROLLO

#### 3.1 OSSERVAZIONI AL CAPITOLO 5: EMISSIONI IN ACQUA

##### 3.1.1 Scarico Parziale SP2


| PMC (Prot. DVA-10126 del 14 Aprile 2016)<br>(Primo capoverso, pag. 15)   | Proposta di Modifica  |
|--|---|
| Lo scarico continuo parziale SP2 (portata media annua pari a circa $1,96 \times 10^8 \text{ m}^3$ ) è relativo al sistema di raccolta delle acque provenienti dal circuito acque di servizio, che a sua volta riceve le acque: di vaporizzazione GNL (scarico SP2-a); di raffreddamento dei GTG (scarico SP2-b); di raffreddamento dei compressori BOG (scarico SP2-c); provenienti dall'unità di potabilizzazione acque-osmosi inversa (SP2-d). | <i>Lo scarico continuo parziale SP2 (portata media annua pari a circa <math>1,96 \times 10^8 \text{ m}^3</math>) è relativo al sistema di raccolta delle acque provenienti dal circuito acque di servizio, che a sua volta riceve, in condizioni di regolare esercizio, le acque: di vaporizzazione GNL (scarico SP2-a); di raffreddamento dei GTG (scarico SP2-b); di raffreddamento dei compressori BOG (scarico SP2-c); provenienti dall'unità di potabilizzazione acque-osmosi inversa (SP2-d).</i> |

| PMC (Prot. DVA-10126 del 14 Aprile 2016)<br>(Secondo capoverso, pag. 15)   | Proposta di Modifica <sup>(1)(2)</sup>   |
|--|--|
| Si identificano tre punti in cui eseguire il campionamento di detti scarichi parziali, prima che avvenga la miscelazione nel compartimento di raccolta interno del GBS: <ul style="list-style-type: none"> <li>• punto di prelievo SP2-a: effluente vaporizzatori e acque di servizio, prima che confluisca nel bacino di raccolta interno per lo scarico finale a mare.</li> <li>• punto di prelievo SP2-bc: effluente acque di raffreddamento, prima che confluisca nel bacino di alimento dei vaporizzatori ORVs;</li> <li>• punto di prelievo SP2-ad: effluente acqua proveniente dall'unità di osmosi inversa, prima che confluisca nel bacino di raccolta interno per lo scarico finale a mare.</li> </ul> | <i>Si identificano due punti in cui eseguire il campionamento di detti scarichi parziali, prima che avvenga la miscelazione nel compartimento raccolta delle acque interno del GBS: <ul style="list-style-type: none"> <li>• punto di prelievo SP2-bc: effluente acque di raffreddamento, prima che confluisca nel bacino di alimento dei vaporizzatori ORVs;</li> <li>• punto di prelievo SP2-ad: linea su cui sono confluiti l'effluente SP2a - vaporizzatori (in cui è confluito l'effluente SP2-bc acque di raffreddamento) e l'effluente SP2d - acqua di unità di osmosi inversa, prima che confluiscono nel bacino di raccolta interno per lo scarico finale a mare (SF1).</li></ul></i> |

#### Note

<sup>(1)</sup> Si osserva come nella nota Prot. ALNG 0188/12 del 23 Ottobre 2012, di trasmissione del documento "Relazione tecnica - Deviazioni minori rispetto alla configurazione autorizzata in ambito AIA" (rapporto D'Appolonia 10-751-H11 Rev. 0 – Ottobre 2012), oggetto del Parere Istruttorio Conclusivo di modifica non sostanziale reso dalla Commissione IPPC con nota del 15 Giugno 2015 Prot. No. CIPPC-00-2015-0001175 (trasmesso con Prot. DVA-2015-0016379 del 23 Giugno 2015) si fosse specificata l'inesistenza di uno specifico punto di prelievo SP2a.

<sup>(2)</sup> La ragione delle modifiche proposte risiede nella Prescrizione No.15 (pag. 54) del PIC, in base alla quale i limiti legislativi devono essere verificati allo scarico parziale SP2 e non agli scarichi che costituiscono i parziali del parziale e per quali vige il controllo dei parametri a fine conoscitivo.

25/29  


**PMC (Prot. DVA-10126 del 14 Aprile 2016)**  
 (Tabella a pag. 16, righe relative a Idrocarburi Totali e Grassi e oli minerali)

| <b>Parametro</b>      | <b>Limite / Prescrizione</b>            | <b>Tipo di verifica</b>   | <b>Monitoraggio/<br/>registrazione dati</b>               |
|-----------------------|---|---|---|
| Grassi e oli minerali | Concentrazione limite da autorizzazione | Verifica settimanale dello scarico SP2 e di ciascun parziale SP2a, SP2bc e SP2d con campionamento manuale/strumentale ed analisi di laboratorio | Campione medio ponderale su 3 ore / registrazione su file |
| Idrocarburi totali    | Concentrazione limite da autorizzazione | Verifica settimanale dello scarico SP2 e di ciascun parziale SP2a, SP2bc e SP2d con campionamento manuale/strumentale ed analisi di laboratorio | Campione medio ponderale su 3 ore / registrazione su file |

**Proposta di Modifica**

| <b>Parametro</b>      | <b>Limite / Prescrizione</b>            | <b>Tipo di verifica</b>  | <b>Monitoraggio/<br/>Registrazione dei dati</b>           |
|-----------------------|---|--|---|
| Grassi e oli minerali | Concentrazione limite da autorizzazione | Verifica settimanale dello scarico parziale SP2ad (ovvero SP2) | Campione medio ponderale su 3 ore / registrazione su file |
|                       | Parametro conoscitivo                   | Verifica settimanale dello scarico SP2bc                       | Campione medio ponderale su 3 ore / registrazione su file |
| Idrocarburi totali    | Concentrazione limite da autorizzazione | Verifica settimanale dello scarico parziale SP2ad (ovvero SP2) | Campione medio ponderale su 3 ore / registrazione su file |
|                       | Parametro conoscitivo                   | Verifica settimanale dello scarico SP2bc                       | Campione medio ponderale su 3 ore / registrazione su file |

26/29

**3.1.2 Scarico Finale SF1 (a,b,c)**

**PMC (Prot. DVA-10126 del 14 Aprile 2016)**  
 (Primo capoverso e tabella, pag. 18)

Lo scarico finale SF1 dovranno essere soggetto al controllo del saggio di tossicità acuta per la protezione delle specie ittiche, secondo quanto riportato nella tabella seguente e concordando con l'Autorità di controllo le idonee modalità di campionamento.

| Parametro                 | Limite / Prescrizione                   | Tipo di verifica  | Monitoraggio/<br>registrazione dati                       |
|---------------------------|---|---|---|
| Saggio di tossicità acuta | Concentrazione limite da autorizzazione | Verifica mensile con campionamento manuale /strumentale ed analisi di laboratorio | Campione medio ponderale su 3 ore / registrazione su file |

**Proposta di Modifica<sup>(1)</sup>**

Lo scarico finale SF1 dovrà essere soggetto al controllo del saggio di tossicità acuta per la protezione delle specie ittiche, secondo la modalità concordata con l'Autorità di controllo e di seguito descritta.

| Parametro                 | Limite / Prescrizione                   | Tipo di verifica   | Monitoraggio/<br>Registrazione dei dati                   |
|---------------------------|---|--|---|
| Saggio di tossicità acuta | Concentrazione limite da autorizzazione | Verifica mensile con campionamento manuale/strumentale ed analisi di laboratorio | Campione medio ponderale su 3 ore / registrazione su file |

Il Gestore eseguirà il saggio di tossicità acuta allo scarico finale SF1 con il prelievo di acqua mare effettuato da barca, dunque in corrispondenza del pelo libero del mare, alla minima distanza possibile dal Terminale raggiungibile dall'imbarcazione. La distanza tra il punto di scarico SF1 e il punto di campionamento è pari a circa 30 metri.

Di seguito si riportano le coordinate del punto di campionamento:

| Descrizione                           | Coordinate Gauss-Boaga Est [m] |           |       |
|---------------------------------------|--------------------------------|-----------|-------|
|                                       | Nord                           | Est       | Quota |
| Punto di campionamento scarico finale | 4,995,893                      | 2,329,944 | 0     |

**Nota**

<sup>(1)</sup> Si precisa che le modalità di campionamento, sono state già concordate con l'Autorità di Controllo con nota del Gestore Prot. ALNG-0188/12 (rapporto "Relazione Tecnica - Deviazioni minori rispetto alla configurazione autorizzata in ambito AIA", Doc. D'Appolonia 10-751-H11 Rev. 0 dell'Ottobre 2012), assentita con silenzio assenso ex art. 29-nonies del D.Lgs. 152/2006 e oggetto del Parere Istruttorio Conclusivo CIPPC-00-2015-0001175 (Trasmesso dal MATTM con Prot. No. DVA-2015-0016379 del 23 Giugno 2015).

27/09

**3.2 OSSERVAZIONI AL CAPITOLO 6: METODI DI CAMPIONAMENTO E ANALISI**


| PMC (Prot. DVA-10126 del 14 Aprile 2016)<br>(Paragrafo "Misure continue delle acque di scarico", tabella e nota, pag. 21) |                      |  |
|---|----------------------|--|
| Scarico   | Inquinante/parametro | Metodo   |
| SP2, SP3 e scarichi sistema antincendio   | Cloro residuo (*)    | Standard Method 4500-Cl E  |
| SP1, SP2bc, SP2d, SP2a, SP3   | Flusso               | EN ISO 5167-1:2003, Measurement of fluid flow by means of pressure differential devices inserted in circular cross-section conduits running full. General principles and requirements<br>EN ISO 5167-2:2003 Orifice plates<br>EN ISO 5167-4:2003 Venturi tubes.<br>EN ISO 5167-3:2003 Nozzles and Venturi nozzles<br>Misuratori di portata del tipo magnetici/differenziali di pressione od altra tipologia per la misura in tubazione |
| SP2d e SP2a, SP3  | Temperatura          | Devono essere rispettate le caratteristiche indicate in tabella relativa alle caratteristiche della strumentazione per misure in continuo  |

(\*) Il cloro residuo totale può essere misurato in continuo (una-due misure al minuto) adattando il metodo manuale a titolazione amperometrica per impiego con uno strumento di misura continuo mantenendo la stessa chimica, accuratezza e precisione del metodo manuale. Lo strumento di misura continua deve essere calibrato con una soluzione campione a concentrazione nota almeno ogni 5 giorni o, in alternativa, con un protocollo diverso purché approvato dall'Autorità di Controllo. La presente nota dovrà tenere conto degli esiti della sperimentazione in atto da parte del Gestore sul confronto tra il sistema di misura in continuo rispetto ai sistemi di misura già installati, come riportato nella nota alla tabella di pag. 16 del presente PMC.

| Proposta di Modifica <sup>(1)</sup> |                      |  |
|-------------------------------------|----------------------|--|
| Scarico                             | Inquinante/Parametro | Metodo   |
| SP2                                 | Cloro residuo (*)    | Standard Method 4500-Cl E  |
| SP1, SP2, SP3                       | Flusso               | EN ISO 5167-11:2003, Measurement of fluid flow by means of pressure differential devices inserted in circular cross-section conduits running full. General principles and requirements<br>EN ISO 5167-2:2003 Orifice plates<br>EN ISO 5167-4:2003 Venturi tubes<br>EN ISO 5167-3:2003 Nozzles and Venturi nozzles<br>Misuratori di portata del tipo magnetici/differenziali di pressione od altra tipologia per la misura in tubazione |
| SP3                                 | Temperatura          | Devono essere riportate le caratteristiche indicate in tabella relative alle caratteristiche della strumentazione per misure in continuo   |

(\*) Si precisa che la scelta della frequenza di monitoraggio (continua/discontinua) dovrà tenere conto degli esiti della

28/29



Doc. No. 14-1336-H7  
Rev. 0 - Maggio 2016

MP

sperimentazione del Gestore così come stabilito da ISPRA, d'intesa con ARPA (nota prot. ISPRA n. 57199 del 16/12/2015). Il Gestore, infatti, dovrà valutare tra gennaio e marzo 2016, il sistema di misura continuo del cloro, messo in esercizio in via sperimentale, mettendolo a confronto con i sistemi di misura già installati e riportare gli esiti agli Enti di Controllo. Le valutazioni dovranno altresì, comprendere un confronto critico dei valori di concentrazione di cloro residuo misurati da tutti gli strumenti, con evidenza dei rapporti di prova prodotti dal laboratorio accreditato per la misura in discontinuo. In ultimo ad esito di tali valutazioni il Gestore dovrà proporre agli Enti quale modalità intende adottare per garantire il monitoraggio in continuo del cloro con relativa verifica i conformità al valore limite."

MRP/FRT/MCO/PAR:ftt

29/29

## RIFERIMENTI

ALNG, 2016, Informazioni e dati trasmessi via mail a D'Appolonia, Maggio 2016.

D'Appolonia, 2016, "Procedura di Rinnovo AIA, Osservazioni al Parere Istruttorio Conclusivo e al Piano di Monitoraggio e Controllo", Documento No. 14-1336-H3 del Gennaio 2016 preparato per ALNG.

D'Appolonia, 2016, "Procedura di Rinnovo AIA, Osservazioni al Parere Istruttorio Conclusivo e al Piano di Monitoraggio e Controllo trasmessi in data 23 Marzo 2016", Documento No. 14-1336-H6 dell'Aprile 2016 preparato per ALNG.

Decreto DSA-DEC-2009-0000039, Autorizzazione Integrata Ambientale l'esercizio del terminale di rigassificazione offshore GNL Adriatico Srl, ubicato a largo di Porto Viro (RO) nel mare Adriatico settentrionale, 21 Gennaio 2009.

Parere Istruttorio Conclusivo, Rinnovo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento DSA-DEC-2009-0000039 del 21/01/2009, Terminale di rigassificazione offshore GNL Adriatico Srl (Mare Adriatico settentrionale) (ID 150/590), Prot. DVA-9871 del 12 Aprile 2016.

Piano di Monitoraggio e Controllo, Articolo 29-sexies, comma 6 del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., Prot. DVA-10126 del 14 Aprile 2016.

HP