

## **SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI**

<b>A.1 IDENTIFICAZIONE DELL'IMPIANTO</b>	<b>2</b>
<b>A.2 ALTRE INFORMAZIONI</b>	<b>3</b>
<b>A.3 INFORMAZIONI SULLE ATTIVITÀ IPPC E NON IPPC DELL'IMPIANTO <sup>1</sup></b>	<b>4</b>
<b>A.3 INFORMAZIONI SULLE ATTIVITÀ IPPC E NON IPPC DELL'IMPIANTO <sup>1</sup></b>	<b>5</b>
<b>A.4 FASI DELL'ATTIVITÀ ED INDIVIDUAZIONE DELLE FASI RILEVANTI</b>	<b>6</b>
<b>A5 ATTIVITÀ TECNICAMENTE CONNESSE</b>	<b>7</b>
<b>A.6 AUTORIZZAZIONI ESISTENTI PER IMPIANTO *</b>	<b>8</b>
<b>A.7 QUADRO NORMATIVO ATTUALE IN TERMINI DI LIMITI ALLE EMISSIONI.</b>	<b>10</b>
<b>A.8 INQUADRAMENTO TERRITORIALE</b>	<b>12</b>
<b>A.9 INFORMAZIONI SUI CORPI RECETTORI DEGLI SCARICHI IDRICI</b>	<b>13</b>

## **SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI**

### **A.1 Identificazione dell'impianto**

Denominazione dell'impianto:

**FSRU LIVORNO - TERMINALE GALLEGGIANTE PER LA RIGASIFICAZIONE DI GNL DI LIVORNO**

Indirizzo dello stabilimento

Il sito è localizzato a 12 miglia nautiche al largo del litorale tra Livorno e la foce dell'Arno (Marina di Pisa), coordinate 43°38' 40" N e 9°59' 20" E (WGS 84)

Sede legale: Piazza della Repubblica, 22 – 20124 Milano (MI)

Recapiti telefonici: 02 366735 int. 45 e int. 2

e-mail: info@oltoffshore.it

#### **Gestore dell'impianto**

Nome e cognome: OLT Offshore LNG Toscana (Valter Pallano – Peter Carolan)

Indirizzo: Piazza della Repubblica, 22 – 20124 Milano (MI)

Recapiti telefonici: 02 36673545 - 02 36673522

e-mail: info@oltoffshore.it

#### **Sito Operativo**

Via Gaetano D'Alesio, 2

57126 Livorno

#### **Referente IPPC**

Nome e cognome: Dott.ssa Marika VENTURI

Indirizzo: c/o OLT

Recapiti telefonici: +39 334 1142759 (interno 02 36673528)

e-mail: marika.venturi@oltoffshore.it

#### **Rappresentante legale**

Nome e cognome: Peter Andrew CAROLAN – Valter PALLANO

Indirizzo: c/o OLT

**A.2 Altre informazioni**

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di Roma n. 07197231009

Sistema di gestione ambientale:  no  
 sì (si veda Nota)

- ISO 14001  
 SGA documentato ma non certificato  
 Registrazione EMAS

**Nota:** Nell'ambito dell'IMS (Integrated Management System), di cui l'Azienda si doterà, è prevista l'acquisizione della certificazione UNI EN ISO 14001 e della registrazione EMAS III anche ai sensi dell'Atto Unilaterale di sottomissione con la Regione Toscana del 26 luglio 2005. L'Azienda ad oggi ha già conseguito la certificazione UNI EN ISO 14001:2004, rilasciata dall'Ente Certificatore Bureau Veritas nel mese di Gennaio 2012, che si allega (Allegato A.12).

Presenza di attività soggette a notifica ai sensi del D.Lgs. 334/99

no  
 sì L'azienda ha redatto e presentato agli enti competenti il 6 Aprile 2010 il Rapporto di Sicurezza ai fini dell'ottenimento del "Parere Tecnico Conclusivo" da parte del CTR Toscana. L'Istruttoria è in corso.

Effetti transfrontalieri  no  
 sì, *allegare relazione*

Misure penali o amministrative riconducibili all'impianto o parte di esso, ivi compresi i procedimenti in corso alla data della presente domanda

no  
 sì, *specificare*

**A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto <sup>1</sup>**

n° 1	Data di inizio attività: 01/01/2013	Data di presunta cessazione: 2053
------	-------------------------------------	-----------------------------------

Attività: Impianti di combustione con potenza calorifica di combustione > 50 MW

Codice IPPC: 1.1

Classificazione NACE: Sezione E - Codice 40-11

Classificazione NOSE-P: Impianto di combustione >50 e <300MW - Codice 101.02

Numero di addetti: max 44

Periodicità dell'attività:

continua

stagionale     gen  feb  mar  apr  mag  giu  lug  ago  set  ott  nov  dic

Capacità produttiva

Prodotto	Capacità di produzione	Produzione effettiva	anno di riferimento
Energia elettrica	80,1 MW	-	-

**Nota:** L'opera in progetto è relativa ad un impianto galleggiante per la rigassificazione di gas naturale liquefatto (GNL) con capacità di stoccaggio netta di GNL pari a 135.000 m<sup>3</sup> e capacità annua massima di rigassificazione pari a 3,75 miliardi di Sm<sup>3</sup>. L'attività principale del Terminale è costituita da ricezione, stoccaggio e rigassificazione del GNL. Il fabbisogno energetico dell'impianto è soddisfatto da un'unità di produzione di energia elettrica avente potenza termica installata superiore a 50 MWt. L'energia elettrica prodotta è impiegata interamente per alimentare le attività svolte nell'impianto.

**A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto <sup>1</sup>**

n° -

Data di inizio attività: 01/01/2013

Data di presunta cessazione: 2053

Attività: Rigassificazione GNL

Codice IPPC: l'attività di rigassificazione di GNL non rientra tra quelle classificate IPPC

Classificazione NACE: 35.2

Classificazione NOSE-P: -

Numero di addetti: max 44

Periodicità dell'attività:

 continua

 stagionale     gen  feb  mar  apr  mag  giu  lug  ago  set  ott  nov  dic

Capacità produttiva

Prodotto	Capacità di produzione	Produzione effettiva	anno di riferimento
GN rigassificato	3,75*10 <sup>9</sup> Sm <sup>3</sup>	-	-

**Commenti**

L'opera in progetto è relativa ad un impianto galleggiante per la rigassificazione di gas naturale liquefatto (GNL) con capacità di stoccaggio netta di GNL pari a 135.000 m<sup>3</sup> e capacità annua massima di rigassificazione pari a 3,75 miliardi di Sm<sup>3</sup>. L'attività principale del Terminale è costituita da ricezione, stoccaggio e rigassificazione del GNL.

<b>A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti</b>		
<b>Rif.</b>	<b>Fase</b>	<b>Rilevante</b>
<i>F1</i>	<i>Sistema di ricevimento e stoccaggio GNL</i>	<i>SI</i>
<i>F2</i>	<i>Rigassificazione GNL</i>	<i>SI</i>
<i>F3</i>	<i>Produzione di energia</i>	<i>SI</i>
<i>F4</i>	<i>Sistema dell'acqua di mare</i>	<i>SI</i>
<i>F5</i>	<i>Trattamento acque reflue</i>	<i>SI</i>

**Nota:** l'attività IPPC presente sul Terminale è relativa alla produzione di energia (Fase F3). La documentazione presentata descrive l'intero processo di rigassificazione di GNL (attività non IPPC) che risulta essere connesso all'attività IPPC 1.1

**A5 Attività tecnicamente connesse**

Attività	Sigla	Riferimento rispetto a schemi a blocchi	Dati dimensionali
-	-	-	-

**Nota:**

<b>A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto</b>					
<b>Estremi atto amministrativo</b>	<b>Ente competente</b>	<b>Data rilascio</b>	<b>Data scadenza</b>	<b>Norme di riferimento</b>	<b>Oggetto</b>
Nulla Osta Fattibilità	Comitato Tecnico Regionale	Novembre 2003		D.Lgs. 17/8/99 n.334	Istruttoria favorevole relativa al rapporto preliminare di sicurezza
Valutazione di Impatto Ambientale	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio Ministero per i Beni e le Attività Culturali	Dicembre 2004		Decreto Legislativo 20 agosto 2002, n. 190 Attuazione della legge 21 dicembre 2001, n. 443, per la realizzazione delle infrastrutture e degli insediamenti produttivi strategici e di interesse nazionale"	Giudizio positivo di compatibilità ambientale
Decreto Ministeriale 23 Febbraio 2006	Ministero delle Attività Produttive	Febbraio 2006		Articolo 8, 340/2000	Autorizzazione alla costruzione ed esercizio di un terminale di rigassificazione di GNL al largo delle coste toscane
Concessione Demaniale	Ministero delle Infrastrutture	Dicembre 2008		Codice della Navigazione, Articoli 36 e 52	Autorizzazione all'uso esclusivo di uno specchio di acque per l'ancoraggio del terminale e posa gasdotto
Autorizzazione Movimentazione Fondali Marini	Provincia di Pisa	Maggio 2009		L.R. No. 88 del 01/12/1998 L.R. No. 19 del 04/04/2003	Autorizzazione alla movimentazione dei fondali marini per la realizzazione della condotta a mare di collegamento del terminale galleggiante offshore alla rete di distribuzione
Ordinanza No. 28/2010	Ministero delle Infrastrutture Capitaneria di Porto Livorno	Marzo 2010		Codice della Navigazione, Articoli 17, 30 e 81	Ordinanza per la disciplina, ai fini della sicurezza in mare, per i lavori di posa in opera delle ancore asservite al terminale di rigassificazione offshore OLT

<b>A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto</b>					
<b>Estremi atto amministrativo</b>	<b>Ente competente</b>	<b>Data rilascio</b>	<b>Data scadenza</b>	<b>Norme di riferimento</b>	<b>Oggetto</b>
Provvedimento di Esclusione dalla Procedura di Valutazione di Impatto Ambientale DVA-2010-0025280	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	Ottobre 2010		Art.20 del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii.	Esclusione dall'Applicazione della procedura di valutazione di impatto ambientale degli aggiornamenti progettuali apportati in fase di ingegneria esecutiva del terminale di rigassificazione
Provvedimento DVA-2011-0024915	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	Ottobre 2011		-	Modifica della Prescrizione No.4 della Disposizione di Esclusione dalla Procedura di Valutazione di Impatto Ambientale DVA-2010-0025280

<b>A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni.</b>						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
<b>EMISSIONI IN ATMOSFERA</b>						
NO <sub>x</sub> (come NO <sub>2</sub> )	150 mg/Nm <sup>3</sup> (1)	150 mg/Nm <sup>3</sup> (2)	-	Media annua: 40 µg/m <sup>3</sup> Max orario: 200 µg/m <sup>3</sup> da non superare per più di 18 volte per anno civile (3)	Media annua: 40 µg/m <sup>3</sup> Max orario: 200 µg/m <sup>3</sup> da non superare per più di 18 volte per anno civile (4)	-
<b>EMISSIONI IN ACQUA</b>						
SF15b	Cloro Attivo Libero	0,05 mg/l (5)	0,2 mg/l (6)	-	-	-
SF2 SF4 SF5 SF9 SF10 SF17 SF18 SF19 SF30	Cloro Attivo Libero	-	0,2 mg/l (6)	-	-	-
SF29	pH	-	6 – 8,5 (7)	-	-	-
	BOD <sub>5</sub>	-	25 mg/l (7) (8)	-	-	-
	COD	-	125 mg/l (7) (8)	-	-	-
	Cloro Residuo	-	< 0,5 mg/l (7)	-	-	-
	Coliformi totali	-	< MPN 100/100 ml (7)	-	-	-
	Solidi Sospesi Totali	-	35 mg/l (7) (8)	-	-	-
<b>Note</b>						
(1) Provvedimento di Esclusione dalla Procedura di Valutazione di Impatto Ambientale DVA-2010-0025280						
(2) Secondo quanto riportato nell'Allegato II alla Parte V del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.						
(3) Direttiva 2008/50/CE del Parlamento Europeo e del Consiglio del 21 Maggio 2008 relativa alla qualità dell'aria ambiente e per un'aria più pulita in Europa						
(4) Secondo quanto riportato nel D.Lgs 155/2010						
(5) Provvedimento DVA-2011-0024915 per lo scarico delle acque di rigassificazione						

<b>A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni.</b>						
<b>Inquinante</b>	<b>Valori limite</b>			<b>Standard di qualità</b>		
	<b>Autorizzato</b>	<b>Nazionale</b>	<b>Regionale</b>	<b>UE</b>	<b>Nazionale</b>	<b>Regionale</b>
<sup>(6)</sup> Secondo quanto riportato nella Parte III del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., Allegato 5, Tabella 3 <sup>(7)</sup> Secondo quanto indicato nella MEPC 159/55 per lo scarico delle acque reflue domestiche. <sup>(8)</sup> Valore conforme al limite riportato nella Parte III del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., Allegato 5, Tabella 1						

<b>A.8 Inquadramento territoriale</b>			
<b>Superficie dell'impianto [m<sup>2</sup>]</b>			
<b>Totale</b>	<b>Coperta</b>	<b>Scoperta pavimentata</b>	<b>Scoperta non pavimentata</b>
N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
<p><b>Note:</b></p> <p>1. La superficie potenzialmente occupabile dalla nave con la rotazione, secondo quanto indicato nella Concessione Demaniale, risulta pari a circa 287.000 m<sup>2</sup>, comprensiva dell'area occupata dalle ancore e relative catene di ancoraggio.</p> <p>2. La superficie relativa all'impianto di produzione di energia risulta essere:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <u>Produzione di energia elettrica:</u> Nuove turbine a vapore: 266 m<sup>2</sup> Turbine a vapore esistenti: 239 m<sup>2</sup></li> <li>• <u>Produzione di energia termica:</u> Boilers: 344 m<sup>2</sup></li> </ul> <p>L'ubicazione delle suddette superfici è riportata nell'Allegato B.18.</p>			
<b>Dati catastali <sup>(1)</sup></b>			
<b>Tipo di superficie</b>	<b>Numero del foglio</b>	<b>Particella</b>	
N.A.	N.A.	N.A.	
<p><sup>(1)</sup> Vedi concessione demaniale allegata (Allegato A.11)</p>			

**A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici**

Scarico finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
SF2	Acque marine	Mar Tirreno	SF2	-	Non classificato
SF4	Acque marine	Mar Tirreno	SF4	-	Non classificato
SF5	Acque marine	Mar Tirreno	SF5	-	Non classificato
SF9	Acque marine	Mar Tirreno	SF9	-	Non classificato
SF10	Acque marine	Mar Tirreno	SF10	-	Non classificato
SF15 SF15b	Acque marine	Mar Tirreno	SF15	-	Non classificato
SF17	Acque marine	Mar Tirreno	SF17	-	Non classificato
SF18	Acque marine	Mar Tirreno	SF18	-	Non classificato
SF19	Acque marine	Mar Tirreno	SF19	-	Non classificato
SF29	Acque marine	Mar Tirreno	SF29	-	Non classificato
SF30	Acque marine	Mar Tirreno	SF30	-	Non classificato

**Nota:**

Risultano inoltre presenti ulteriori punti di scarico (SF1, SF3, SF6, SF7, SF8, SF11, SF12, SF13, SF14, SF16, SF20, SF21, SF22, SF23, SF24, SF25, SF26, SF27, SF28) con funzionamento raro (connesso ad es. all'esecuzione di test periodici delle apparecchiature o al drenaggio di particolari equipment), oppure impiegati in caso di emergenza, di guasti, in caso di evento meteorico o in fase manutentiva.