

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

<u>A.1</u>	<u>IDENTIFICAZIONE DELL'IMPIANTO</u>	<u>2</u>
<u>A.2</u>	<u>ALTRE INFORMAZIONI</u>	<u>3</u>
<u>A.3</u>	<u>INFORMAZIONI SULLE ATTIVITÀ IPPC E NON IPPC DELL'IMPIANTO</u>	<u>4</u>
<u>A.3</u>	<u>INFORMAZIONI SULLE ATTIVITÀ IPPC E NON IPPC DELL'IMPIANTO</u>	<u>5</u>
<u>A.4</u>	<u>FASI DELL'ATTIVITÀ ED INDIVIDUAZIONE DELLE FASI RILEVANTI</u>	<u>6</u>
<u>A.5</u>	<u>ATTIVITÀ TECNICAMENTE CONNESSE</u>	<u>7</u>
<u>A.6</u>	<u>AUTORIZZAZIONI ESISTENTI PER IMPIANTO *</u>	<u>8</u>
<u>A.7</u>	<u>QUADRO NORMATIVO ATTUALE IN TERMINI DI LIMITI ALLE EMISSIONI.</u>	<u>9</u>
<u>A.8</u>	<u>INQUADRAMENTO TERRITORIALE</u>	<u>10</u>
<u>A.9</u>	<u>INFORMAZIONI SUI CORPI RECETTORI DEGLI SCARICHI IDRICI</u>	<u>11</u>

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 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

Referente IPPC

Nome e cognome: Marika Dott. VENTURI

Indirizzo: c/o OLT

Recapiti telefonici: 3341142759 (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

si

ISO 14001

SGA documentato ma non certificato

registrazione EMAS

L'azienda si doterà di un sistema di gestione ambientale e verrà certificata UNI EN ISO 14001 e registrata EMAS III anche ai sensi dell'Atto Unilaterale di sottomissione con la Regione Toscana del 26 luglio 2005

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

no

si

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.

Effetti transfrontalieri

no

si, *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

si, *specificare*

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto ¹

n° 1 Data di inizio attività 01/07/2011 Data di presunta cessazione 2048

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 liquido (GNL) con capacità di stoccaggio netta di GNL pari a 135.000 m³ e capacità annua massima di rigassificazione pari a 3,75 miliardi di Sm³. 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.

¹ Compilare un quadro A.3 per ogni attività, IPPC e non, presente in impianto.

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto ¹

n° - **Data di inizio attività 01/07/2011** **Data di presunta cessazione 2048**

Attività: rigassificazione GNL

Codice IPPC: -

Classificazione NACE: -

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 ⁹ Sm ³	-	-

Commenti

L'opera in progetto è relativa ad un impianto galleggiante per la rigassificazione di gas naturale liquido (GNL) con capacità di stoccaggio netta di GNL pari a 135.000 m³ e capacità annua massima di rigassificazione pari a 3,75 miliardi di Sm³. 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.

¹ Compilare un quadro A.3 per ogni attività, IPPC e non, presente in impianto.

A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti		
Rif.	Fase	Rilevante
<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 che risulta essere connessa all'attività IPPC 1.1

A.5 Attività tecnicamente connesse

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

Nota:

A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto *					
Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
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

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni.						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
EMISSIONI IN ATMOSFERA						
NO _x (come NO ₂)	-	150 mg/Nm ³ (1)	-	Media annua: 40 µg/m ³ (2) Max orario: 200 µg/m ³ da non superare per più di 18 volte per anno civile	Media annua: 40 µg/m ³ (3) Max orario: 200 µg/m ³ da non superare per più di 18 volte per anno civile	-
EMISSIONI IN ACQUA						
Cloro	-	0,2 ⁽⁴⁾ mg/l	-	-	-	-
pH	-	6 – 8,5 ⁽⁶⁾	-	-	-	-
BOD ₅	-	25 ⁽⁵⁾ mg/l	-	-	-	-
COD	-	125 ⁽⁵⁾ mg/l	-	-	-	-
Coliformi totali	-	< MPN 100/100 ml ⁽⁶⁾	-	-	-	-
Solidi Sospesi Totali	-	35 ⁽⁵⁾ mg/l	-	-	-	-

Note

- (1) Secondo quanto riportato nella parte V del D.Lgs. 152/2006 , allegato II, grandi impianti di combustione
- (2) 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
- (3) Secondo quanto riportato nel DM 60/2002
- (4) Secondo quanto riportato nella parte III del D.Lgs. 152/2006, allegato 5, Tabella 3
- (5) Secondo quanto riportato nella parte III del D.Lgs. 152/2006, allegato 5, Tabella 1
- (6) Secondo quanto indicato nella MEPC 159

A.8 Inquadramento territoriale			
Superficie dell'impianto [m²]			
Totale	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
-	-	-	-
<p>Nota: La superficie potenzialmente occupabile dalla nave con la rotazione, secondo quanto indicato nella Concessione Demaniale, risulta pari a circa 287.000 m², comprensiva dell'area occupata dalle catene di ancoraggio</p>			
Dati catastali ⁽¹⁾			
Tipo di superficie	Numero del foglio	Particella	
-	-	-	
<p>⁽¹⁾ 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
SF9	Acque marine	Mar Tirreno	SF9	-	Non classificato
SF10	Acque marine	Mar Tirreno	SF10	-	Non classificato
SF15	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
SF26	Acque marine	Mar Tirreno	SF26	-	Non classificato
SF29	Acque marine	Mar Tirreno	SF29	-	Non classificato