

Allegato I.9
Attività soggette al controllo del Corpo
Nazionale dei Vigili del Fuoco ai sensi
del D.P.R. 151/2011

Doc. No. P0023964-1-H1 Rev.0 – Novembre 2021



Le attività soggette a Controllo dei Vigili del Fuoco tra quelle elencate all'Allegato I del D.P.R. 151/11 e s.m.i. presenti in impianto sono riportate nella tabella di seguito.

Viene inoltre riportato, per ciascuna attività, se questa ricada nella fattispecie di impianto o deposito ai sensi del D.Lgs 105/15.

Tabella 1: Elenco delle attività soggette al controllo del Corpo Nazionale dei Vigili del Fuoco ai sensi del D.P.R. 151/2011

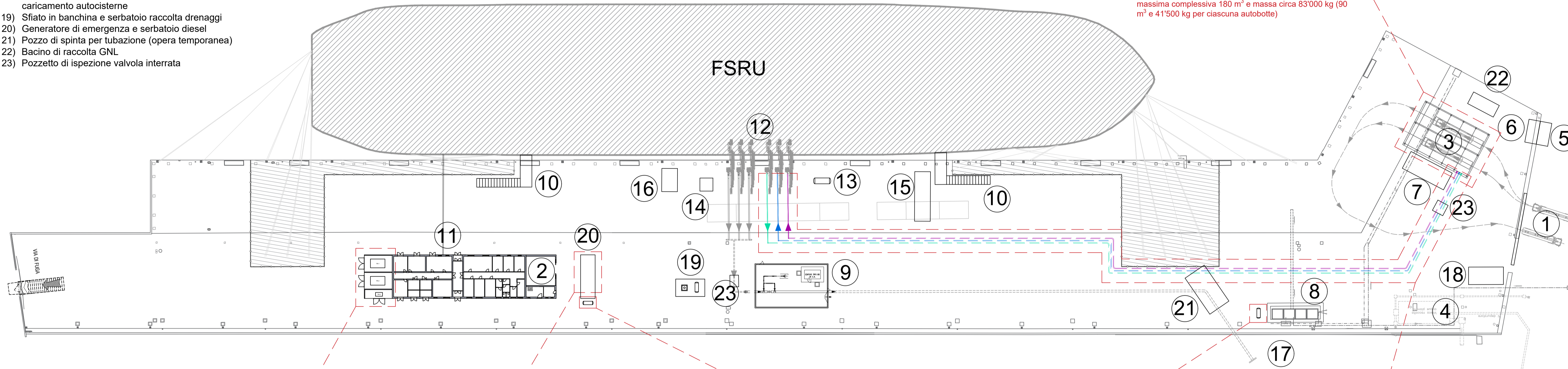
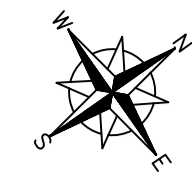
Attività (rif. Allegato I al D.P.R. 151/11)		Descrizione	Note (rif. Allegato L D.Lgs. 105/2015)
1.1.C	Stabilimenti ed impianti ove si producono e/o impiegano gas infiammabili e/o combustibili con quantità globali in ciclo superiori a 25 Nm ³ /h.	BOG nella tubazione di ritorno vapori da baie di carico verso FSRU, max circa 2'500 Nm ³ /h	Attività individuabile come impianto o Deposito di cui all'art. 3 del D.Lgs. 105/2015, oggetto dell'analisi di rischio nel Rapporto Preliminare di Sicurezza.
		GN nelle tubazioni di scarico da FSRU verso stazione misura gas, max circa 330'000 Nm ³ /h	
		GNL nelle tubazioni di scarico e ricircolo da FSRU verso baie di carico autocisterne, max circa 54'000 Nm ³ /h (90 m ³ /h)	
3.10.C	Impianti riempimento di gas infiammabili disciolti o liquefatti in recipienti mobili di massa complessiva > 75 kg.	No. 2 baie di scarico/carico GNL/BOG autocisterne, capacità massima complessiva 180 m ³ e massa circa 83'000 kg (90 m ³ e 41'500 kg per ciascuna autobotte)	
12.1.A	Depositi e/o rivendite di liquidi con punto di infiammabilità sopra i 65°C, con capacità da 1 a 9 m ³ (esclusi liquidi infiammabili)	No. 1 serbatoio di gasolio a servizio del generatore di emergenza, capacità 4 m ³	Attività non individuabili come impianto o Deposito di cui all'art. 3 del D.Lgs. 105/2015, documentate ai sensi del D.M. 7 agosto 2012.
		No. 1 serbatoio di gasolio a servizio delle motopompe antincendio, capacità 3 m ³	
48.1.B	Macchine elettriche fisse con presenza di liquidi isolanti combustibili in quantitativi superiori 1 mc.	Trasformatori TR-1/2, ciascuno da 12,5 MVA e 4'500 kg di olio ciascuno, e trasformatore TR-3 da 3 MVA e 1'300 kg di olio	
49.3.C	Gruppi per la produzione di energia elettrica sussidiaria con motori endotermici ed impianti di cogenerazione di potenza complessiva > 700 kW	Generatore diesel di emergenza di potenza 800 kW	

Come dettagliato nel RPdS, l'impianto è costituito in parte dalla FSRU, e in parte da apparecchiature poste in banchina; dal punto di vista della prevenzione incendi ai sensi del D.P.R. 151/2011, sono trattate esclusivamente le parti di impianto poste in banchina, in quanto per la FSRU non è applicabile il D.P.R. 151/2011, trattandosi di impianto a bordo nave e pertanto regolata da norme di settore (ad es. SOLAS).

Si precisa che l'attività relativa alla distribuzione di gas naturale in rete a valle del Punto di Intercetto Linea (PIL) presente in banchina (attività 6 di cui al D.P.R. 151/2011), non è oggetto di valutazione in quanto facente capo ad altro gestore (Enura S.p.A.).

ELENCO EDIFICI/APPARECCHIATURE

- 1) Ingresso alla banchina
- 2) Edificio magazzino
- 3) Baie di carico per autocisterne GNL
- 4) Impianto raccolta acque piovane ed allaccio acquedotto
- 5) Cabina quadri ENEL (esterna proprietà SNAM)
- 6) Cabina quadri elettrici
- 7) Sottoservizi per baie di carico
- 8) Fabbricato sistema pompe antincendio esistente
- 9) Punto di intercetto linea (PIL)
- 10) Scala accesso/uscita FSRU
- 11) Sala di controllo dei sistemi in banchina e sottostazione elettrica (include trasformatori di tensione)
- 12) Bracci di carico/scarico GNL/GN
- 13) Serbatoio drenaggi GNL dai bracci di carico
- 14) Sottoservizi bracci di carico
- 15) Struttura di supporto scarico acqua di mare
- 16) Struttura di supporto per cavi elettro/strumentali da banchina verso la FSRU
- 17) Posizione del sistema di scarico acqua di mare nel canale
- 18) Edificio guardia gestione accessi ed ufficio per pratiche caricamento autocisterne
- 19) Sfiato in banchina e serbatoio raccolta drenaggi
- 20) Generatore di emergenza e serbatoio diesel
- 21) Pozzo di spinta per tubazione (opera temporanea)
- 22) Bacino di raccolta GNL
- 23) Pozzetto di ispezione valvola interrata



ATTIVITA' 3.10.C (IMPIANTO O DEPOSITO)
 Impianti riempimento di gas infiammabili disciolti o liquefatti in recipienti mobili di massa complessiva > 75 kg.
 • No. 2 baie di scarico/carico GNL/BOG autocisterne, capacità massima complessiva 180 m³ e massa circa 83'000 kg (90 m³ e 41'500 kg per ciascuna autobotte)

ATTIVITA' 48.1.B (NON IMPIANTO O DEPOSITO)
 Macchine elettriche fisse con presenza di liquidi isolanti combustibili in quantitativi superiori 1 mc.
 • Trasformatori TR-1/2, ciascuno da 12,5 MVA e 4'500 kg di olio ciascuno, e trasformatore TR-3 da 3 MVA e 1'300 kg di olio

ATTIVITA' 49.3.C (NON IMPIANTO O DEPOSITO)
 Gruppi per la produzione di energia elettrica sussidiaria con motori endotermici ed impianti di cogenerazione di potenza complessiva > 700 kW
 • Generatore diesel di emergenza di potenza 800 kW

ATTIVITA' 12.1.A (NON IMPIANTO O DEPOSITO)
 Depositi e/o rivendite di liquidi con punto di infiammabilità sopra i 65°C, con capacità da 1 a 9 m³ (esclusi liquidi infiammabili)
 • No. 1 serbatoio di gasolio a servizio del generatore di emergenza, capacità 4 m³
 • No. 1 serbatoio di gasolio a servizio delle motopompe antincendio, capacità 3 m³

ATTIVITA' 1.1.C (IMPIANTO O DEPOSITO)
 Stabilimenti ed impianti ove si producono e/o impiegano gas infiammabili e/o combustibili con quantità globali in ciclo superiori a 25 Nm³/h.
 • BOG nella tubazione di ritorno vapori da baie di carico verso FSRU, max circa 2'500 Nm³/h
 • GN nelle tubazioni di scarico da FSRU verso stazione misura gas, max circa 330'000 Nm³/h
 • GNL nelle tubazioni di scarico e ricircolo da FSRU verso baie di carico autocisterne, max circa 54'000 Nm³/h

LEGENDA:

- Area dedicata ai sistemi di ormeggio. Interdizione al transito di mezzi e persone
- Tubazioni gas naturale
- Tubazioni ritorno vapori
- Tubazioni ricircolo GNL
- Tubazioni GNL
- Percorso autocisterne GNL

0	10/11/2021	PRIMA EMISSIONE	CCE01	MAGAT	GIOUG
REV	DATE	DESCRIPTION	PREPARED BY	CHECKED BY	APPROVED BY
PROJECT		TITLE			
Terminale di Portovesme		Rapporto Preliminare di Sicurezza Allegato I.9			
CLIENT		Elenco delle attività soggette al controllo del Corpo Nazionale dei Vigili del Fuoco ai sensi del DPR 151/2011			
		CONTRACT No.	STAMP		
		P0023964			
PURCHASER					
REPLACES		FORMAT			
		A1			
PREPARED BY	SIGNATURE	DATE	IDENTIFICATION No.:		SHEET
CCE01	CCE01	10/11/2021	P0023964-1-M1		1/1
CONTROLLED BY	CLIENT Doc. Code:		SCALE		
MAGAT	-		1 : 500		
APPROVED BY	FILE NAME		REVISION		
GIOUG	P0023964-1-M1.dwg		0		