



*Comitato per la sicurezza delle operazioni a mare*  
(ex art. 8 decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 145)

*Al Presidente*

**Relazione sullo stato e la sicurezza  
delle attività minerarie in mare  
nel settore degli idrocarburi**

*a norma*

*dell'art. 24 (commi 1 e 2) e dell'art.25(commi 1 e 2)*

*del Decreto Legislativo 18 agosto 2015, n. 145*

*e*

*del Regolamento di Esecuzione (UE) n. 1112/2014 della Commissione*

**Italia**

**Anno 2017**

## SEZIONE 1

### PROFILO

Informazioni sullo Stato membro e sull'autorità che trasmette la relazione

- a. Stato membro: **Italia**
  
- b. Periodo di riferimento: (anno civile) **2017**
  
- c. Autorità competente:  
**Comitato per la sicurezza delle operazioni a mare**  
*(ex art. 8 D.Lgs. 18 agosto 2015, n. 145)*
  
- d. Autorità competente per la relazione:  
**Presidente Comitato per la sicurezza delle operazioni a mare**  
*(ex art.11 DPCM 27 settembre 2016)*
  
- e. Recapiti: **Segreteria Comitato per la sicurezza delle operazioni a mare**  
Numero di telefono: **+39 06 4705 3794**  
Indirizzo pec: **segreteria.comitatooffshore@pec.mise.gov.it**  
Indirizzo e-mail: **segreteria.comitatooffshore@mise.gov.it**

[Questa relazione è stata elaborata dalla DGS-UNMIG (Ministero dello Sviluppo Economico) per la *Segreteria del Comitato per la sicurezza delle operazioni a mare*]

## SEZIONE 2

### IMPIANTI

**2.1. Impianti fissi:** elenco dettagliato degli impianti impiegati nelle operazioni in mare nel settore degli idrocarburi, presenti nelle acque di giurisdizione dell'Italia (al 1° gennaio dell'anno di riferimento per la relazione), con specifica del tipo (ossia fisso con personale, fisso di norma senza personale, galleggiante destinato alla produzione, fisso non destinato alla produzione), dell'anno di installazione e dell'ubicazione:

Tabella 2.1

**Impianti all'interno delle acque di giurisdizione dell'Italia  
al 1° gennaio dell'anno di riferimento per la relazione**

N.	Nome o ID	Tipo di impianto <sup>1</sup>	Note <sup>2</sup> su tipo di impianto	Anno di installazione	Tipo di fluido <sup>3</sup>	Numero di letti	Coordinate	
							(longitudine)	(latitudine)
1	Ada 2	NUI	-	1982	gas	0	12,591285	45,183634
2	Ada 3	NUI	-	1982	gas	0	12,591176	45,183361
3	Ada 4	NUI	-	1982	gas	0	12,59091	45,183561
4	Agostino A	NUI	-	1970	gas	27	12,495518	44,54018
5	Agostino A Cluster	NUI	-	1991	gas	0	12,496197	44,540685
6	Agostino B	NUI	-	1971	gas	27	12,471569	44,554372
7	Agostino C	NUI	-	1992	gas	0	12,494523	44,547174
8	Alba Marina	FPI	FSO	2012	petrolio	50	14,939078	42,201212
9	Amelia A	NUI	-	1971	gas	27	12,660836	44,405716
10	Amelia B	NUI	-	1991	gas	29	12,662218	44,407503
11	Amelia C	NUI	-	1991	gas	0	12,662895	44,406935
12	Amelia D	NUI	-	1992	gas	0	12,661276	44,407901

<sup>1</sup> **Tipo d'impianto:** FMI [impianto fisso con personale]; NUI [impianto (fisso) di norma senza personale]; FPI [impianto galleggiante destinato alla produzione]; FNP [impianto fisso non destinato alla produzione].

<sup>2</sup> **Note su tipo d'impianto:** indicazioni supplementari rispetto a quanto richiesto dal Regolamento UE 1112/2014; SPS [Subsea Production System, teste pozzo sottomarine], FSO [Floating Storage and Offloading Unit], FPSO [Floating Production Storage and Offloading Unit], STCR [piattaforme di supporto alla produzione (trattamento/compressione/raccordo)]

<sup>3</sup> **Tipo di fluido:** petrolio; gas; condensato; petrolio/gas; petrolio/condensato.

N.	Nome o ID	Tipo di impianto	Note su tipo di impianto	Anno di installazione	Tipo di fluido	Numero di letti	Coordinate	
							(longitudine)	(latitudine)
13	Anemone B	NUI	-	1999	gas	0	12,704814	44,229289
14	Anemone Cluster	NUI	-	1979	gas	0	12,70531	44,212786
15	Angela Angelina	FMI	-	1997	gas	24	12,343127	44,391172
16	Angela Cluster	NUI	-	1975	gas	0	12,344848	44,392973
17	Annabella	NUI	-	1991	gas	24	13,078865	44,228781
18	Annalisa	NUI	-	1999	gas	0	13,113554	44,171042
19	Annamaria B	FMI	-	2009	gas	19	13,407327	44,322576
20	Antares 1	NUI	-	1982	gas	0	12,444429	44,393988
21	Antares A	NUI	-	1985	gas	19	12,453493	44,390057
22	Antonella	NUI	-	1976	gas	19	12,776663	44,214442
23	Aquila 2	NUI	SPS	1993	petrolio	0	18,327114	40,930188
24	Aquila 3	NUI	SPS	1995	petrolio	0	18,32532	40,918159
25	Argo 1	NUI	SPS	2006	gas	0	13,821989	36,916622
26	Argo 2	NUI	SPS	2008	gas	0	13,805449	36,926058
27	Arianna A	FMI	-	1984	gas	19	12,628146	44,306251
28	Arianna Cluster	NUI	-	1992	gas	0	12,62743	44,305788
29	Armida 1	NUI	-	1973	gas	0	12,44954	44,475932
30	Armida A	NUI	-	1985	gas	19	12,453192	44,480303
31	Azalea A	NUI	-	1984	gas	0	12,714258	44,171769
32	Azalea B DR	NUI	-	1987	gas	0	12,720562	44,166817
33	Azalea B - PROD	NUI	STCR	1987	gas	19	12,720768	44,166169

N.	Nome o ID	Tipo di impianto	Note su tipo di impianto	Anno di installazione	Tipo di fluido	Numero di letti	Coordinate	
							(longitudine)	(latitudine)
34	Barbara A	NUI	-	1978	gas	0	13,803467	44,047208
35	Barbara B	NUI	-	1983	gas	17	13,741427	44,091609
36	Barbara C	FMI	-	1985	gas	42	13,781867	44,076859
37	Barbara D	NUI	-	1986	gas	43	13,809339	44,030369
38	Barbara E	FMI	-	1987	gas	27	13,757562	44,086474
39	Barbara F	NUI	-	1988	gas	43	13,817099	44,050183
40	Barbara G	NUI	-	1992	gas	12	13,79153	44,063905
41	Barbara H	NUI	-	1992	gas	12	13,762702	44,069387
42	Barbara NW	NUI	-	1999	gas	0	13,648827	44,108865
43	Barbara T	NUI	STCR	1985	gas	0	13,781345	44,077277
44	Barbara T2	NUI	STCR	2000	gas	0	13,78203	44,077718
45	Basil	NUI	-	1983	gas	19	13,001086	44,131649
46	Benedetta 1	NUI	-	2006	gas	0	12,581966	44,1794
47	Bonaccia	NUI	-	1999	gas	18	14,359527	43,592497
48	Bonaccia Est 2	NUI	SPS	2010	gas	0	14,437581	43,578672
49	Bonaccia Est 3	NUI	SPS	2010	gas	0	14,437583	43,578614
50	Bonaccia NW	NUI	-	2015	gas	0	14,335723	43,599803
51	Brenda PROD	FMI	STCR	1987	gas	19	13,045114	44,115802
52	Brenda PERF	NUI	-	1987	gas	0	13,044925	44,116443
53	Calipso	NUI	-	2002	gas	0	13,863461	43,827416
54	Calpurnia	NUI	-	2000	gas	16	14,153981	43,899535

N.	Nome o ID	Tipo di impianto	Notesu tipo di impianto	Anno di installazione	Tipo di fluido	Numero di letti	Coordinate	
							(longitudine)	(latitudine)
55	Camilla 2	NUI	SPS	2001	gas	0	14,246376	42,897839
56	Cassiopea 1	NUI	SPS	2008	gas	0	13,732618	36,936642
57	Cervia A	FMI	-	1986	gas	21	12,639005	44,294608
58	Cervia A Cluster	NUI	-	1992	gas	0	12,639697	44,295105
59	Cervia B	NUI	-	1984	gas	19	12,645428	44,288823
60	Cervia C	NUI	-	1992	gas	12	12,640079	44,30165
61	Cervia K	NUI	STCR	2000	gas	0	12,639076	44,295474
62	Clara Est	NUI	-	2000	gas		14,071618	43,779617
63	Clara Nord	NUI	-	2000	gas	0	13,976674	43,939355
64	Clara NW	NUI	-	2015	gas	0	14,023295	43,802145
65	Clara Ovest	NUI	-	1987	gas	0	13,711516	43,828681
66	Daria A	NUI	-	1994	gas	0	13,249138	44,067586
67	Daria B	NUI	STCR	1995	gas	12	13,249706	44,066931
68	Davide	NUI	-	1980	gas	0	14,017133	43,095985
69	Davide 7	NUI	-	2002	gas	0	14,016886	43,095755
70	Diana	NUI	-	1971	gas	0	12,425718	44,441373
71	Elena 1	NUI	SPS	1989	gas	0	14,210255	43,040689
72	Eleonora	NUI	-	1987	gas	19	14,155689	42,840158
73	Elettra	NUI	-	2014	gas	0	14,215197	43,764413
74	Emilio	NUI	-	2001	gas	0	14,243294	42,934945
75	Emilio 3	NUI	SPS	1980	gas	0	14,23388	42,938165

N.	Nome o ID	Tipo di impianto	Note su tipo di impianto	Anno di installazione	Tipo di fluido	Numero di letti	Coordinate	
							(longitudine)	(latitudine)
76	Emma Ovest	FMI	-	1982	gas	19	14,379206	42,808505
77	Fabrizia 1	NUI	-	1998	gas	0	14,00114	43,041377
78	Fauzia	NUI	-	2014	gas	0	13,554058	44,056355
79	Firenze FPSO	FPI	FPSO	2011	petrolio	56	18,326208	40,924163
80	Fratello - Cluster	NUI	-	1979	gas	0	14,168514	42,610534
81	Fratello Est 2	NUI	-	1980	gas	0	14,172827	42,576845
82	Fratello Nord	NUI	-	1980	gas	0	14,170126	42,648861
83	Garibaldi A	NUI	-	1969	gas	27	12,510457	44,523023
84	Garibaldi A - Cluster	NUI	-	1991	gas	0	12,51205	44,523727
85	Garibaldi B	NUI	-	1969	gas	27	12,531292	44,487009
86	Garibaldi C	FMI	-	1992	gas	24	12,51528	44,531601
87	Garibaldi D	NUI	-	1993	gas	16	12,546062	44,478183
88	Garibaldi K	NUI	STCR	1998	gas	0	12,516137	44,532077
89	Garibaldi T	NUI	STCR	1998	gas	0	12,511376	44,523311
90	Gela 1	NUI	-	1960	petrolio	19	14,26955	37,032157
91	Gela - Cluster	NUI	-	1986	petrolio	0	14,269454	37,032449
92	Giovanna	NUI	-	1992	gas	19	14,463941	42,768002
93	Giulia 1	NUI	-	1980	gas	0	12,753326	44,13104
94	Guendalina	NUI	-	2011	gas	0	12,881491	44,566435
95	Hera Lacinia 14	NUI	-	1992	gas	0	17,165078	39,058611
96	Hera Lacinia BEAF	NUI	-	1998	gas	0	17,172791	39,061388

N.	Nome o ID	Tipo di impianto	Note su tipo di impianto	Anno di installazione	Tipo di fluido	Numero di letti	Coordinate	
							(longitudine)	(latitudine)
97	Jole 1	NUI	-	1999	gas	0	13,926435	43,040959
98	Leonis	FPI	FSO	2009	petrolio	49	36,559805	14,637158
99	Luna 27	NUI	SPS	1987	gas	0	17,214444	39,088056
100	Luna 40 SAF	NUI	SPS	1995	gas	0	17,204166	39,091944
101	Luna A	FMI	-	1976	gas	18	17,181692	39,114236
102	Luna B	FMI	-	1992	gas	14	17,200158	39,084925
103	Morena 1	NUI	-	1996	gas	0	12,482887	44,231073
104	Naide	NUI	-	2005	gas	0	12,745412	44,343275
105	Naomi Pandora	NUI	-	2000	gas	0	12,847416	44,689089
106	Panda 1	NUI	SPS	2002	gas	0	13,623818	37,00661
107	Ombrina Mare 2	NUI	-	2008	petrolio	0	14,533455	42,323409
108	Panda W1	NUI	SPS	2003	gas	0	13,594536	37,000607
109	Pennina	NUI	-	1988	gas	19	14,163626	43,021356
110	Perla	NUI	-	1981	petrolio	17	14,216245	36,954193
111	Porto Corsini 73	NUI	-	1996	gas	0	12,579101	44,385037
112	Porto Corsini 80	NUI	-	1981	gas	0	12,546216	44,40564
113	Porto Corsini 80 bis	NUI	-	1983	gas	0	12,520281	44,423353
114	Porto Corsini MEC	NUI	-	1987	gas	19	12,560198	44,391356
115	Porto Corsini MS1	NUI	-	2000	gas	0	12,588897	44,348638
116	Porto Corsini MS2	NUI	-	2001	gas	0	12,576923	44,368807
117	Porto Corsini MWA	NUI	-	1968	gas	0	12,359541	44,511783
118	Porto Corsini MWB	NUI	-	1968	gas	0	12,373809	44,509278

N.	Nome o ID	Tipo di impianto	Note su tipo di impianto	Anno di installazione	Tipo di fluido	Numero di letti	Coordinate	
							(longitudine)	(latitudine)
119	Porto Corsini MWB	NUI	-	1968	gas	0	12,373809	44,509278
120	Porto Corsini MWC	NUI	-	1987	gas	19	12,372787	44,508964
121	Porto Corsini MWT	NUI	STCR	1987	gas	19	12,359295	44,51238
122	Prezioso	NUI	-	1986	petrolio	19	14,045081	37,009175
123	Regina	NUI	-	1997	gas	0	12,840342	44,10492
124	Regina 1	NUI	-	1997	gas	0	12,834209	44,102781
125	Rospo Mare A	NUI	-	1981	petrolio	2	14,970746	42,203712
126	Rospo Mare B	NUI	-	1986	petrolio	4	14,946579	42,213157
127	Rospo Mare C	NUI	-	1991	petrolio	2	14,931856	42,235657
128	San Giorgio Mare 3	NUI	-	1972	gas	0	13,923748	43,197901
129	San Giorgio Mare 6	NUI	-	1981	gas	0	13,920136	43,206235
130	San Giorgio Mare C	NUI	STCR	1972	gas	0	13,901802	43,202624
131	Santo Stefano Mare 101	NUI	-	1987	gas	0	14,607395	42,22899
132	Santo Stefano Mare 1-9	NUI	-	1968	gas	0	14,59295	42,231768
133	Santo Stefano Mare 3-7	NUI	-	1968	gas	0	14,610729	42,219268
134	Santo Stefano Mare 4	NUI	-	1975	gas	0	14,675454	42,207323
135	Santo Stefano Mare 8 bis	NUI	-	1991	gas	0	14,636563	42,21649
136	Sarago Mare 1	NUI	-	1981	petrolio	0	13,785407	43,32096
137	Sarago Mare A	NUI	-	1981	petrolio	0	13,788738	43,288851
138	Simonetta 1	NUI	-	1997	gas	0	14,183769	42,559691
138	Squalo	NUI	-	1980	gas	0	14,244378	42,715657

N.	Nome o ID	Tipo di impianto	Note su tipo di impianto	Anno di installazione	Tipo di fluido	Numero di letti	Coordinate	
							(longitudine)	(latitudine)
139	Tea	NUI	-	2007	gas	0	13,018813	44,501557
140	Vega A	FMI	-	1986	petrolio	75	14,625491	36,540638
141	Viviana 1	NUI	-	1998	gas	0	14,155051	42,656403
142	Vongola Mare 1	NUI	-	1985	gas	0	13,811731	43,253892

## 2.2. Cambiamenti rispetto al precedente anno di riferimento

a. **Nuovi impianti fissi:** elenco dei nuovi impianti fissi entrati in funzione durante il periodo di riferimento della relazione.

Tabella 2.2.a

### Nuovi impianti fissi entrati in funzione durante il periodo di riferimento della relazione

N.	Nome o ID	Tipo di impianto <sup>4</sup>	Note <sup>5</sup> su tipo di impianto	Anno di installazione	Tipo di fluido <sup>6</sup>	Numero di letti	Coordinate	
							(longitudine)	(latitudine)
-	-	-	-	-	-	-	-	-

b. **Impianti fissi non in funzione:** elenco degli impianti per le operazioni in mare del settore degli idrocarburi che sono stati dismessi durante il periodo di riferimento della relazione

Tabella 2.2.b

### Impianti dismessi durante il periodo di riferimento della relazione

Nome o ID	Tipo di impianto <sup>4</sup>	Note <sup>5</sup> su tipo di impianto	Anno di installazione	Coordinate		Temporaneo / Permanente
				(longitudine)	(latitudine)	
Ombrina Mare 2	NUI	-	2008	14,533455	42,323409	Permanente

<sup>4</sup>**Tipo d'impianto:** FMI [impianto fisso con personale]; NUI [impianto (fisso) di norma senza personale]; FPI [impianto galleggiante destinato alla produzione]; FNP [impianto fisso non destinato alla produzione].

<sup>5</sup>**Note su tipo d'impianto:** indicazioni supplementari rispetto a quanto richiesto dal Regolamento UE 1112/2014; SPS [Subsea Production System, teste pozzo sottomarine], FSO [Floating Storage and Offloading Unit], FPSO [Floating Production Storage and Offloading Unit], STCR [piattaforme di supporto alla produzione (trattamento/compressione/raccordo)]

<sup>6</sup>**Tipo di fluido:** petrolio; gas; condensato; petrolio/gas; petrolio/condensato.

**2.3. Impianti mobili:** elenco degli impianti mobili in funzione durante il periodo di riferimento della relazione [unità mobili di perforazione offshore (MODU) e altri impianti non destinati alla produzione]:

Tabella 2.3  
Impianti mobili

Nome o ID	Tipo d'impianto (impianto mobile di perforazione in mare; altro impianto mobile non destinato alla produzione)	Anno di costruzione	Numero di letti	Area geografica delle operazioni <sup>7</sup> e durata			
				Zona 1	Durata (mesi)	Zona 2	Durata (mesi)
Key Manhattan	MODU <sup>8</sup> (Jack-Up Drilling Unit)	1982	101	Mare Adriatico	1		
Supersundowner XIII	MODU (Fast More Workover Rig)	1992	67	Mare Adriatico	5		
MAMTA	OSS <sup>9</sup> (Multipurpose vessel)	2010	85	Mare Adriatico	<1		

**2.4. Informazioni a fini di normalizzazione dei dati.** Numero totale di ore lavorative effettive in mare e la produzione totale nel periodo di riferimento della relazione.

- Numero totale di ore lavorative effettive in mare per tutti gli impianti: **3.056.478 ore**
- Produzione totale: **3.731kTEP**

Produzione di petrolio: **0,66\*10<sup>6</sup> t**

Produzione di gas: **3,75\*10<sup>9</sup> Sm<sup>3</sup>**

<sup>7</sup>Area geografica delle operazioni(ad es. Mare del Nord meridionale, Alto Adriatico)

<sup>8</sup> MODU : Mobile Offshore Drilling Unit

<sup>9</sup> OSS: Offshore Supply Ship

## SEZIONE 3

### FUNZIONI E QUADRO DI RIFERIMENTO NORMATIVI

#### 3.1. Ispezioni

Numero di ispezioni in mare effettuate durante il periodo di riferimento della relazione.

Numero di ispezioni in mare	Giorni-uomo sugli impianti (spostamenti non compresi)	Numero di impianti ispezionati
289	366	88

#### 3.2. Indagini

Numero e tipo di indagini effettuate durante il periodo di riferimento della relazione.

a. Incidenti gravi: **0**

(a norma dell'articolo 26 della direttiva 2013/30/UE)

b. Problemi di sicurezza e ambientali: **0**

(a norma dell'articolo 22 della direttiva 2013/30/UE)

#### 3.3. Interventi di applicazione delle norme

Principali interventi di applicazione delle norme o condanne durante il periodo di riferimento della relazione a norma dell'Articolo 18 della direttiva 2013/30/UE.

Descrizione:

.....//.....  
.....//.....

#### 3.4. Modifiche significative del quadro normativo sulle attività in mare

Cambiamenti di rilievo del quadro normativo sulle attività in mare durante il periodo di riferimento della relazione. *(includere ad es. motivo, descrizione, risultato previsto, riferimenti)*

- **Decreto Legislativo 16 giugno 2017, n. 104.** Attuazione della direttiva 2014/52/UE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 16 aprile 2014, che modifica la direttiva 2011/92/UE, concernente la valutazione dell'impatto ambientale di determinati progetti pubblici e privati, ai sensi degli articoli 1 e 14 della legge 9 luglio 2015, n. 114.

In attuazione della Direttiva europea 2014/52/UE il decreto legislativo interviene sulla disciplina delle procedure di valutazione di impatto ambientale dei progetti relativi alle attività upstream. In particolare sono state apportate modifiche agli allegati alla parte seconda del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 specificando le opere o le attività da sottoporre a VIA statale, introducendo tra queste anche i rilievi geofisici attraverso l'uso della

tecnica *airgun* o esplosivo.

L'art. 25 comma 6 affida al Ministro dello sviluppo economico, di concerto con il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare e con il Ministro dei beni e delle attività culturali e del turismo l'adozione di linee guida nazionali per la dismissione mineraria delle piattaforme per la coltivazione di idrocarburi in mare e delle infrastrutture connesse, al fine di assicurare la qualità e la completezza della valutazione dei relativi impatti ambientali.

- *Allegato I e art. 1 Decreto Legislativo 15 novembre 2017, n. 183 di attuazione della direttiva (UE) 2015/2193 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 25 novembre 2015, relativa alla limitazione delle emissioni nell'atmosfera di taluni inquinanti originati da impianti di combustione medi, nonché per il riordino del quadro normativo degli stabilimenti che producono emissioni nell'atmosfera, ai sensi dell'articolo 17 della legge 12 agosto 2016, n. 170.*

Ai sensi dell'articolo 1 comma 10, lett. d) del decreto n.183/2017 non costituiscono medi impianti di combustione le turbine a gas e motori a gas e diesel usati su piattaforme off-shore.

- **Decreto Interministeriale 23 gennaio 2017.** *Definizione delle dotazioni di attrezzature e scorte di risposta ad inquinamenti marini da idrocarburi, che devono essere presenti in appositi depositi di terraferma, sugli impianti di perforazione, sulle piattaforme di produzione e sulle relative navi appoggio.*

Il decreto adottato dal Ministro dell'Ambiente e della tutela del territorio e del mare di concerto con il Ministro dello sviluppo economico si inserisce nel solco del principio di precauzione ambientale enunciato dall'art. 191 del TFUE e di tutela dell'ambiente marino mediterraneo stabilendo una disciplina molto rigorosa delle procedure per il riconoscimento dell'idoneità dei prodotti da impiegare in mare, tenuto conto dei potenziali impatti sull'ambiente marino.

Nel decreto legislativo si sottolinea la necessità del ricorso prioritario alla raccolta meccanica degli inquinanti e all'impiego dei prodotti assorbenti rispetto ai prodotti disperdenti e agli assorbenti non inerti, il cui impiego è ritenuto eccezionale.

L'evoluzione tecnologica del settore ha imposto di aggiornare le dotazioni e scorte che devono essere disponibili su ciascuna piattaforma, sulle navi appoggio e in terraferma per combattere gli effetti dannosi in caso di inquinamenti accidentali

- **Decreto Ministeriale 5 luglio 2017** *relativo alla Consultazione tripartita tra Comitato, operatori e rappresentanti dei lavoratori ex art. 19, comma 5, del D.lgs. n. 145/2015 sulla sicurezza delle operazioni in mare nel settore idrocarburi.*

Il decreto del Ministro dello sviluppo economico è stato adottato in attuazione del D.Lgs. 145/2015 che, in recepimento della Direttiva europea 2013/30/UE, prevede sia applicato il meccanismo della consultazione tripartita tra il Comitato per la sicurezza offshore, gli operatori del settore e i rappresentanti dei lavoratori per le seguenti attività:

- a) partecipazione alla formulazione di standard e strategie in materia di prevenzione degli incidenti gravi;
- b) definizione di linee programmatiche e di azione relative al sistema di gestione integrato della salute, della sicurezza e dell'ambiente.

- **Decreto Ministeriale 9 agosto 2017.** *Adeguamento del decreto 7 dicembre 2016, recante «Disciplinare tipo per il rilascio e l'esercizio dei titoli minerari per la prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi in terraferma, nel mare territoriale e nella piattaforma continentale», alla sentenza della Corte costituzionale n. 170 del 2017.*

Il decreto del Ministro dello sviluppo economico ha modificato il DM del 7 dicembre 2016, relativo alla regolazione delle procedure di rilascio e di gestione dei titoli minerari, sia quelli tradizionali che il titolo unico ex art. 38 del decreto-legge 12 settembre 2014, n. 133, convertito con modificazioni dalla legge 11 novembre 2014, n. 164 (c.d. "Decreto Sblocca Italia").

Diverse Regioni italiane (Abruzzo, Marche, Puglia, Lombardia, Veneto, Campania e Calabria) hanno promosso ricorso di legittimità costituzionale avverso l'art. 38, comma 7, dello Sblocca Italia dinanzi la Corte Costituzionale che, con sentenza n. 170 del 2017, ne ha dichiarato l'incostituzionalità nella parte in cui non ha previsto l'intesa regionale nel procedimento finalizzato all'adozione del disciplinare tipo sul titolo concessorio unico.

Al fine di tener conto dei principi enunciati dalla Corte, il DM del 9 agosto 2017 ha quindi stralciato dal DM 7 dicembre 2016 ogni riferimento al titolo concessorio unico ed ha conferito mandato alla DGS-UNMIG ed alla DGSAIE di adottare il disciplinare tipo ex art. 38, comma 7, dello Sblocca Italia, tenendo conto della decisione della Corte e quindi garantendo la piena partecipazione regionale nella predisposizione della normativa tecnica.

- **Decreto del Presidente del Consiglio dei ministri 1° dicembre 2017.** *Approvazione delle linee guida contenenti gli indirizzi e i criteri per la predisposizione dei piani di gestione dello spazio marittimo.*

In attuazione della direttiva 2014/89/UE il DPCM disciplina la pianificazione dello spazio marittimo, nel quadro della politica marittima integrata (PMI) dell'Unione europea, individuando un percorso da seguire per l'elaborazione dei Piani di gestione dello spazio marittimo.

## SEZIONE 4

## DATI RELATIVI AGLI INCIDENTI E PRESTAZIONI DELLE OPERAZIONI IN MARE

## 4.1. Dati relativi agli incidenti

Numero di eventi da comunicare ai sensi dell'allegato IX:0  
dei quali identificati come incidenti gravi:0

## 4.2. Categorie di incidenti ex allegato IX

Categorie ex allegato IX	Numero di eventi	Numero di eventi normalizzati
<b>a) Rilasci accidentali</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<i>Rilasci di petrolio/gas infiammanti - Incendi</i>	-	-
<i>Rilasci di petrolio/gas infiammanti - Esplosioni</i>	-	-
<i>Rilasci di gas non infiammanti</i>	-	-
<i>Rilasci di petrolio non infiammanti</i>	-	-
<i>Rilasci di sostanze pericolose</i>	-	-
<b>b) Perdita di controllo del pozzo</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<i>Eruzioni</i>	-	-
<i>Attivazione dispositivi prevenzione eruzioni (BOP-blowoutpreventer) / deviatore di flusso</i>	-	-
<i>Guasto di una barriera del pozzo</i>	-	-
<b>c) Guasto di un SECE</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>d) Perdita di integrità strutturale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<i>Perdita di integrità strutturale</i>	-	-
<i>Perdita di stabilità/galleggiamento</i>	-	-
<i>Perdita di stazionarietà</i>	-	-
<b>e) Collisione di una nave</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>f) Incidenti di elicottero</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>g) Incidenti mortali (*)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>h) Infortuni gravi a 5 o più persone nello stesso incidente (*)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>i) Evacuazioni di personale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>j) Incidenti ambientali</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

(\*) Solo se in relazione a un incidente grave

#### 4.3. Numero totale di decessi e infortuni (\*\*)

	Numero	Valore normalizzato
Numero totale di decessi	0	0
Numero totale di infortuni gravi	1	$0,33 \cdot 10^{-6}$
Numero totale di infortuni	2	$0,65 \cdot 10^{-6}$

(\*\*) Numero totale ai sensi della direttiva 92/91/CEE

#### 4.4 Guasti a elementi critici per la sicurezza e l'ambiente (SECE)

SECE	Numero di guasti associati a incidenti gravi
a) Sistemi di integrità strutturale	0
b) Sistemi di contenimento del processo	0
c) Sistemi di prevenzione incendi	0
d) Sistemi di rilevamento	0
e) Sistemi di limitazione per il contenimento del processo	0
f) Sistemi di protezione	0
g) Sistemi di blocco	0
h) Ausili alla navigazione	0
i) Macchine rotanti – generatori di potenza	0
j) Attrezzature di evacuazione e salvataggio	0
k) Sistemi di comunicazione	0
l) Altri	0

#### 4.5. Cause dirette e alla radice di incidenti gravi

Cause	Numero di incidenti	Cause	Numero di incidenti
<b>a) Cause connesse alle attrezzature</b>	<b>0</b>	<b>c) Errore procedurale/organizzativo</b>	<b>0</b>
<i>Guasto per difetto di progettazione</i>	-	<i>Valutazione/percezione del rischio inadeguata</i>	-
<i>Corrosione interna</i>	-	<i>Istruzioni/procedure inadeguate</i>	-
<i>Corrosione esterna</i>	-	<i>Mancata conformità alla procedura</i>	-
<i>Guasto meccanico da fatica</i>	-	<i>Mancata conformità al permesso di lavoro</i>	-
<i>Guasto meccanico da usura</i>	-	<i>Comunicazione inadeguata</i>	-
<i>Guasto meccanico da materiale difettoso</i>	-	<i>Competenze personali inadeguate</i>	-
<i>Guasto meccanico (nave/elicottero)</i>	-	<i>Supervisione inadeguata</i>	-
<i>Guasto strumentazione</i>	-	<i>Organizzazione della sicurezza inadeguata</i>	-
<i>Guasto del sistema di controllo</i>	-	<i>Altro</i>	-
<i>Altro</i>	-		
<b>b) Errore umano – Errore operativo</b>	<b>0</b>	<b>d) Cause meteorologiche</b>	<b>0</b>
<i>Errore operativo</i>	-	<i>Vento superiore alle specifiche di progettazione</i>	-
<i>Errore di manutenzione</i>	-	<i>Moto ondoso superiore alle specifiche di progettazione</i>	-
<i>Errore di collaudo</i>	-	<i>Visibilità estremamente ridotta inferiore alle specifiche di progettazione</i>	-
<i>Errore di ispezione</i>	-	<i>Presenza di ghiaccio/iceberg</i>	-
<i>Errore di progettazione</i>	-	<i>Altro</i>	-
<i>Altro</i>	-		

#### 4.6. Principali esperienze acquisite in seguito agli incidenti da condividere

Descrizione:

.....//.....  
 .....//.....

**FINE DELLA RELAZIONE**