



**B.U. ASSET IDROCARBURI - EDISON S.p.A. Distretto Operativo di Sambuceto
(CH)**

IMPIANTO: Campo Off Shore "Rospo Mare" Concessione Mineraria "B.C8.LF"

Coltivazione Greggio - Mare Adriatico - "Piattaforma Rospo Mare B"

Autorizzazione Integrata Ambientale secondo D.Lgs 152/06 art. 29 ter (ex D.lgs 18
febbraio 2005, n. 59)

SCHEDA B

SCHEMA B DATI E NOTIZIE SULL'IMPIANTO ATTUALE

B.1.1 Consumo di materie prime (parte storica) *	2
B.2.1 Consumo di risorse idriche (parte storica) *	4
B.3.1 Produzione di energia (parte storica) *	6
B.3.2 Produzione di energia (alla capacità produttiva)	7
B.4.1 Consumo di energia (parte storica) *	8
B.4.2 Consumo di energia (alla capacità produttiva)	8
B.5.1 Combustibili utilizzati (parte storica) *	9
B.5.2 Combustibili utilizzati (alla capacità produttiva)	9
B.6 Fonti di emissione in atmosfera di tipo convogliato	10
B.7.1 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato (parte storica) *	13
B.8.1 Fonti di emissioni in atmosfera di tipo non convogliato (parte storica) *	15
B.8.2 Fonti di emissioni in atmosfera di tipo non convogliato (alla capacità produttiva)	15
B.9.1 Scarichi idrici (parte storica) *	16
B.9.2 Scarichi idrici (alla capacità produttiva) (1)	17
B.10.1 Emissioni in acqua (parte storica) *	18
B.10.2 Emissioni in acqua (alla capacità produttiva)	18
B.11.1 Produzione di rifiuti (parte storica) *	19
B.11.2 Produzione di rifiuti (alla capacità produttiva)	19
B.12 Aree di stoccaggio di rifiuti	20
B.13 Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi	21
B.14 Rumore	22
B.15 Odori	24
B.16 Altre tipologie di inquinamento	25
B.17 Linee di impatto ambientale	26

	B.U. ASSET IDROCARBURI - EDISON S.p.A. Distretto Operativo di Sambuceto (CH) IMPIANTO: Campo Off Shore "Rospo Mare" Concessione Mineraria "B.C8.LF" Coltivazione Greggio - Mare Adriatico - "Piattaforma Rospo Mare B" Allegato B: "A.I.A." Domanda di Autorizzazione Integrata Ambientale secondo D.Lgs 152/06 art. 29 ter (ex D.lgs 18 febbraio 2005, n. 59)
--	---

SCHEDA B - DATI E NOTIZIE SULL'IMPIANTO ATTUALE

Le schede e gli allegati contrassegnati (*) riguardano solo impianti esistenti.

B.1.1 Consumo di materie prime (parte storica) *								Anno di riferimento: 2011			
Descrizione	Produttore e scheda tecnica	Tipo	Fasi di utilizzo	Stato fisico	Eventuali sostanze pericolose contenute			Frase R	Frase S	Classe di pericolosità	Consumo annuo
					N° CAS	Denominazione	% in peso				
Gasolio	ENI S.p.A.	/	M2/5/7/12/13	liquido	68334-30-5	Gasolio autotrazione	99	-	-		833 m ³
Anticorrosivo	Chimec SpA	/	M8	liquido		Chimec 1165					5,67 m ³
Battericida				liquido		Chimec 7564 o Chimec 7565					
Deossigenante				liquido		Chimec 4063					
Olio diatermico (1)	Elf	/	M2	liquido	-	-	-	-	-	-	(ciclo chiuso)
Olio lubrificazione	Eni SpA	/	(come lubrificante per motori)	liquido	64742-54-7 64741-95-3	Olio Ote 100	80 19				1,8 t

B.1.1 Consumo di materie prime (alla capacità produttiva)											
Descrizione	Produttore e scheda tecnica	Tipo	Fasi di utilizzo	Stato fisico	Eventuali sostanze pericolose contenute			Frase R	Frase S	Classe di pericolosità	Consumo annuo
					N° CAS	Denominazione	% in peso				
Gasolio	ENI S.p.A.	/	M2/5/7/12/13	liquido	68334-30-5	Gasolio autotrazione	99	-	-		2.605 m ³
Anticorrosivo	Chimec SpA	/	M8	liquido		Chimec 1165					18 m ³
Battericida				liquido		Chimec 7564 o Chimec 7565					
Deossigenante				liquido		Chimec 4063					
Olio diatermico	Elf	/	M2	liquido	-	-	-	-	-	-	(ciclo chiuso)
Olio lubrificazione	Eni SpA	/	(come lubrificante per motori)	liquido	64742-54-7 64741-95-3	Olio Ote 100	80 19				6 t

B.2.1 Consumo di risorse idriche (parte storica) *					Anno di riferimento: 2011					
n.	Approvvigionamento	Fasi di utilizzo	Utilizzo	Volume totale annuo, m ³	Consumo giornaliero, m ³	Portata oraria di punta, m ³ /h	Presenza contatori	Mesi di punta	Giorni di punta	Ore di punta
01	Acqua potabile		<input checked="" type="checkbox"/> igienico sanitario	100						
			<input checked="" type="checkbox"/> industriale		<input checked="" type="checkbox"/> processo					
			<input type="checkbox"/> altro (esplicitare)	<input type="checkbox"/> raffreddamento						
02	Prelievo acqua mare		<input type="checkbox"/> igienico sanitario			n.d.				
			<input checked="" type="checkbox"/> industriale	<input checked="" type="checkbox"/> processo	240					
			<input type="checkbox"/> antincendio	<input type="checkbox"/> raffreddamento	150					

NOTE:

La quantità di acqua di mare utilizzata per il processo produttivo è stimata considerando la portata della pompa di aspirazione pari a 20 m³/h ed un utilizzo di 120h/anno.

La quantità di acqua di mare per l'utilizzo come antincendio è stimata tenendo in considerazione l'utilizzo delle pompe settimanali per 15 minuti con una portata di 150 m³/h.

B.2.1 Consumo di risorse idriche (parte storica) *											
n.	Approvvigionamento	Fasi di utilizzo	Utilizzo	Volume totale annuo, m ³	Consumo giornaliero, m ³	Portata oraria di punta, m ³ /h	Presenza contatori	Mesi di punta	Giorni di punta	Ore di punta	
01	Acqua potabile		<input checked="" type="checkbox"/> igienico sanitario	100							
			<input checked="" type="checkbox"/> industriale								<input checked="" type="checkbox"/> processo
											<input type="checkbox"/> raffreddamento
<input type="checkbox"/> altro (<i>esplicitare</i>)											
02	Prelievo acqua mare		<input type="checkbox"/> igienico sanitario	240		n.d.					
			<input checked="" type="checkbox"/> industriale								<input checked="" type="checkbox"/> processo
											<input type="checkbox"/> raffreddamento
<input checked="" type="checkbox"/> antincendio	150										

Note

La quantità di acqua utilizzata non è soggetta ininfluente alla capacità produttiva

La quantità di acqua di mare utilizzata per il processo produttivo è stimata considerando la portata della pompa di aspirazione pari a 20 m³/h ed un utilizzo di 120h/anno.

La quantità di acqua di mare per l'utilizzo come antincendio è stimata tenendo in considerazione l'utilizzo delle pompe settimanali per 15 minuti con una portata di 150 m³/h

**B.U. ASSET IDROCARBURI - EDISON S.p.A. Distretto Operativo di Sambuceto (CH)**

IMPIANTO: Campo Off Shore "Rospo Mare" Concessione Mineraria "B.C8.LF"

Coltivazione Greggio - Mare Adriatico - "Piattaforma Rospo Mare B"

Allegato B: "A.I.A." Domanda di Autorizzazione Integrata Ambientale secondo D.Lgs 152/06 art. 29 ter (ex D.lgs 18 febbraio 2005, n. 59)

B.3.1 Produzione di energia (parte storica) *			Anno di riferimento:2011					
Fase	Apparecchiatura	Combustibile utilizzato	ENERGIA TERMICA			ENERGIA ELETTRICA		
			Potenza termica di combustione (kW)	Energia prodotta (MWh)	Quota ceduta a terzi (MWh)	Potenza elettrica nominale (kVA)	Energia prodotta (MWh)	Quota ceduta a terzi (MWh)
M2	N°2 Caldaie ad olio diatermico FA101 A/B	gasolio	6.000 (1)	9,87 (2)	nessuna	N.A.	N.A.	nessuna
M5	da Galleggiante FSO	gasolio	N.A.	N.A.	nessuna	non disponibile	/	nessuna
M5	Gruppo elettrogeno di emergenza PY 101	gasolio	0,30	N.A.	nessuna	N.D.	N.D.	nessuna
M11	Motopompa antincendio di emergenza GY 102	gasolio	0,28	N.A.	nessuna	N.D.	N.A.	nessuna
M13	Moto gru JD 101	gasolio	0,28	N.A.	nessuna	N.D.	N.A.	nessuna
M9	Torcia	Gas naturale (3)	N.A.	6.346	nessuna	N.D.	N.A.	nessuna
TOTALE			12.000,86 (4)	6.355,87	-	-	-	-

Note:

- (1) La potenza termica di combustione è quella massima ammissibile e dichiarata dal fornitore, ed è riferita ad ogni riscaldatore.
- (2) Energia prodotta sulla base del reale consumo di combustibile per l'anno di riferimento. E' stato considerato un esercizio continuo di 8760h annue.
- (3) Il gas naturale è l'effluente gassoso combusto.
- (4) La potenza termica totale è comprensiva dei due riscaldatori ad olio diatermico.

**B.U. ASSET IDROCARBURI - EDISON S.p.A. Distretto Operativo di Sambuceto (CH)**

IMPIANTO: Campo Off Shore "Rospo Mare" Concessione Mineraria "B.C8.LF"

Coltivazione Greggio - Mare Adriatico - "Piattaforma Rospo Mare B"

Allegato B: "A.I.A." Domanda di Autorizzazione Integrata Ambientale secondo D.Lgs 152/06 art. 29 ter (ex D.lgs 18 febbraio 2005, n. 59)

B.3.2 Produzione di energia (alla capacità produttiva)								
Fase	Apparecchiatura	Combustibile utilizzato	ENERGIA TERMICA			ENERGIA ELETTRICA		
			Potenza termica di combustione (kW)	Energia prodotta (MWh)	Quota ceduta a terzi (MWh)	Potenza elettrica nominale (kVA)	Energia prodotta (MWh)	Quota ceduta a terzi (MWh)
M2	N°2 Caldaie ad olio diatermico FA101 A/B	gasolio	6.000 (1)	30,88 (2)	nessuna	N.A.	N.A.	nessuna
M5	da Galleggiante FSO	gasolio	N.A.	N.A.	nessuna	non disponibile		nessuna
M5	Gruppo elettrogeno di emergenza PY 101	gasolio	0,30	N.A.	nessuna	N.D.	N.D.	nessuna
M11	Motopompa antincendio di emergenza GY 102	gasolio	0,28	N.A.	nessuna	N.D.	N.A.	nessuna
M13	Moto gru JD 101	gasolio	0,28	N.A.	nessuna	N.D.	N.A.	nessuna
M9	Torcia	Gas naturale (3)	N.A.	19.852	nessuna	N.D.	N.A.	nessuna
TOTALE			12.000,86 (4)	19.882,88	-	-	-	-

Note:

- (1) La potenza termica di combustione è quella massima ammissibile e dichiarata dal fornitore, ed è riferita ad ogni riscaldatore.
- (2) L'energia prodotta è quella riferita al consumo di gasolio di gasolio alla massima capacità produttiva, come da tabella B.1.1 e considerando un esercizio continuo di 8760h annue.
- (3) Il gas naturale è l'effluente gassoso combusto.
- (4) La potenza termica totale è comprensiva dei due riscaldatori ad olio diatermico.

**B.U. ASSET IDROCARBURI - EDISON S.p.A. Distretto Operativo di Sambuceto (CH)**

IMPIANTO: Campo Off Shore "Rospo Mare" Concessione Mineraria "B.C8.LF"

Coltivazione Greggio - Mare Adriatico - "Piattaforma Rospo Mare B"

Allegato B: "A.I.A." Domanda di Autorizzazione Integrata Ambientale secondo D.Lgs 152/06 art. 29 ter (ex D.lgs 18 febbraio 2005, n. 59)

B.4.1 Consumo di energia (parte storica) *			Anno di riferimento: 2011		
Fase o gruppi di fasi	Energia termica consumata (MWh)	Energia elettrica consumata (MWh)	Prodotto principale	Consumo termico specifico (kWh/unità)	Consumo elettrico specifico (kWh/unità)
M1÷16	9,87	N.A.	Olio greggio	0,047 (1)	N.A.
TOTALE			—		

B.4.2 Consumo di energia (alla capacità produttiva)					
Fase o gruppi di fasi	Energia termica consumata (MWh)	Energia elettrica consumata (MWh)	Prodotto principale	Consumo termico specifico (kWh/unità)	Consumo elettrico specifico (kWh/unità)
M1÷16	30,88	N.A.	Olio greggio	0,047 (2)	N.A.
TOTALE					

Note

(1) valore calcolato sulla base della capacità produttiva riferita all'anno 2011 e con il carico termico riferito ai due riscaldatori ad olio diatermico.

(2) valore calcolato sulla base della capacità massima produttiva

B.5.1 Combustibili utilizzati (parte storica) *				Anno di riferimento:2011
Combustibile	% S	Consumo annuo (m³)	PCI (kJ/kg)	Energia (MJ)
Gasolio	< 0.1	0,833	42.667 (d=0,833)	35.542

B.5.2 Combustibili utilizzati (alla capacità produttiva)				
Combustibile	% S	Consumo annuo (m³)	PCI (kJ/kg)	Energia (MJ)
Gasolio	< 0.1	2,601	42.667 (d=0,833)	111.182

B.6 Fonti di emissione in atmosfera di tipo convogliato

N° totale camini_3

**CARATTERISTICHE DEI PUNTI DI EMISSIONE IN ATMOSFERA
(ai sensi del D.Lgs.152/2006 Art .281)**
n°camino E1

Posizione amministrativa: Richiesta di autorizzazione alle emissioni in atmosfera da attività mineraria off-shore (già ex ELF Italiana SpA), con riferimento al DPR 203/88, ART.12, trasmessa nell'anno 1991.

Caratteristiche del camino: Torcia Calda (gas di processo) Funzionamento : H 24

Altezza dal suolo	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
35	area=0,049 diam.=0,25	M9	Non previsto

 Monitoraggio in continuo delle emissioni: sì no

n°camino E2

Posizione amministrativa: Richiesta di autorizzazione alle emissioni in atmosfera da attività mineraria off-shore (già ex ELF Italiana SpA), con riferimento al DPR 203/88, ART.12, trasmessa nell'anno 1991.

Caratteristiche del camino: Caldaia ad olio diatermico FA 101 A (alimentata a gasolio)

Altezza dal suolo	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
28	area=0,60 diam.=0,283	Combustibile: Gasolio	Non previsto
		M2	

 Monitoraggio in continuo delle emissioni: sì no

n°camino E3		Posizione amministrativa: Richiesta di autorizzazione alle emissioni in atmosfera da attività mineraria off-shore (già ex ELF Italiana SpA), con riferimento al DPR 203/88, ART.12, trasmessa nell'anno 1991.	
Caratteristiche del camino: Caldaia ad olio diatermico FA 101 B (alimentata a gasolio)			
Altezza dal suolo	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
28	area=0,60 diam.=0,283	M2	Non previsto
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> sì X no			
EMISSIONI PER ATTIVITA' IN DEROGA			
ai sensi del D.Lgs.152/2006 Art. 272 e/o escluse ai sensi dell'art. 269 punto 14 lettera i)			
Camino	DESCRIZIONE		
E4	Motopompa antincendio – GY102. Punto di emissione non sottoposto ad autorizzazione in base a quanto disposto dall'art. 272 comma 1 e Allegati alla parte V, Allegato IV, parte I, capitolo 1, lettera bb), "Impianti di combustione, compresi i gruppi elettrogeni..[omissis].. di potenza termica inferiore a 1MW, alimentati a gasolio..[omissis].."Ai sensi dell' Allegato I alla Parte V del D.Lgs.152/2006, parte III, cap. 3, nota in basso, "Non si applicano valori di emissione ai gruppi elettrogeni d'emergenza ed agli altri motori fissi a combustione interna funzionanti solo in caso di emergenza".		
E5	PY 101 Gruppo elettrogeno di emergenza. Punto di emissione non sottoposto ad autorizzazione in base a quanto disposto dall'art. 272 comma 1 e Allegati alla parte V, Allegato IV, parte I, capitolo 1, lettera bb), "Impianti di combustione, compresi i gruppi elettrogeni..[omissis].. di potenza termica inferiore a 1MW, alimentati a gasolio..[omissis].."Ai sensi dell' Allegato I alla Parte V del D.Lgs.152/2006, parte III, cap. 3, nota in basso, "Non si applicano valori di emissione ai gruppi elettrogeni d'emergenza ed agli altri motori fissi a combustione interna funzionanti solo in caso di emergenza".		
E6	Sfiato serbatoio DA 106 B di recupero acque dreni aperti. La quantità di idrocarburi presenti nel serbatoio dei dreni aperti è irrisoria e non può dar luogo ad una emissioni significativa di idrocarburi tali da essere rilevabile		
E7	Sfiato serbatoio DA 105 di olio diatermico. L'olio diatermico ha una elevata stabilità ad alte temperature, pertanto la possibilità che a temperatura ambiente possa emettere vapori di idrocarburi è irrilevante.		
E8	Sfiato serbatoio DA 109 di gasolio. Il gasolio è un combustibile che presenta caratteristiche di stabilità termica tali da essere impiegato ampiamente nel settore industriale, anche in virtù della sua capacità di emettere basse quantità di vapori di idrocarburi a temperatura ambiente.		

E9

Sfiati valvole di sicurezza separatore ed altre apparecchiature In esercizio solo in caso di emergenza. Le emissioni dalle valvole di sicurezza intercorrono solo nei rari casi in cui è necessario riportare gli impianti alle condizioni di sicurezza. Gli eventi che possono condurre all'apertura delle valvole di sicurezza sono gestiti mediante DCS o PLC in maniera automatica

E10

JD 101 Moto GRU. Punto di emissione non sottoposto ad autorizzazione in base a quanto disposto dall'art. 272 comma 1 e Allegati alla parte V, Allegato IV, parte I, capitolo 1, lettera bb), "Impianti di combustione, compresi i gruppi elettrogeni..[omissis].. di potenza termica inferiore a 1MW, alimentati a gasolio..[omissis].."Ai sensi dell' Allegato I alla Parte V del D.Lgs.152/2006, parte III, cap. 3, nota in basso, "Non si applicano valori di emissione ai gruppi elettrogeni d'emergenza ed agli altri motori fissi a combustione interna funzionanti solo in caso di emergenza".

B.7.1 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato (parte storica) *	Anno di riferimento: 2011
---	----------------------------------

Camino	Portata Nm ³ /h	Inquinanti	Flusso di massa, kg/h (1)	Flusso di massa, kg/anno (1)	Concentrazione, mg/Nm ³	% O ₂
E1 (2)	118	Ossidi azoto (NO ₂)	0,04	362	< 350	N.A.
		CO	0,012	103	< 100	
		Sostanze organiche volatili (COT)	0,001	10	< 10	
		Polveri	0,001	10	< 10	
		SO _x (2)	10,41	91.192	Vedi nota (3)	
E2 (4)	2.626	SO _x	< 11,9 *10 ⁻³	104,244	< 9,7	3
		NO _x	0,119	1042,44	96,8	
		polveri	12,8 *10 ⁻³	112,128	12,8	
E3 (4)	2.459	SO _x	< 11,1 *10 ⁻³	97,236	< 8,4	3
		NO _x	0,161	1410,36	122,8	
		polveri	15,9 *10 ⁻³	139,284	15,9	

NOTE:

- (1) È stato considerato un esercizio continuo pari a 8760h annue;
- (2) Il flusso di massa per E1, dell'SO_x, deriva dalla Relazione n. 531313 del 15/09/2011 (Div. V dell'UNMIG ex Ufficio Chimico);
- (3) Come riportato nella Relazione n°531312 del 15/09/2011 (Div. V dell'UNMIG ex Ufficio Chimico) i valori di emissione di SO₂ rientrano nel range di variabilità rilevati dai campionamenti negli anni precedenti, e che le emissioni della piattaforma RSM-B rientrano, come nei campionamenti precedenti, nei requisiti di accettabilità delle emissioni indicati nel D.Lgs 152/2006 e sue modifiche e integrazioni;
- (4) Per i punti di emissione E2 ed E3 sono stati considerati per le concentrazioni ed i flussi di massa orari i valori riportati nei bollettini di analisi per l'anno 2011, riportati nell'Allegato B18 Tabella 4;

Le portate indicate sono da considerarsi come sovrastimate in quanto a causa del normale depauperamento del giacimento, la reale massima produzione ammissibile è inferiore a quella presa a riferimento per la stima delle emissioni alla "parte storica"

B.7.2 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato (alla capacità produttiva)						
Camino	Portata Nm³/h	Inquinanti	Flusso di massa, kg/h	Flusso di massa, kg/anno	Concentrazione, mg/Nm³	% O₂
E1 (1)	148	Ossidi azoto (NO ₂)	0,05	362	< 350	N.A.
		CO	0,01	103	< 100	
		Sostanze organiche volatili (COT)	0,001	10	< 10	
		Polveri	0,001	10	< 10	
		SO _x (1)	8,52	74.635	Vedi nota (2)	
E2	6.320	SO _x	10,74	94.117	< 1700	3
		NO _x	3,16	27.682	< 500	
		polveri	0,63	5.536	< 100	
E3	6.320	SO _x	10,74	94.117	< 1700	3
		NO _x	3,16	27.682	< 500	
		polveri	0,63	5.536	< 100	

NOTE:

- (1) È stata considerata una portata massima di gas in torcia pari a circa 3.570 m³/giorno, (secondo quanto riportato nella nota del Ministero dell'Ambiente prot. 2546/SIAR/95 del 13 settembre 1995).
- (2) Come riportato nella Relazione n°531312 del 15/09/ 2011 (Div. V dell'UNMIG ex Ufficio Chimico) i valori di emissione di SO₂ rientrano nel range di variabilità rilevati dai campionamenti negli anni precedenti, e che le emissioni della piattaforma RSM-B rientrano, come nei campionamenti precedenti, nei requisiti di accettabilità delle emissioni indicati nel D.Lgs 152/2006 e sue modifiche e integrazioni;

B.8.1 Fonti di emissioni in atmosfera di tipo non convogliato (parte storica) *				Anno di riferimento:
Fase	Emissioni fuggitive o diffuse	Descrizione	Inquinanti presenti	
			Tipologia	Quantità
N.P.	<input type="checkbox"/> DIF <input type="checkbox"/> FUG	Non presenti		

Note
 La piattaforma è adibita alla produzione di greggio. Il solo gas naturale prodotto dall'unità di trattamento greggio è inviato alla fiaccola per la completa combustione. La possibilità che vi siano emissioni fuggitive è remota in quanto le apparecchiature che contengono gas naturale esercitano a pressione atmosferica.

B.8.2 Fonti di emissioni in atmosfera di tipo non convogliato (alla capacità produttiva)				
Fase	Emissioni fuggitive o diffuse	Descrizione	Inquinanti presenti	
			Tipologia	Quantità
N.P.	<input type="checkbox"/> DIF <input type="checkbox"/> FUG	Non presenti		

Note

**B.U. ASSET IDROCARBURI - EDISON S.p.A. Distretto Operativo di Sambuceto (CH)**

IMPIANTO: Campo Off Shore "Rospo Mare" Concessione Mineraria "B.C8.LF"

Coltivazione Greggio - Mare Adriatico - "Piattaforma Rospo Mare B"

Allegato B: "A.I.A." Domanda di Autorizzazione Integrata Ambientale secondo D.Lgs 152/06 art. 29 ter (ex D.lgs 18 febbraio 2005, n. 59)

B.9.1 Scarichi idrici (parte storica) *				Anno di riferimento: 2011		
N°totale punti di scarico finale___1						
n°scarico finale GX113 (1)		Recettore: mare		Portata media annua: 240 m ³ /a		
Caratteristiche dello scarico						
Scarico parziale	Fase o superficie di provenienza	% in volume	Modalità di scarico	Superficie relativa, m ²	Impianti di trattamento	Temperatura pH
n.d	Processi produttivi	n.d	Disperisone in mare	n.d	nessuno	Temperatura ambiente

NOTE:

(1)Le portate di scarico a mare non sono determinabili. Per lo scarico derivante dalle esercitazioni antincendio queste sono funzionali al numero di prove effettuate sul sistema antincendio e per gli avviamenti della motopompa antincendio diesel.

	B.U. ASSET IDROCARBURI - EDISON S.p.A. Distretto Operativo di Sambuceto (CH) IMPIANTO: Campo Off Shore "Rospo Mare" Concessione Mineraria "B.C8.LF" Coltivazione Greggio - Mare Adriatico - "Piattaforma Rospo Mare B" Allegato B: "A.I.A." Domanda di Autorizzazione Integrata Ambientale secondo D.Lgs 152/06 art. 29 ter (ex D.lgs 18 febbraio 2005, n. 59)
--	---

B.9.2 Scarichi idrici (alla capacità produttiva) (1)						
N° totale punti di scarico finale ___1						
n° scarico finale GX113 (3)		Recettore: mare			Portata media annua: 240 m ³ /a	
Caratteristiche dello scarico						
Scarico parziale	Fase o superficie di provenienza	% in volume	Modalità di scarico	Superficie relativa, m ²	Impianti di trattamento	Temperatura pH
n.d	Processi produttivi	n.d	Disperisione in mare	n.d	nessuno	Temperatura ambiente

NOTE:

(1) Alla capacità produttiva gli scarichi risultano invariati in quanto non sono funzione delle produttività della piattaforma.

(3) Le portate di scarico a mare non sono determinabili. Per lo scarico derivante dalle esercitazioni antincendio queste sono funzionali al numero di prove effettuate sul sistema antincendio e per gli avviamenti della motopompa antincendio diesel.

B.10.1 Emissioni in acqua (parte storica) *			Anno di riferimento: 2011	
Scarichi parziali	Inquinanti	Sostanza pericolosa	Flusso di massa g/h	Concentrazione mg/l
Vedi nota		SI, P, PP, NO		

NOTE:

Gli scarichi non sono sottoposti a monitoraggio in quanto funzione delle attività sporadiche di manutenzione e riconducibili a eventi che non sussistono di contaminazione del mare.

B.10.2 Emissioni in acqua (alla capacità produttiva)				
Scarichi parziali	Inquinanti	Sostanza pericolosa	Flusso di massa g/h	Concentrazione mg/l
Vedi nota				

NOTE:

Gli scarichi non sono sottoposti a monitoraggio in quanto funzione delle attività sporadiche di manutenzione e riconducibili a eventi che non sussistono di contaminazione del mare.

	B.U. ASSET IDROCARBURI - EDISON S.p.A. Distretto Operativo di Sambuceto (CH) IMPIANTO: Campo Off Shore "Rospo Mare" Concessione Mineraria "B.C8.LF" Coltivazione Greggio - Mare Adriatico - "Piattaforma Rospo Mare B" Allegato B: "A.I.A." Domanda di Autorizzazione Integrata Ambientale secondo D.Lgs 152/06 art. 29 ter (ex D.lgs 18 febbraio 2005, n. 59)
--	---

B.11.1 Produzione di rifiuti (parte storica) *					Anno di riferimento:2011		
Codice CER	Descrizione	Stato fisico	Quantità annua prodotta	Fase di provenienza	Stoccaggio		
					N° area	Modalità	Destinazione
Vedi nota in basso							

Tutti i rifiuti prodotti sia dalla Piattaforma Rospo Mare B che dalle altre installazioni a mare sono trasportate alla Base Portuale di Ortona da cui sono conferite ai rispettivi impianti di smaltimenti autorizzati. Annualmente la Base di Ortona effettua la dichiarazione MUD/SISTRI.

B.11.2 Produzione di rifiuti (alla capacità produttiva)							
Codice CER	Descrizione	Stato fisico	Quantità annua prodotta	Fase di provenienza	Stoccaggio		
					N° area	Modalità	Destinazione
Vedi nota in basso	Polveri e particolato di materiali ferrosi	solido				Compattati e stoccati in contenitori non a tenuta (sacchi)	Smaltimento

Tutti i rifiuti prodotti sia dalla Piattaforma Rospo Mare B che dalle altre installazioni a mare sono trasportate alla Base Portuale di Ortona da cui sono conferite ai rispettivi impianti di smaltimenti autorizzati. Annualmente la Base di Ortona effettua la dichiarazione MUD/SISTRI.

B.13 Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi

N° area	Identificazione area	Capacità di stoccaggio m ³	Superficie	Caratteristiche		
				Modalità	Capacità	Materiale stoccato
Riferimento Allegato B22	Piano + 25,5 m	100	/	DA109	/	Gasolio
	Piano + 11,5 m	20	/	DA105	/	Olio diatermico
	(nota 1)	nessuna	/	Fusti solo durante attività manutenzione	/	Olio lubrificazione
	Piano + 14,5 m	n.d	/	UB101	/	Prodotti di iniezione
	Piano + 14,5 m	n.d	/	DA104	/	desossigenante
	Piano + 14,5 m	n.d	/	UB104	/	Antiossigenante
	Piano + 19,5 m	n.d	/	DA110A/B	/	Acqua dolce (uso vicile)
	Piano + 19,5 m	n.d	/	DA106	/	Acqua industriale

NOTA

I dati provengono dall'utilizzo dei depositi da parte del personale per le attività di esercizio e di Manutenzione

L'olio di lubrificazione non è stoccato in piattaforma ma è impiegato e disponibile a bordo durante le attività di manutenzione per la sostituzione o il reintegro di quello presente nella apparecchiature.

B.14 Rumore

- Classe acustica identificativa della zona interessata dall'impianto: **NON APPLICABILE**
- Limiti di emissione stabiliti dalla classificazione acustica per la zona interessata dall'impianto: **NON APPLICABILE**
- Impianto a ciclo produttivo continuo: sì no

Sorgenti di rumore	Localizzazione	Pressione sonora massima (dB _A) ad 1 m dalla sorgente		Sistemi di contenimento nella sorgente	Capacità di abbattimento (dB _A)
		giorno	notte		
P1	Piano + 4 m	65,8	/	nessuno	/
P2	Piano + 4 m	74,8	/	nessuno	/
P3	Piano + 14,5 m	80,4	/	nessuno	/
P4	Piano + 14,5 m	84,2	/	nessuno	/
P5	Piano + 14,5 m	88,7	/	nessuno	/
P6	Piano + 14,5 m	92,2	/	nessuno	/
P7	Piano + 14,5 m	67,3	/	nessuno	/
P8	Piano + 14,5 m	79,4	/	nessuno	/
P9	Piano + 14,5 m	77,9	/	nessuno	/
P10	Piano + 19,5 m	91,9	/	nessuno	/
P11	Piano + 19,5 m	66,2	/	nessuno	/
P12	Piano + 19,5 m	75,0	/	nessuno	/
P13	Piano + 19,5 m	81,6	/	nessuno	/
P14	Piano + 19,5 m	75,2	/	nessuno	/
P15	Piano + 19,5 m	90,5	/	nessuno	/
P16	Piano + 19,5 m	82,4	/	nessuno	/
P17	Piano + 19,5 m	94,7	/	nessuno	/

P18	Piano + 25,5 m	86,8	/	nessuno	/
P19	Piano + 25,5 m	94,7	/	nessuno	/
P20	Piano + 25,5 m	73,0	/	nessuno	/
P21	Piano + 25,5 m	62,8	/	nessuno	/
P22	Piano + 25,5 m	78,1	/	nessuno	/
P23	Piano + 30,5 m	61,3	/	nessuno	/
P24	Piano + 30,5 m	63,6	/	nessuno	/
P25	Piano + 30,5 m	76,8	/	nessuno	/
P26	Piano + 30,5 m	69,7	/	nessuno	/
P27	Piano + 30,5 m	71,8	/	nessuno	/

Nota:

1)La situazione del Campo ROSPO MARE per quanto riguarda l'impatto ambientale "Rumore" non è significativa tenendo conto che la distanza dalla costa è di 20km.

2)Il rilevamento acustico è stato eseguito il 17/12/2008

B.15 Odori

Sorgenti note di odori		<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO				
Segnalazioni di fastidi da odori nell'area circostante l'impianto		<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO				
Descrizione delle sorgenti						
Sorgente	Localizzazione	Tipologia	Persistenza	Intensità	Estensione della zona di perceibilità	Sistemi di contenimento
Non presente						

B.16 Altre tipologie di inquinamento

Riportare in questa sezione le informazioni relative ad altre forme di inquinamento non contemplate nelle sezioni precedenti, quali per esempio inquinamento luminoso, elettromagnetismo, vibrazioni, amianto, PCB:

Amianto

Non presente amianto a bordo delle piattaforme RSM A-B-C

Impatto visivo

Il Sito Campo ROSPO MARE è poco visibile dalla costa, da cui dista circa 11 miglia, pertanto l'impatto è poco significativo.

Campi elettromagnetici

Dai rilievi comparati a valutazioni già effettuate presso altri del gruppo Edison, si ritiene che il livello di esposizione ai campi elettromagnetici dei lavoratori (all'occorrenza presso la piattaforma sia delle persone eventualmente presenti nelle aree circostanti (sino a 300 m dal punto di emissione) risultano inferiori ai limiti stabiliti dal DLgs 19/11/07 n. 257 "Attuazione della Direttiva 2004/40/CE sulle prescrizioni minime di sicurezza e di salute relative all'esposizione dei lavoratori ai rischi derivanti dagli agenti fisici campi elettromagnetici", i cui limiti sono confermati dal D.Lgs 81/2008, L'impatto ambientale "Campi elettromagnetici" non è rilevante.

Sostanze lesive per la fascia di ozono e gas serra

Le unità di condizionamento presenti nel sito contengono gas R 404 C che non rientra tra le sostanze lesive per la fascia di ozono, ma rientra tra le sostanze ad effetto serra.

B.17 Linee di impatto ambientale	
<u>ARIA</u>	
Contributi potenziali all'inquinamento atmosferico locale di macro-inquinanti emessi da sorgenti puntuali	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Contributi potenziali all'inquinamento atmosferico locale da micro-inquinanti emessi da sorgenti puntuali	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Contributi potenziali ad inquinamenti atmosferici transfrontalieri	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Rischi di inquinamento atmosferico da sorgenti diffuse	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Rischio di produzione di cattivi odori	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Rischio di produzione di aerosol potenzialmente pericolosi	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Rischi di incidenti con fuoriuscita di nubi tossiche	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
<u>CLIMA</u>	
Potenziali modifiche indesiderate al microclima locale	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Rischi legati all'emissione di vapor acqueo	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Potenziali contributi all'emissione di gas-serra	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
<u>ACQUE SUPERFICIALI</u>	
Consumi di risorse idriche	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Deviazioni permanenti di corsi d'acqua ed impatti conseguenti	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO (non applicabile)
Rischi di interferenze negative con l'esistente sistema di distribuzione delle acque	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Rischio di inquinamento di acque superficiali da scarichi diretti	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Rischio di inquinamento di corpi idrici superficiali per dilavamento meteorico di superfici inquinate	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO

Rischi di inquinamenti acuti di acque superficiali da scarichi occasionali	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO (non applicabile)
Rischi di inquinamento di corpi idrici a causa di sversamenti incidentali di sostanze pericolose da automezzi	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO (non applicabile)
<u>ACQUE SOTTERRANEE</u>	
Riduzione della disponibilità di risorse idriche sotterranee	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO (non applicabile)
Consumi di risorse idriche sotterranee	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO (non applicabile)
Interferenze dei flussi idrici sotterranei (prime falde) da parte di opere sotterranee	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO (non applicabile)
Rischio di inquinamento delle acque di falda da percolazione di sostanze pericolose conseguente ad accumuli temporanei di materiali di processo o a deposito di rifiuti	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO (non applicabile)
Rischio di inquinamento delle acque di falda da percolazione di sostanze pericolose attraverso la movimentazione di suoli contaminati	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO (non applicabile)
<u>SUOLO, SOTTOSUOLO, ASSETTO IDRO GEOMORFOLOGICO</u>	
Potenziale incremento di rischi idrogeologici conseguenti all'alterazione (diretta o indiretta) dell'assetto idraulico di corsi d'acqua e/o di aree di pertinenza fluviale	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO (non applicabile)
Potenziale erosione indiretta di litorali in seguito alle riduzioni del trasporto solido di corsi d'acqua	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO (non applicabile)
Consumi di risorse del sottosuolo (materiali di cava, minerali)	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO (non applicabile)
Potenziamenti alterazioni dell'assetto esistente dei suoli	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO (non applicabile)
Induzione (o rischi di induzione) di subsidenza	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO (non applicabile)
Rischio di Inquinamento di suoli da parte di depositi di materiali con sostanze pericolose	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO (non applicabile)
<u>RUMORE</u>	
Potenziamenti impatti diretti da rumore su ricettori sensibili in fase di esercizio	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Potenziamenti impatti da rumore su ricettori sensibili in fase di esercizio da traffico indotto	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO (non applicabile)

VIBRAZIONI

Possibili danni a edifici e/o infrastrutture derivanti da vibrazioni in fase di esercizio	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Possibili danni a edifici e/o infrastrutture derivanti da vibrazioni in fase di esercizio prodotte dal traffico indotto	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO (non applicabile)

RADIAZIONI NON IONIZZANTI

Introduzione sul territorio di sorgenti di radiazioni elettromagnetiche, con potenziali rischi conseguenti	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Rischio di modifica dell'attuale distribuzione delle sorgenti di onde elettromagnetiche, con potenziali rischi conseguenti	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Potenziale produzione di luce notturna in ambienti sensibili	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO

Per le radiazioni ionizzanti sono effettuati monitoraggi periodici nonostante siano non significativi.