
 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli  1 / 37
		01	

## **SCHEDA B - DATI E NOTIZIE SULL'IMPIANTO ATTUALE**

<b>B.1.1 Consumo di materie prime (parte storica) *</b>	<b>2</b>
<b>B.1.2 Consumo di materie prime (alla capacità produttiva)</b>	<b>2</b>
<b>B.2.1 Consumo di risorse idriche (parte storica) *</b>	<b>4</b>
<b>B.2.2 Consumo di risorse idriche (alla capacità produttiva)</b>	<b>5</b>
<b>B.3.1 Produzione di energia (parte storica) *</b>	<b>6</b>
<b>B.3.2 Produzione di energia (alla capacità produttiva)</b>	<b>6</b>
<b>B.4.1 Consumo di energia (parte storica) *</b>	<b>7</b>
<b>B.4.2 Consumo di energia (alla capacità produttiva)</b>	<b>8</b>
<b>B.5.1 Combustibili utilizzati (parte storica) *</b>	<b>9</b>
<b>B.5.2 Combustibili utilizzati (alla capacità produttiva)</b>	<b>9</b>
<b>B.6 Fonti di emissione in atmosfera di tipo convogliato</b>	<b>10</b>
<b>B.7.1 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato (parte storica) *</b>	<b>16</b>
<b>B.7.2 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato (alla capacità produttiva)</b>	<b>16</b>
<b>B.8.1 Fonti di emissioni in atmosfera di tipo non convogliato (parte storica) *</b>	<b>19</b>
<b>B.8.2 Fonti di emissioni in atmosfera di tipo non convogliato (alla capacità produttiva)</b>	<b>20</b>
<b>B.9.1 Scarichi idrici (parte storica) *</b>	<b>21</b>
<b>B.9.2 Scarichi idrici (alla capacità produttiva)</b>	<b>21</b>
<b>B.10.1 Emissioni in acqua (parte storica) *</b>	<b>23</b>
<b>B.10.2 Emissioni in acqua (alla capacità produttiva)</b>	<b>23</b>
<b>B.11.1 Produzione di rifiuti (parte storica) *</b>	<b>24</b>
<b>B.11.2 Produzione di rifiuti (alla capacità produttiva)</b>	<b>25</b>
<b>B.12 Aree di stoccaggio di rifiuti</b>	<b>28</b>
<b>B.13 Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi</b>	<b>29</b>
<b>B.14 Rumore</b>	<b>30</b>
<b>B.15 Odori</b>	<b>32</b>
<b>B.16 Altre tipologie di inquinamento</b>	<b>33</b>
<b>B.17 Linee di impatto ambientale</b>	<b>34</b>

*\* le schede relative alla “parte storica” non sono applicabili poiché si tratta di un impianto non esistente*


 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli
		01	2 / 37

## 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: N.A.			
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				

B.1.2 Consumo di materie prime (alla capacità produttiva) (1)											
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				
Glicole (DEG)			F2, AT5, AT6, AT19	liq	111-46-6	Dietilenglicole		R22			438 kg/anno


 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	<b>AIA Progetto Ombrina Mare</b> <b>Scheda B</b>	Indice di revisione	Numero di fogli <b>3 / 37</b>
		<b>01</b>	

Ammina (DEA)			AT3, AT4	liq	111-42-2	Dietanolammina		R36 /38			365 kg/anno
Antischiuma			AT15, AT20	liq	n.a.	Antifoam		n.a.			36,5 kg/anno
Gasolio			AT9, AT10, AT23, AT26	liq	n.a.	Gasolio		R20 R38 R40 R65 R51 /53			9,66 t/anno
Olio lubrificante			Tutte	liq	68649- 11-6	Hydraulic Fluid		R22 R65			N.D.
Anticorrosivi			AT15, AT20	liq	n.a.	Anticorrosion mixture		R34			N.D.
Wax Inhibitor			AT15, AT20	liq	n.a.	Paraffin inhibitor		R20 R36 /37/ 38			N.D.
Disemulsionanti			AT15, AT20	liq	n.a.	Demulsifier		R20 /21 R36 /38			N.D.


**(1) Le informazioni di dettaglio sulle materie prime commerciali impiegate saranno disponibili solo all'avvio dell'impianto. Le caratteristiche riportate nella tabella sono associate a tipologie di sostanze utilizzate in altri impianti produttivi similari.**

 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli  <b>4 / 37</b>
		<b>01</b>	

B.2.1 Consumo di risorse idriche (parte storica) *						Anno di riferimento:						
n.	Approvvigionamento	Fasi di utilizzo	Utilizzo	Volume totale annuo, m <sup>3</sup>	Consumo giornaliero, m <sup>3</sup>	Portata oraria di punta, m <sup>3</sup> /h	Presenza contatori	Mesi di punta	Giorni di punta	Ore di punta		
			<input type="checkbox"/> igienico sanitario									
			<input type="checkbox"/> industriale <table border="1" style="display: inline-table; vertical-align: middle;"> <tr> <td><input type="checkbox"/> processo</td> </tr> <tr> <td><input type="checkbox"/> raffreddamento</td> </tr> </table>	<input type="checkbox"/> processo	<input type="checkbox"/> raffreddamento							
<input type="checkbox"/> processo												
<input type="checkbox"/> raffreddamento												
			<input type="checkbox"/> altro (esplicitare).....									
			<input type="checkbox"/> igienico sanitario									
			<input type="checkbox"/> industriale <table border="1" style="display: inline-table; vertical-align: middle;"> <tr> <td><input type="checkbox"/> processo</td> </tr> <tr> <td><input type="checkbox"/> raffreddamento</td> </tr> </table>	<input type="checkbox"/> processo	<input type="checkbox"/> raffreddamento							
<input type="checkbox"/> processo												
<input type="checkbox"/> raffreddamento												
			<input type="checkbox"/> altro (esplicitare).....									


 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli  <b>5 / 37</b>
		<b>01</b>	

B.2.2 Consumo di risorse idriche (alla capacità produttiva)										
n.	Approvvigionamento	Fasi di utilizzo	Utilizzo	Volume totale annuo, m <sup>3</sup>	Consumo giornaliero m <sup>3</sup>	Portata oraria di punta, m <sup>3</sup> /h	Presenza contatori	Mesi di punta	Giorni di punta	Ore di punta
01	Mare		<input type="checkbox"/> igienico sanitario							
			<input type="checkbox"/> industriale							
			<input checked="" type="checkbox"/> altro.....ANTINCENDIO	N.D.						
			<input type="checkbox"/> igienico sanitario							
			<input type="checkbox"/> industriale							
			<input type="checkbox"/> processo							
			<input type="checkbox"/> raffreddamento							
			<input type="checkbox"/> altro (esplicitare).....							

 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli
		01	6 / 37

B.3.1 Produzione di energia (parte storica) *						Anno di riferimento:		
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)
TOTALE								

B.3.2 Produzione di energia (alla capacità produttiva)								
Fase	Apparecchiatura	Combustibile utilizzato	ENERGIA TERMICA			ENERGIA ELETTRICA		
			Potenza termica di combustione (kW) (1)	Energia prodotta (MWh) (2)	Quota ceduta a terzi (MWh)	Potenza elettrica nominale (kVA)	Energia prodotta (MWh) (3)	Quota ceduta a terzi (MWh)
AT8 Generazione elettrica principale	Motogeneratore 1	Gas	2.311,2		NA	1.250	1	0

 Società del Gruppo Mediterranean Oil & Gas Plc	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli
		01	7 / 37


AT8 Generazione elettrica principale	Motogeneratore 2	Gas	2.311,2		NA	1.250	1	0
AT9 Generazione elettrica di emergenza FPSO	Motogeneratore emergenza FPSO	Gasolio	567		NA	312,5	0,250	0
AT26 Generazione elettrica di emergenza OMB-A	Motogeneratore emergenza OMB-A	Gasolio	226,8		0	125	0,1	0
AT7 Unità hot oil	Caldaia olio diatermico	Gas	1.827	14.401	0	NA	NA	NA
<b>TOTALE</b>			<b>7.243,2</b>	<b>14.401</b>	<b>0</b>	<b>2937,5</b>	<b>2,350</b>	<b>0</b>

(1) *Calcolata considerando il consumo di combustibile stimato*

(2) *Calcolata moltiplicando la potenza reale erogata per la durata di funzionamento (ore annue)*

(3) *Per generatori elettrici: energia che è possibile produrre in un'ora.*

B.4.1 Consumo di energia (parte storica) *			Anno di riferimento:		
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)

 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli
		01	8 / 37

<b>TOTALE</b>			—		

<b>B.4.2 Consumo di energia (alla capacità produttiva)</b>					
Fase o gruppi di fasi	Energia termica consumata (MWh) (1)	Energia elettrica consumata (MWh) (1)	Prodotto principale *	Consumo termico specifico (kWh/unità)	Consumo elettrico specifico (kWh/unità)
AT4	788,4	467,2	Zolfo solido (2)	4 kWh/kg	2,37 kWh/kg
AT5	420,48		Fuel gas (3)	0,00097 kWh/Sm3	
F1 e AT connesse	12.036,24	4.409,2	Olio	4,397 kWh/ddl	1,57 kWh/ddl
F2 e AT connesse		4467,6	Gas naturale		0,144 kWh/Sm3
<b>TOTALE</b>	<b>13.245,12</b>	<b>9.343,8</b>	—		


(1) Riferita ad 1 anno di esercizio: utenze continue=h 24/24; utenze discontinue h 8/24. 1kcal/h=0,0012kW.

(2) Zolfo prodotto 540 kg/giorno

(3) Fuel gas prodotto 11.824,88 Sm3/giorno


\*Il prodotto principale considerato è costituito dalla fase di riferimento.



 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	<b>AIA Progetto Ombrina Mare</b> <b>Scheda B</b>	Indice di revisione	Numero di fogli <b>9 / 37</b>
		<b>01</b>	

<b>B.5.1 Combustibili utilizzati (parte storica) *</b>				<b>Anno di riferimento:</b>
<b>Combustibile</b>	<b>% S</b>	<b>Consumo annuo (t)</b>	<b>PCI (kJ/kg)</b>	<b>Energia (MJ)</b>

<b>B.5.2 Combustibili utilizzati (alla capacità produttiva)</b>				
<b>Combustibile</b>	<b>% S</b>	<b>Consumo annuo</b>	<b>PCI</b>	<b>Energia (MJ)</b>
Gas naturale	<0,2	4.316.081 Sm <sup>3</sup>	34168 kJ/Sm <sup>3</sup>	147.471.855,608
Gasolio	<0,1	9,66 t	43000 kJ/kg	415.380

 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	<b>AIA Progetto Ombrina Mare</b> <b>Scheda B</b>	Indice di revisione	Numero di fogli <b>10 / 37</b>
		<b>01</b>	

## B.6 Fonti di emissione in atmosfera di tipo convogliato

N° totale camini \_\_\_\_ 13 \_\_\_\_

n° camino \_P1\_

Posizione amministrativa \_da autorizzare\_

### Caratteristiche del camino

Altezza dal suolo (m s.l.m.)	Area sez. di uscita (mm2)	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
43,5	117.670	AT21 Fiaccole e scarichi gas OMB-A (3)	-

Monitoraggio in continuo delle emissioni: . si ✓no

n° camino \_P2\_

Posizione amministrativa \_da autorizzare\_

### Caratteristiche del camino

Altezza dal suolo (m s.l.m.)	Area sez. di uscita (mm2)	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
16,5	5.026	AT22 spurgo pozzi (2)	-

Monitoraggio in continuo delle emissioni: . si ✓no


n° camino \_\_S1\_


Posizione amministrativa: Ai sensi dell'Art. 272 comma 1, tali motori non sono sottoposti ad autorizzazione in quanto sono tra gli impianti elencati nella Parte I lettera gg) e lettera bb) dell'Allegato IV alla Parte Quinta del D.Lgs. 152/06 (Gruppi elettrogeni [...] alimentati a metano o a Gpl, di potenza termica nominale inferiore a 3 MW; gruppi elettrogeni [...] alimentati a gasolio [...] di potenza termica inferiore a 1 MW )

### Caratteristiche del camino


Altezza dal suolo	Area sez. di uscita (mm2)	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
30,5	101.790	AT8 generatore elettrico a gas	-

Monitoraggio in continuo delle emissioni: . si ✓no


 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli  <b>11 / 37</b>
		<b>01</b>	

 <p><b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small></p>	<b>AIA Progetto Ombrina Mare</b> Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli  <b>12 / 37</b>
		<b>01</b>	


n° camino _S2_		Posizione amministrativa: Ai sensi dell'Art. 272 comma 1, tali motori non sono sottoposti ad autorizzazione in quanto sono tra gli impianti elencati nella Parte I lettera gg) e lettera bb) dell'Allegato IV alla Parte Quinta del D.Lgs. 152/06 (Gruppi elettrogeni [...] alimentati a metano o a Gpl, di potenza termica nominale inferiore a 3 MW; gruppi elettrogeni [...] alimentati a gasolio [...] di potenza termica inferiore a 1 MW )	
<b>Caratteristiche del camino</b>			
<b>Altezza dal suolo (m s.l.m.)</b>	<b>Area sez. di uscita (mm2)</b>	<b>Fasi e dispositivi tecnici di provenienza</b>	<b>Sistemi di trattamento</b>
30,5	101.790	AT8 generatore elettrico a gas	-
Monitoraggio in continuo delle emissioni:    . si                      ✓no			
n° camino _S3_		Posizione amministrativa _da autorizzare_	
<b>Caratteristiche del camino</b>			
<b>Altezza dal suolo (m s.l.m.)</b>	<b>Area sez. di uscita (mm2)</b>	<b>Fasi e dispositivi tecnici di provenienza</b>	<b>Sistemi di trattamento</b>
32	125.664	AT7 Caldaia hot oil	-
Monitoraggio in continuo delle emissioni:    . si                      ✓no			
n° camino __S4_		Posizione amministrativa: _da autorizzare_	
<b>Caratteristiche del camino</b>			
<b>Altezza dal suolo</b>	<b>Area sez. di uscita (mm2)</b>	<b>Fasi e dispositivi tecnici di provenienza</b>	<b>Sistemi di trattamento</b>
41	39,270 * 10 <sup>6</sup>	AT16 termodistruttore	-
Monitoraggio in continuo delle emissioni:    . si                      ✓no			

 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	<b>AIA Progetto Ombrina Mare</b> <b>Scheda B</b>	Indice di revisione	Numero di fogli <b>13 / 37</b>
		<b>01</b>	

n° camino _S5_		Posizione amministrativa: _da autorizzare_	
<b>Caratteristiche del camino</b>			
<b>Altezza dal suolo (m s.l.m.)</b>	<b>Area sez. di uscita (mm2)</b>	<b>Fasi e dispositivi tecnici di provenienza</b>	<b>Sistemi di trattamento</b>
32	7.854	AT16 torcia LP FPSO - piloti	-
Monitoraggio in continuo delle emissioni:    . si                    ✓no			
n° camino _S6_		Posizione amministrativa _da autorizzare_	
<b>Caratteristiche del camino</b>			
<b>Altezza dal suolo (m s.l.m.)</b>	<b>Area sez. di uscita (mm2)</b>	<b>Fasi e dispositivi tecnici di provenienza</b>	<b>Sistemi di trattamento</b>
32	117.670	AT16 torcia HP FPSO - piloti	-
Monitoraggio in continuo delle emissioni:    . si                    ✓no			
n° camino __EP1_		Posizione amministrativa: Ai sensi dell'Art. 272 comma 1, tali motori non sono sottoposti ad autorizzazione in quanto sono tra gli impianti elencati nella Parte I lettera gg) e lettera bb) dell'Allegato IV alla Parte Quinta del D.Lgs. 152/06 (Gruppi elettrogeni [...] alimentati a metano o a Gpl, di potenza termica nominale inferiore a 3 MW; gruppi elettrogeni [...] alimentati a gasolio [...] di potenza termica inferiore a 1 MW )	
<b>Caratteristiche del camino</b>			
<b>Altezza dal suolo</b>	<b>Area sez. di uscita (mm2)</b>	<b>Fasi e dispositivi tecnici di provenienza</b>	<b>Sistemi di trattamento</b>
23	117.670	AT26 generatori di emergenza OMB-A (1)	-
Monitoraggio in continuo delle emissioni:    . si                    ✓no			

 <p><b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small></p>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli  14 / 37
		01	

n° camino_EP2_		Posizione amministrativa: _blow-down in emergenza_	
<b>Caratteristiche del camino</b>			
<b>Altezza dal suolo (m s.l.m.)</b>	<b>Area sez. di uscita (mm2)</b>	<b>Fasi e dispositivi tecnici di provenienza</b>	<b>Sistemi di trattamento</b>
23	117.670	AT21 torcia OMB-A (1)	-
Monitoraggio in continuo delle emissioni:    . si                    ✓no			
n° camino_ES1_		Posizione amministrativa: Ai sensi dell'Art. 272 comma 1, tali motori non sono sottoposti ad autorizzazione in quanto sono tra gli impianti elencati nella Parte I lettera gg) e lettera bb) dell'Allegato IV alla Parte Quinta del D.Lgs. 152/06 (Gruppi elettrogeni [...] alimentati a metano o a Gpl, di potenza termica nominale inferiore a 3 MW; gruppi elettrogeni [...] alimentati a gasolio [...] di potenza termica inferiore a 1 MW )	
<b>Caratteristiche del camino</b>			
<b>Altezza dal suolo (m s.l.m.)</b>	<b>Area sez. di uscita (mm2)</b>	<b>Fasi e dispositivi tecnici di provenienza</b>	<b>Sistemi di trattamento</b>
30	117.670	AT9 generatori di emergenza FPSO (1)	-
Monitoraggio in continuo delle emissioni:    . si                    ✓no			
n° camino__ES2_		Posizione amministrativa: depressurizzazione in emergenza su FPSO	
<b>Caratteristiche del camino</b>			
<b>Altezza dal suolo</b>	<b>Area sez. di uscita (mm2)</b>	<b>Fasi e dispositivi tecnici di provenienza</b>	<b>Sistemi di trattamento</b>
32	117.670	AT16 torcia HP FPSO (1)	-
Monitoraggio in continuo delle emissioni:    . si                    ✓no			

 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	<b>AIA Progetto Ombrina Mare</b> <b>Scheda B</b>	Indice di revisione	Numero di fogli <b>15 / 37</b>
		<b>01</b>	

n° camino_ES3_	Posizione amministrativa: _ emergenza termodistruttore_		
<b><u>Caratteristiche del camino</u></b>			
<b>Altezza dal suolo (m s.l.m.)</b>	<b>Area sez. di uscita (mm2)</b>	<b>Fasi e dispositivi tecnici di provenienza</b>	<b>Sistemi di trattamento</b>
32	7.854	AT16 torcia LP FPSO (1)	-
Monitoraggio in continuo delle emissioni:    . si                      ✓ no			
n° camino _	Posizione amministrativa		
<b><u>Caratteristiche del camino</u></b>			
<b>Altezza dal suolo</b>	<b>Area sez. di uscita</b>	<b>Fasi e dispositivi tecnici di provenienza</b>	<b>Sistemi di trattamento</b>
Monitoraggio in continuo delle emissioni:    . si                      . no			
n° camino __	Posizione amministrativa:		
<b><u>Caratteristiche del camino</u></b>			
<b>Altezza dal suolo</b>	<b>Area sez. di uscita</b>	<b>Fasi e dispositivi tecnici di provenienza</b>	<b>Sistemi di trattamento</b>
Monitoraggio in continuo delle emissioni:    . si                      . no			


(1) solo in caso di emergenza

(2) solo all'avvio della fase di erogazione e successivamente in occasione di interventi sui pozzi


(3) in caso di manutenzione apparecchiature – depressurizzazione manuale






 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	<b>AIA Progetto Ombrina Mare</b> <b>Scheda B</b>	Indice di revisione	Numero di fogli <b>17 / 37</b>
		<b>01</b>	

Camino	Portata Nm <sup>3</sup> /h	Inquinanti	Flusso di massa, kg/h	Flusso di massa, kg/anno	Concentrazione, mg/Nm <sup>3</sup>	% O <sub>2</sub>
S1	5.453	SOx	0,054	473	10	5
		CO	3,546	31.063	650	
		NOx	1,364	11.952	250	
		VOC	2,052	17.975	376	
S2	5.453	SOx	0,054	473	10	5
		CO	3,546	31.063	650	
		NOx	1,364	11.952	250	
		VOC	2,052	17.975	376	
S3	2.540	SOx	2,06	17.786	<800	
		CO	0,256	2.239	<100	
		NOx	0,889	7.789	350	
		VOC	0,026	223,9	10	
S4	417	NOx	0,104	912,65	250	6
		PTS	0,004	36,58	10	
		CO	0,004	36,58	10	
		COT	0,008	73,06	<20	
		SOx	0,018	160,52	44	
		H2S	0,00065	5,676	1,5	
S5	135	NOX	0,11	963,6	820	
		CO	0,0095	83,22	70	
		VOC	0,001	8,76	7	
		SOx	0,0005	4,38	3,9	
S6	217	NOX	0,18	1.576,8	820	
		CO	0,015	131,4	70	
		VOC	0,002	17,52	7	
		SOx	0,0009	7,884	3,9	
EP1	1.318	NOX	0,991	25,769	752	5
		CO	0,0579	1,507	44	
		VOC	0,0171	0,445	13	
		PTS	0,0198	0,514	15	
EP2	914	NOX	0,71	-	820	
		CO	0,065	-	70	


 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	<b>AIA Progetto Ombrina Mare</b> <b>Scheda B</b>	Indice di revisione	Numero di fogli <b>18 / 37</b>
		<b>01</b>	

Camino	Portata Nm <sup>3</sup> /h	Inquinanti	Flusso di massa, kg/h	Flusso di massa, kg/anno	Concentrazione, mg/Nm <sup>3</sup>	% O <sub>2</sub>
ES1	2.403	NOX	2,403	62,478	<1000	5
		CO	1,2	31,24	<500	
		VOC	3,6	93,7	<1.500	
		PTS	0,312	8,122	<130	
ES2	342.510	NOX	265	-	820	
		CO	23,35	-	70	
		VOC	3,15	-	7	
		SOx	1,26	-	3,9	
		H2S	0,001	-	0,0004	
ES3	61.165	NOX	47,44	-	820	
		CO	4,17	-	70	
		VOC	0,6	-	7	
		SOx	0,225	-	3,9	

 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	<b>AIA Progetto Ombrina Mare</b> <b>Scheda B</b>	Indice di revisione	Numero di fogli <b>19 / 37</b>
		<b>01</b>	

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
	<input type="checkbox"/> DIF <input type="checkbox"/> FUG			
	<input type="checkbox"/> DIF <input type="checkbox"/> FUG			
	<input type="checkbox"/> DIF <input type="checkbox"/> FUG			
	<input type="checkbox"/> DIF <input type="checkbox"/> FUG			

Note

 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	<b>AIA Progetto Ombrina Mare</b> <b>Scheda B</b>	Indice di revisione	Numero di fogli <b>20 / 37</b>
		<b>01</b>	


### 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
F1	<input type="checkbox"/> DIF <input checked="" type="checkbox"/> FUG	Emissioni fuggitive da flange, valvole, ecc.	CH4	324,4 ton/anno
F2	<input type="checkbox"/> DIF <input checked="" type="checkbox"/> FUG	Emissioni fuggitive da flange, valvole, ecc.	CH4	14,4 ton/anno
	<input type="checkbox"/> DIF <input type="checkbox"/> FUG			
	<input type="checkbox"/> DIF <input type="checkbox"/> FUG			
	<input type="checkbox"/> DIF <input type="checkbox"/> FUG			

#### **Note**


La stima è stata eseguita con approccio basato sull'utilizzo di fattori di emissione medi per tipologia d'impianto tratti da letteratura. I valori qui utilizzati per le stime sono quelli indicati dall'American Petroleum Institute nel "Compendium of greenhouse gas Emissions methodologies for the Oil and Natural gas Industry – Fugitive Emission Estimation Methods", 2009.

La stima dei quantitativi di gas emesso si ottiene quindi partendo dal dato di produttività dell'impianto (espresso in volume di gas naturale prodotto) moltiplicato per il fattore di emissione tipico degli impianti offshore per l'estrazione del gas.

 <p><b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small></p>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli
		01	21 / 37

<b>B.9.1 Scarichi idrici (parte storica) *</b>		<b>Anno di riferimento:</b>				
N° totale punti di scarico finale _____						
n° scarico finale _____		Recettore _____		Portata media annua _____		
Caratteristiche dello scarico						
Scarico parziale	Fase o superficie di provenienza	% in volume	Modalità di scarico	Superficie relativa, m <sup>2</sup>	Impianti di trattamento	Temperatura pH
n° scarico finale _____		Recettore _____		Portata media annua _____		
Caratteristiche dello scarico						
Scarico parziale	Fase o superficie di provenienza	% in volume	Modalità di scarico	Superficie relativa, m <sup>2</sup>	Impianti di trattamento	Temperatura pH

<b>B.9.2 Scarichi idrici (alla capacità produttiva)</b>
---

 <p><b>Medoilgas</b> Italia S.p.A.</p> <p><small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small></p>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli
		01	22 / 37

N° totale punti di scarico finale \_\_\_\_\_

n° scarico finale _____	Recettore _____	Portata media annua _____
-------------------------	-----------------	---------------------------

Caratteristiche dello scarico

Scarico parziale	Fase o superficie di provenienza	% in volume	Modalità di scarico	Superficie relativa, m <sup>2</sup>	Impianti di trattamento	Temperatura pH

n° scarico finale _____	Recettore _____	Portata media annua _____
-------------------------	-----------------	---------------------------

Caratteristiche dello scarico

Scarico parziale	Fase o superficie di provenienza	% in volume	Modalità di scarico	Superficie relativa, m <sup>2</sup>	Impianti di trattamento	Temperatura pH


**B.10.1 Emissioni in acqua (parte storica) \***

Anno di riferimento:

Scarichi parziali	Inquinanti	Sostanza pericolosa	Flusso di massa g/h	Concentrazione mg/l


**B.10.2 Emissioni in acqua (alla capacità produttiva)**

Scarichi parziali	Inquinanti	Sostanza pericolosa	Flusso di massa g/h	Concentrazione mg/l

 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli  <b>24 / 37</b>
		<b>01</b>	


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




 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli  <b>25 / 37</b>
		<b>01</b>	

### B.11.2 Produzione di rifiuti (alla capacità produttiva)

Codice CER (1)	Descrizione	Stato fisico	Quantità annua prodotta (2)	Fase di provenienza (3)	Stoccaggio (4)		
					N° area	Modalità	Destinazione
130205*	Olio esausto	liquido					
120112*	Grasso meccanico	liquido					
170203	Plastica	solido					
160305*	Schiumogeno						
160304	Polvere estinguente	solido					
160602*	Batterie al Nichel-cadmio	solido					
160216	Componenti rimosse da apparecchiature elettroniche	solido					
	Assorbenti, materiali filtranti	solido					
160601*	Batterie al piombo	solido					
150104	Imballaggi metallici	solido					
160107*	Filtri olio	solido					
150203	Filtri aria	solido					

 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli  <b>26 / 37</b>
		<b>01</b>	

Codice CER (1)	Descrizione	Stato fisico	Quantità annua prodotta (2)	Fase di provenienza (3)	Stoccaggio (4)		
					N° area	Modalità	Destinazione
140603*	Solventi di scarto	liquido					
160508*	Miscela esausta refrigeranti per motori	liquido					
170405	Ferro e acciaio	solido					
160213*	Apparecchiature fuori uso contenenti componenti pericolose	solido					
200121*	Lampade neon	solido					
150102	Imballaggi plastica	solido					
	Imballaggi materiali misti	solido					
	Soluzioni acquose di scarico contenenti sostanze pericolose	liquido		AT4, AT6, AT19, AT27, AT28,	1,2,3,4, 5,6	Serbatoi	
	Soluzioni acquose di scarico contenenti sostanze pericolose	liquido		AT12, AT27	2, 4	Serbatoi	

 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	<b>AIA Progetto Ombrina Mare</b> <b>Scheda B</b>	Indice di revisione	Numero di fogli  <b>27 / 37</b>
		<b>01</b>	

Codice CER (1)	Descrizione	Stato fisico	Quantità annua prodotta (2)	Fase di provenienza (3)	Stoccaggio (4)		
					N° area	Modalità	Destinazione
	Acque oleose di separazione dall'idrocarburo	liquido		AT12, AT13, AT14, AT28	Stive FPSO	Serbatoi, sealine	Sealine a SSM
	Morchie oleose	liquido				Contenitori idonei	
	Rifiuti assimilabili urbani	solido				Contenitori idonei	

*(1) il codice CER potrà essere assegnato a tutte le tipologie di rifiuto con esattezza solo dopo aver caratterizzato, anche preliminarmente, il rifiuto.*

*(2) allo stato attuale del progetto non è possibile stimare le quantità di rifiuti che saranno prodotti. Le tipologie di rifiuti elencate sono solo indicative e sono riferite ad impianti di trattamento up stream di idrocarburi esistenti; tuttavia l'incidenza delle caratteristiche tecnologiche e dimensionali del progetto costruttivo finale è altissima sia sulle materie prime impiegate nel processo, sia sui rifiuti prodotti, sia sulle attività di manutenzione. Di conseguenza non si ritiene attendibile nessuna stima eseguibile in questa fase.*

*(3) La quasi totalità dei rifiuti elencati deriverà da attività di manutenzione. La fase a cui attribuire il rifiuto non è pertanto sempre definibile; le attività di manutenzione saranno eseguite sulla totalità dell'impianto, pertanto i rifiuti, con poche eccezioni, saranno riferiti a tutto l'impianto e la loro produzione sarà in funzione della manutenzione programmata o non programmata necessaria.*

*(4) I rifiuti delle attività di manutenzione verranno trasportati direttamente a terra attraverso i mezzi di appoggio alle attività di manutenzione. Non è previsto quindi stoccaggio a bordo.*

## B.12 Aree di stoccaggio di rifiuti

Il complesso intende avvalersi delle disposizioni sul deposito temporaneo previste dall'art. 6 del D.Lgs. 22/97? ☒ no ☐ si

Indicare la **capacità di stoccaggio** complessiva (m<sup>3</sup>):

- rifiuti pericolosi destinati allo smaltimento \_\_\_\_\_ N.D \_\_\_\_\_
- rifiuti non pericolosi destinati allo smaltimento \_\_\_\_\_ N.D \_\_\_\_\_
- rifiuti pericolosi destinati al recupero \_\_\_\_\_ N.D \_\_\_\_\_
- rifiuti non pericolosi destinati al recupero \_\_\_\_\_ N.D \_\_\_\_\_
- rifiuti pericolosi e non pericolosi destinati al recupero interno \_\_\_\_\_ N.D \_\_\_\_\_


N° area	Identificazione area	Capacità di stoccaggio	Superficie(1)	Caratteristiche	Tipologia rifiuti stoccati
1	Area 1	3 m <sup>3</sup>		Serbatoio	Closed drains FPSO
2	Area 2	Da definire		Serbatoio	Open drains FPSO
3	Area 3	1,5 m <sup>3</sup>		Serbatoio	Closed drains OMBA
4	Area 4	Da definire		Serbatoio	Open drains OMBA
5	Area 5	1,7 m <sup>3</sup>		Serbatoio	DEG esausto
6	Area 6	3,8 m <sup>3</sup>		Serbatoio	DEA esausto
7	Area 7			Idonei contenitori	Rifiuti urbani e assimilabili urbani
8	Area 8			Idonei contenitori	Rifiuti altri

(1) In questa fase progettuale non è possibile indicare con precisione la superficie destinata al deposito. Sono state individuate sulle planimetrie solo delle "aree vaste" di stoccaggio disponibili.

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

N° area	Identificazione area	Capacità di stoccaggio	Superficie(1)	Caratteristiche		
				Modalità	Capacità	Materiale stoccato
9	Area 9			Serbatoio	5 m <sup>3</sup>	Gasolio OBM-A
10	Area 10			Serbatoio	10 m <sup>3</sup>	Gasolio OBM-A
11	Area 11			Idonei contenitori	Da definire	Zolfo
5	Area 5			Serbatoio	8 m <sup>3</sup>	DEG vergine
6	Area 6			Serbatoio	12 m <sup>3</sup>	DEA vergine
				Stive FPSO	Da definire	Olio stabilizzato

*(1) In questa fase progettuale non è possibile indicare con precisione la superficie destinata al deposito. Sono state individuate sulle planimetrie solo delle "aree vaste" di stoccaggio disponibili.*


 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	<b>AIA Progetto Ombrina Mare</b> <b>Scheda B</b>	Indice di revisione	Numero di fogli <b>30 / 37</b>
		<b>01</b>	

## B.14 Rumore

- Classe acustica identificativa della zona interessata dall'impianto: \_\_N.A.\_\_
- Limiti di emissione stabiliti dalla classificazione acustica per la zona interessata dall'impianto:  

\_\_\_\_\_ (giorno) / \_\_\_\_\_ (notte)
- Impianto a ciclo produttivo continuo: ☒ sì ☐ no

Sorgenti di rumore	Localizzazione	Pressione sonora massima (dB <sub>A</sub> ) ad 1 m dalla sorgente		Sistemi di contenimento nella sorgente (1)	Capacità di abbattimento (dB <sub>A</sub> ) (1)
		giorno	notte		
Termodistruttore (AT26)	FPSO S1	100	100		
Area generatori (AT8)	FPSO S2	110	110		
Hvac room	FPSO S3	90	90		
Caldaia (AT7)	FPSO S4	90	90		
Area rigenerazione DEG (AT6)	FPSO S5	93	93		
Area disidratazione gas (AT5)	FPSO S6	93	93		
Compressore gas BP (AT3)	FPSO S7	91	91		
Area addolcimento gas (con rigenerazione ammina) (AT3)	FPSO S8	96	96		
Compressore bi-stadio gas (AT5)	FPSO S9	97	97		
Unità fuel gas (AT5)	FPSO S10	90	90		
Lo-cat (AT4)	FPSO S11	104	104		

 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	<b>AIA Progetto Ombrina Mare</b> <b>Scheda B</b>	Indice di revisione	Numero di fogli <b>31 / 37</b>
		<b>01</b>	

Sorgenti di rumore	Localizzazione	Pressione sonora massima (dB <sub>A</sub> ) ad 1 m dalla sorgente (1)		Sistemi di contenimento nella sorgente (1)	Capacità di abbattimento (dB <sub>A</sub> ) (1)
		giorno	notte		
Pompe glicole (AT6)	FPSO S12	77	77		
Compressori aria (AT11)	FPSO S13	75	75		
Pompe dosatrici chemicals (x4) (AT15)	FPSO S14	85	85		
Pompa Drenaggi Oleosi (AT13)	FPSO S15	85 (1 h/settimana)	-		
Batteria di compressione per gas lift (F1)	OMBA S16	90	90		
Pompa drenaggi DEG (AT19)	OMBA S17	85	85		
Pompa circolazione DEG	OMBA S18	80	80		
Pompa di mandata bifase	OMBA S19	90	90		
Pompa di mandata Olio ad FPSO	OMBA S20	90	90		
Pompe dosatrici chemicals (x4)	OMBA S21	85	85		


**(1) Allo stato attuale del progetto non è possibile caratterizzare con precisione le sorgenti di emissione acustica, in quanto non sono ancora state definite le forniture delle singole apparecchiature da installare.**

**Nella fase finale dell'ingegneria per costruzione, i fornitori delle macchine e delle apparecchiature caratterizzeranno anche le emissioni di rumore garantendone la conformità alla normativa vigente in materia, in particolare al Dlgs 4 settembre 2002, n. 262 "Macchine ed attrezzature destinate a funzionare all'aperto - Emissione acustica ambientale - Attuazione della direttiva 2000/14/Ce".**

**Note le caratteristiche emissive delle apparecchiature, sarà quindi possibile eseguire uno studio sulla propagazione del rumore (Noise study) che permetta di:**

- **valutare l'esposizione al rumore dei lavoratori presenti sugli impianti;**
- **progettare, se necessario, interventi di mitigazione del rumore per diminuire l'esposizione dei lavoratori;**
- **adottare misure gestionali (procedure di lavoro, uso di dispositivi di protezione individuali, divieti e limitazioni di permanenza in zone ad alta pressione acustica, ecc) atte alla prevenzione e protezione dei lavoratori dal rischio rumore (ai sensi del D.Lgs. 81/2008).**


**Per fornire una stima indicativa delle emissioni acustiche si è fatto riferimento a degli impianti industriali simili già in esercizio e a dei valori indicativi di pressione sonora attribuibili alle apparecchiature in funzione, simili funzionalmente e per capacità di trattamento-generazione, a quelle previste dal progetto Ombrina Mare.**

 <p><b>Medoilgas</b> Italia S.p.A.</p> <p><small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small></p>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli  <b>32 / 37</b>
		<b>01</b>	

## B.15 Odori

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



 <p><b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small></p>	<p><b>AIA Progetto Ombrina Mare</b> <b>Scheda B</b></p>	Indice di revisione	<p>Numero di fogli <b>33 / 37</b></p>
		<b>01</b>	

## **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*

La presenza delle nuove strutture in mare produrrà un'alterazione della quantità naturale di luce presente nell'ambiente notturno a causa dei loro impianti di illuminazione.

I sistemi di illuminazione solitamente utilizzati per le piattaforme e mezzi navali rispondono strettamente a prescrizioni e norme finalizzate a segnalare adeguatamente la presenza delle strutture per evitare potenziali collisioni con mezzi aerei e navali e risponderanno ai seguenti criteri generali:


- ogni struttura deve poter essere visibile da tutte le direzioni;
- le estremità orizzontali e verticali delle strutture devono essere adeguatamente segnalate;
- le strutture devono essere dotate di cartelli identificativi, visibili sia di notte che di giorno;

Nello specifico i sistemi di illuminazione sono dimensionati in accordo alle seguenti normative internazionali:

- IALA – AISM O-114 “Recomandation on the marking of offshore structures”,
- ICAO – ANNEX 14 “Aerodrome design and operation (Vol.1, appendix 6).

L'illuminazione notturna costituirà pertanto un elemento di interferenza con la qualità del paesaggio fruibile dalla costa, ma costituisce un fattore imprescindibile per garantire la sicurezza della navigazione aerea e marittima.

L'area interessata dal progetto è già soggetta a traffico navale; sono inoltre già presenti altre strutture offshore visibili da gran parte della costa (Piattaforme S. Stefano Mare; Rospo Mare), pertanto il disturbo aggiuntivo indotto non andrà a modificare tale aspetto in maniera significativa.

 <b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small>	<b>AIA Progetto Ombrina Mare</b> <b>Scheda B</b>	Indice di revisione	Numero di fogli <b>34 / 37</b>
		<b>01</b>	


## B.17 Linee di impatto ambientale

### ARIA

Contributi potenziali all'inquinamento atmosferico locale di macro-inquinanti emessi da sorgenti puntuali	<input checked="" type="checkbox"/> SI <input 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

### CLIMA

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 checked="" type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO


 <p><b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small></p>	<b>AIA Progetto Ombrina Mare</b> <b>Scheda B</b>	Indice di revisione	Numero di fogli <b>35 / 37</b>
		<b>01</b>	

### **ACQUE SUPERFICIALI**

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
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
Rischi di inquinamento di corpi idrici a causa di sversamenti incidentali di sostanze pericolose da automezzi	<input checked="" type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO

### **ACQUE SOTTERRANEE**

Riduzione della disponibilità di risorse idriche sotterranee	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Consumi di risorse idriche sotterranee	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Interferenze dei flussi idrici sotterranei (prime falde) da parte di opere sotterranee	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
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
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

 <p><b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small></p>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli  <b>36 / 37</b>
		<b>01</b>	

### **SUOLO, SOTTOSUOLO, ASSETTO IDRO GEOMORFOLOGICO**


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
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
Consumi di risorse del sottosuolo (materiali di cava, minerali)	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Potenziali alterazioni dell'assetto esistente dei suoli	<input checked="" type="checkbox"/> SI <input type="checkbox"/> NO
Induzione (o rischi di induzione) di subsidenza	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Rischio di Inquinamento di suoli da parte di depositi di materiali con sostanze pericolose	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO

### **RUMORE**

Potenziali impatti diretti da rumore su ricettori sensibili in fase di esercizio	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO
Potenziali impatti da rumore su ricettori sensibili in fase di esercizio da traffico indotto	<input type="checkbox"/> SI <input checked="" type="checkbox"/> NO

### **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

 <p><b>Medoilgas</b> Italia S.p.A. <small>Società del Gruppo Mediterranean Oil &amp; Gas Plc</small></p>	AIA Progetto Ombrina Mare Scheda B	Indice di revisione	Numero di fogli  <b>37 / 37</b>
		<b>01</b>	

### **RADIAZIONI NON IONIZZANTI**

Introduzione sul territorio di sorgenti di radiazioni elettromagnetiche, con potenziali rischi conseguenti

☐ SI

☒ NO

Rischio di modifica dell'attuale distribuzione delle sorgenti di onde elettromagnetiche, con potenziali rischi conseguenti

☐ SI

☒ NO

Potenziale produzione di luce notturna in ambienti sensibili

☒ SI

☐ NO