

SCHEDA B - DATI E NOTIZIE SULL'IMPIANTO ATTUALE

B.1.1 Consumo di materie prime (parte storica)	3
B.1.2 Consumo di materie prime (alla capacità produttiva)	3
B.2.1 Consumo di risorse idriche (parte storica)	5
B.2.2 Consumo di risorse idriche (alla capacità produttiva)	5
B.3.1 Produzione di energia (parte storica)	6
B.3.2 Produzione di energia (alla capacità produttiva)	6
B.4.1 Consumo di energia (parte storica)	7
B.4.2 Consumo di energia (alla capacità produttiva)	7
B.5.1 Combustibili utilizzati (parte storica)	8
B.5.2 Combustibili utilizzati (alla capacità produttiva)	8
B.6 Fonti di emissione in atmosfera di tipo convogliato	9
B.7.1 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato (parte storica)	10
B.7.2 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato (alla capacità produttiva)	10
B.8.1 Fonti di emissioni in atmosfera di tipo non convogliato (parte storica)	11
B.8.2 Fonti di emissioni in atmosfera di tipo non convogliato (alla capacità produttiva)	11
B.9.1 Scarichi idrici (parte storica)	12
B.9.2 Scarichi idrici (alla capacità produttiva)	12
B.10.1 Emissioni in acqua (parte storica)	14
B.10.2 Emissioni in acqua (alla capacità produttiva)	14
B.11.1 Produzione di rifiuti (parte storica)	15
B.11.2 Produzione di rifiuti (alla capacità produttiva)	16

B.12 Aree di stoccaggio di rifiuti	17
B.13 Aree di stoccaggio di materie prime, prodotti ed intermedi	18
B.14 Rumore	19
B.15 Odori	20
B.16 Altre tipologie di inquinamento	21
B.17 Linee di impatto ambientale	22

SCHEDA B - DATI E NOTIZIE SULL'IMPIANTO ATTUALE

B.1.1 Consumo di materie prime (parte storica)	Anno di riferimento:
---	-----------------------------

Non applicabile¹

B.1.2 Consumo di materie prime (alla capacità produttiva)										
Descrizione	Produttore e scheda tecnica	Tipo	Fasi di utilizzo	Stato fisico	Eventuali sostanze pericolose contenute					Consumo annuo
					N° CAS	Denominazione	% in peso	F rasi R	Etichettatura	
Gas naturale	Rete SNAM	Materia prima	F1, F2	Gassoso	74-82-8	Metano	99,4%	R12	F+	624.241 t
Gas di raffineria	Api Raffineria di Ancona s.p.a.	Materia prima	F4, F5	Gassoso	74-98-6 106-97-8	Propano n-butano	23% 53%	R12	F+	38.125 t
Idrogeno di raffreddamento		Materia ausiliaria	F1	Gassoso	1333-74-0	Idrogeno	98%	R12	F+	3,2
Ammine		Materia ausiliaria	F2, F5	Liquido	-	-	-	-	-	5,47 t
Soluzione Basica		Materia ausiliaria	F2, F5	Liquido	1310-73-2	Idrossido di Sodio	100%	R35	C	27,4 t
Soluzione Acida		Materia ausiliaria	F2, F5 F7	Liquido	7647-01-0	Acido Cloridrico	100%	R23, R35	T, C	2325,7 t
Deossigenante		Materia ausiliaria	F2, F5	Liquido	497-18-7	Carbohidrazide	< 10%	R22, R38 R43	Xn	2,62 t

¹ L'impianto per il quale si richiede l'autorizzazione è un nuovo impianto da realizzare, pertanto le condizioni di riferimento sono la capacità produttiva in condizioni operative

Soluzione Ammoniacale		Materia ausiliaria	F2, F5	Liquido	7664-41-7	Ammoniaca	30%	R10, R23, R34, R50	T, N	700 t
OPTISPERSE HP5464 (a base di fosfati)		Materia ausiliaria	F2, F5	Liquido	-	-	-	-	-	6,25 t
Clorito di sodio		Materia ausiliaria	F7	Liquido	7758-19-2	Clorito di sodio	30%	-	-	4.800 m ³

Legenda:

FRASI DI RISCHIO – FRASI R

- R6: Esplosivo a contatto o senza contatto con l'aria;
- R8: Può provocare l'acensione di materie combustibili;
- R10: Infiammabile;
- R12: Estremamente infiammabile;
- R22: Nocivo per ingestione;
- R23: Tossico per inalazione;
- R25: Tossico per ingestione;
- R26: Molto tossico per inalazione;
- R34: Provoca ustioni;
- R35: Provoca grandi ustioni;
- R38: Irritante per la pelle;
- R43: Può provocare sensibilizzazione per contatto con la pelle;
- R50: Altamente tossico per gli organismi acquatici;

CLASSI DI PERICOLOSITA'

- Xn: nocivi;
- F+: estremamente infiammabile;
- T: tossici;
- N: nocivi per l'ambiente;
- O: comburente;
- C: corrosivi.

B.2.1 Consumo di risorse idriche (parte storica)

Anno di riferimento:

Non applicabile

B.2.2 Consumo di risorse idriche (alla capacità produttiva)

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
1	RETE ACQUA di RAFFINERIA	AUSILIARI	<input checked="" type="checkbox"/> industriale	<input type="checkbox"/> processo							
				<input checked="" type="checkbox"/> raffreddamento	17.520	48	4	SI	-	-	-
2	ACQUEDOTTO INDUSTRIALE	AUSILIARI	<input checked="" type="checkbox"/> igienico sanitario		3.832 ²	10,5 ²	0,7 ²	SI			
3	ACQUE SOTTERRANEE ³	ITC 1	<input checked="" type="checkbox"/> industriale	<input checked="" type="checkbox"/> processo	400.000	1144	75,0	SI			
				<input type="checkbox"/> raffreddamento							
4	MARE	F 7	<input checked="" type="checkbox"/> industriale	<input type="checkbox"/> processo							
				<input checked="" type="checkbox"/> raffreddamento	516.840.000	1.416.000	59.000	SI			

² I dati riportati rappresentano una stima preliminare. I valori sono stati calcolati basandosi sulla dotazione idrica media di un abitante equivalente, presupponendo la presenza di 15 addetti: si è supposto che 5 addetti corrispondano a due abitanti equivalenti.

³ Il dato riportato si riferisce al surplus di acque sotterranee necessario per alimentare l'impianto di acqua demi in ragione dell'aumentato consumo di acqua demi stimato nel progetto preliminare (circa 4 m³/h). Tali acque di falda sono rese disponibili nell'ambito della procedura di bonifica e/o messa in sicurezza, attualmente in essere per la raffineria api.

B.3.1 Produzione di energia (parte storica)

Anno di riferimento:

Non applicabile

B.3.2 Produzione di energia (alla capacità produttiva)

Fase	Apparecchiatura	Combustibile utilizzato	ENERGIA TERMICA			ENERGIA ELETTRICA		
			Potenza termica di combustione (kW)	Energia prodotta (MW/a)	Quota ceduta a terzi (MWh)	Potenza elettrica nominale (KVA)	Energia prodotta (MW/a)	Quota ceduta a terzi (MW/a)
F1, F2, F3	Turbina a gas, caldaia a recupero e turbina a vapore Sezione da 520 MWe	Gas naturale	893.480	-	-	620.835	4.622.758	4.622.758
F4, F5, F6	Turbina a gas, caldaia a recupero e turbina a vapore Sezione da 60 MWe	Gas naturale/gas di raffineria	148.780 ⁴	79.016 ⁴	- ⁴	75.988 ⁴	339.749 ⁴	-
			155.730 ⁵	241.050 ⁵	174.650 ⁵	71.188 ⁵	211.778 ⁵	-
TOTALE			1.037.540⁶	320.066	174.650	694.894	5.174.285	4.622.758

4 Dati relativi alla produzione per 5.260 ore/anno di energia e vapore per raffineria, senza esportazione di vapore al teleriscaldamento, della sezione da 60 MWe. Si faccia riferimento alle condizioni di funzionamento riportate nella nota introduttiva. Il valore è stato ricavato dalla media pesata delle potenze termiche di combustione relative al funzionamento a Gas naturale per 4.760 ore annue e a gas di raffineria per 500 ore annue.

5 Dati relativi alla produzione per 3.500 ore/anno di energia e vapore per raffineria, con esportazione di vapore al teleriscaldamento, della sezione da 60 MWe. Si faccia riferimento alle condizioni di funzionamento riportate nelle note introduttive.

6 Il valore ivi riportato è stato calcolato come somma del dato relativo alla sezione da 520 MWe e della media pesata dei valori relativi alla sezione da 60 MWe, ponderati per le rispettive ore di funzionamento stimate.

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

Non applicabile

B.4.2 Consumo di energia (alla capacità produttiva)					
Fase o gruppi di fasi	Energia termica consumata (MWh)	Energia elettrica consumata (MWh)	Prodotti principale	Consumo termico specifico (kWh/unità)	Consumo elettrico specifico (kWh/unità)
F1, F2, F3 ⁷	893,5	31.518	Energia elettrica (kWh)	1,6931 kW _t h/kW _e h	0,0068 kW _e h/kW _e h
F4, F5, F6 ⁸	151,6	7.428	Vapore ed Energia elettrica (kWh)	2,27 kW _t h/kW _e h	0,0122 kW _e h/kW _e h
F7		49.187	Acqua di mare (kton)		0,0095 kWh/kton
TOTALE		87.451			

⁷ I consumi elettrici della fase F1 e del Package turbina a vapore e generatore sono inclusi, rispettivamente, nelle prestazioni delle turbine a gas e a vapore della sezione da 520 MWe.

⁸ I consumi elettrici della fase F4 e del Package turbina a vapore e generatore sono inclusi, rispettivamente, nelle prestazioni delle turbine a gas e a vapore della sezione da 60 MWe.

B.5.1 Combustibili utilizzati (parte storica)

Anno di riferimento:

Non applicabile

B.5.2 Combustibili utilizzati (alla capacità produttiva)

Combustibile	% S	Consumo annuo (t)	PCI (kJ/kg)	Energia (MJ)
Gas Naturale	0,002	624.241	49.567	$3,09 * 10^{10}$
Gas di Raffineria	Tracce	38.125^9	45.870	$1,75 * 10^9$

⁹ Dato riferito alle condizioni operative a fronte di una disponibilità annua pari a 40.000 t.

B.6 Fonti di emissione in atmosfera di tipo convogliato

N° totale camini: 2

n° camino: E 30

Posizione amministrativa¹⁰ _____

Caratteristiche del camino

Altezza dal suolo	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
50 m	40,7 m ²	F1	Dry Low Nox burners
		F2	Selective catalytic reduction CO oxidizer

Monitoraggio in continuo delle emissioni: Sì? No

n° camino: E 31

Posizione amministrativa¹⁰ _____

Caratteristiche del camino

Altezza dal suolo	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
50 m	7,1 m ²	F1	Dry Low Nox burners
		F2	Selective catalytic reduction CO oxidizer

Monitoraggio in continuo delle emissioni: Sì? No

n° camino: E 32¹¹

Posizione amministrativa¹⁰ _____

Caratteristiche del camino

Altezza dal suolo	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
3 m	-	Generatore ausiliario di emergenza EDG1, unità PP2900	-

Monitoraggio in continuo delle emissioni: Sì? No

n° camino: E 33¹¹

Posizione amministrativa¹⁰ _____

Caratteristiche del camino

Altezza dal suolo	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
3 m	-	Generatore ausiliario di emergenza 1EDG1, unità PP1900	-

Monitoraggio in continuo delle emissioni: Sì? No

¹⁰ Si ricorda che l'impianto per il quale si presenta la Domanda di Autorizzazione Integrata Ambientale è un impianto nuovo, pertanto non ancora autorizzato

¹¹ Tali informazioni non sono disponibili in questa fase dato il grado di approfondimento dell'ingegneria raggiunto. I generatori sono utilizzati solo in caso di emergenza. Si prevede un funzionamento ai fini della normale manutenzione per un massimo di circa 10 ore l'anno.

B.7.1 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato (parte storica)

Anno di riferimento:

Non applicabile

B.7.2 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato (alla capacità produttiva)

Camino	Portata Nm ³ /h ¹²	Inquinanti	Flusso di massa, kg/h ¹⁴	Flusso di massa, kg/anno ¹³	Concentrazione, mg/Nm ³	% O ₂
E30	2.716.714 ¹⁴	NO _x	20,37	178.441	7,5	15
		CO	8,61	75.424	3,17	
		Polveri	2,72	23.827	1,0	
		SO _x	2,72	23.827	1,0	
		NH ₃	2,72	23.827	1,0	
E31	438.455 ¹⁵	NO _x	6,72	58.867	15,45	15
		CO	4,41	38.632	10,16	
		Polveri	0,17	1.489	0,39	
		SO _x	0,43	3.767	1,0	
		NH ₃	0,43	3.767	1,0	
E32	11	11	11	11	11	11
		11	11	11	11	
E33	11	11	11	11	11	11
		11	11	11	11	

¹² Portata fumi secchi al camino 15 % O₂ vol base secca¹³ Prestazioni ambientali annuali calcolate in accordo alle condizioni operative d'impianto. Per approfondimenti si faccia riferimento alle Note Introduttive.¹⁴ Prestazioni ambientali nell'ipotesi cautelativa d'alimentazione della Turbina a Gas con Gas Naturale.¹⁵ Prestazioni ambientali nell'ipotesi cautelativa d'alimentazione della Turbina a Gas con solo Gas di Raffineria. Il dato è stato calcolato nelle condizioni di esportazione di vapore ed energia elettrica alla Raffineria e contemporanea esportazione di vapore al teleriscaldamento.

B.8.1 Fonti di emissioni in atmosfera di tipo non convogliato (parte storica)

Anno di riferimento:

Non applicabile

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 ¹⁶
Impianti Ausiliari	<input type="checkbox"/> DIF? <input checked="" type="checkbox"/> FUG	Possibili emissioni fuggitive di CH ₄ nelle unità di laminazione e compressione del gas naturale PP1500 e PP2500	CH ₄	
Impianti Ausiliari	<input type="checkbox"/> DIF? <input checked="" type="checkbox"/> FUG	Possibili emissioni fuggitive di NH ₃ nelle unità PP1700 e PP2700	NH ₃	
Impianti Ausiliari	<input type="checkbox"/> DIF? <input checked="" type="checkbox"/> FUG	Possibili emissioni fuggitive di Gas di raffineria nelle unità PP2500 e PP2900	COV	

Note

¹⁶ In considerazione del grado di dettaglio dell'ingegneria a disposizione, il quantitativo delle emissioni fuggitive attese è difficilmente stimabile

B.9.1 Scarichi idrici (parte storica)**Anno di riferimento:**

Non applicabile

B.9.2 Scarichi idrici (alla capacità produttiva)

N° totale punti di scarico finale: 3

n° scarico finale: SF 1¹⁷

Recettore: Mare Adriatico

Portata media annua¹⁸: 35.050 m³/anno

Caratteristiche dello scarico

Scarico parziale	Fase o superficie di provenienza	% in volume	Modalità di scarico	Superficie relativa, m ²	Impianti di trattamento	Temperatura pH
AI	F2, F5	62,5	Continuo	-	ITC 2	pH=5,5 –9,5 T < 35 °C
AD	Unità ausiliarie	37,5	Continuo	-	ITC 2	pH=5,5 –9,5 T < 35 °C
MN, MI	Area d'impianto	- ¹⁸	Saltuario	25.000	ITC 2	pH=5,5 –9,5 T < 35 °C

¹⁷ Scarico esistente¹⁸ La portata media annua, quale incremento agli attuali scarichi della Raffineria, allo scarico finale 1, non include il conteggio delle acque meteoriche, il cui conteggio (e relativo dimensionamento del sistema fognario della Centrale a Ciclo Combinato da 580 MWe) è previsto unitamente ad un successivo approfondimento dell'ingegneria preliminare, che è stata sviluppata per lo svolgimento della VIA.

n° scarico finale: SF 2		Recettore Mare Adriatico			Portata media annuale ¹⁹ : 37.100 m ³ /anno	
Caratteristiche dello scarico						
Scarico parziale	Fase o superficie di provenienza	% in volume	Modalità di scarico	Superficie relativa, m ²	Impianti di trattamento	Temperatura pH
AI	ITC 1	100	Continuo	-	-	pH=5,5 –9,5 T < 35 °C
n° scarico finale: SF 4		Recettore Mare Adriatico			Portata media annuale: 517 milioni m ³ /anno	
Caratteristiche dello scarico						
Scarico parziale	Fase o superficie di provenienza	% in volume	Modalità di scarico	Superficie relativa, m ²	Impianti di trattamento	Temperatura pH
AR	F7	100	Continuo	-	-	pH=5,5 –9,5 T < 35 °C

¹⁹ L'effluente dall'impianto di produzione acqua demi riportato sopra si riferisce al solo incremento relativo al surplus di acqua demi necessaria per il funzionamento della Centrale.
Lo scarico SF 2 è già esistente

B.10.1 Emissioni in acqua (parte storica)

Anno di riferimento:.

Non applicabile

B.10.2 Emissioni in acqua (alla capacità produttiva)

Scarichi parziali	Inquinanti	Sostanza pericolosa	Flusso di massa kg/h	Concentrazione mg/l
AR	ClO ₂	NO	_ ²⁰	_ ²⁰
AI	SS	NO	<5.000	< 250
	PO ₄ ⁻	NO	< 400-600	< 20-30 (come PO ₄ ⁻)
AD ²¹	BOD	NO	0,015	240
	COD	NO	0,03	480
	TSS	NO	0,038	600

²⁰ La concentrazione di biossido di cloro sarà presente in traccia ed è difficilmente stimabile in questa: tale stima sarà possibile solo a valle della messa in funzionamento della Centrale stessa. Per una trattazione delle caratteristiche delle acque di raffreddamento allo scarico, si faccia riferimento all'allegato 7 del SIA.

²¹ Il calcolo riportato sopra è basato sul concetto di abitanti equivalenti. 15 addetti contemporaneamente presenti in impianto corrispondono a circa 6 abitanti equivalenti. Sulla base di tali dati si sono considerati gli apporti pro-capite.

B.11.1 Produzione di rifiuti (parte storica)

Anno di riferimento:

Non applicabile

B.11.2 Produzione di rifiuti (alla capacità produttiva)

Codice CER	Descrizione	Stato fisico	Quantità annua prodotta ²²	Fase di provenienza	Stoccaggio		
					N° area	Modalità ²³	Destinazione
050302 ²⁴	altri catalizzatori esauriti	solido	-	Impianti Ausiliari	D	-	-
130205	Scarti di olio minerale per motori, ingranaggi e lubrificazione, non clorurati	Solido	-	Impianti Ausiliari	D	-	Recupero, R13
130308	Oli sintetici isolanti e termoconduttori	Solido	-	Impianti Ausiliari	D	-	Recupero, R13
130111	Oli sintetici per circuiti idraulici	Solido	-	Impianti Ausiliari	D	-	Recupero, R13
150101	Carta cartone	Solido	-	Impianti Ausiliari	D	-	Recupero, R13
150102	Contenitori imballaggi in plastica	Solido	-	Impianti Ausiliari	D	-	Smaltimento, D15
150103	Imballaggi in Legno	Solido	-	Impianti Ausiliari	D	-	Recupero, R13
150106	Imballaggi in più materiali	Solido	-	Impianti Ausiliari	D	-	Recupero, R13
150202	Stracci/filtri//assorbenti sporchi di olio	Solido	-	Impianti Ausiliari	D	-	Smaltimento, D15
150203	Filtri aria turbogas	Solido	-	Impianti Ausiliari	D	-	Smaltimento, D15
170405	Rottami ferrosi	Solido	-	Impianti Ausiliari	- ²⁵	-	Recupero, R13
170604	Materiali Isolanti coibentazioni - refrattari	Solido	-	Impianti Ausiliari	D	-	Smaltimento, D15
200121	Tubi fluorescenti	Solido	-	Impianti Ausiliari	D	-	Smaltimento, D15

²² Dato difficilmente stimabile dato che l'impianto non è in esercizio

²³ Si utilizzeranno le aree già attualmente in uso, che sono pavimentate e perimetrate con un cordolo di contenimento. I rifiuti che potrebbero produrre percolati verranno stoccati in appositi cassoni stagni, già in uso in Raffineria.

²⁴ I catalizzatori esausti provenienti CO-oxidiser e DeNox saranno presumibilmente smaltiti in accordo a questo codice. L'univoca identificazione del codice sarà possibile solo a valle dell'identificazione dei modelli commerciali dei catalizzatori da utilizzare.

²⁵ I rottami ferrosi sono direttamente avviati a recupero in strutture esterne alla Raffineria, senza essere preventivamente raccolti nel deposito preliminare

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? sÌ? sì

Indicare la **capacità di stoccaggio** complessiva (m³):

- rifiuti pericolosi destinati allo smaltimento _____ 26 _____
- rifiuti non pericolosi destinati allo smaltimento _____
- rifiuti pericolosi destinati al recupero _____
- rifiuti non pericolosi destinati al recupero _____
- rifiuti pericolosi e non pericolosi destinati al recupero interno _____ - _____

N° area	Identificazione e area	Capacità di stoccaggio	Superficie	Caratteristiche	Tipologia rifiuti stoccati
1bis	Area D	Per l'attività R13 1.000 ton/anno (max) Per l'attività D15 500 ton/anno (max)	600	Deposito preliminare – messa in riserva Le aree sono pavimentate e perimetrate da cordolo. I rifiuti che possano produrre potenzialmente percolati vengono stoccati in cassoni stagni	Rifiuti speciali non pericolosi Rifiuti Speciali Pericolosi
2 bis	Area C		400	Deposito preliminare – messa in riserva Le aree sono pavimentate e perimetrate da cordolo. I rifiuti che possano produrre potenzialmente percolati vengono stoccati in cassoni stagni	Rifiuti speciali pericolosi

²⁶ Lo stoccaggio complessivo delle quantità autorizzate sarà ripartito secondo le esigenze di raffineria

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

N° area	Identificazione area	Capacità di stoccaggio (m ³)	Superficie (m ²)	Caratteristiche ²⁷		
				Modalità	Capacità (m ³)	Materiale stoccato
1	Stoccaggio Bombe di idrogeno	3,2 ²⁸	~	5 pacchi da 16 Bombe	0,04 ²⁸ (per bombola)	H ₂
2	Edificio PK-PP2208	10	~	1 Serbatoio	5	Soluzione Basica
				1 Serbatoio	5	Soluzione Acida
3	Edificio Produzione Biossido di Cloro	95,1	~	1 Serbatoio	50	Clorito di sodio
				9 Serbatoi	0,5 (ciascun serbatoio)	Clorito di sodio
				1 Serbatoio	37	Acido Cloridrico
				9 Serbatoi	0,4 (ciascun serbatoio)	Acido Cloridrico
4	Edificio package di iniezione 520 MWe	2,5	~	1 Serbatoio	0,5	Deossigenante
				1 Serbatoio	1	Fosfati
				1 Serbatoio	1	Ammina
5	D-PP2701	40,1	5,7	1 Serbatoio	40,1	Soluzione Ammoniacale
6	D-PP1701	8	1,8	1 Serbatoio	8	Soluzione Ammoniacale
7	Edificio package di iniezione 60 MWe	1,5	~	1 Serbatoio	0,5	Deossigenante
				1 Serbatoio	0,5	Fosfati
				1 Serbatoio	0,5	Ammina
8	Edificio PK-PP1209	4	~	1 Serbatoio	2	Soluzione Basica
				1 Serbatoio	2	Soluzione Acida

²⁷ Dati preliminarmente desunti dalla sezione C.2 del progetto preliminare. I dati sono indicativi e potrebbero variare in ragione di un successivo approfondimento dell'ingegneria

²⁸ La capacità indicata è riferita alle pressione di stoccaggio prevista (P=200 bar).

B.14 Rumore²⁹

Classe acustica identificativa della zona interessata dall'impianto: VI

Limiti di emissione stabiliti dalla classificazione acustica³⁰ per la zona interessata dall'impianto:

al confine della raffineria lato fiume Esino 70 dB(A) (giorno) / 60 dB(A) (notte)

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		
F1	-	80	80	-	-
F1, F3	-	60	60	Fabbricato che contiene i gruppi di potenza con: Pavimento in battuto di cemento Pareti verticali e copertura con pannelli sandwich fonoassorbenti	-
F4	-	80	80		
F4, F6	-	-	-	Fabbricato che contiene i gruppi di potenza con: Pavimento in battuto di cemento Pareti verticali e copertura con pannelli sandwich fonoassorbenti	-
F2	-	66	66	-	-
F5	-	66	66	-	-
F7	-	80	80	-	-

²⁹ I dati riportati fanno riferimento allo studio riportato in Allegato 7 del SIA. Tali dati verranno aggiornati durante la fase di start up della Centrale, quando sarà possibile svolgere delle opportune verifiche di campo

³⁰ La classificazione acustica delle aree di pertinenza della raffineria è attualmente oggetto di confronto, presso il Tribunale Amministrativo Regionale delle Marche, in seguito al ricorso presentato da api Raffineria di Ancona S.p.A., il 15 giugno 2005.

B.15 Odori

Sorgenti note di odori

? SI

? NO

Ci sono segnalazioni passate di fastidi da odori nell'area circostante l'impianto?

? SI

? NO³¹

Descrizione delle sorgenti

Sorgente	Localizzazione	Tipologia	Persistenza	Intensità	Estensione della zona di percezione	Sistemi di contenimento

³¹ Il progetto della nuova Centrale non prevede la presenza di sorgenti odorigene. Per quanto concerne la Raffineria di Ancona di proprietà di api S.p.a., si rimanda alla dedicata Domanda di Autorizzazione Integrata Ambientale.

B.16 Altre tipologie di inquinamento

Alla sezione 4.2.6.2, pagina 227 del Quadro Ambientale sono definiti i contenuti concernenti l'impatto elettromagnetico della Centrale a Ciclo Combinato

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

ACQUE SUPERFICIALI

Consumi di risorse idriche	<input checked="" type="checkbox"/> ? SI <input 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 type="checkbox"/> ? SI <input checked="" type="checkbox"/> ? NO
<u>ACQUE SOTTERRANEE</u>	
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 checked="" type="checkbox"/> ? SI <input 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
<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
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 type="checkbox"/> ? SI <input checked="" 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
<u>RUMORE</u>	
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

? SI
? NO

Possibili danni a edifici e/o infrastrutture derivanti da vibrazioni in fase di esercizio prodotte dal traffico indotto

? SI
? NO**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