

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

A.1	Identificazione dell'impianto	2
A.2	Altre informazioni	3
A.3	Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto	4
A.4	Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti	5
A.5	Attività tecnicamente connesse	6
A.6	Autorizzazioni esistenti per impianto *	7
A.7	Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	9
A.8	Inquadramento territoriale	15
A.9	Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici	16

Alcuni degli allegati richiesti per la Scheda A sono stati omessi. In particolare:

- Allegato A.11 – Copia degli atti di proprietà o del contratto di affitto o altri documenti comprovanti la titolarità del sito ; Allegato A.17 - Autorizzazioni di tipo edilizio

Le autorizzazioni di tipo edilizio e gli atti di proprietà dell'IGCC sono disponibili negli uffici tecnici di stabilimento. Data la voluminosità di tale documentazione non si è ritenuto opportuno allegarla alla presente domanda. In Allegato A11 è riportata una breve nota elaborata da api Energia.

- Allegato A.22 – Certificato Prevenzione Incendi

Si è in attesa del rilascio da parte dei Vigili del Fuoco del Certificato di Prevenzione Incendi. Il CPI verrà rilasciato a conclusione dell'istruttoria sul Rapporto di Sicurezza del sito, presentato ai sensi del D.Lgs.334/99 e s.m.i.. In allegato A22 è inserita una nota di sintesi sull'iter relativo al CPI.

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

Le sezioni contrassegnate (*) riguardano solo impianti esistenti.

A.1 Identificazione dell'impianto

Denominazione dell'impianto **Ciclo combinato a gassificazione integrata (IGCC), di proprietà di api energia SpA**

Indirizzo dello stabilimento **Via Flaminia, 685 – 60015 Falconara M.ma (AN)**

Sede legale **Via Flaminia, 685 – 60015 Falconara M.ma (AN)**

Recapiti telefonici **Tel: 071 5900711 Fax: 071 5900712**

e-mail paolo.ciccarelli@apienergia.com , roberto.ragazzoni@apienergia.com

Gestore dell'impianto

Nome e cognome **Rosario Coppa,
Direttore Generale della Società api Raffineria di Ancona SpA**

Indirizzo **via Flaminia 685, 60015 Falconara Marittima (AN)**

Recapiti telefonici **071 91671**

e-mail r.coppa@apioil.com

Referenti IPPC

Nome e cognome **Vincenzo Cleri / Monica Mais**

Indirizzo **Via Flaminia, 685 – 60015 Falconara M.ma (AN)**

Recapiti telefonici **071 91671, 071 6597314**

e-mail m v.cleri@apioil.com, m.mais@apioil.com

Rappresentante legale

Nome e cognome **Franco Brunetti, Amministratore Delegato della Società
api Raffineria di Ancona SpA**

Indirizzo **via Flaminia 685, 60015 Falconara Marittima (AN)**

A.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di Ancona n. 04274581000

- Sistema di gestione ambientale
- si
- EMAS
- ISO 14001
- SGA documentato ma non certificato
- altro _____

-“Dichiarazione ambientale” 2002 convalidata da DNV.

-Sistema di gestione salute e sicurezza sul lavoro, certificato OHSAS 18001:1999.

-Sistema di gestione qualità relativo al Servizio analisi di Laboratorio, certificato ISO 9001:2000.

Note: le certificazioni sono state ottenute da api raffineria sia per l'esercizio delle attività di raffinazione che per l'esercizio delle attività dell'IGCC .

Api Energia, proprietaria dell'impianto IGCC, ha in programma per la fine del 2006, l'ottenimento della certificazione per il sistema di gestione ambientale, relativo alle proprie attività.

Presenza di attività soggette a notifica ai sensi del D.Lgs. 334/99

- no
- si
- notifica
- notifica e rapporto di sicurezza: estremi del rapporto di sicurezza

Il RdS è stato presentato congiuntamente alla raffineria api di Falconara M.ma (v.Allegato D.11)

- Effetti transfrontalieri
- no
- si, *allegare relazione*

Misure penali o amministrative riconducibili all'impianto o parte di esso, ivi compresi i procedimenti in corso alla data della presente domanda

- no
- si, **V.Nota in Allegato A.27**

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto¹				
n°	Data di inizio attività	Data di presunta cessazione		
Attività Impianti di combustione con potenza termica di combustione di oltre 50 MW.				
Codice IPPC 1.1				
Classificazione NACE Processi di combustione in centrali elettriche e industria, Codice 11-40				
Classificazione NOSE-P Processi di combustione > 300 MW (intero gruppo), Codice 101.01				
Numero di addetti: 6 (api energia) + 90 IGCC Operator (api raffineria/AlstomPower)				
Periodicità dell'attività: <input checked="" type="checkbox"/> continua				
<input type="checkbox"/> stagionale <input type="checkbox"/> gen <input type="checkbox"/> feb <input type="checkbox"/> mar <input type="checkbox"/> apr <input type="checkbox"/> mag <input type="checkbox"/> giu <input type="checkbox"/> lug <input type="checkbox"/> ago <input type="checkbox"/> set <input type="checkbox"/> ott <input type="checkbox"/> nov <input type="checkbox"/> dic				
Capacità produttiva				
	Prodotto	Capacità di produzione	Produzione effettiva	anno di riferimento
	Energia elettrica	2.382.720 MWh/anno	2.252.351 MWh/anno	2004
	Vapore	Vapore Alta pressione: 96.000 t/anno Vapore Media Pressione: 440.000 t/anno Vapore Bassa Pressione: 448.000 t/anno	Vapore Alta pressione: 75.094 t/anno Vapore Media Pressione: 228.092 t/anno Vapore Bassa Pressione: 146.614 t/anno	2004
	Zolfo	32.000 t/anno	20.676 tonn/anno	2004
Commenti				
L'unità di frazionamento aria dell'IGCC produce Azoto e Ossigeno, utilizzati nello stesso impianto IGCC e in parte forniti alla raffineria api.				
Nel 2004 l'IGCC ha fornito alla raffineria:				
449.980 tonnellate di vapore				
4.472 tonnellate di Ossigeno				
3.364 tonnellate di Azoto.				

¹ Compilare un quadro A.3 per ogni attività, IPPC e non, presente in impianto.

A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti		
Rif.	Fase	Rilevante
SMPP	Gassificazione degli idrocarburi pesanti provenienti dal ciclo di lavorazione della raffineria	SI
CCPP	Produzione di energia elettrica e vapore mediante ciclo combinato	SI
SA	Servizi ausiliari comuni	SI

A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto *					
Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
Valutazione di impatto ambientale / emissioni in atmosfera					
DEC/VIA/1877 REG. 22/04/1994	Ministro dell'Ambiente di concerto con il Ministro per i Beni Culturali e Ambientali	15/04/1994	---	L.08/07/1986 n°349 art.6 c.2 e seguenti D.P.R. 10/08/1988	IMPIANTO IGCC: GIUDIZIO DI COMPATIBILITÀ AMBIENTALE DEL PROGETTO RELATIVO AD UN IMPIANTO DI GASSIFICAZIONE DI IDROCARBURI PESANTI E PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA IN COGENERAZIONE NELLA RAFFINERIA API DI FALCONARA MARITTIMA
Mnisteriale Prot.n° 7691/94/SIAR	Ministero dell'Ambiente – Servizio Inquinamento Atmosferico e Acustico e le Industrie a Rischio	06/05/1994	---	D.P.R. 203/88 art.17 c.2	IMPIANTO IGCC: PARERE SUL PROGETTO DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA API DI FALCONARA (AN) NELL'AMBITO DEL RISANAMENTO AMBIENTALE DELLA RAFFINERIA
Ministeriale Prot.n° 671364	Ministero dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato – D.G.F.E.I.B. Divisione 9 ^a	28/07/94	---	R.D.L. 2/11/33 n°1741, R.D. 20.07.34, n°1303	AUTORIZZAZIONE ALLA REALIZZAZIONE DELL'INTERO PROGRAMMA DI INTERVENTI DENOMINATO "SICUREZZA, ENERGIA ED AMBIENTE", INCLUDENTE LA REALIZZAZIONE DELL'IGCC, IL POTENZIAMENTO DI ALCUNI IMPIANTI DI RAFFINERIA ED ALTRE MODIFICHE
Lettera inviata da api raffineria di ancona	Ministero dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato	30/11/1998	---	D.P.R. 203/88 art.17 c.2	PROGETTO DI ADEGUAMENTO DELLE EMISSIONI IN ATMOSFERA DELLO STABILIMENTO API DI FALCONARA M.MA
Scarichi idrici					
Autorizzazione n. 09/06	Provincia di Ancona – IX Settore	23/01/2006	23/01/2010	D.Lgs. 152/99	SCARICO DELL'IMPIANTO DI RAFFREDDAMENTO DELL'IGCC SU CORPO IDRICO SUPERFICIALE PER ACQUE REFLUE INDUSTRIALI
Prelievi idrici					
NOTA: L'impianto IGCC non si approvvigiona di acqua dolce in maniera diretta, ma attraverso l'adiacente raffineria, a cui compete l'ottenimento delle necessarie concessioni e licenze.					

A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto *					
Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
Autorizzazione alla realizzazione impianti per prelievi acqua di mare	Ministero delle Finanze- Dip.tp Dogane e Imposte Dirette della Circonscrizione doganale di Ancona	19/02/1997	---	art.19 D.lgs.374/90	SISTEMA DI RAFFREDDAMENTO AD ACQUA MARE
Rinnovo Concessione all'utilizzo dello specchio acqueo N°35 del registro concessioni anno 2006- 4/2006	Autorità portuale di Ancona	01/01/2006	31/12/2009	Art.36 Codice Navigazione L. 28/01/94 n°84	RINNOVO CONCESSIONE ALL'UTILIZZO DELLO SPECCHIO ACQUEO DELLA SUPERFICIE DI 68433 METRI QUADRATI (IMPIANTO PRESA E RESTITUZIONE ACQUA MARE)

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
SO ₂ (limiti di bolla)	<p>50 mg/Nm³ (base umida)</p> <p>55 mg/Nm³ (base secca) applicabile all'IGCC</p> <p>5.700 t/anno applicabile a raffineria +IGCC DEC/VIA/1877 del 15.04.94 e Ministeriale 7691/94/SIAR del 6.05.94</p> <p>1.970 t/anno applicabile a raffineria +IGCC Decreto Dir. Dip.to Territorio e Ambiente n°18/03 del 30.06.03 (lavorato raffineria 3.649.454 t/anno, produzione IGCC 1.505.174 MWh/anno)</p> <p>2.155 t/anno applicabile a raffineria +IGCC (lavorato raffineria 3.900.000 t/anno, produzione IGCC 2.382.720 MWh/anno)</p>	---	---	Recepiti dalla normativa nazionale	<p>D.M.60/02</p> <p>Valori limite per la protezione della salute umana:</p> <p>Valore limite orario</p> <p>350 µg/m³ (dal 2005), 380 µg/m³ (nel 2004) da non superare più di 24 volte in un anno civile</p> <p>Valore limite di 24 ore, 125 µg/m³, da non superare più di 3 volte in un anno civile</p> <p>Valore limite annuale per la protezione degli ecosistemi: 20 µg/m³</p> <p>Soglia di allarme, 500 µg/m³, per tre ore consecutive</p>	---
<p>Nota: con riferimento al punto B.20 del Decreto del Direttore Dipartimento Territorio e Ambiente n°18/03 del 30.06.2003, i limiti in flusso di massa sono stati calcolati secondo la nostra interpretazione che prevede di considerare: l'ammontare delle materie prime lavorate relativamente alle emissioni degli impianti petroliferi e l'Energia.Elettrica prodotta per le emissioni relative all'impianto IGCC.</p>						

Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
NOx come NO2 (limiti di bolla)	<p>65 mg/Nm³ (base umida)</p> <p>70 mg/Nm³ (base secca) applicabile all'IGCC</p> <p>DEC/VIA/1877 del 15.04.94 e Ministeriale 7691/94/SIAR del 6.05.94</p> <p>1.200 t/anno applicabile a raffineria +IGCC DEC/VIA/1877 del 15.04.94 e Ministeriale 7644/94/SIAR del 4.05.94</p> <p>913 t/anno applicabile a raffineria +IGCC Decreto Dir. Dip.to Territorio e Ambiente n°18/03 del 30.06.03 (lavorato raffineria 3.649.454 t/anno, produzione IGCC 1.505.174 MWh/anno)</p> <p>1.200 t/anno applicabile a raffineria +IGCC (lavorato raffineria 3.900.000 t/anno, produzione IGCC 2.382.720 MWh/anno)</p>	---	---	Recepiti dalla normativa nazionale	<p>D.M.60/02</p> <p>Valori limite per la protezione della salute umana:</p> <p>Valore limite orario 200 µg/m³, da non superare più di 18 volte in un anno civile (dal 2010) 240 µg/m³ (nel 2006) 260 µg/m³ (nel 2004)</p> <p>Valore limite annuale, 40 µg/m³, (dal 2010) 48 µg/m³ (nel 2006) 52 µg/m³ (nel 2004)</p> <p>Valore limite annuale per la protezione della vegetazione 30 µg/m³</p> <p>Soglia di allarme, 400 µg/m³, per tre ore consecutive</p>	---

Nota: con riferimento al punto B.20 del Decreto del Direttore Dipartimento Territorio e Ambiente n°18/03 del 30.06.2003, i limiti in flusso di massa sono stati calcolati secondo la nostra interpretazione che prevede di considerare: l'ammontare delle materie prime lavorate relativamente alle emissioni degli impianti petroliferi e l'Energia Elettrica prodotta per le emissioni relative all'impianto IGCC.

Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
Polveri totali (limiti di bolla)	5 mg/Nm³ (base secca) applicabile all'IGCC					
	178 t/anno applicabile a raffineria +IGCC DEC/VIA/1877 del 15.04.94 e Ministeriale 7691/94/SIAR del 6.05.94				D.M.60/02	
	92 t/anno applicabile a raffineria +IGCC Decreto Dir. Dip.to Territorio e Ambiente n°18/03 del 30.06.03 (lavorato raffineria 3.649.454 t/anno, produzione IGCC 1.505.174 MWh/anno)	---	---	Recepiti dalla normativa nazionale	Valore limite orario: 40 µg/m³ , (dal 2005) 41,6 µg/m³ , (nel 2004)	---
	102 t/anno applicabile a raffineria +IGCC (lavorato raffineria 3.900.000 t/anno, produzione IGCC 2.382.720 MWh/anno)				Valore limite 24 ore 50 µg/m³ , da non superare più di 35 volte in un anno civile (non più di 7 volte/anno dal 2010) 55 µg/m³ , (nel 2004)	

Nota: con riferimento al punto B.20 del Decreto del Direttore Dipartimento Territorio e Ambiente n°18/03 del 30.06.2003, i limiti in flusso di massa sono stati calcolati secondo la nostra interpretazione che prevede di considerare: l'ammontare delle materie prime lavorate relativamente alle emissioni degli impianti petroliferi e l'Energia Elettrica prodotta per le emissioni relative all'impianto IGCC.

Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
CO (limiti di bolla)	<p>50 mg/Nm³ (base secca) applicabile all'IGCC</p> <p>DEC/VIA/1877 del 15.04.94 e Ministeriale 7691/94/SIAR del 6.05.94</p>	---	---	Recepiti dalla normative nazionale	<p>D.M.60/02</p> <p>Massimo giornaliero della media mobile su 8 ore: 10 mg/m³ (dal 2005) 12 mg/m³ (nel 2004)</p>	
Ni	---	<p>1 mg/Nm³ se flusso di massa > 5 g/h</p> <p>All.I (parte II Tab.B) alla Parte V del DLgs152/06</p>	---	<p>20 ng/m³ Dir.2004/107/ CE</p>	Non recepita	---
V	---	<p>5 mg/Nm³ se flusso di massa > 25 g/h</p> <p>All.I (parte II Tab.B) alla Parte V del DLgs152/06</p>	---			
Cu	---	<p>5 mg/Nm³ se flusso di massa > 25 g/h</p> <p>All.I (parte II Tab.B) alla Parte V del DLgs152/06</p>	---	---	---	---
NH ₃ (camino HRSG)		<p>250 mg/Nm³ All.I (parte II Tab.C) alla Parte V del DLgs152/06</p>	---			

Scarichi idrici						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale D.Lgs.152/06 All.5 alla Parte III, tab-3, Scarico in acque superficiali	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
Cloro*	---	2 mg/l	---	---	---	---
Temperatura*	---	35°C Delta T a 1.000 m ≤3°C	---	---	---	---
COD **	---	160 mg/l	---	---	---	---
Idrocarburi Totali **	---	5 mg/l	---	---	---	---
Ammoniaca **	---	15 mg/l	---	---	---	---
Nitrati **	---	20 mg/l	---	---	---	---

*: limiti applicabili allo scarico del sistema di raffreddamento ad acqua mare

** : questi parametri (oltre a MTBE, ETBE e conducibilità specifica, che non sono oggetto di limiti normativi) sono verificati mediante un monitoraggio giornaliero, in conformità con il punto 30 del Decreto regionale di rinnovo della Concessione per la lavorazione ed il deposito di oli minerali.

Rumore						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
		D.M. 14/11/97 Allegato tab.B		Recepti normative nazionale	dalla D.M.14/11/97 Allegato tab.C	Zonizzazione acustica comunale
Livello equivalente di pressione sonora dB(A) Periodo diurno - notturno	---	Classe VI 65-65	---	---	ClasseVI: 70-70 ClasseV: 70-60 ClasselV: 65-55	Stabilimento: Classe VI (area compresa tra il mare e la ferrovia, sede delle attività dell'IGCC) * Aree esterne: Lato nord Fascia transizione Classe V e quindi Classe IV Lato ovest Classe IV nel quartiere Fiumesino (assente fascia di transizione) Lato sud Fascia transizione Classe V e quindi Classe IV (per maggiori dettagli v. Tavola in All.A16)

*: L'impianto IGCC non ha confini con aree esterne, se non: lato confinante con il mare, per l'area occupata dagli impianti di gassificazione e produzione energia, e lato confinante con il sedime ferroviario, per l'impianto di demineralizzazione.

A.8 Inquadramento territoriale			
Superficie dell'impianto [m²]			
Totale	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
34.526	4.394	30.132	---
Dati catastali			
Tipo di superficie	Numero del foglio	Particella	
---	3	874-875-869-870-871-872-873-868-867-565-582-432-527-739-742-738-745-537-763-764-765	

A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici					
Scarico finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
SF-IGCC-1 (scarico da sistema di raffreddamento acqua mare)	Acque marine	Mare Adriatico	Lato mare, v.planimetria B21 <i>Est:2.389.295,43 Nord:4.833.378,51</i>	---	---
SF-IGCC-2 (scarico da demineralizzatore)	Fognatura	Collettore acque di scarico da impianto di Osmosi della raffineria api	Lato Nord Ovest del sito, v.planimetria B21 <i>13,37443 °Est 43,64040 °Nord</i>	Api raffineria	---
SF-IGCC-3 (scarico da Trattamento acque "grigie")	Fognatura	Rete fognaria raffineria api	Lato mare del sito, v.planimetria B21 <i>Est: 13°,37826 Nord:43°,64081</i>	Api raffineria	---