



GIUNTA REGIONALE

DPC DIPARTIMENTO OPERE PUBBLICHE, GOVERNO DEL TERRITORIO E POLITICHE AMBIENTALI  
Servizio Politica Energetica, Qualità dell'Aria, SINA  
Via Passolanciano, 75 – 65124 Pescara  
Tel. 085 7671 Fax 085 7672549

Prot. n. RA/ 325304  
Prat. n. 126 /R  
P.E.C.

Pescara, 28 DIC. 2015

Ditta Fenice s.p.a.  
Via Acqui, 86  
10098 Rivoli (TO)

Sig. Sindaco del Comune di  
66041 Atesa

Sig. Sindaco del Comune di  
Paglieta

Amministrazione Provinciale  
Settore Tutela Ambiente  
66100 Chieti

ARTA Centrale gruppo IPPC  
65100 PESCARA

ARTA Dipartimento Provinciale  
66100 Chieti

Consorzio Industriale ASI Sangro  
66043 Casoli

Servizio Gestione Rifiuti  
SEDE

OGGETTO: Ditta Fenice s.p.a.- impianto di Atesa -Deroga ai sensi del comma 4 art. 273 del D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii.

Si trasmette il Provvedimento n. 267/126 del 28/12/2015 relativo all'oggetto.

Cordiali saluti

Il Dirigente del Servizio  
(Dott.ssa Iris Flacco)

ASSENTE



DIPARTIMENTO: Opere Pubbliche, Governo del Territorio e Politiche Ambientali

SERVIZIO: Servizio Politica Energetica, Qualità dell'Aria e SINA

UFFICIO: Qualità dell'Aria, Inquinamento Acustico, Elettromagnetico

OGGETTO: **DEROGA AI SENSI DEL COMMA 4 ART. 273 DEL D.LGS 152/06 e ss.mm.ii;**

**DITTA:** EDF Fenice

**Sede installazione:** SS 154 Zona Industriale Val di Sangro;

**Attività svolta:** Centrale Termica

**Codice IPPC:** punto 1.1 "Impianti di combustione con potenza termica di combustione di oltre 50 MW"

## IL DIRIGENTE

**VISTA** la Direttiva 2010/75/UE del Parlamento europeo e del Consiglio del 24 novembre 2010, che abroga la Direttiva 2008/01/CE;

**VISTA** il Titolo III bis del D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii. che disciplina il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale, così come modificato dal D.lgs n.46/2014;

**VISTA** l'AIA n. 63/37 del 27/10/2008, così come integrata con provvedimento n. 193/37 del 29/03/2011 rilasciata alla Ditta EDF Fenice Spa per l'esercizio dell'impianto di combustione di potenza termica complessiva pari a 273 MWt sito nella Zona Industriale Val di Sangro, SS 154, nei comuni di Atesa e Paglieta;

**CONSIDERATO** che in applicazione del criterio di aggregazione di cui al comma 9 dell'art. 273 del D.lgs 152/06 e ss.mm.ii tale impianto risulta essere un Grande impianto di Combustione;

**CONSIDERATO** che la stessa AIA era vigente alla data del 11/04/2014 e pertanto in virtù della Determina Dirigenziale n. DA13/9 del 13/01/2015 essa è la proroga ex lege;

**VISTO** l'art. 273 "Grandi impianti di combustione" del D.lgs 152/06 e ss.mm.ii che al comma 3 dispone per tali impianti i valori limite di cui alla parte II dell'Allegato II alla Parte Quinta del D.lgs 152/06 e ss.mm.ii;

**VISTO** il comma 4 dell'art. 273 del D.lgs 152/06 e ss.mm.ii:

"L'autorizzazione può consentire che, nel periodo compreso tra il 1° gennaio 2016 ed il 31 dicembre 2023, gli impianti di combustione di cui al comma 3 siano in esercizio per un numero di ore operative pari o inferiore a 17.500 senza rispettare i valori limite di emissione di cui al comma 3, ove ricorrano le seguenti condizioni:

- a) il gestore dell'impianto presenta all'autorità competente, entro il 30 giugno 2014, nell'ambito delle ordinarie procedure di rinnovo periodico dell'autorizzazione ovvero, se nessun rinnovo periodico è previsto entro tale data, nell'ambito di una richiesta di aggiornamento presentata ai sensi dell'articolo 29-nonies, una dichiarazione scritta contenente l'impegno a non far funzionare l'impianto per più di 17.500 ore operative tra il 1° gennaio 2016 ed il 31 dicembre 2023, informandone contestualmente il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare;
- b) entro il 31 maggio di ogni anno, a partire dal 2017, il gestore presenta all'autorità competente e, comunque, al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare un documento in cui è riportata la registrazione delle ore operative utilizzate dal 1° gennaio 2016;
- c) nel periodo compreso tra il 1° gennaio 2016 ed il 31 dicembre 2023 si applicano valori limite di emissione non meno severi di quelli che l'impianto deve rispettare alla data del 31 dicembre 2015 ai sensi dell'autorizzazione, del presente Titolo e del Titolo III-bis alla Parte Seconda;
- d) l'impianto non ha ottenuto l'esenzione prevista all'Allegato II, parte I, paragrafo 2, alla Parte Quinta (Procedura di esenzione per gli impianti anteriori al 1988).

**VISTA** la nota della Ditta datata 16/06/2014, assunta al protocollo regionale n. RA/185340 del 09/07/2014, con la quale veniva comunicato l'adesione alla deroga ai sensi dell'art. 273 comma 4 del D.lgs 152/06 e ss.mm.ii;

**CONSIDERATO** che questo Servizio con nota n. RA/325504 del 05/12/2014 comunicava che il procedimento di riesame avrebbe fatto luogo di quello di rinnovo, avviato con nota n. RA/135348 del 20/05/2014;

**CONSIDERATO** che le apparecchiature oggetto di deroga e facenti parte del Grande impianto di Combustione di cui alla categoria IPPC 1.1 gestito dalla Ditta EDF Fenice S.p.A hanno la seguente potenzialità:

	Punto di Emissione	Potenza Termica (MWt)
Macchi 1	E1	48
Macchi 2	E1	48
CCT	E3	20,5
STK	E4	25,6

Per una potenzialità complessiva di 142,1 MWt;

**VISTE** le note della ditta datate 10/12/2015 e 21/12/2015, assunte rispettivamente ai protocolli della Regione n. RA/311609 del 11/12/2015 e n. RA/320847 del 21/12/2015, contenenti:

- L'impegno della ditta a rispettare il limite delle 17.500 ore di funzionamento nel periodo 01/01/2016 a 23/12/2023;
- Il prospetto del cronoprogramma di ammodernamento del grande impianto di combustione;
- Quadro riassuntivo delle emissioni

**CONSIDERATO** che il giorno 11/12/2015 si è tenuta la Conferenza dei Servizi;

**VISTO** che in riferimento alla lettera d) del comma 4 dell'art. 273 del D.lgs 152/06 ss.mm.ii di cui sopra veniva chiarito, in suddetta sede, che la ditta non ha non ha ottenuto l'esenzione prevista all'Allegato II, parte I, paragrafo 2, alla Parte Quinta (Procedura di esenzione per gli impianti anteriori al 1988);

**CONSIDERATO** che il valore delle ore complessive di funzionamento può essere applicato a ciascun generatore termico come da nota n. 28186 del 04/09/2014 del Ministero dell'Ambiente con la quale lo stesso prende atto della seguente proposta:

- Le 17.500 ore sono state calcolate facendo riferimento al numero di ore per cui lavora ogni singolo generatore termico.

**VISTA** la nota datata 21/12/2015 assunta al protocollo regionale n. RA/320847 del 21/12/2015 ed in particolare il quadro riassuntivo delle emissioni dal quale si evince quanto segue:

1. per le apparecchiature Macchi 1 e Macchi 2 (camino E1) il monte ore di esercizio viene calcolato a partire da 01/01/2016 fino a 31/12/2023 per un funzionamento di ore/anno pari a 2100 (Allegato 1 recante il quadro riassuntivo delle emissioni da autorizzare) ;
2. per l'apparecchiatura CCT (camino E3) il monte ore di esercizio viene calcolato a partire da 01/01/2016 fino a 31/12/2018;
3. per l'apparecchiatura STK (camino E4) il monte ore di esercizio viene calcolato a partire da 01/01/2016 fino a 31/12/2020;

**CONSIDERATO** che al termine dell'utilizzo del monte ore (17.500) suddette apparecchiature dovranno essere adeguati ai limiti di cui al comma 3 dell'art. 273 del D.lgs 152/06 ss.mm.ii oppure dovranno essere dismesse;

**VISTO** il parere di ARTA n. 9211 del 18/12/2015 assunto al protocollo regionale n. RA/320431 del 21/12/2015;

**VISTA** la nota della ditta datata 22/12/2015 nella quale veniva specificata la distribuzione del monte ore di esercizio nel periodo compreso da 01/01/2016 al 31/12/2023;

**VISTO** che la ditta è ubicata in un'area classificata dal PRG del Comune di Atessa e Paglieta come "zona industriale". In riferimento alla nuova zonizzazione e classificazione ai sensi del D.lgs 155/2010, approvata con DGR n. 144/2014, i comuni suddetti si trovano nella zona a maggiore pressione antropica. Per tale zona la concentrazione degli NOx e CO in aria ambiente è inferiore al valore limite di cui al D.lgs 155/2010.

**RITENUTO**, pertanto, per quanto sopra specificato di poter concedere la deroga ai valori limite di cui all'art.273 comma 3 del D.lgs 152/06 e ss.mm.ii relativamente alle apparecchiature centrale

termica e impianto di cogenerazione come specificato nel quadro riassuntivo delle emissioni allegato al presente atto (Allegato);

**DATO ATTO** che la Ditta ha provveduto al pagamento dei diritti di istruttoria di cui al DM 24/04/08 dandone riscontro con la nota datata 21/12/2015,

**ACCERTATA** la regolarità tecnico-amministrativa della procedura seguita e valutata la legittimità del presente provvedimento;

## **CONCEDE**

per tutto quanto esposto in premessa che qui si intende integralmente riportato e trascritto,

### **Art. 1**

## **LA DEROGA**

Ai sensi del comma 4 dell'art. 273 del D.lgs 152/06 ss.mm.ii

Per le apparecchiature facenti parte del Grande impianto di Combustione categoria IPPC 1.1 di cui all'oggetto gestito dalla Ditta EDF Fenice S.p.A, ubicato nella Zona Industriale Val di Sangro SS154 nei comuni di Atessa e Paglieta ed in particolare:

	Punto di Emissione	Potenza Termica (MWt)
Macchi 1	E1	48
Macchi 2	E1	48
CCT	E3	20,5
STK	E4	25,6

### **Art. 2**

Gli adempimenti stabiliti dal presente atto devono essere tempestivamente comunicati al responsabile del Procedimento prima della loro attuazione, così come previsto al comma 1 dell'art. 29-decies D. Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii.;

### **Art.3**

#### **Condizioni di esercizio degli impianti in deroga**

Per le apparecchiature di seguito elencate la ditta dovrà rispettare i valori limite riportati in allegato 1 ed il monte ore di esercizio è così distribuito:

1. Macchi 1 e Macchi 2 (camino E1) il monte ore di esercizio viene calcolato a partire da 01/01/2016 fino a 31/12/2023 per un funzionamento di ore/anno pari a 2100 (Allegato 1 recante il quadro riassuntivo delle emissioni da autorizzare);
2. CCT (camino E3) il monte ore di esercizio viene calcolato a partire da 01/01/2016 fino a 31/12/2018 (Allegato 1 recante il quadro riassuntivo delle emissioni da autorizzare) nelle seguenti modalità:
  - a. per il 2016 e 2017 sono previste 7.092 ore anno; invece, per l'anno 2018 sono previste 3.316 ore di funzionamento;

3. STK (camino E4) il monte ore di esercizio viene calcolato a partire da 01/01/2016 fino a 31/12/2020 (Allegato 1 recante il quadro riassuntivo delle emissioni da autorizzare) nelle seguenti modalità:
- a. Per gli anni 2016-2017-2018-2019 sono previste 4.140 ore anno; invece per l'anno 2020 sono previste 940 ore;

Al termine dell'utilizzo del monte ore (17.500) suddette apparecchiature dovranno essere adeguati ai limiti di cui all'art. 273 del D.lgs 152/06 ss.mm.ii oppure dovranno essere dismessi.

#### *Prescrizioni*

- Entro il 31 maggio di ogni anno, a partire dal 2017, il gestore presenta all'autorità competente e, comunque, al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare un documento in cui è riportata la registrazione delle ore operative utilizzate dal 1° gennaio 2016;
- Il Gestore dovrà provvedere ad integrare la visualizzazione dei dati SME non appena lo stesso viene sostituito, con un contatore di ore progressivo per le centrali oggetto di deroga.

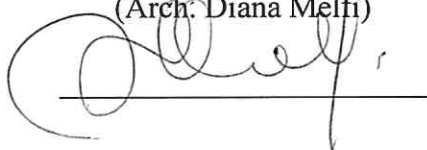
#### **Art. 4**

- a) Il presente provvedimento viene redatto in numero due originali, di cui uno viene comunicato, ai sensi di legge, alla ditta Ditta EDF Fenice S.p.A, ubicato nella Zona Industriale Val di Sangro SS154 nei comuni di Atesa (CH) e Paglieta (CH) nella persona del Legale Rappresentante pro-tempore;
- b) Il Responsabile del Procedimento mette a disposizione per la consultazione da parte del pubblico, copia del presente provvedimento e copia degli esiti dei controlli analitici delle emissioni, presso l'Ufficio "Qualità dell'Aria, inquinamento acustico, elettromagnetico" del Servizio "Politica Energetica, Qualità dell'Aria, SINA" del Dipartimento Opere Pubbliche, Governo del Territorio e Politiche Ambientali con sede in Pescara, Via Passolanciano n. 75, come da art. 29-quater comma 13 e art. 29-decies comma 8 del D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii;
- c) Il Responsabile del Procedimento trasmette copia conforme del presente provvedimento ai soggetti coinvolti nel procedimento autorizzatorio, al BURA per la pubblicazione sul Bollettino Ufficiale della Regione Abruzzo, relativamente all'oggetto e agli artt. 1 e 2 del dispositivo del presente provvedimento.

Contro il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale al competente Tribunale Amministrativo Regionale entro sessanta giorni o ricorso straordinario al Capo dello Stato entro centoventi giorni dal rilascio del presente provvedimento.

---

L'ESTENSORE  
(Arch. Diana Melfi)



IL DIRIGENTE DEL SERVIZIO  
(Dott. Iris Flacco)



Camino	Provenienza Impianto	Altezza m	Portata Nm <sup>3</sup> /h	Potenza Termica al Focolare Impianto	Durata emissione		T °C	Sistema di contenimento	Sostanza inquinante	Limiti da autorizzare mg/Nm <sup>3</sup>	Flusso di massa											Tenore di ossigeno	
					h/leg	g/a					kg/h	kg/anno 2016	kg/anno 2017	kg/anno 2018	kg/anno 2019	kg/anno 2020	kg/anno 2021	kg/anno 2022	kg/anno 2023				
E1	M1 (Macchi1/B01)	60	58180	48 MW	2100	87	185	Ricircolo fumi	NOx	170	19,8	41580	41580	41580	41580	41580	41580	41580	41580	41580	41580	41580	3%
	M2 (Macchi2/B02)			48 MW	2100	87			CO	40	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	
E3	M3 CCT/B03	25	28000	20,5 MW	7092 ore anno	180		NOx	170	4,76	33758	33758	15784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3%
								SOx	35	0,84	5957	5957	2799	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
E4	M4 STK	25	34520	25,6 MW	4140 ore anno	156		NOx	211	7,28	30155	30155	30155	6847	0	0	0	0	0	0	0	0	3%
								SOx	35	0,38	1572	1572	1572	1572	357	0	0	0	0	0	0	0	
E5	COGENERAZIONE (Camino di by-pass)	30	260711 (max inverno)	87,8 MW	Max 200h/a	530	Bruciatore TG a secco a basse emissioni	NOx	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15%
								CO	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
E6	COGENERAZIONE (Camino GVR)	30			24	14		NOx	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15%
								SOx	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

ESENTE DAL D.LGS 46/2014

GRUPPI ELETTROGENI

UBICAZIONE	ANNO DI COSTRUZIONE	POTENZA ELETTRICA kVA	POTENZA TERMICA kW (*)
CABINA ELETTRICA 0	1957	300	727
CABINA ELETTRICA 1	1980	100	242
CABINA ELETTRICA 3	1980	100	242
STA TAF	1987	250	606
	1980	80	193
CABINA ELETTRICA 6	2004	150	363
CABINA ELETTRICA 8	2005	924	2240

(\*) valori stimati con un rendimento elettrico pari a 0,32 e un cosF pari a 0,8, poiché sui manuali non sono riportati i consumi