



Ministero dello Sviluppo Economico

Direzione Generale per il mercato elettrico, le rinnovabili e l'efficienza energetica, il nucleare
ex Divisione II – Produzione elettrica

Rapporto sull'andamento delle autorizzazioni concernenti la realizzazione o il potenziamento
di centrali termoelettriche di potenza superiore a 300 MW termici
(art. 1-quater, comma 8 della Legge 27.10.2003, n. 290)

Agosto 2013 – Febbraio 2014

Indice	Pagine
Sintesi dei risultati	3-4
Progetti in corso di valutazione	5-6
Potenza elettrica autorizzata dal 2002	7
Programma di entrata in esercizio di impianti autorizzati	8
Progetti autorizzati	9-11

↳ **Si sono svolte le seguenti riunioni della Conferenza di Servizi:**

- in data **19 settembre 2013** per l'autorizzazione del progetto di ottimizzazione della gestione del movimentazione del materiale pulverulento da realizzarsi presso la centrale termoelettrica di "Torrevaldaliga Nord" della società Enel Produzione S.p.A.;
- in data **3 ottobre 2013** per l'autorizzazione alla modifica dell'esistente centrale termoelettrica ubicata nel territorio del Comune di Sparanise (CE), di proprietà della società Calenia Energia S.p.A., mediante la realizzazione di ottimizzazioni consistenti nell'installazione di una caldaia ausiliaria della potenza termica di circa 8 MW e di un catalizzatore ossidativo per il monossido di carbonio su ciascuna caldaia a recupero;

↳ **Sono state rilasciate le seguenti "autorizzazioni uniche" ex lege 55/2002:**

- **N°55/02/2013** del 10 ottobre 2013 con cui la società Edison S.p.A. è stata autorizzata a modificare l'esistente centrale termoelettrica di Marghera Levante (VE) mediante l'installazione di una caldaia ausiliaria, della potenza termica di circa 14,9 MW, a servizio della medesima centrale;
- **N°55/01/2014** del 7 febbraio 2014 con cui la società anonima petroli italiana S.p.A. è stata autorizzata a modificare l'esistente impianto IGCC ubicato all'interno del sito industriale di Falconara M.ma (AN) mediante la messa fuori servizio dell'esistente sezione di gassificazione e la modifica dell'alimentazione dell'esistente sezione di cogenerazione da syngas a gas naturale;

↳ **Sono stati rilasciati i seguenti decreti:**

- **N°55/04/2013 PR** del 02/08/2013 relativo alla proroga della data di avvio lavori della nuova centrale termoelettrica da realizzarsi nel territorio del Comune di Loreo;
- **N°55/05/2013 PR** del 04/09/2013 relativo alla proroga della data di avvio lavori della nuova sezione a carbone da realizzarsi presso la centrale Fiume Santo;
- **N°55/06/2013 PR** del 08/11/2013 relativo alla proroga della data di avvio lavori della nuova centrale termoelettrica da realizzarsi nel territorio del Comune di Presenzano;
- **N°55/01/2014 VL** del 28/02/2014 con cui la titolarità dell'autorizzazione relativa alla centrale termoelettrica di Turbigo è stata volturata dalla società Edipower S.p.A. alla società Iren Energia S.p.A..

➔ **Relativamente ai progetti in corso di valutazione si segnala che:**

- la riunione conclusiva della Conferenza di Servizi del 19 settembre 2013 per l'autorizzazione del progetto di ottimizzazione della gestione del materiale pulverulento, da realizzarsi presso la centrale di Torrevaldaliga Nord della società Enel Produzione, si è conclusa favorevolmente. Si è in attesa di acquisire dei pareri propedeutici alla conclusione dell'istruttoria, per poter poi procedere a formulare la proposta d'Intesa alla Regione Lazio;
- la riunione della Conferenza di Servizi del 3 ottobre 2013 per l'autorizzazione alla modifica dell'esistente centrale termoelettrica ubicata nel territorio del Comune di Sparanise, di proprietà della società Calenia Energia S.p.A., si è conclusa favorevolmente. In data 12 dicembre 2013 questo Ministero, acquisiti dei pareri propedeutici alla conclusione dell'istruttoria, ha formulato la proposta d'Intesa alla Regione Campania;

➔ **Nel periodo di riferimento sono stati avviati i seguenti procedimenti autorizzativi:**

- per l'autorizzazione alla modifica dell'esistente centrale termoelettrica ubicata nel territorio del Comune di Sparanise (CE) mediante l'installazione della caldaia ausiliaria e di un catalizzatore per il CO;
- per la modifica delle sezioni 1 e 2 della centrale di Monfalcone mediante l'installazione del DeNOx;
- per la modifica della centrale di Vado Ligure mediante la copertura del parco carbone;

➔ **Messa fuori servizio definitiva di impianti ai sensi dell'art. 1-quinquies, comma 1, della L. n. 290/2003:**

- l'art. 1-quinquies, comma 1, della L. n. 290/2003 dispone che gli impianti: “[...] possono essere messi definitivamente fuori servizio secondo termini e modalità autorizzati dall'amministrazione competente, su conforme parere del Ministero delle attività produttive, espresso sentito il Gestore della rete di trasmissione nazionale in merito al programma temporale di messa fuori servizio.”;
- questo Ministero, a seguito di esplicite istanze di messa fuori servizio impianti, ha provveduto secondo le disposizioni della L. n. 290/2003 a chiedere il parere della società Terna Rete Italia S.p.A. e, una volta acquisito il parere favorevole di Terna, ha provveduto ad esprimere il proprio nulla osta alla messa definitiva fuori servizio, demandando al Ministero dell'Ambiente la valutazione circa modalità e termini del piano di dismissione;
- secondo tale procedura è stata autorizzata la messa fuori servizio degli impianti di: Campomarino, Carpi, Camerata Picena, Alessandria, Genova 4, Bari, Trino Vercellese, Turbigio TL11 e TL21, per complessivi 2.100 MWe circa. Risulta in corso di autorizzazione la messa fuori servizio degli impianti di: Genova 3, Giugliano in Campania, Pietrafitta 3 e 4, Porto Marghera, Turbigio TL31 e Cassano D'Adda 1, per complessivi 1.300 MWe.

Tabella 1: dettaglio dei 16 procedimenti attivati al 28/02/2014 (I parte):

N° Progr	REGIONE	N° per Regione	SOCIETA'	LOCALITA' IMPIANTO	PROV	MWe	MWt	TIPO INIZIATIVA	COMBUSTIBILE	note
1	BASILICATA	1	SORGENIA (ex ENERGIA)	PISTICCI	MT	750	1350	nuova	gas	DEC VIA OK – Da avviare attività pre-conclusione – Svolta riunione interlocutoria della CdS il 9 marzo 2011 per definire le attività propedeutiche alla conclusione - In attesa della presentazione della documentazione necessaria da parte della Società
2		2	BASENTO ENERGIA (ex Calpine e EGL)	SALANDRA	MT	400	700	nuova	gas	DEC VIA OK – in corso attività propedeutiche alla conclusione (criticità relative all'esistenza di un vincolo minerario sull'area di centrale)
3		3	BRADANO ENERGIA	IRSINA	MT	400	740	nuova	gas	Svolta prima riunione della CdS (05/12/2006) - in corso VIA (posizione contraria del MBAC)
4	CALABRIA	1	EDISON	PIANOPOLI	CZ	modifica		progetto già autorizzato (non realizzato) oggetto di modifica	gas	Svolta prima riunione della CdS (28/09/2011) su autorizzazione modifiche – in corso VIA
5		2	SALINE IONICHE ENERGIE	SALINE IONICHE	RC	1320	2900	nuova	carbone	Il 15/06/2012 è stato emanato il DPCM relativo alla compatibilità ambientale e all'AIA dell'impianto - Il 29/11/2012 il MISE ha avviato l'attività propedeutica alla conclusione - In corso endoprocedimento attinente il rilascio della concessione demaniale marittima
6	CAMPANIA	1	CALENIA ENERGIA	SPARANISE	CE	Caldaia ausiliaria e catalizzatore CO		modifica	gas	In data 3 ottobre 2013 si è svolta la riunione conclusiva della CdS - conclusa positivamente - il 12/12/2013 è stata proposta l'Intesa alla Regione
7	FRIULI V.G.	1	A2A PRODUZIONE	MONFALCONE	GO	Trasf. in ciclo combinato SEZ 4		modifica	gas	DEC VIA OK – AIA OK - in attesa valutazioni Società su modifiche progetto
8		2	A2A PRODUZIONE	MONFALCONE	GO	Installazione DeNOx sez 1 e 2		modifica	carbone	Il 21/01/2014 è stato avviato il procedimento - In attesa determinazioni MATTM
9		3	LUCCHINI ENERGIA	TRIESTE	TS	400	700	nuova	gas	Svolta prima riunione della CdS (08/07/2009) – in corso VIA - in data 11/11/2013 il MATTM ha preannunciato adozione VIA negativa

Rispetto al precedente rapporto si segnala che:

- sono state presentate 3 nuove istanze e avviati i relativi procedimenti autorizzativi ex lege n. 55/2002 (modifica centrale di Sparanise, installazione DeNOx presso centrale di Monfalcone e modifica centrale di Vado Ligure mediante copertura parco carbone);
- sono stati conclusi 2 procedimenti e rilasciate le relative autorizzazioni uniche (modifica della centrale di Marghera Levante e modifica dell'impianto IGCC di Falconara);

Tabella 1: dettaglio dei 16 procedimenti attivati al 28/02/2014 (II parte):

N° Progr	REGIONE	N° per Regione	SOCIETA'	LOCALITA' IMPIANTO	PROV	MWe	MWt	TIPO INIZIATIVA	COMBUSTIBILE	note
10	LAZIO	1	ACEA	ROMA (TOR DI VALLE)	RM	Modifica unità cogenerazione		repowering	gas	DEC VIA OK – Procedimento sospeso - Società sta valutando la presentazione di modifiche progettuali
11		2	ENEL PRODUZIONE	CIVITAVECCHIA - Torvaldaliga Nord	RM	Ottimizzazione movimentazione materiale pulverulento		modifica	carbone	Avviato procedimento ex lege 55/2002 - acquisite determinazioni MATTM - svolta il 19 settembre 2013 riunione conclusiva della CdS - in attesa di pareri propedeutici per procedere alla proposta d'Intesa
12	LIGURIA	1	TIRRENO POWER	VADO LIGURE	SV	Copertura parco carbone		modifica	carbone	In data 13/12/2013 è stato avviato il procedimento autorizzativo - In attesa determinazioni MATTM sull'iniziativa
13	LOMBARDIA	1	E.ON PRODUZIONE	OSTIGLIA	MN	Due sezioni turbogas della potenza di circa 100 MWe ciascuna		nuova	gas	DEC VIA OK – il 12 luglio 2012 si è svolta riunione conclusiva della CdS - in attesa della definizione di una condizione "propedeutica" posta con l'Intesa regionale
14	MARCHE	1	API ENERGIA	FALCONARA MARITTIMA	AN	580	960	nuova	gas	DEC VIA OK – AIA OK – in corso attività propedeutiche alla conclusione - sospeso per valutazioni Società su prosieguo procedimento
15	PUGLIA	1	ENIPOWER	TARANTO	TA	103 (oggi 86 MWe)	410 invariata	Modifica della centrale di cogenerazione esistente nella raffineria di Taranto	gas	Il 31 luglio 2012 è stata svolta la prima riunione della CdS ex lege 55/2002 - In corso VIA
16	VENETO	1	TERMOELETRICA VENETA	CONA	VE	770	1380	nuova	gas	DEC VIA OK – quasi concluse attività propedeutiche alla conclusione - in corso valutazioni Società su prosieguo procedimento

Tabella 2: nuova potenza autorizzata dal 2002 (n. 56 autorizzazioni, per un totale di circa 22.600 Mwe, di cui circa 11.800 MWe ai sensi della legge n. 55/02)

Nuova potenza autorizzata		
Anno	Totale (MW)	Totale progr. (MW)
2002	7955	7955
2003	4047	12002
2004	6340	18342
2005	1200	19542
2006	750	20292
2007	0	20292
2008	0	20292
2009	400	20692
2010	1465	22157
2011	0	22157
2012	460	22617
Gen - lug 13	0	22617
Ago 13 - feb 14	0	22617
Totale	22617	

Nel periodo di riferimento agosto 2013 – febbraio 2014 sono state rilasciate due autorizzazioni uniche relative alla modifica di impianti esistenti (modifica della centrale di Marghera Levante e modifica dell'impianto IGCC di Falconara)

Tabella 3: Entrata in esercizio di impianti autorizzati*(elaborazioni su dati Terna aggiornati al 30/06/2013 e sulle informazioni a disposizione del MiSE)*

Anno	Entrata in esercizio commerciale di nuova potenza (MW)		Previsione di entrata in esercizio commerciale di nuova potenza autorizzata	Previsione di entrata in esercizio commerciale di nuova potenza autorizzata (MW) e in fase di realizzazione (cantieri avviati)	Previsione di entrata in esercizio commerciale di nuova potenza autorizzata (MW) non ancora in fase di realizzazione (cantieri non avviati)
	MW per anno	Totale Progr.			
2003	550	550			
2004	2105	2655			
2005	3382	6037			
2006	3385	9422			
2007	2680	12102			
2008	3233	15335			
2009	3189	18524			
2010	4020	22544			
2011	0	22544			
2012	1150	23694			-
gen-lug13	0	23694	-	-	-
ago13-feb14	0	23694	-	-	-
mar14-dic14	-	-	-	-	-
2015	-	-	-	-	-
2016	-	-	430	430	-
2017	-	-	800	-	800
Anni successivi	-	-	4235	-	4235
Totale	23694		5465	430	5035

Anno 2016: Impianto di Turbigio (430 Mwe) - (concessa proroga fine lavori fase II ed entrata in esercizio al 2016)Anno 2017: Impianto di Loreo (800 MWe)- (concessa proroga avvio lavori di 1 anno).Anni successivi: Impianti di Presenzano (810 Mwe – concessa proroga avvio lavori di 2 anni), Benevento (385 MWe), Porto Tolle (1980 MWe), Villa di Serio (190 MWe), Vado Ligure (460 MWe), Fiume Santo (410 MWe) – concessa proroga avvio lavori di 15 mesi).

Tabella 4: Progetti autorizzati dal 2002 (continua).

REGIONE	N°	Decreto	SOCIETA'	LOCALITA' IMPIANTO	PROV	MWe	MWt	TIPO INIZIATIVA	COMBUSTIBILE	Impianto realizzato
PIEMONTE	1	005/2003	AEM TORINO	MONCALIERI	TO	770	1350	1 sezione nuova+ 1sezione repowering	gas	SI
	2	55/04/2004	ACEAELECTRABEL PRODUZIONE	LEINI'	TO	380	700	nuova	gas	SI
	3	55/07/2004	E.ON ITALIA PRODUZIONE	LIVORNO FERRARIS	VC	800	1400	nuova	gas	SI
	4	55/03/2009	IRIDE ENERGIA	TORINO NORD	TO	400	710	nuova	gas	SI
						2350	4160			
LOMBARDIA	1	002/2002	ENDESA ITALIA	TAVAZZANO	LO			trasform. ciclo comb.	gas	SI
	2	005/2002	VOGHERA ENERGIA	VOGHERA	PV	400	750	nuova	gas	SI
	3	011/2002	ENIPOWER	FERRERA ERBOGNONE	PV	1040	1850	nuova	gas	SI
	4	009/2002	ASM BS e AMGS VR	PONTI SUL MINCIO	MN	250	450	repowering	gas	SI
	5	008/2003	ENIPOWER	MANTOVA	MN	780	1370	nuova	gas	SI
	6	55/02/2004	AEM MI - ASM BS	CASSANO D'ADDA	MI	390	700	repowering	gas	SI
	7	55/02/2005	ENERGIA	BERTONICO/TURANO LODIGIANO	LO	800	1400	nuova	gas	SI
	8	55/03/2005	EDIPOWER	TURBIGO	MI	modifica		repowering	gas	NO
	9	55/01/2010	ITALGEN	VILLA DI SERIO	BG	190	365	conversione	gas	NO
						3850	6885			
VENETO	1		MIRANT GENERATION PORTOGRUARO	PORTOGRUARO	VE	provvedimento decaduto		nuova	gas	NO
	2	55/01/2007	EDISON	MARGHERA AZOTATI	VE			modifica per risanamento ambientale		SI
	3	55/03/2010	WEST ENERGY	LOREO	RO	800	1400	nuova	gas	NO
	4	55/02/2013	EDISON	MARGHERA LEVANTE	VE			Modifica - Caldaia ausiliaria	gas	NO
						800	1400			
FRIULI VG	1	001/2002	EDISON	TORVISCOSA	UD	800	1500	nuova	gas	SI
						800	1500			
LIGURIA	1	007/2002	TIRRENO POWER	VADO LIGURE	SV	trasform. ciclo comb.			gas	SI
	2	55/01/2012	TIRRENO POWER	VADO LIGURE	SV	460	970	nuova	carbone	NO
						460	970			

La numerazione dei decreti si riferisce ad autorizzazioni rilasciate ai sensi della legge n. 55/2002 quando riporta il numero 55 (Esempio: 55/01/2002).
In caso contrario, ad autorizzazioni rilasciate ai sensi della normativa previgente ovvero DPR 53/98.

Tabella 4: Progetti autorizzati dal 2002 (continua).

REGIONE		Decreto	SOCIETA'	LOCALITA' IMPIANTO	PROV	MWe	MWt	TIPO INIZIATIVA	COMBUSTIBILE	Impianto realizzato
EM.ROMAGNA	1	014/2002	ENIPOWER	RAVENNA	RA	785	1370	nuova	gas	SI
	2	015/2002	SEF (ENIPOWER FERRARA)	FERRARA	FE	800	1400	nuova	gas	SI
	3	55/01/2003	SARMATO ENERGIA	SARMATO	PC	47	70	repowering	gas	SI
	4	102/2000	ENEL PRODUZIONE	CASTEL SAN GIOVANNI	PC	80	120	trasf.a c.c.gr.4	gas	SI
	5	55/01/2009	EDIPOWER	PIACENZA	PC	58 MWe per le punte estive		Post-comb svincolata teleriscaldamento	gas	SI
						1712	2960			
TOSCANA	1	002/2002	ENEL PRODUZIONE	LIVORNO	LI			modifica adeg. ambientale		SI
	2	55/03/2004	ELECTRABEL ITALIA	ROSIGNANO SOLVAY	LI	400	750	nuova	gas	SI
	3	55/11/2004	ENEL PRODUZIONE	CAVRIGLIA/SANTA BARBARA	AR	390	700	repowering	gas	SI
						790	1450			
ABRUZZO	1	55/01/2004	ABRUZZOENERGIA	GISSI	CH	760	1400	nuova	gas	SI
	2	55/12/2004	TERMICA CELANO	CELANO	AQ	70	100	repowering	gas	SI
	3	55/01/2013	TERMICA CELANO	CELANO	AQ	Modifica		Caldaia ausiliaria e progetto sperimentale	Gas/cippato	NO
					830	1500				
MARCHE	1	55/01/2014	API ANONIMA PETROLI	FALCONARA	AN	Modifica IGCC		Modifica combustibile	Gas	NO
MOLISE	1	55/001/2002	ENERGIA MOLISE	TERMOLI	CB	750	1300	nuova	gas	SI
						750	1300			
LAZIO	1	55/002/2003	ENEL PRODUZIONE	CIVITAVECCHIA	RM			modifica combustibile	carbone	SI
	2	55/01/2006	SORGENIA	APRILIA	LT	750	1350	nuova	gas	SI
						750	1350			
SARDEGNA	1	001/2005	ENDESA ITALIA	FIUME SANTO	SS	80	220	nuova	gas	SI
	2	55/02/2010	E.ON PRODUZIONE	FIUME SANTO	SS	Δ=90 MWe/180 MWt		Nuova sez. in sostituzione dei gr. 1 e 2	carbone	NO
						170	400			

Tabella 4: Progetti autorizzati dal 2002.

REGIONE	N°	Decreto	SOCIETA'	LOCALITA' IMPIANTO	PROV	MWe	MWt	TIPO INIZIATIVA	COMBUSTIBILE	Impianto realizzato
CAMPANIA	1	006/2003	SET	TEVEROLA	CE	400	750	nuova	gas	SI
	2	55/06/2004	CALENIA ENERGIA	SPARANISE	CE	800	1400	nuova	gas	SI
	3	55/01/2005	TIRRENO POWER	NAPOLI LEVANTE	NA	400	700	repowering	gas	SI
	4	55/04/2010	LUMINOSA	BENEVENTO	BN	385	680	nuova	gas	NO
	5	55/02/2011	EDISON	PRESENZANO	CE	810	1428	nuova	gas	NO
						2795	4958			
CALABRIA	1	003/2002	EDISON	ALTONMONTE	CS	800	1400	nuova	gas	SI
	2	013/2002	EDISON	SIMERI CRICHI	CZ	800	1360	nuova	gas	SI
	3	012/2003	EDISON	PIANOPOLI	CZ	800	1360	nuova	gas	NO
	4	55/05/2004	RIZZICONI ENERGIA	RIZZICONI	RC	800	1400	nuova	gas	SI
	5	55/08/2004	EUROSVILUPPO ELETTRICA	SCANDALE	KR	800	1390	nuova	gas	SI
						4000	6910			
PUGLIA	1	010/2002	EDISON	CANDELA	FG	360	650	nuova	gas povero	SI
	2	55/02/2002	EN PLUS	SAN SEVERO	FG	390	700	nuova	gas	SI
	3	003/2003	ENIPOWER	BRINDISI	BR	1170	2200	nuova	gas	SI
	4	55/09/2004	ENERGIA MODUGNO	MODUGNO	BA	750	1350	nuova	gas	SI
						2670	4900			
Totale						22727	40643			