

Cialli Pamela

Da: Sguerri Omero [enel_produzione_centrale_pietrafitta@pec.enel.it]
Inviato: venerdì 27 aprile 2012 15.28
A: aia@pec.minambiente.it
Oggetto: I: CONTROLLI AIA - ENEL-AN-CAMERATAP - RELAZIONE - Trasmissione Report
Annuale 2011
Allegati: CP-AIA-Report2011-24apr2012.zip

Con riferimento al Decreto AIA prot. DVA_DEC-2011-0000139 del 05/04/2011 rilasciato per la Centrale termoelettrica di Camerata Picena (AN), si trasmette in allegato il file .zip relativo a lettera di trasmissione prot. n. Enel-PRO-26/04/2012-0020253 con allegato il Report Annuale 2011 di cui all'art.3 c 8 del medesimo decreto, costituito da relazione riepilogativa dei risultati del PMC e relativi allegati.

Con l'occasione si porgono distinti saluti.

Il Gestore

Romolo Bravetti



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e
del Mare - Direzione Generale Valutazioni Ambientali

E.prot DVA - 2012 - 0010449 del 03/05/2012

<<...>>



Cialli Pamela

Da: Per conto di: enel_produzione_centrale_pietrafitta@pec.enel.it [posta-certificata@legalmail.it]
Inviato: venerdì 27 aprile 2012 15.28
A: aia@pec.minambiente.it
Oggetto: POSTA CERTIFICATA: I: CONTROLLI AIA - ENEL-AN-CAMERATAP - RELAZIONE - Trasmissione Report Annuale 2011
Allegati: daticert.xml; postacert.eml (3,11 MB)

Messaggio di posta certificata

Il giorno 27/04/2012 alle ore 15:28:19 (+0200) il messaggio "I: CONTROLLI AIA - ENEL-AN-CAMERATAP - RELAZIONE - Trasmissione Report Annuale 2011" è stato inviato da "enel_produzione_centrale_pietrafitta@pec.enel.it" indirizzato a: aia@pec.minambiente.it

Il messaggio originale è incluso in allegato.

Identificativo messaggio: 480538587.1872959680.1335533299634liaspec02@legalmail.it

L'allegato daticert.xml contiene informazioni di servizio sulla trasmissione

Legalmail certified email message

On 2012-04-27 at 15:28:19 (+0200) the message "I: CONTROLLI AIA - ENEL-AN-CAMERATAP - RELAZIONE - Trasmissione Report Annuale 2011" was sent by "enel_produzione_centrale_pietrafitta@pec.enel.it" and addressed to: aia@pec.minambiente.it

The original message is attached with the name postacert.eml or **I: CONTROLLI AIA - ENEL-AN-CAMERATAP - RELAZIONE - Trasmissione Report Annuale 2011**.

Message ID: 480538587.1872959680.1335533299634liaspec02@legalmail.it

The daticert.xml attachment contains service information on the transmission

Consumi specifici per MWh generato su base annua - Anno 2011

<i>Consumo specifico di acqua industriale (m3/MWh)</i>	<i>Consumo specifico di gasolio (kg/MWh)</i>	<i>Consumo specifico di metano (Sm3/MWh)</i>	<i>Consumo specifico di energia elettrica degli autoconsumi (kWh/MWh)</i>
1,818	0,975	710,0	1448,5

Emissioni per l'intero impianto: acqua - Anno 2011

Concentrazioni medie misurate di tutti gli inquinanti regolamentati

Parametri	Limiti	scarico SF1			
		30/06/2011		12/12/2011	
		Pozzetto A	Pozzetto B	Pozzetto A	Pozzetto B
pH	5,5 - 9,5	7,45		7,93	7,95
Temperatura °C		23,80		9,00	9,10
Solidi sospesi totali (SST) mg/l	80	1,00		<1	8,00
BOD5 mg/l	40	10,00		4,00	7,00
COD mg/l	160	58,00		26,00	50,00
Cromo totale mg/l come Cr	2	0,00		<0,001	<0,001
Cromo VI mg/l	0,2	<0,01		<0,01	<0,01
Ferro mg/l come Fe	2	0,73		0,14	0,03
Zinco mg/l come Zn	0,5	0,07		0,03	0,00
Solfati mg/l come SO ₄	1000	4,40		6,50	4,70
Cloruri mg/l	1200	7,70		5,70	4,30
Fluoruri mg/l	6	<0,1		0,10	0,10
Fosforo totale mg/l come P	1	<0,01		0,80	0,10
Azoto ammoniacale mg/l come NH ₄ ⁺	15	<0,05		<0,05	0,20
Azoto nitroso mg/l come N	0,6	<0,01		<0,01	0,19
Azoto nitrico mg/l come N	20	0,80		0,30	<0,01
Idrocarburi totali mg/l	5	<0,02		<0,02	<0,02
Fenoli mg/l	0,5	<0,01		0,08	0,18
Tensioattivi totali mg/l	2	0,98		0,79	0,98

Nota : Nel mese di giugno 2011 non è stato eseguito il campionamento c/o il pozzetto B in quanto lo stesso in attesa di adeguamenti è risultato temporaneamente non accessibile.

Acque sotterranee - Anno 2011

Risultati analisi laboratorio campioni acque sotterranee da piezometri impianto

Pos. Tab.2 all.5 - Allegati parte IV - Allegati titolo V- Dlgs 152/06				4	6	8	9	10	11	12	13	14	18		90
Parametro		pH	Temperatura	As	Cd	Cr	CrVI	Fe	Hg	Ni	Pb	Cu	Zn	V	Idroc carburi totali
Unità di misura			°C	µg/l	µg/l	µg/l	µg/l	µg/l	µg/l	µg/l	µg/l	µg/l	µg/l	µg/l	µg/l
Sigla piezometro	CSC Dlgs 152/06 Campione			10	5	50	5	200	1	20	10	1000	3000		350
PZ1	558101	6,47	15,3	4	<0,5	<2	<0,5	3	<0,1	2	1,5	<1	2	<1	<25
PZ2	558102	6,72	16,3	4	<0,5	<2	<0,5	17	<0,1	4	0,6	<1	1	<1	<25

Nota: il campionamento è stato effettuato in data 17/11/2011

Emissioni per l'intero impianto: aria - Anno 2011

Emissioni in aria anno 2011 - macroinquinanti

	CAMINO 1 (CP1) (ton)	CAMINO 2 (CP2) (ton)	CAMINO 3 (CP3) (ton)	CAMINO 4 (CP4) (ton)	TOTALE IMPIANTO
SO ₂	0,0	-	0,0	0,0	0,0
NO _x	4,2	-	0,9	1,1	6,2
CO	0,8	-	0,2	0,2	1,2
polveri	0,1	-	0,0	0,0	0,1

Nota : le emissioni di cui sopra, sono state calcolate, come prodotto della portata oraria dei gas di combustione per le ore di funzionamento per la concentrazione media oraria misurata nel corso delle verifiche emissioni eseguite il 21 Settembre 2011, come da Rapporto di prova ASP11EMIRP093-00.
Le emissioni sono state misurate per CP1 ed applicate per similitudine anche ai gruppi CP3 e CP4.

Emissioni per l'intero impianto: aria - Anno 2011

Emissioni in aria anno 2011 - microinquinanti

	CAMINO 1 (CP1) (ton)	CAMINO 2 (CP2) (ton)	CAMINO 3 (CP3) (ton)	CAMINO 4 (CP4) (ton)	TOTALE IMPIANTO
Aldeide formica	0,1	-	0,0	0,0	0,1
COT	0,0	-	0,0	0,0	0,0

Nota : le emissioni di cui sopra, sono state calcolate, come prodotto della portata oraria dei gas di combustione per le ore di funzionamento per la concentrazione media oraria misurata nel corso delle verifiche emissioni eseguite il 21 Settembre 2011, come da Rapporto di prova ASP11EMIRP093-00. Le emissioni sono state misurate per CP1 ed applicate per similitudine anche ai gruppi CP3 e CP4.

Emissioni per l'intero impianto: aria - Anno 2011

	Concentrazione SO ₂ (mg/Nm ³)	Concentrazione NOx (mg/Nm ³)	Concentrazione CO (mg/Nm ³)	Concentrazione Polveri (mg/Nm ³)	Concentrazione COT (mg/Nm ³)	Concentrazione Aldeide formica (mg/Nm ³)	Portata fumi (Nm ³ /h)
CAMINO 1	0,002	216,45	40,63	4,4	0,2	4,93	624.455
CAMINO 2	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
CAMINO 3	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
CAMINO 4	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
LIMITI AUTORIZZATIVI		400	100				

Nota : Le concentrazioni medie normalizzate e la portata dei fumi sono state misurate per CP1 nella campagna di prove emissioni effettuata il 21/09/2011 (Rapporto di prova ASP11EMIRP093-00).

Emissioni per l'intero impianto: aria - Anno 2011

Emissione specifica annuale per energia prodotta lorda (normale funzionamento)

	Camino 1 (kg/MWh)	Camino 3 (kg/MWh)	Camino 4 (kg/MWh)
NOx	10,268	8,593	9,223
CO	1,927	1,613	1,734
SO2	0,000	0,000	0,000
polveri	0,208	0,176	0,184

Emissioni per l'intero impianto: aria - Anno 2011

Emissione specifica annuale per combustibile bruciato

	Camino 1 (kg/1000Sm3)	Camino 3 (kg/1000Sm3)	Camino 4 (kg/1000Sm3)
NOx	15,224	11,133	11,844
CO	2,858	2,090	2,227
SO2	0,000	0,000	0,000
polveri	0,308	0,228	0,236

Transitori CP1 - Anno 2011

Data	Ora inizio	Ora fine	Durata (h.mm)	NOx (kg)	CO (kg)	
18/01/2011	18:01	18:16	00:15	19,25	9,60	Avviamento
22/02/2012	08:46	09:02	00:16	20,80	10,37	
30/03/2011	08:51	09:07	00:16	20,80	10,37	
24/05/2011	09:50	10:05	00:15	19,25	9,60	
29/06/2011	08:48	09:07	00:19	24,65	12,29	
13/07/2011	15:35	15:51	00:16	20,80	10,37	
30/08/2011	09:51	10:08	00:17	21,57	10,75	
30/08/2011	16:30	17:11	00:41	52,37	26,12	
21/09/2011	08:50	09:05	00:15	19,25	9,60	
27/09/2011	17:59	18:16	00:17	21,57	10,75	
31/10/2011	13:52	14:10	00:18	23,11	11,52	
28/11/2011	10:05	10:23	00:18	23,11	11,52	
28/12/2011	16:50	17:06	00:16	20,80	10,37	
18/01/2011	20:55	21:05	00:10	12,02	4,31	
22/02/2012	10:03	10:13	00:10	12,02	4,31	
30/03/2011	10:09	10:19	00:10	12,02	4,31	
24/05/2011	11:09	11:19	00:10	12,02	4,31	
29/06/2011	10:14	10:24	00:10	12,02	4,31	
13/07/2011	18:44	18:54	00:10	12,02	4,31	
30/08/2011	11:10	11:20	00:10	12,02	4,31	
30/08/2011	20:01	20:11	00:10	12,02	4,31	
21/09/2011	18:11	18:21	00:10	12,02	4,31	
27/09/2011	20:23	20:33	00:10	12,02	4,31	
31/10/2011	15:10	15:20	00:10	12,02	4,31	
28/11/2011	11:15	11:25	00:10	12,02	4,31	
28/12/2011	18:11	18:21	00:10	12,02	4,31	

Transitori CP3 - Anno 2011

Data	Ora inizio	Ora fine	Durata	NOx (kg)	CO (kg)	
18/01/2011	17:41	17:58	00:17	21,57	10,75	Avviamento
23/02/2011	08:47	09:04	00:17	21,57	10,75	
01/04/2011	17:51	18:05	00:14	17,71	8,83	
14/04/2011	08:52	09:04	00:12	15,40	7,68	
22/12/2011	11:53	12:08	00:15	19,25	9,60	
18/01/2011	20:56	21:06	00:10	12,02	4,31	Spegnimento
23/02/2011	10:09	10:19	00:10	12,02	4,31	
01/04/2011	18:15	18:25	00:10	12,02	4,31	
14/04/2011	10:08	10:18	00:10	12,02	4,31	
22/12/2011	12:28	12:38	00:10	12,02	4,31	

Transitori CP4 - Anno 2011

Data	Ora inizio	Ora fine	Durata	NOx (kg)	CO (kg)	
18/01/2011	17:50	18:04	00:14	17,71	8,83	Avviamento
22/02/2011	09:48	10:01	00:13	16,94	8,45	
30/03/2011	09:47	10:03	00:16	20,80	10,37	
13/04/2011	10:48	11:04	00:16	20,80	10,37	
22/12/2011	15:57	16:17	00:20	25,42	12,67	
18/01/2011	20:56	21:06	00:10	12,02	4,31	Spegnimento
22/02/2011	11:07	11:17	00:10	12,02	4,31	
30/03/2011	11:11	11:21	00:10	12,02	4,31	
13/04/2011	12:08	12:18	00:10	12,02	4,31	
22/12/2011	16:39	16:49	00:10	12,02	4,31	

Nota 1 : la durata dell'avviamento è data dalla differenza tra Ora fine avviamento (ora in cui si raggiunge il minimo tecnico-3MW) e Ora inizio avviamento (ora in cui si ha l'accensione turbina), la durata dello spegnimento è data dalla differenza tra l'Ora fine spegnimento (ora in cui si ha il fuori parallelo) e l'Ora di inizio spegnimento (ora di minimo tecnico, tipicamente 10 minuti prima del fuori parallelo)

Nota 2 : le emissioni di cui sopra, sono state calcolate come prodotto della portata oraria dei gas di combustione per le ore di funzionamento per la concentrazione media oraria.
Le portate medie orarie (in fase di avviamento e in quella di spegnimento) sono state prese di valore pari a quello misurato nel corso delle verifiche emissioni di un impianto simile.
La concentrazione media oraria di NOx e CO sono state prese di valore pari a quello misurato nel corso delle verifiche emissioni di un impianto simile.

Camini caldaie preriscaldamento Gas naturale - Anno 2011

	n'accensioni	Funzionamento (h.mm)	Consumo Gas naturale (Sm3)
Camini cold aux n°1	0	8760.00	62.143
Camini cold aux n°2	0	0.00	0

Nota: la caldaia ausiliaria n°1 è sempre in servizio, mentre la n°2 è sempre spenta e disponibile come riserva

Camini diesel di lancio - Anno 2011

	n'accensioni	Funzionamento (h.mm)	Consumo gasolio (kg)
Diesel di lancio - CP1	14	4.40	210
Diesel di lancio - CP2			
Diesel di lancio - CP3	6	2.00	90
Diesel di lancio - CP4	5	1.40	75

Camini diesel di emergenza e motopompe antincendio - Anno 2011

	n°accensioni	Funzionamento (h.mm)	Consumo gasolio (kg)
Diesel di emergenza n°1	1	1.00	10
Diesel di emergenza n°2	0	0.00	0
Motopompa antincendio n°1	12	2.55	115
Motopompa antincendio n°2	12	2.55	115

	Emissioni calcolate SO2 (kg)	Emissioni calcolate NOx (kg)	Emissioni calcolate CO (kg)	Emissioni calcolate Polveri (kg)
Camini cald aux n°1	0,00	104,87	5,75	0,00
Camini cald aux n°2	0,00	0,00	0,00	0,00
Diesel di lancio - CP1	0,34	10,42	1,30	0,32
Diesel di lancio - CP2	-	-	-	-
Diesel di lancio - CP3	0,14	4,46	0,55	0,14
Diesel di lancio - CP4	0,12	3,71	0,46	0,11
Diesel di emergenza n°1	0,07	2,25	0,28	0,07
Diesel di emergenza n°2	0,00	0,00	0,00	0,00
Motopompa antincendio n°1	0,21	6,55	0,81	0,20
Motopompa antincendio n°2	0,21	6,55	0,81	0,20

N.B. Il calcolo delle misure è stato così effettuato:

- **Caldaje ausiliarie:** le emissioni sono state calcolate come prodotto della portata oraria dei gas di combustione per le ore di funzionamento per la concentrazione media oraria. La portata media oraria è stata calcolata partendo dalla composizione stechiometrica e della portata del combustibile, considerando un eccesso d'aria del 3%. La concentrazione media oraria è stata presa di valore pari a quello misurato nel corso delle verifiche emissioni di un impianto similare;

- **Diesel di lancio, diesel di emergenza e motopompe antincendio:** le emissioni di cui sopra, sono state calcolate, come prodotto della portata oraria dei gas di combustione per le ore di funzionamento per la concentrazione media oraria. La portata media oraria è stata calcolata partendo dalla composizione stechiometrica e dalla portata del combustibile e considerando un eccesso d'aria del 5%. La concentrazione media oraria è stata presa di valore pari a quello misurato nel corso delle verifiche emissioni di un impianto similare.

Dati generali - Anno 2011

Ore di effettivo funzionamento (ore dal parallelo alla rete elettrica -- espresse in ore/centesimi)

	CP1	CP2	CP3	CP4
2011	31	-	7	8
Limiti AIA [h/anno]	100	100	100	100

Numero di Avviamenti

	CP1	CP2	CP3	CP4
2011	13	-	5	5

Numero di Spegnimenti

	CP1	CP2	CP3	CP4
2011	13	-	5	5

Rendimento elettrico medio effettivo (%)

	CP1	CP2	CP3	CP4
gennaio	18,63%		18,95%	18,76%
febbraio	14,38%		15,24%	14,57%
marzo	13,97%		0,00%	14,23%
aprile	0,00%		15,22%	14,59%
maggio	15,53%		16,22%	15,88%
giugno	14,72%		0,00%	0,00%
luglio	16,40%		0,00%	0,00%
agosto	17,58%		0,00%	0,00%
settembre	15,90%		0,00%	0,00%
ottobre	14,57%		0,00%	0,00%
novembre	12,68%		0,00%	0,00%
dicembre	14,25%		7,59%	7,61%

Nota : il rendimento elettrico medio è stato calcolato come rapporto tra 860 e il consumo specifico diretto lordo, dato dal rapporto tra il calore complessivo sviluppato dal combustibile utilizzato diviso l'energia elettrica complessiva generata ai morsetti degli alternatori dei gruppi.

Energia generata su base temporale mensile (MWh)

	CP1	CP2	CP3	CP4
gennaio	48,13		60,11	52,48
febbraio	17,30		20,12	18,94
marzo	17,10		0,00	19,10
aprile	0,00		22,78	18,74
maggio	17,25		0,00	0,00
giugno	17,97		0,00	0,00
luglio	41,27		0,00	0,00
agosto	63,33		0,00	0,00
settembre	136,91		0,00	0,00
ottobre	17,51		0,00	0,00
novembre	13,52		0,00	0,00
dicembre	18,53		4,86	4,92

Emissioni per l'intero impianto: rifiuti - Anno 2011

Codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti non pericolosi prodotti, loro destino

CER	Descrizione	prodotti (kg)	smaltiti (kg)	Destinazione D	recuperati (kg)	Destinazione R
17.04.05	Ferro e acciaio	19.000			19.000	R4

19.000

Codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti pericolosi prodotti, loro destino

CER	Descrizione	prodotti (kg)	smaltiti (kg)	Destinazione D	recuperati (kg)	Destinazione R

0

Produzione specifica di rifiuti pericolosi

	Produzione specifica per quantità di combustibile impiegato (kg/1000Sm3)	Produzione specifica per energia prodotta (kg/MWh)
Produzione specifica di rifiuti pericolosi	0,000	0,000

Nel 2011 non sono stati prodotti rifiuti pericolosi

Quantità di rifiuti avviati a recupero (t)

	Quantità di rifiuti avviati a recupero (t)
Rifiuti non pericolosi	19
Rifiuti pericolosi	
Totale	19

Serbatoi e distribuzione combustibili - Anno 2011
Scarico autobotti gasolio

<i>Mese</i>	<i>Data intervento</i>	<i>Arrivi quantità presa in carico (kg)</i>	<i>Dettagli intervento</i>
Gennaio	-	-	-
Febbraio	-	-	-
Marzo	-	-	-
Aprile	-	-	-
Maggio	-	-	-
Giugno	30/06/11	181	Rifornimento diesel di lancio gruppo CP1
Luglio	-	-	-
Agosto	-	-	-
Settembre	28/09/11	166	Rifornimento diesel di lancio gruppo CP1
Ottobre	-	-	-
Novembre	-	-	-
Dicembre	28/12/11	155	Rifornimento diesel di lancio gruppo CP3

Elenco eventi accidentali (malfunzionamenti) e fermate per manutenzione programmata - Anno 2011

	<i>Data inizio</i>	<i>Data fine</i>	CP1	CP2	CP3	CP4
<i>Fermata per manutenzione programmata</i>	-	-	-	-	-	-
<i>Fermata per eventi accidentali</i>	29/03/2011	01/04/2011	-	-	Controlli al cuscinetto scarico turbina	
	16/05/2011	30/11/2011	-	-	Avaria del diesel di lancio	
	17/05/2011	30/11/2011	-	-		Avaria eccitatrice

Pietrafitta (PG),
PRO/AdB-GEN/PCC/UB-PF
Centrale Turbogas di Camerata Picena



Enel-PRO-14/03/2012-0012576

Spett.le
Sezione Regionale del Catasto dei Rifiuti
c/o ARPA Marche
Via Barsanti, 8
61100 - Pesaro
PEC: arpam.dipartimentopesaro@emarche.it

Oggetto: Centrale turbogas di Camerata Picena (AN)_Inventario apparecchi contenenti PCB con una percentuale compresa tra lo 0,05 per cento e lo 0,005 per cento in peso.

In ottemperanza a quanto disposto all'art. 3 del D.Lgs 209/99 integrata ai sensi dell'art. 18 della L 62/2005, Vi trasmettiamo in allegato l'inventario delle apparecchiature contenenti olio dielettrico per un volume superiore a 5 dm³ ed una concentrazione di PCB compresa tra 50 e 500 ppm, compilato secondo le modalità riportate nel comma 2 dell'art 3 del D.Lgs 209/99.

Distinti saluti.

Romolo Bravetti
UN PROCURATORE

Il presente documento costituisce una riproduzione integra e fedele dell'originale informatico, sottoscritto con firma digitale, disponibile a richiesta presso l'Unità emittente. La riproduzione su supporto cartaceo è effettuata da Enel Servizi.

Pietrafitta 14/03/2012

Allegati:

Allegato 1: CP_PCB_Inventario apparecchiature

Copia:

PRO/AdB-GEN/PCC/UB-PF – Pietrafitta

PRO/AdB-GEN/PCC/UB-PF/STF/EAS - Ambiente



Inventario apparecchi contenenti fluidi con una percentuale di PCB compresa tra lo 0,05% e lo 0,005% in peso ed un volume superiore a 5 dm3

Apparecchiatura	Matricola	Potenza (kVA)	PCB (mg/Kg)	Anno di costruzione	Anno di messa in esercizio	Collocazione dell'apparecchiatura
Trasformatore TS1 (apparecchiatura fissa)	729226/3	400	380	1972	1974	Provincia: Ancona (AN) Comune: Camerata Picena Località: Le Piane Via: San Giuseppe n. civico: 6 cap: 60020
Trasformatore TS2 (apparecchiatura fissa)	729226/5	400	120	1972	1974	Provincia: Ancona (AN) Comune: Camerata Picena Località: Le Piane Via: San Giuseppe n. civico: 6 cap: 60020
Trasformatore TU3 (apparecchiatura fissa)	720226/6	400	400	1972	1974	Provincia: Ancona (AN) Comune: Camerata Picena Località: Le Piane Via: San Giuseppe n. civico: 6 cap: 60020
Trasformatore TU4 (apparecchiatura fissa)	720226/4	400	52	1972	1974	Provincia: Ancona (AN) Comune: Camerata Picena Località: Le Piane Via: San Giuseppe n. civico: 6 cap: 60020



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2011

Stampato in data 02-02-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-01-2011 06	01-02-2011 06	90.808 m3	3.420,5GJ	37.667 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	37674	192	7,2	11	17	37665	220	8,3	11
2	37674	191	7,2	10	18	37670	84.408+	3.179,6	0
3	37679	206	7,8	12+19		37678	221	8,3	11
4	37699	223	8,4	12	20	37663	216	8,1	12
5	37678	221	8,3	12	21	37658	223	8,4	12
6	37684	219	8,3	11	22	37660	229	8,6	12
7	37676	216	8,1	11	23	37671	232	8,7	12
8	37666	214	8,1	12	24	37661	227	8,5	12
9	37665	208	7,8	12	25	37663	231	8,7	12
10	37658	191	7,2	10	26	37653	215	8,1	11
11	37654	198	7,5	11	27	37664	216	8,1	12
12	37654	213	8,0	12	28	37658	207	7,8	12
13	37660	221	8,3	11	29	37657	220	8,3	12
14	37653	204	7,7	11	30	37659	215	8,1	12
15	37656	196	7,4	10	31	37655	215	8,1	12
16	37654	200	7,5	10					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2011

Stampato in data 02-02-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

N O T E

L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi. Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (n. 269 ore). Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI GENNAIO 2011

Impianto REMI 32301901 Camerata Picena AN termoelettrico

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

39 Jesi

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol												
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	39	37674	33923	,68533	0,99800	99,308	,015	,050	,015	,002	,006	,045	,000	,071	,484	,004	
2	39	37674	33922	,68525	0,99800	99,316	,015	,050	,012	,002	,006	,045	,000	,071	,479	,004	
3	39	37679	33927	,68543	0,99800	99,302	,014	,063	,016	,001	,005	,043	,000	,076	,476	,004	
4	39	37699	33945	,68575	0,99799	99,279	,014	,090	,018	,001	,005	,043	,000	,075	,471	,004	
5	39	37678	33926	,68550	0,99799	99,299	,015	,056	,018	,001	,005	,045	,000	,081	,476	,004	
6	39	37684	33932	,68576	0,99799	99,282	,015	,058	,027	,001	,006	,044	,000	,087	,477	,003	
7	39	37676	33925	,68554	0,99799	99,297	,015	,050	,022	,001	,005	,045	,000	,083	,479	,003	
8	39	37666	33915	,68508	0,99800	99,336	,016	,029	,013	,002	,006	,047	,000	,073	,475	,003	
9	39	37665	33914	,68517	0,99800	99,327	,016	,030	,015	,002	,006	,046	,000	,077	,478	,003	
10	39	37658	33908	,68518	0,99800	99,321	,015	,029	,014	,002	,006	,045	,000	,080	,485	,003	
11	39	37654	33904	,68499	0,99800	99,335	,015	,023	,011	,002	,006	,045	,000	,074	,486	,003	
12	39	37654	33904	,68528	0,99800	99,316	,015	,021	,018	,002	,006	,045	,000	,088	,488	,001	
13	39	37660	33909	,68512	0,99800	99,335	,015	,016	,011	,002	,006	,053	,000	,074	,488	,000	
14	39	37653	33903	,68488	0,99800	99,351	,015	,012	,004	,002	,006	,053	,000	,067	,490	,000	
15	39	37656	33906	,68506	0,99800	99,338	,015	,013	,011	,002	,006	,052	,000	,073	,490	,000	
16	39	37654	33904	,68497	0,99800	99,343	,015	,014	,007	,002	,006	,052	,000	,070	,491	,000	
17	39	37665	33914	,68485	0,99800	99,362	,018	,012	,006	,002	,006	,055	,000	,062	,477	,000	
18	39	37670	33919	,68502	0,99800	99,359	,020	,014	,010	,002	,006	,054	,000	,077	,458	,000	
19	39	37678	33927	,68558	0,99799	99,265	,075	,018	,003	,004	,007	,059	,000	,072	,496	,001	
20	39	37663	33912	,68526	0,99800	99,324	,016	,023	,011	,002	,006	,053	,000	,082	,481	,002	
21	39	37658	33908	,68502	0,99800	99,341	,016	,019	,005	,002	,006	,053	,000	,073	,484	,001	
22	39	37660	33910	,68543	0,99800	99,306	,016	,022	,014	,002	,006	,054	,000	,085	,494	,001	
23	39	37671	33920	,68590	0,99799	99,279	,016	,023	,030	,002	,006	,054	,000	,101	,489	,000	
24	39	37661	33910	,68543	0,99800	99,311	,016	,018	,017	,002	,006	,053	,000	,087	,490	,000	
25	39	37663	33913	,68538	0,99800	99,318	,016	,017	,018	,002	,006	,053	,000	,084	,486	,000	
26	39	37653	33903	,68537	0,99800	99,310	,015	,018	,023	,002	,006	,044	,000	,092	,490	,000	
27	39	37664	33913	,68561	0,99800	99,299	,015	,019	,023	,002	,006	,053	,000	,093	,490	,000	
28	39	37658	33908	,68518	0,99800	99,330	,015	,017	,009	,002	,006	,054	,000	,078	,489	,000	
29	39	37657	33907	,68520	0,99800	99,327	,016	,017	,010	,002	,006	,053	,000	,080	,489	,000	
30	39	37659	33909	,68529	0,99800	99,321	,016	,018	,013	,002	,006	,053	,000	,082	,489	,000	
31	39	37655	33904	,68473	0,99800	99,363	,016	,009	,003	,002	,006	,053	,000	,059	,489	,000	
MEDIA		37665	33915	,68527	0,99800	99,320	,017	,028	,014	,002	,006	,050	,000	,078	,484	,001	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

 Crit. det.: =gasromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
 q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2011

Stampato in data 03-03-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-02-2011 06	01-03-2011 06	40.573 m3	1.528,2GJ	37.665 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	37653	215	8,1	11	17	37647	181	6,8	10
2	37659	234	8,8	12	18	37663	191	7,2	11
3	37665	224	8,4	12	19	37651	197	7,4	11
4	37666	220	8,3	12	20	37652	188	7,1	11
5	37660	221	8,3	12	21	37664	190	7,2	11
6	37658	216	8,1	12	22	37650	22.850+	860,3	0
7	37654	213	8,0	12	23	37667	12.304	463,5	9.055+
8	37668	226	8,5	12	24	37749	251	9,5	14
9	37660	220	8,3	12	25	37806	250	9,5	14
10	37654	214	8,1	12	26	37980	223	8,5	12
11	37667	208	7,8	12	27	37892	203	7,7	11
12	37656	196	7,4	11	28	37744	194	7,3	10
13	37659	183	6,9						
14	37651	182	6,9						
15	37654	181	6,8						
16	37658	198	7,5						

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2011

Stampato in data 03-03-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

N O T E

Assetto dell'impianto di misura non adeguato ai prelievi Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (n. 233 ore). Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziat e fossero già state risolte

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI FEBBRAIO 2011

Impianto REMI 32301901 Camerata Picena AN termoelettrico

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

39 Jesi

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3	% mol												
		PCS	PCI	m.vol.	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	39	37653	33903	,68529	0,99800	99,319	,015	,014	,018	,002	,006	,048	,000	,089	,489	,000	
2	39	37659	33908	,68503	0,99800	99,343	,018	,017	,014	,002	,006	,046	,000	,079	,475	,000	
3	39	37665	33914	,68476	0,99800	99,373	,020	,013	,012	,002	,006	,046	,000	,068	,460	,000	
4	39	37666	33915	,68533	0,99800	99,309	,035	,017	,015	,002	,006	,051	,000	,079	,486	,000	
5	39	37660	33909	,68505	0,99800	99,342	,017	,016	,014	,002	,006	,048	,000	,077	,478	,000	
6	39	37658	33908	,68525	0,99800	99,322	,016	,017	,015	,002	,006	,051	,000	,080	,491	,000	
7	39	37654	33904	,68542	0,99800	99,311	,015	,017	,019	,002	,006	,048	,000	,097	,485	,000	
8	39	37668	33917	,68576	0,99799	99,291	,016	,021	,027	,002	,006	,053	,000	,099	,485	,000	
9	39	37660	33910	,68545	0,99800	99,309	,016	,021	,021	,002	,006	,048	,000	,093	,484	,000	
10	39	37654	33904	,68524	0,99800	99,322	,016	,018	,019	,002	,006	,044	,000	,089	,484	,000	
11	39	37667	33917	,68560	0,99800	99,304	,016	,020	,022	,002	,006	,054	,000	,093	,483	,000	
12	39	37656	33906	,68517	0,99800	99,329	,016	,016	,017	,002	,006	,047	,000	,082	,485	,000	
13	39	37659	33909	,68526	0,99800	99,323	,016	,015	,013	,002	,006	,054	,000	,081	,489	,001	
14	39	37651	33901	,68512	0,99800	99,326	,015	,018	,015	,002	,006	,045	,000	,082	,489	,002	
15	39	37654	33904	,68514	0,99800	99,327	,016	,017	,014	,002	,006	,048	,000	,080	,488	,002	
16	39	37658	33907	,68488	0,99800	99,351	,016	,011	,004	,002	,006	,056	,000	,065	,486	,003	
17	39	37647	33898	,68491	0,99800	99,342	,016	,013	,009	,002	,006	,046	,000	,077	,487	,002	
18	39	37663	33913	,68538	0,99800	99,314	,015	,020	,016	,002	,006	,054	,000	,083	,488	,002	
19	39	37651	33902	,68507	0,99800	99,332	,015	,017	,013	,002	,006	,046	,000	,080	,488	,001	
20	39	37652	33902	,68497	0,99800	99,339	,016	,015	,011	,002	,006	,047	,000	,074	,489	,001	
21	39	37664	33913	,68485	0,99800	99,361	,020	,016	,011	,002	,006	,047	,000	,071	,465	,001	
22	39	37650	33900	,68490	0,99800	99,345	,015	,015	,008	,002	,006	,047	,000	,074	,487	,001	
23	39	37667	33916	,68532	0,99800	99,326	,018	,018	,014	,002	,006	,055	,000	,082	,479	,000	
24	39	37749	33994	,68860	0,99798	98,916	,276	,035	,018	,008	,009	,077	,000	,121	,539	,001	
25	39	37806	34048	,69107	0,99797	98,606	,466	,046	,018	,014	,011	,094	,001	,151	,591	,002	
26	39	37980	34214	,69895	0,99792	97,629	1,037	,098	,029	,031	,015	,141	,003	,257	,754	,006	
27	39	37892	34130	,69490	0,99795	98,128	,747	,074	,027	,028	,013	,109	,001	,206	,662	,005	
28	39	37744	33990	,68870	0,99798	98,873	,308	,036	,017	,009	,008	,071	,000	,120	,556	,002	
MEDIA		37689	33937	,68647	0,99799	99,169	,115	,024	,016	,005	,007	,058	,000	,097	,508	,001	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

 Crit. det.: =gas Cromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
 q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.978.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2011

Stampato in data 04-04-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-03-2011 06	01-04-2011 06	29.435 m3	1.109,1GJ	37.680 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	37695	249	9,4	14	17	37669	183	6,9	10
2	37667	206	7,8	10	18	37671	184	6,9	10
3	37682	202	7,6	10	19	37674	183	6,9	11
4	37643	195	7,3	10	20	37683	198	7,5	11
5	37665	193	7,3	11	21	37657	200	7,5	10
6	37654	196	7,4	11	22	37668	200	7,5	10
7	37670	229	8,6	11	23	37682	193	7,3	11
8	37661	220	8,3	11	24	37690	189	7,1	11
9	37650	219	8,2	11	25	37677	185	7,0	10
10	37654	201	7,6	11	26	37672	176	6,6	10
11	37652	201	7,6	11	27	37658	173	6,5	10
12	37664	190	7,2	11	28	37671	174	6,6	10
13	37661	191	7,2	11	29	37666	692	26,1	0
14	37670	183	6,9	10	30	37671	23.091+	869,9	10.274+
15	37664	172	6,5	10	31	37661	185	7,0	11
16	37672	182	6,9	10					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.978.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2011

Stampato in data 04-04-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

N O T E

L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi. Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (n. 278 ore). Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.978.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI MARZO 2011

Impianto REMI 32301901 Camerata Picena AN termoelettrico

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

39 Jesi

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol												
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	39	37695	33943	,68720	0,99799	99,106	,124	,028	,029	,003	,007	,062	,000	,119	,522	,000	
2	39	37667	33916	,68519	0,99800	99,336	,022	,019	,018	,002	,006	,047	,000	,084	,466	,000	
3	39	37682	33931	,68642	0,99799	99,153	,129	,024	,009	,003	,007	,058	,000	,093	,523	,001	
4	39	37643	33894	,68495	0,99800	99,336	,015	,013	,008	,002	,006	,046	,000	,078	,496	,000	
5	39	37665	33914	,68492	0,99800	99,355	,019	,015	,010	,002	,006	,051	,000	,067	,475	,000	
6	39	37654	33904	,68512	0,99800	99,325	,023	,015	,012	,002	,006	,048	,000	,078	,491	,000	
7	39	37670	33919	,68533	0,99800	99,325	,024	,016	,015	,002	,006	,055	,000	,082	,475	,000	
8	39	37661	33910	,68483	0,99800	99,362	,020	,015	,013	,002	,007	,043	,000	,072	,466	,000	
9	39	37650	33900	,68519	0,99800	99,320	,016	,017	,015	,002	,006	,046	,000	,084	,494	,000	
10	39	37654	33904	,68532	0,99800	99,313	,016	,016	,015	,002	,005	,052	,000	,084	,497	,000	
11	39	37652	33902	,68521	0,99800	99,319	,016	,018	,016	,002	,006	,046	,000	,082	,495	,000	
12	39	37664	33913	,68537	0,99800	99,313	,016	,024	,017	,002	,006	,051	,000	,081	,489	,001	
13	39	37661	33911	,68501	0,99800	99,336	,017	,029	,012	,002	,006	,044	,000	,073	,477	,004	
14	39	37670	33919	,68480	0,99800	99,361	,018	,026	,006	,002	,006	,050	,000	,058	,470	,003	
15	39	37664	33913	,68531	0,99800	99,312	,016	,032	,016	,002	,006	,047	,000	,081	,484	,004	
16	39	37672	33920	,68511	0,99800	99,328	,015	,043	,007	,002	,005	,050	,000	,066	,479	,005	
17	39	37669	33918	,68541	0,99800	99,302	,016	,041	,022	,001	,006	,043	,000	,082	,482	,005	
18	39	37671	33920	,68532	0,99800	99,313	,016	,039	,014	,002	,006	,049	,000	,075	,482	,004	
19	39	37674	33922	,68559	0,99799	99,291	,015	,046	,025	,001	,005	,045	,000	,085	,484	,003	
20	39	37683	33931	,68539	0,99799	99,317	,018	,046	,017	,001	,005	,050	,000	,075	,468	,003	
21	39	37657	33907	,68520	0,99800	99,319	,016	,025	,014	,002	,006	,047	,000	,077	,493	,001	
22	39	37668	33918	,68564	0,99800	99,292	,016	,029	,022	,002	,006	,052	,000	,087	,494	,000	
23	39	37682	33929	,68490	0,99800	99,369	,022	,027	,015	,002	,007	,045	,000	,066	,447	,000	
24	39	37690	33937	,68507	0,99800	99,353	,021	,041	,016	,002	,006	,046	,000	,065	,449	,001	
25	39	37677	33925	,68514	0,99800	99,335	,018	,043	,016	,001	,006	,043	,000	,072	,464	,002	
26	39	37672	33921	,68555	0,99800	99,295	,016	,038	,020	,002	,006	,050	,000	,081	,489	,003	
27	39	37658	33908	,68532	0,99800	99,299	,015	,038	,016	,002	,006	,043	,000	,077	,501	,003	
28	39	37671	33920	,68550	0,99800	99,306	,018	,025	,022	,002	,006	,052	,000	,082	,486	,001	
29	39	37666	33915	,68555	0,99800	99,297	,017	,024	,022	,002	,006	,052	,000	,083	,496	,001	
30	39	37671	33920	,68524	0,99800	99,331	,019	,019	,016	,002	,006	,054	,000	,074	,478	,001	
31	39	37661	33910	,68548	0,99800	99,303	,016	,022	,019	,002	,006	,051	,000	,087	,494	,000	
MEDIA		37668	33917	,68535	0,99800	99,310	,025	,028	,016	,002	,006	,049	,000	,079	,484	,001	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gasromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.978.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2011

Stampato in data 03-05-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-04-2011 06	01-05-2011 06	31.766 m3	1.196,4GJ	37.663 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	37644	3.600	135,5	2.449	17	37641	184	6,9	10
2	37638	162	6,1	10	18	37646	180	6,8	10
3	37646	158	5,9	8	19	37660	181	6,8	11
4	37668	160	6,0	10	20	37664	177	6,7	10
5	37609	183	6,9	11	21	37673	162	6,1	10
6	37644	174	6,6	10	22	37644	161	6,1	10
7	37644	155	5,8	9	23	37649	162	6,1	9
8	37634	158	5,9	9	24	37646	163	6,1	8
9	37638	150	5,6	7	25	37658	166	6,3	10
10	37646	162	6,1	10	26	37651	165	6,2	10
11	37633	165	6,2	10	27	37657	167	6,3	9
12	37666	174	6,6	11	28	37673	173	6,5	10
13	37675	11.644	438,7	8.654	29	37664	166	6,3	10
14	37667	11.982+	451,3	8.987+	30	37687	163	6,1	8
15	37653	184	6,9	10					
16	37653	185	7,0	10					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.978.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2011

Stampato in data 03-05-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

N O T E

L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi. Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (n. 328 ore). Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.978.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI APRILE 2011

Impianto REMI 32301901 Camerata Picena AN termoelettrico

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

39 Jesi

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol												
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	39	37644	33895	,68556	0,99800	99,276	,016	,016	,017	,002	,006	,052	,000	,085	,530	,000	
2	39	37638	33890	,68514	0,99800	99,308	,016	,011	,010	,002	,006	,049	,000	,074	,524	,000	
3	39	37646	33897	,68518	0,99800	99,314	,015	,014	,013	,002	,006	,049	,000	,076	,511	,000	
4	39	37668	33917	,68535	0,99800	99,310	,025	,028	,016	,002	,006	,049	,000	,079	,484	,001	
5	39	37609	33863	,68492	0,99800	99,303	,015	,006	,001	,002	,005	,043	,000	,081	,543	,001	
6	39	37644	33895	,68518	0,99800	99,316	,016	,013	,008	,002	,006	,051	,000	,082	,506	,000	
7	39	37644	33895	,68541	0,99800	99,292	,016	,015	,014	,002	,006	,051	,000	,085	,519	,000	
8	39	37634	33886	,68536	0,99800	99,284	,016	,014	,013	,002	,006	,048	,000	,083	,534	,000	
9	39	37638	33889	,68547	0,99800	99,279	,015	,016	,019	,002	,006	,046	,000	,087	,530	,000	
10	39	37646	33897	,68531	0,99800	99,301	,015	,014	,012	,002	,006	,053	,000	,076	,521	,000	
11	39	37633	33884	,68519	0,99800	99,300	,016	,014	,013	,002	,006	,043	,000	,084	,522	,000	
12	39	37666	33915	,68517	0,99800	99,332	,021	,015	,015	,002	,007	,052	,000	,071	,485	,000	
13	39	37675	33923	,68517	0,99800	99,342	,022	,017	,019	,002	,006	,051	,000	,074	,467	,000	
14	39	37667	33915	,68503	0,99800	99,345	,022	,015	,013	,002	,006	,051	,000	,070	,476	,000	
15	39	37653	33903	,68536	0,99800	99,306	,019	,017	,019	,002	,006	,047	,000	,087	,497	,000	
16	39	37653	33903	,68552	0,99800	99,292	,016	,018	,019	,002	,006	,051	,000	,089	,507	,000	
17	39	37641	33893	,68539	0,99800	99,293	,016	,018	,018	,002	,006	,044	,000	,091	,512	,000	
18	39	37646	33897	,68541	0,99800	99,294	,016	,019	,018	,002	,006	,046	,000	,089	,510	,000	
19	39	37660	33910	,68579	0,99800	99,274	,016	,022	,025	,002	,006	,053	,000	,095	,506	,001	
20	39	37664	33914	,68538	0,99800	99,312	,018	,022	,017	,002	,006	,052	,000	,081	,489	,001	
21	39	37673	33922	,68523	0,99800	99,333	,021	,019	,017	,002	,006	,053	,000	,074	,474	,001	
22	39	37644	33895	,68540	0,99800	99,285	,017	,020	,018	,002	,006	,046	,000	,083	,521	,002	
23	39	37649	33900	,68536	0,99800	99,296	,016	,019	,014	,002	,006	,051	,000	,079	,515	,002	
24	39	37646	33896	,68522	0,99800	99,305	,016	,021	,013	,002	,006	,046	,000	,081	,507	,003	
25	39	37658	33908	,68536	0,99800	99,303	,016	,024	,015	,002	,006	,051	,000	,081	,498	,004	
26	39	37651	33901	,68509	0,99800	99,321	,016	,024	,010	,002	,006	,046	,000	,078	,493	,004	
27	39	37657	33906	,68469	0,99800	99,363	,019	,017	,007	,002	,007	,044	,000	,064	,474	,003	
28	39	37673	33921	,68490	0,99800	99,359	,022	,023	,016	,002	,007	,043	,000	,071	,454	,003	
29	39	37664	33913	,68534	0,99800	99,310	,017	,025	,014	,002	,006	,053	,000	,078	,491	,004	
30	39	37687	33934	,68550	0,99799	99,316	,021	,031	,023	,002	,006	,054	,000	,081	,461	,005	
MEDIA		37652	33903	,68528	0,99800	99,309	,018	,018	,015	,002	,006	,049	,000	,080	,502	,001	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.145.494,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2011

Stampato in data 01-06-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-05-2011 06	01-06-2011 06	16.083 m3	606,4GJ	37.704 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	37675	169	6,4	10	17	37656	169	6,4	10
2	37673	158	6,0	10	18	37670	162	6,1	9
3	37656	162	6,1	10	19	37680	158	6,0	10
4	37656	176	6,6	10	20	37679	151	5,7	7
5	37650	183	6,9	11	21	37668	151	5,7	7
6	37646	173	6,5	10	22	37665	150	5,6	7
7	37656	162	6,1	10	23	37673	146	5,5	7
8	37643	161	6,1	10	24	37697	11.345+	427,7	8.766+
9	37656	184	6,9	10	25	37704	143	5,4	7
10	37658	165	6,2	10	26	37703	143	5,4	7
11	37653	158	5,9	9	27	37750	129	4,9	7
12	37654	140	5,3	7	28	37747	158	6,0	9
13	37688	151	5,7	7	29	37766	162	6,1	10
14	37681	137	5,2	7	30	37767	150	5,7	7
15	37672	170	6,4	10	31	37808	133	5,0	7
16	37666	184	6,9	11					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.145.494,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2011

Stampato in data 01-06-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

N O T E

L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi. Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (n. 365 ore). Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.145.494,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI MAGGIO 2011

Impianto REMI 32301901 Camerata Picena AN termoelettrico

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

39 Jesi

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol											
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He
1	39	37675	33923	,68511	0,99800	99,336	,021	,030	,019	,002	,006	,045	,000	,074	,461	,006
2	39	37673	33921	,68505	0,99800	99,336	,021	,035	,017	,002	,006	,042	,000	,072	,463	,006
3	39	37656	33906	,68550	0,99800	99,287	,016	,031	,022	,002	,006	,044	,000	,090	,497	,005
4	39	37656	33906	,68536	0,99800	99,304	,016	,025	,019	,002	,006	,046	,000	,085	,494	,003
5	39	37650	33900	,68512	0,99800	99,325	,016	,019	,012	,002	,006	,046	,000	,080	,494	,000
6	39	37646	33896	,68503	0,99800	99,329	,016	,014	,011	,002	,006	,046	,000	,077	,499	,000
7	39	37656	33905	,68489	0,99800	99,349	,020	,014	,012	,002	,006	,045	,000	,072	,480	,000
8	39	37643	33894	,68491	0,99800	99,336	,017	,013	,011	,002	,006	,043	,000	,074	,498	,000
9	39	37656	33906	,68493	0,99800	99,348	,019	,014	,011	,002	,007	,046	,000	,073	,480	,000
10	39	37658	33908	,68535	0,99800	99,313	,017	,017	,016	,002	,006	,052	,000	,083	,494	,000
11	39	37653	33904	,68542	0,99800	99,302	,016	,020	,021	,002	,006	,046	,000	,090	,497	,000
12	39	37654	33904	,68505	0,99800	99,334	,018	,016	,014	,002	,006	,046	,000	,077	,486	,001
13	39	37688	33935	,68532	0,99799	99,340	,023	,021	,023	,002	,007	,053	,000	,078	,451	,002
14	39	37681	33928	,68498	0,99800	99,361	,023	,019	,016	,002	,007	,050	,000	,068	,452	,002
15	39	37672	33921	,68535	0,99800	99,321	,019	,023	,017	,002	,006	,054	,000	,079	,476	,003
16	39	37666	33916	,68546	0,99800	99,306	,017	,025	,015	,002	,006	,055	,000	,084	,487	,003
17	39	37656	33906	,68517	0,99800	99,318	,017	,028	,014	,002	,006	,044	,000	,081	,486	,004
18	39	37670	33918	,68526	0,99800	99,322	,018	,031	,016	,002	,006	,048	,000	,079	,474	,004
19	39	37680	33928	,68526	0,99800	99,318	,018	,055	,017	,001	,005	,042	,000	,072	,468	,004
20	39	37679	33927	,68493	0,99800	99,351	,020	,045	,009	,001	,005	,045	,000	,064	,456	,004
21	39	37668	33917	,68522	0,99800	99,321	,017	,038	,013	,002	,005	,047	,000	,077	,476	,004
22	39	37665	33914	,68523	0,99800	99,315	,016	,042	,012	,001	,005	,046	,000	,077	,482	,004
23	39	37673	33922	,68549	0,99800	99,289	,016	,062	,021	,001	,005	,038	,000	,081	,483	,004
24	39	37697	33944	,68560	0,99799	99,290	,017	,085	,023	,001	,005	,037	,000	,073	,465	,004
25	39	37704	33950	,68580	0,99799	99,268	,014	,106	,022	,001	,005	,036	,000	,069	,475	,004
26	39	37703	33949	,68556	0,99799	99,282	,015	,112	,014	,001	,005	,034	,000	,061	,471	,005
27	39	37750	33992	,68606	0,99799	99,259	,016	,151	,019	,001	,005	,042	,000	,046	,456	,005
28	39	37747	33990	,68587	0,99799	99,283	,022	,139	,024	,001	,005	,035	,000	,057	,429	,005
29	39	37766	34008	,68605	0,99799	99,272	,022	,164	,024	,001	,005	,035	,000	,048	,425	,004
30	39	37767	34008	,68619	0,99799	99,250	,017	,182	,016	,000	,005	,039	,000	,042	,444	,005
31	39	37808	34047	,68669	0,99798	99,216	,016	,232	,015	,000	,004	,046	,000	,026	,440	,005
MEDIA		37685	33933	,68541	0,99799	99,309	,018	,058	,017	,002	,006	,044	,000	,071	,472	,003

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gasromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.145.494,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2011

Stampato in data 01-07-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-06-2011 06	01-07-2011 06	15.691 m3	591,7GJ	37.710 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	37632	143	5,4	7	17	37661	115	4,3	7
2	37760	150	5,7	7	18	37664	115	4,3	10
3	37611	150	5,6	7	19	37674	137	5,2	7
4	37869	143	5,4	7	20	37679	146	5,5	7
5	37711	150	5,7	7	21	37663	127	4,8	7
6	37612	137	5,2	7	22	37668	112	4,2	10
7	37603	139	5,2	7	23	37666	106	4,0	7
8	37657	147	5,5	7	24	37689	120	4,5	7
9	37675	143	5,4	7	25	37667	147	5,5	7
10	37664	147	5,5	7	26	37691	134	5,1	7
11	37677	148	5,6	7	27	37713	120	4,5	7
12	37682	150	5,7	7	28	37746	120	4,5	7
13	37695	139	5,2	7	29	37722	11.740+	442,9	8.868+
14	37687	147	5,5	7	30	37830	141	5,3	10
15	37684	149	5,6	8					
16	37693	129	4,9	7					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.145.494,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI GIUGNO 2011

Impianto REMI 32301901 Camerata Picena AN termoelettrico

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

39 Jesi

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol												
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	39	37632	33883	,68388	0,99800	99,396	,020	,038	,004	,001	,005	,011	,000	,057	,462	,006	
2	39	37760	34001	,68597	0,99799	99,274	,022	,166	,020	,001	,005	,032	,000	,051	,426	,003	
3	39	37611	33863	,68303	0,99801	99,462	,025	,002	,001	,001	,004	,004	,000	,047	,446	,008	
4	39	37869	34103	,68757	0,99797	99,154	,020	,319	,012	,000	,005	,047	,000	,019	,420	,004	
5	39	37711	33956	,68476	0,99800	99,343	,023	,128	,005	,001	,004	,019	,000	,036	,434	,007	
6	39	37612	33864	,68300	0,99801	99,466	,024	,002	,001	,001	,004	,004	,000	,046	,444	,008	
7	39	37603	33856	,68308	0,99801	99,451	,022	,002	,001	,001	,004	,003	,000	,051	,456	,009	
8	39	37657	33907	,68487	0,99800	99,351	,020	,017	,009	,002	,007	,045	,000	,071	,477	,001	
9	39	37675	33923	,68516	0,99800	99,343	,021	,024	,013	,002	,008	,050	,000	,075	,464	,000	
10	39	37664	33913	,68510	0,99800	99,339	,019	,020	,012	,002	,007	,049	,000	,075	,477	,000	
11	39	37677	33925	,68479	0,99800	99,374	,022	,020	,009	,002	,007	,050	,000	,059	,457	,000	
12	39	37682	33929	,68464	0,99800	99,392	,024	,019	,007	,002	,007	,050	,000	,054	,445	,000	
13	39	37695	33942	,68521	0,99799	99,354	,024	,028	,019	,002	,008	,052	,000	,070	,443	,000	
14	39	37687	33934	,68481	0,99800	99,381	,024	,022	,011	,002	,008	,050	,000	,057	,445	,000	
15	39	37684	33931	,68476	0,99800	99,384	,024	,019	,010	,002	,008	,050	,000	,057	,446	,000	
16	39	37693	33940	,68532	0,99799	99,343	,023	,028	,020	,002	,008	,053	,000	,073	,450	,000	
17	39	37661	33911	,68525	0,99800	99,320	,017	,023	,013	,002	,007	,050	,000	,078	,489	,001	
18	39	37664	33913	,68536	0,99800	99,311	,017	,025	,016	,002	,006	,051	,000	,080	,490	,002	
19	39	37674	33923	,68524	0,99800	99,329	,019	,027	,014	,002	,007	,052	,000	,073	,475	,002	
20	39	37679	33926	,68485	0,99800	99,367	,022	,026	,010	,002	,007	,048	,000	,062	,454	,002	
21	39	37663	33913	,68538	0,99800	99,306	,017	,030	,016	,002	,007	,048	,000	,082	,489	,003	
22	39	37668	33918	,68545	0,99800	99,304	,017	,032	,018	,002	,006	,050	,000	,082	,486	,003	
23	39	37666	33915	,68535	0,99800	99,310	,016	,032	,017	,002	,006	,048	,000	,080	,486	,003	
24	39	37689	33936	,68509	0,99800	99,353	,023	,033	,017	,002	,007	,048	,000	,068	,446	,003	
25	39	37667	33916	,68509	0,99800	99,334	,018	,030	,012	,002	,006	,047	,000	,071	,478	,002	
26	39	37691	33938	,68545	0,99799	99,303	,019	,072	,019	,001	,006	,039	,000	,071	,467	,003	
27	39	37713	33959	,68591	0,99799	99,263	,014	,119	,020	,001	,006	,036	,000	,068	,470	,003	
28	39	37746	33989	,68624	0,99799	99,236	,014	,164	,019	,001	,005	,038	,000	,052	,467	,004	
29	39	37722	33967	,68615	0,99799	99,247	,015	,127	,025	,001	,005	,037	,000	,074	,466	,003	
30	39	37830	34073	,69415	0,99796	98,089	,700	,159	,036	,041	,011	,015	,013	,174	,753	,009	
MEDIA		37687	33935	,68534	0,99799	99,297	,043	,058	,014	,003	,006	,039	,000	,067	,470	,003	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2011

Stampato in data 02-08-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-07-2011 06	01-08-2011 06	29.428 m3	1.106,8GJ	37.610 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	37591	137	5,1	7	17	37609	118	4,4	7
2	37607	157	5,9	10	18	37610	112	4,2	7
3	37610	143	5,4	7	19	37607	127	4,8	7
4	37612	119	4,5	7	20	37608	154	5,8	10
5	37608	132	5,0	7	21	37596	132	5,0	9
6	37610	120	4,5	7	22	37612	126	4,7	7
7	37590	107	4,0	7	23	37611	140	5,3	7
8	37594	102	3,8	7	24	37613	155	5,8	8
9	37612	112	4,2	7	25	37607	151	5,7	7
10	37605	105	3,9	7	26	37610	149	5,6	7
11	37612	108	4,1	7	27	37611	140	5,3	7
12	37613	109	4,1	7	28	37615	150	5,6	7
13	37611	25.566+	961,6	8.499+	29	37612	145	5,5	7
14	37608	109	4,1	10	30	37610	125	4,7	9
15	37610	120	4,5	7	31	37605	135	5,1	7
16	37609	123	4,6	7					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2011

Stampato in data 02-08-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

N O T E

L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi. Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (n. 390 ore). Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

A partire dal mese di agosto 2011 Snam Rete Gas mette a disposizione di tutti i titolari di impianti di misura interconnessi con la propria rete di trasporto l'applicativo web denominato "Portale Misura" al fine di:

- inserire e mantenere correttamente aggiornati i propri dati anagrafici e quelli dei propri impianti
- eseguire il download dei Verbali di Misura in formato .pdf
- trasmettere la documentazione relativa ai "rischi specifici" delle aree in cui sono installati i propri impianti

Il Portale potrà venire utilizzato in futuro anche per la messa a disposizione di comunicazioni e ulteriori servizi, regolati e non, che ricadranno in tale ambito.

Il Portale è raggiungibile attraverso il link che si trova al seguente indirizzo web:

http://www.snamretegas.it/it/clienti_e_istituzioni/cln_istituzioni_servizi_online.shtml

Per la richiesta di abilitazione ai servizi precedentemente elencati è necessario compilare il "form online" accessibile dal link "Richiedi Abilitazione" della "scheda informativa" (visualizzabile allo stesso indirizzo web di cui sopra); in caso di primo accesso, è necessario compilare e inviare i moduli corrispondenti ("Modulo richiesta di accesso al portale misura_titolari"; "Autodichiarazione") scaricabili sempre dalla sezione "scheda informativa".

I titolari di impianti che al momento hanno già la possibilità di accedere al Portale in virtù delle disposizioni contenute nel D.M. 18 giugno 2010 potranno continuare ad entrare sul sistema utilizzando le note credenziali e in tal modo potranno usufruire anche dei servizi aggiuntivi precedentemente elencati.

Per qualsiasi richiesta di chiarimento relativa a problematiche di accesso e utilizzo del Portale è possibile scrivere al seguente indirizzo e-mail: portalemisura@snamretegas.it

Per richieste di chiarimento relative ai contenuti dei servizi disponibili è possibile scrivere al seguente indirizzo e-mail: misurasnam@snamretegas.it

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI LUGLIO 2011

Impianto REMI 32301901 Camerata Picena AN termoelettrico

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

39 Jesi

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol												
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	39	37591	33846	,68389	0,99801	99,378	,017	,001	,015	,002	,003	,005	,000	,080	,495	,004	
2	39	37607	33860	,68370	0,99801	99,407	,021	,002	,017	,002	,003	,004	,000	,072	,467	,005	
3	39	37610	33862	,68373	0,99801	99,408	,021	,002	,018	,002	,003	,005	,000	,071	,466	,004	
4	39	37612	33865	,68341	0,99801	99,433	,024	,002	,012	,002	,003	,004	,000	,056	,460	,004	
5	39	37608	33861	,68342	0,99801	99,433	,023	,001	,010	,002	,003	,004	,000	,058	,465	,001	
6	39	37610	33862	,68347	0,99801	99,431	,022	,001	,011	,002	,003	,005	,000	,061	,462	,002	
7	39	37590	33844	,68370	0,99801	99,390	,018	,001	,011	,002	,003	,004	,000	,067	,502	,002	
8	39	37594	33847	,68349	0,99801	99,410	,019	,001	,006	,002	,003	,005	,000	,058	,494	,002	
9	39	37612	33865	,68353	0,99801	99,430	,023	,001	,013	,002	,003	,005	,000	,063	,459	,001	
10	39	37605	33858	,68347	0,99801	99,428	,021	,001	,010	,002	,003	,004	,000	,062	,468	,001	
11	39	37612	33864	,68341	0,99801	99,439	,023	,001	,011	,002	,003	,004	,000	,060	,455	,002	
12	39	37613	33866	,68349	0,99801	99,433	,023	,001	,013	,002	,003	,005	,000	,062	,456	,002	
13	39	37611	33864	,68338	0,99801	99,439	,022	,001	,010	,002	,003	,005	,000	,057	,458	,003	
14	39	37608	33861	,68350	0,99801	99,426	,023	,001	,012	,002	,003	,004	,000	,062	,465	,002	
15	39	37610	33862	,68341	0,99801	99,437	,023	,001	,010	,002	,003	,004	,000	,061	,457	,002	
16	39	37609	33862	,68348	0,99801	99,431	,022	,001	,012	,002	,003	,004	,000	,063	,460	,002	
17	39	37609	33861	,68346	0,99801	99,429	,022	,001	,012	,002	,003	,004	,000	,061	,463	,003	
18	39	37610	33862	,68333	0,99801	99,440	,023	,001	,009	,002	,003	,004	,000	,055	,460	,003	
19	39	37607	33860	,68327	0,99801	99,442	,022	,001	,007	,002	,003	,004	,000	,052	,464	,003	
20	39	37608	33861	,68340	0,99801	99,432	,023	,001	,009	,002	,003	,005	,000	,057	,465	,003	
21	39	37596	33850	,68372	0,99801	99,399	,018	,001	,013	,002	,003	,004	,000	,073	,485	,002	
22	39	37612	33864	,68339	0,99801	99,441	,022	,001	,010	,002	,003	,005	,000	,058	,456	,002	
23	39	37611	33863	,68342	0,99801	99,439	,021	,001	,010	,002	,003	,005	,000	,061	,456	,002	
24	39	37613	33865	,68324	0,99801	99,455	,023	,001	,007	,002	,003	,004	,000	,055	,448	,002	
25	39	37607	33859	,68341	0,99801	99,436	,020	,001	,008	,002	,003	,005	,000	,061	,462	,002	
26	39	37610	33862	,68348	0,99801	99,434	,021	,001	,012	,002	,003	,004	,000	,064	,458	,001	
27	39	37611	33863	,68361	0,99801	99,424	,021	,001	,016	,002	,003	,004	,000	,069	,458	,002	
28	39	37615	33867	,68336	0,99801	99,448	,023	,001	,010	,002	,003	,005	,000	,059	,447	,002	
29	39	37612	33864	,68332	0,99801	99,447	,022	,001	,008	,002	,003	,005	,000	,056	,454	,002	
30	39	37610	33862	,68332	0,99801	99,442	,022	,001	,009	,002	,003	,004	,000	,055	,459	,003	
31	39	37605	33857	,68351	0,99801	99,425	,020	,001	,011	,002	,003	,004	,000	,065	,467	,002	
MEDIA		37607	33860	,68347	0,99801	99,429	,022	,001	,011	,002	,003	,004	,000	,062	,464	,002	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

 Crit. det.: =gasromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
 q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2011

Stampato in data 01-09-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-08-2011 06	01-09-2011 06	40.793 m3	1.534,1GJ	37.607 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	37616	136	5,1	7	17	37619	128	4,8	7
2	37615	126	4,7	7	18	37623	117	4,4	7
3	37616	107	4,0	7	19	37609	102	3,8	7
4	37617	119	4,5	7	20	37614	111	4,2	7
5	37616	121	4,6	7	21	37624	108	4,1	7
6	37619	108	4,1	7	22	37623	108	4,1	7
7	37621	101	3,8	7	23	37619	104	3,9	7
8	37600	100	3,8	10	24	37621	101	3,8	7
9	37621	130	4,9	7	25	37597	98	3,7	7
10	37620	153	5,8	8	26	37606	97	3,6	11+
11	37600	146	5,5	7	27	37619	107	4,0	8
12	37596	135	5,1	7	28	37619	131	4,9	7
13	37598	129	4,9	7	29	37598	131	4,9	7
14	37621	121	4,6	7	30	37602	37.268+	1.401,4	0
15	37595	105	3,9	7	31	37598	119	4,5	7
16	37612	126	4,7	7					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2011

Stampato in data 01-09-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

N O T E

Linea 3 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi. Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (n. 451 ore). Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

A partire dal mese di agosto 2011 Snam Rete Gas mette a disposizione di tutti i titolari di impianti di misura interconnessi con la propria rete di trasporto l'applicativo web denominato "Portale Misura" al fine di:

- inserire e mantenere correttamente aggiornati i propri dati anagrafici e quelli dei propri impianti
- eseguire il download dei Verbali di Misura in formato .pdf
- trasmettere la documentazione relativa ai "rischi specifici" delle aree in cui sono installati i propri impianti

Il Portale potrà venire utilizzato in futuro anche per la messa a disposizione di comunicazioni e ulteriori servizi, regolati e non, che ricadranno in tale ambito.

Il Portale è raggiungibile attraverso il link che si trova al seguente indirizzo web:

http://www.snamretegas.it/it/clienti_e_istituzioni/cln_istituzioni_servizi_online.shtml

Per la richiesta di abilitazione ai servizi precedentemente elencati è necessario compilare il "form online" accessibile dal link "Richiedi Abilitazione" della "scheda informativa" (visualizzabile allo stesso indirizzo web di cui sopra); in caso di primo accesso, è necessario compilare e inviare i moduli corrispondenti ("Modulo richiesta di accesso al portale misura_titolari"; "Autodichiarazione") scaricabili sempre dalla sezione "scheda informativa".

I titolari di impianti che al momento hanno già la possibilità di accedere al Portale in virtù delle disposizioni contenute nel D.M. 18 giugno 2010 potranno continuare ad entrare sul sistema utilizzando le note credenziali e in tal modo potranno usufruire anche dei servizi aggiuntivi precedentemente elencati.

Per qualsiasi richiesta di chiarimento relativa a problematiche di accesso e utilizzo del Portale è possibile scrivere al seguente indirizzo e-mail: portalemisura@snamretegas.it

Per richieste di chiarimento relative ai contenuti dei servizi disponibili è possibile scrivere al seguente indirizzo e-mail: misurasnam@snamretegas.it



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI AGOSTO 2011

Impianto REMI 32301901 Camerata Picena AN termoelettrico

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

39 Jesi

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol												
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	39	37616	33868	,68346	0,99801	99,437	,023	,002	,013	,002	,003	,005	,000	,061	,451	,003	
2	39	37615	33867	,68341	0,99801	99,442	,023	,002	,012	,002	,003	,004	,000	,060	,450	,002	
3	39	37616	33868	,68331	0,99801	99,451	,023	,002	,010	,002	,003	,004	,000	,055	,448	,002	
4	39	37617	33868	,68336	0,99801	99,447	,022	,002	,011	,002	,003	,005	,000	,057	,448	,003	
5	39	37616	33868	,68337	0,99801	99,446	,022	,002	,012	,002	,003	,004	,000	,059	,447	,003	
6	39	37619	33870	,68332	0,99801	99,451	,023	,002	,012	,002	,003	,004	,000	,057	,442	,004	
7	39	37621	33872	,68337	0,99801	99,448	,023	,003	,014	,002	,003	,004	,000	,057	,442	,004	
8	39	37600	33854	,68342	0,99801	99,425	,018	,002	,008	,002	,003	,004	,000	,061	,472	,005	
9	39	37621	33872	,68348	0,99801	99,441	,023	,003	,017	,001	,003	,004	,000	,064	,440	,004	
10	39	37620	33872	,68349	0,99801	99,440	,023	,003	,016	,002	,003	,004	,000	,065	,440	,004	
11	39	37600	33854	,68362	0,99801	99,411	,017	,002	,014	,002	,002	,004	,000	,072	,471	,005	
12	39	37596	33850	,68367	0,99801	99,402	,016	,002	,014	,002	,002	,004	,000	,074	,478	,006	
13	39	37598	33852	,68364	0,99801	99,405	,017	,002	,014	,002	,002	,004	,000	,072	,476	,006	
14	39	37621	33872	,68322	0,99801	99,459	,023	,004	,011	,002	,002	,004	,000	,053	,436	,006	
15	39	37595	33849	,68366	0,99801	99,401	,016	,002	,014	,001	,002	,004	,000	,074	,480	,006	
16	39	37612	33864	,68343	0,99801	99,436	,021	,003	,014	,001	,002	,004	,000	,064	,449	,006	
17	39	37619	33870	,68330	0,99801	99,450	,023	,004	,012	,002	,002	,004	,000	,058	,438	,007	
18	39	37623	33874	,68318	0,99801	99,463	,024	,004	,011	,002	,002	,004	,000	,052	,431	,007	
19	39	37609	33861	,68333	0,99801	99,438	,020	,003	,011	,001	,002	,004	,000	,059	,455	,007	
20	39	37614	33866	,68345	0,99801	99,434	,020	,004	,016	,001	,002	,004	,000	,063	,449	,007	
21	39	37624	33875	,68328	0,99801	99,457	,024	,004	,015	,001	,002	,004	,000	,056	,430	,007	
22	39	37623	33874	,68321	0,99801	99,461	,024	,005	,013	,001	,002	,003	,000	,055	,429	,007	
23	39	37619	33871	,68331	0,99801	99,449	,023	,004	,014	,001	,002	,004	,000	,059	,436	,008	
24	39	37621	33872	,68320	0,99801	99,459	,023	,004	,012	,001	,002	,004	,000	,053	,434	,008	
25	39	37597	33851	,68352	0,99801	99,412	,016	,003	,012	,001	,002	,004	,000	,067	,475	,008	
26	39	37606	33859	,68365	0,99801	99,409	,018	,003	,019	,001	,002	,004	,000	,072	,463	,009	
27	39	37619	33871	,68337	0,99801	99,443	,022	,004	,016	,001	,002	,004	,000	,061	,438	,009	
28	39	37619	33871	,68356	0,99801	99,431	,021	,004	,022	,001	,002	,003	,000	,069	,439	,008	
29	39	37598	33852	,68350	0,99801	99,414	,016	,003	,012	,001	,002	,004	,000	,067	,472	,009	
30	39	37602	33855	,68348	0,99801	99,419	,017	,003	,013	,001	,002	,004	,000	,066	,466	,009	
31	39	37598	33851	,68364	0,99801	99,401	,016	,003	,017	,001	,002	,003	,000	,072	,476	,009	
MEDIA		37612	33864	,68342	0,99801	99,435	,021	,003	,014	,001	,002	,004	,000	,062	,452	,006	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gasromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2011

Stampato in data 04-10-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-09-2011 06	01-10-2011 06	94.316 m3	3.546,8GJ	37.605 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	37618	112	4,2	7	17	37618	121	4,6	7
2	37610	111	4,2	7	18	37614	117	4,4	10
3	37624	112	4,2	7	19	37597	155	5,8	9
4	37623	111	4,2	7	20	37598	164	6,2	10
5	37614	119	4,5	7	21	37599	70.050+	2.633,8	0
6	37620	133	5,0	7	22	37606	143	5,4	7
7	37622	136	5,1	7	23	37615	142	5,3	7
8	37623	128	4,8	7	24	37617	142	5,3	7
9	37623	122	4,6	7	25	37618	145	5,5	7
10	37610	111	4,2	8	26	37626	145	5,5	7
11	37610	115	4,3	7	27	37625	20.640	776,6	8.875+
12	37604	118	4,4	7	28	37600	142	5,3	7
13	37618	122	4,6	7	29	37601	149	5,6	7
14	37603	121	4,5	7	30	37611	149	5,6	7
15	37622	119	4,5	7					
16	37613	122	4,6	7					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2011

Stampato in data 04-10-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

N O T E

Linea 3 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi. Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (n. 370 ore). Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI SETTEMBRE 2011

Impianto REMI 32301901 Camerata Picena AN termoelettrico

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

39 Jesi

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol											
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He
1	39	37618	33870	,68319	0,99801	99,456	,022	,005	,012	,001	,002	,003	,000	,053	,437	,009
2	39	37610	33862	,68344	0,99801	99,426	,020	,004	,016	,001	,002	,003	,000	,061	,458	,009
3	39	37624	33875	,68348	0,99801	99,439	,023	,004	,020	,002	,002	,004	,000	,063	,435	,008
4	39	37623	33874	,68326	0,99801	99,455	,023	,004	,014	,002	,002	,004	,000	,053	,435	,008
5	39	37614	33866	,68328	0,99801	99,448	,021	,004	,011	,001	,002	,004	,000	,058	,444	,007
6	39	37620	33871	,68334	0,99801	99,449	,022	,004	,014	,002	,002	,004	,000	,060	,436	,007
7	39	37622	33873	,68331	0,99801	99,453	,023	,004	,015	,001	,002	,004	,000	,059	,431	,008
8	39	37623	33874	,68336	0,99801	99,448	,023	,004	,016	,002	,002	,004	,000	,059	,434	,008
9	39	37623	33874	,68339	0,99801	99,445	,022	,005	,019	,001	,002	,003	,000	,060	,435	,008
10	39	37610	33863	,68339	0,99801	99,434	,020	,004	,013	,001	,002	,004	,000	,061	,453	,008
11	39	37610	33863	,68331	0,99801	99,439	,019	,004	,013	,001	,002	,003	,000	,056	,455	,008
12	39	37604	33857	,68355	0,99801	99,416	,017	,003	,016	,001	,002	,004	,000	,067	,466	,008
13	39	37618	33870	,68332	0,99801	99,447	,021	,004	,015	,001	,002	,004	,000	,056	,442	,008
14	39	37603	33857	,68381	0,99801	99,394	,017	,003	,021	,002	,002	,004	,000	,077	,472	,008
15	39	37622	33873	,68363	0,99801	99,426	,022	,005	,023	,001	,003	,003	,000	,070	,439	,008
16	39	37613	33865	,68337	0,99801	99,438	,020	,004	,015	,001	,002	,003	,000	,060	,449	,008
17	39	37618	33870	,68335	0,99801	99,445	,022	,004	,015	,002	,002	,003	,000	,060	,439	,008
18	39	37614	33866	,68342	0,99801	99,434	,020	,004	,015	,002	,002	,004	,000	,061	,449	,009
19	39	37597	33851	,68365	0,99801	99,401	,016	,003	,015	,001	,002	,004	,000	,074	,475	,009
20	39	37598	33852	,68372	0,99801	99,398	,016	,003	,017	,001	,002	,004	,000	,077	,474	,008
21	39	37599	33852	,68367	0,99801	99,403	,016	,003	,016	,001	,002	,004	,000	,074	,474	,007
22	39	37606	33859	,68355	0,99801	99,418	,018	,003	,016	,001	,002	,004	,000	,069	,461	,008
23	39	37615	33867	,68323	0,99801	99,452	,021	,004	,011	,001	,002	,004	,000	,055	,442	,008
24	39	37617	33868	,68333	0,99801	99,445	,021	,004	,014	,001	,002	,004	,000	,059	,442	,008
25	39	37618	33870	,68344	0,99801	99,438	,021	,005	,018	,001	,002	,003	,000	,063	,441	,008
26	39	37626	33877	,68344	0,99801	99,447	,024	,005	,019	,001	,002	,004	,000	,064	,427	,007
27	39	37625	33876	,68329	0,99801	99,457	,023	,005	,015	,001	,002	,004	,000	,057	,429	,007
28	39	37600	33854	,68360	0,99801	99,410	,016	,003	,015	,001	,002	,004	,000	,071	,471	,007
29	39	37601	33855	,68353	0,99801	99,418	,017	,003	,013	,001	,002	,004	,000	,070	,465	,007
30	39	37611	33863	,68341	0,99801	99,434	,019	,004	,014	,001	,002	,004	,000	,062	,452	,008
MEDIA		37614	33866	,68345	0,99801	99,433	,020	,004	,016	,001	,002	,004	,000	,063	,449	,008

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2011

Stampato in data 03-11-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS		
01-10-2011	06	01-11-2011	06	16.215 m3	609,8GJ	37.607 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	37622	153	5,8	9	17	37607	181	6,8	11
2	37639	154	5,8	9	18	37601	175	6,6	11
3	37632	149	5,6	7	19	37592	164	6,2	10
4	37630	150	5,6	10	20	37605	170	6,4	10
5	37604	146	5,5	7	21	37603	177	6,7	10
6	37627	142	5,3	9	22	37592	179	6,7	10
7	37627	171	6,4	10	23	37589	175	6,6	10
8	37628	174	6,5	10	24	37591	167	6,3	9
9	37631	193	7,3	10	25	37599	167	6,3	10
10	37614	168	6,3	10	26	37604	165	6,2	10
11	37619	155	5,8	10	27	37610	164	6,2	9
12	37599	147	5,5	7	28	37592	159	6,0	10
13	37612	156	5,9	8	29	37591	163	6,1	9
14	37613	172	6,5	10	30	37588	164	6,2	9
15	37612	180	6,8	11	31	37590	11.258+	423,2	8.806+
16	37612	177	6,7	10					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2011

Stampato in data 03-11-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

N O T E

Linea 3 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi. Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (n. 305 ore). Segnaliamo la presenza di un consistente numero di giorni con valori medi orari di prelievo inferiori al valore di inizio scala (n. 4 giorni). Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

A partire dal mese di agosto 2011 Snam Rete Gas mette a disposizione di tutti i titolari di impianti di misura interconnessi con la propria rete di trasporto l'applicativo web denominato "Portale Misura" al fine di:

- inserire e mantenere correttamente aggiornati i propri dati anagrafici e quelli dei propri impianti
- eseguire il download dei Verbali di Misura in formato .pdf
- trasmettere la documentazione relativa ai "rischi specifici" delle aree in cui sono installati i propri impianti

Il Portale potrà venire utilizzato in futuro anche per la messa a disposizione di comunicazioni e ulteriori servizi, regolati e non, che ricadranno in tale ambito.

Il Portale è raggiungibile attraverso il link che si trova al seguente indirizzo web:

http://www.snamretegas.it/it/clienti_e_istituzioni/cln_istituzioni_servizi_online.shtml

Per la richiesta di abilitazione ai servizi precedentemente elencati è necessario compilare il "form online" accessibile dal link "Richiedi Abilitazione" della "scheda informativa" (visualizzabile allo stesso indirizzo web di cui sopra); in caso di primo accesso, è necessario compilare e inviare i moduli corrispondenti ("Modulo richiesta di accesso al portale misura_titolari"; "Autodichiarazione") scaricabili sempre dalla sezione "scheda informativa".

I titolari di impianti che al momento hanno già la possibilità di accedere al Portale in virtù delle disposizioni contenute nel D.M. 18 giugno 2010 potranno continuare ad entrare sul sistema utilizzando le note credenziali e in tal modo potranno usufruire anche dei servizi aggiuntivi precedentemente elencati.

Per qualsiasi richiesta di chiarimento relativa a problematiche di accesso e utilizzo del Portale è possibile scrivere al seguente indirizzo e-mail: portalemisura@snamretegas.it

Per richieste di chiarimento relative ai contenuti dei servizi disponibili è possibile scrivere al seguente indirizzo e-mail: misurasnam@snamretegas.it



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI OTTOBRE 2011

Impianto REMI 32301901 Camerata Picena AN termoelettrico

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

39 Jesi

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol											
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He
1	39	37622	33873	,68318	0,99801	99,461	,018	,005	,013	,002	,002	,004	,000	,050	,436	,009
2	39	37639	33889	,68290	0,99801	99,507	,013	,002	,018	,001	,002	,005	,000	,039	,402	,011
3	39	37632	33882	,68315	0,99801	99,478	,018	,005	,016	,002	,002	,004	,000	,052	,414	,009
4	39	37630	33881	,68336	0,99801	99,459	,019	,005	,021	,001	,002	,004	,000	,061	,419	,009
5	39	37604	33857	,68340	0,99801	99,427	,016	,003	,013	,001	,002	,004	,000	,063	,460	,011
6	39	37627	33878	,68328	0,99801	99,457	,022	,003	,019	,001	,002	,004	,000	,057	,423	,012
7	39	37627	33878	,68347	0,99801	99,440	,022	,003	,024	,001	,002	,004	,000	,066	,424	,014
8	39	37628	33879	,68340	0,99801	99,448	,022	,003	,023	,001	,002	,004	,000	,062	,422	,013
9	39	37631	33881	,68330	0,99801	99,459	,023	,003	,021	,001	,002	,004	,000	,058	,417	,012
10	39	37614	33866	,68331	0,99801	99,444	,019	,002	,015	,001	,002	,004	,000	,061	,440	,012
11	39	37619	33871	,68323	0,99801	99,455	,020	,002	,016	,000	,002	,004	,000	,058	,431	,012
12	39	37599	33852	,68315	0,99801	99,451	,020	,001	,002	,000	,003	,003	,000	,052	,468	,000
13	39	37612	33864	,68297	0,99801	99,478	,023	,003	,001	,000	,003	,003	,000	,045	,444	,000
14	39	37613	33865	,68295	0,99801	99,481	,023	,001	,002	,000	,003	,003	,000	,045	,442	,000
15	39	37612	33864	,68297	0,99801	99,478	,023	,001	,002	,000	,003	,003	,000	,046	,444	,000
16	39	37612	33864	,68297	0,99801	99,479	,023	,001	,002	,000	,003	,003	,000	,046	,443	,000
17	39	37607	33859	,68336	0,99801	99,447	,021	,002	,007	,001	,002	,004	,000	,074	,438	,004
18	39	37601	33854	,68338	0,99801	99,436	,021	,002	,007	,001	,001	,004	,000	,073	,450	,005
19	39	37592	33846	,68347	0,99801	99,419	,018	,001	,006	,001	,002	,004	,000	,074	,470	,005
20	39	37605	33858	,68335	0,99801	99,446	,021	,001	,008	,001	,001	,004	,000	,075	,438	,005
21	39	37603	33856	,68342	0,99801	99,437	,020	,001	,008	,001	,002	,004	,000	,076	,446	,005
22	39	37592	33846	,68352	0,99801	99,421	,017	,001	,007	,001	,001	,004	,000	,083	,460	,005
23	39	37589	33843	,68349	0,99801	99,419	,015	,001	,005	,001	,002	,004	,000	,079	,469	,005
24	39	37591	33845	,68341	0,99801	99,425	,014	,001	,004	,001	,002	,005	,000	,073	,469	,006
25	39	37599	33853	,68328	0,99801	99,444	,019	,001	,005	,001	,001	,004	,000	,071	,448	,006
26	39	37604	33857	,68326	0,99801	99,450	,020	,001	,005	,001	,001	,005	,000	,069	,442	,006
27	39	37610	33862	,68315	0,99801	99,464	,021	,001	,005	,001	,001	,005	,000	,062	,435	,005
28	39	37592	33846	,68353	0,99801	99,420	,016	,001	,007	,001	,002	,004	,000	,082	,462	,005
29	39	37591	33845	,68367	0,99801	99,409	,016	,001	,009	,001	,001	,005	,000	,091	,462	,005
30	39	37588	33842	,68373	0,99801	99,399	,015	,001	,009	,001	,002	,005	,000	,091	,471	,006
31	39	37590	33845	,68352	0,99801	99,416	,015	,001	,006	,001	,002	,005	,000	,078	,470	,006
MEDIA		37609	33861	,68332	0,99801	99,446	,019	,002	,010	,001	,002	,004	,000	,065	,444	,007

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gasromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2011

Stampato in data 01-12-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-11-2011 06	01-12-2011 06	15.296 m3	575,1GJ	37.598 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	37589	168	6,3	10	17	37610	184	6,9	11
2	37588	163	6,1	9	18	37605	197	7,4	11
3	37604	169	6,4	10	19	37594	197	7,4	11
4	37596	167	6,3	10	20	37598	183	6,9	11
5	37600	159	6,0	10	21	37598	182	6,8	10
6	37599	172	6,5	10	22	37600	178	6,7	10
7	37600	166	6,2	10	23	37606	524	19,7	0
8	37593	167	6,3	9	24	37593	179	6,7	11
9	37611	169	6,4	10	25	37594	193	7,3	11
10	37609	176	6,6	11	26	37595	211	7,9	12
11	37603	176	6,6	11	27	37595	210	7,9	12
12	37599	188	7,1	11	28	37595	9.600+	360,9	6.945+
13	37593	192	7,2	10	29	37596	210	7,9	12
14	37596	204	7,7	12	30	37597	210	7,9	0
15	37614	205	7,7	12					
16	37626	197	7,4	12					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI NOVEMBRE 2011

Impianto REMI 32301901 Camerata Picena AN termoelettrico

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

39 Jesi

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol											
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He
1	39	37589	33844	,68350	0,99801	99,417	,015	,001	,006	,001	,001	,005	,000	,079	,469	,006
2	39	37588	33843	,68354	0,99801	99,414	,015	,001	,006	,001	,002	,004	,000	,082	,469	,006
3	39	37604	33857	,68326	0,99801	99,449	,019	,001	,005	,001	,002	,005	,000	,066	,446	,006
4	39	37596	33850	,68340	0,99801	99,431	,017	,001	,005	,001	,002	,005	,000	,075	,456	,007
5	39	37600	33853	,68321	0,99801	99,448	,017	,001	,003	,001	,002	,005	,000	,063	,453	,007
6	39	37599	33852	,68328	0,99801	99,443	,017	,001	,005	,001	,001	,005	,000	,069	,451	,007
7	39	37600	33853	,68335	0,99801	99,442	,017	,001	,006	,001	,001	,005	,000	,070	,454	,003
8	39	37593	33847	,68347	0,99801	99,424	,014	,001	,006	,001	,002	,005	,000	,073	,471	,003
9	39	37611	33863	,68309	0,99801	99,471	,021	,001	,004	,001	,001	,005	,000	,057	,436	,003
10	39	37609	33861	,68322	0,99801	99,460	,020	,001	,005	,001	,002	,005	,000	,064	,439	,003
11	39	37603	33856	,68317	0,99801	99,458	,018	,001	,004	,001	,001	,004	,000	,061	,450	,002
12	39	37599	33852	,68332	0,99801	99,446	,017	,001	,004	,001	,002	,004	,000	,069	,456	,000
13	39	37593	33847	,68340	0,99801	99,434	,015	,001	,004	,001	,001	,005	,000	,072	,467	,000
14	39	37596	33849	,68338	0,99801	99,434	,015	,001	,006	,001	,002	,004	,000	,070	,463	,004
15	39	37614	33866	,68319	0,99801	99,468	,022	,001	,008	,001	,001	,004	,000	,066	,425	,004
16	39	37626	33876	,68322	0,99801	99,459	,042	,001	,008	,001	,001	,005	,000	,058	,421	,004
17	39	37610	33862	,68321	0,99801	99,455	,026	,001	,005	,001	,001	,005	,000	,062	,440	,004
18	39	37605	33857	,68334	0,99801	99,446	,018	,001	,008	,001	,001	,005	,000	,070	,446	,004
19	39	37594	33848	,68336	0,99801	99,433	,015	,001	,005	,001	,002	,004	,000	,069	,466	,004
20	39	37598	33851	,68326	0,99801	99,442	,015	,001	,004	,001	,002	,005	,000	,060	,466	,004
21	39	37598	33852	,68320	0,99801	99,450	,015	,001	,002	,001	,002	,005	,000	,060	,461	,003
22	39	37600	33853	,68314	0,99801	99,456	,016	,001	,001	,001	,002	,005	,000	,058	,456	,004
23	39	37606	33858	,68323	0,99801	99,454	,018	,001	,005	,001	,002	,005	,000	,061	,450	,003
24	39	37593	33847	,68365	0,99801	99,414	,015	,001	,009	,001	,002	,005	,000	,086	,464	,003
25	39	37594	33848	,68359	0,99801	99,418	,016	,001	,008	,001	,002	,005	,000	,081	,465	,003
26	39	37595	33849	,68341	0,99801	99,431	,015	,001	,005	,001	,002	,005	,000	,071	,466	,003
27	39	37595	33849	,68337	0,99801	99,435	,015	,001	,004	,001	,002	,005	,000	,069	,465	,003
28	39	37595	33849	,68333	0,99801	99,437	,014	,001	,005	,001	,002	,004	,000	,067	,465	,004
29	39	37596	33850	,68341	0,99801	99,431	,015	,001	,006	,001	,002	,005	,000	,070	,465	,004
30	39	37597	33850	,68343	0,99801	99,433	,015	,001	,006	,001	,002	,005	,000	,073	,461	,003
MEDIA		37601	33854	,68333	0,99801	99,441	,018	,001	,005	,001	,002	,005	,000	,068	,455	,004

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2011
Impianto REMI 32301901 Enel Produzione Spa Camerata Picena AN termoelett
Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 30-11-2011 06 al 01-12-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1530 TL FT FF FP P T PT

Pressione barometrica 1,00967 bar

" di calcolo 2,200 bar

KTvo di calcolo 3,18131

TL: impianto teleleggibile

----- fondo scala ----- emett. d'impulsi

FT: contat. ELSTER TURBIN /G65

100 m3/h 318 Sm3/h

BF 10,0000 I/m3

FF: elaboratore TARTARINI FLOWTI T502

valore unità null m3

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG campo scala 0/ 4,00 bar

T: trasmettitore temperatura THERLEIDA PT10 campo scala -10,00/ 40,00 °C

altezza avanzam.

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047 campo scala 0/ 2,00 bar

100 mm 2 mm/h

" temperatura

campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 d
210 30

Totale 210

NOTA: Altro

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2011

Stampato in data 02-01-2012

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

 Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
 Camerata Picena AN termoelettrico

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-12-2011 06	01-01-2012 06	27.525 m3	1.034,9GJ	37.599 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	37596	195	7,3	12	17	37597	206	7,7	11
2	37595	171	6,4	10	18	37605	213	8,0	12
3	37605	173	6,5	10	19	37608	221	8,3	11
4	37594	172	6,5	11	20	37607	215	8,1	12
5	37596	177	6,7	10	21	37597	219	8,2	12
6	37598	193	7,3	11	22	37599	9.878	371,4	4.805
7	37598	203	7,6	12	23	37608	211	7,9	11
8	37600	190	7,1	11	24	37598	204	7,7	11
9	37597	176	6,6	11	25	37600	201	7,6	11
10	37595	171	6,4	10	26	37605	183	6,9	11
11	37599	180	6,8	10	27	37599	172	6,5	16
12	37599	180	6,8	11	28	37604	12.060+	453,5	9.036+
13	37605	187	7,0	10	29	37610	206	7,7	12
14	37597	168	6,3	10	30	37614	194	7,3	11
15	37600	182	6,8	11	31	37600	207	7,8	12
16	37597	217	8,2	11					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2011

Stampato in data 02-01-2012

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	32301901
Sede di SENIGALLIA	Enel Produzione Spa	
Via Artigianato, 34 - Fr. Borgo Bicchia	c.a. sig. Lucio Brufani	
60019 SENIGALLIA AN	via s.s. 220 Pievaiola km 24	
	06066 PIEGARO PG	

Impianto REMI 32301901 (EX 0528301)
Camerata Picena AN termoelettrico

N O T E

Linea 3 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi. Segnaliamo la presenza di un consistente numero di ore con valori di prelievo inferiori al valore di inizio scala (n. 284 ore). Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI DICEMBRE 2011

Impianto REMI 32301901 Camerata Picena AN termoelettrico

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

39 Jesi

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol											
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He
1	39	37596	33850	,68346	0,99801	99,428	,015	,001	,007	,001	,002	,005	,000	,074	,463	,004
2	39	37595	33849	,68338	0,99801	99,431	,014	,001	,006	,001	,002	,005	,000	,067	,468	,005
3	39	37605	33858	,68324	0,99801	99,450	,018	,001	,006	,001	,002	,005	,000	,060	,452	,005
4	39	37594	33848	,68338	0,99801	99,428	,015	,001	,005	,001	,002	,005	,000	,068	,469	,006
5	39	37596	33850	,68341	0,99801	99,431	,015	,001	,006	,001	,002	,005	,000	,068	,468	,003
6	39	37598	33851	,68325	0,99801	99,447	,014	,001	,004	,001	,002	,004	,000	,060	,466	,001
7	39	37598	33851	,68341	0,99801	99,435	,015	,001	,006	,001	,002	,005	,000	,068	,466	,001
8	39	37600	33853	,68326	0,99801	99,450	,014	,001	,004	,001	,002	,005	,000	,060	,463	,000
9	39	37597	33851	,68338	0,99801	99,437	,015	,001	,005	,001	,002	,005	,000	,068	,465	,001
10	39	37595	33848	,68343	0,99801	99,431	,015	,001	,006	,001	,002	,004	,000	,072	,467	,001
11	39	37599	33852	,68340	0,99801	99,439	,015	,001	,006	,001	,002	,005	,000	,068	,463	,000
12	39	37599	33852	,68333	0,99801	99,441	,015	,001	,005	,001	,002	,005	,000	,067	,459	,004
13	39	37605	33858	,68323	0,99801	99,457	,018	,001	,005	,001	,001	,005	,000	,065	,444	,003
14	39	37597	33851	,68336	0,99801	99,437	,015	,001	,005	,001	,002	,005	,000	,069	,461	,004
15	39	37600	33853	,68336	0,99801	99,439	,016	,001	,006	,001	,002	,005	,000	,069	,457	,004
16	39	37597	33850	,68343	0,99801	99,430	,014	,001	,005	,002	,002	,006	,000	,072	,462	,006
17	39	37597	33850	,68336	0,99801	99,437	,014	,001	,005	,001	,002	,005	,000	,070	,460	,005
18	39	37605	33857	,68318	0,99801	99,460	,018	,001	,005	,001	,001	,004	,000	,065	,441	,004
19	39	37608	33860	,68317	0,99801	99,464	,016	,001	,005	,001	,002	,005	,000	,059	,444	,003
20	39	37607	33859	,68326	0,99801	99,456	,017	,001	,006	,001	,002	,005	,000	,065	,444	,003
21	39	37597	33851	,68344	0,99801	99,432	,014	,001	,007	,001	,002	,005	,000	,072	,463	,003
22	39	37599	33852	,68323	0,99801	99,449	,014	,001	,003	,001	,002	,005	,000	,060	,463	,002
23	39	37608	33860	,68319	0,99801	99,462	,017	,001	,006	,001	,001	,005	,000	,061	,444	,002
24	39	37598	33851	,68332	0,99801	99,441	,014	,001	,006	,001	,001	,005	,000	,065	,463	,003
25	39	37600	33853	,68319	0,99801	99,455	,015	,001	,003	,001	,001	,005	,000	,059	,459	,001
26	39	37605	33858	,68325	0,99801	99,455	,017	,001	,006	,001	,001	,005	,000	,066	,445	,003
27	39	37599	33853	,68322	0,99801	99,450	,015	,001	,004	,001	,001	,005	,000	,062	,458	,003
28	39	37604	33857	,68332	0,99801	99,447	,016	,001	,007	,001	,002	,005	,000	,067	,450	,004
29	39	37610	33863	,68323	0,99801	99,460	,018	,001	,007	,001	,002	,005	,000	,065	,436	,005
30	39	37614	33865	,68312	0,99801	99,469	,020	,001	,006	,002	,001	,005	,000	,059	,431	,006
31	39	37600	33854	,68338	0,99801	99,439	,015	,001	,007	,001	,002	,005	,000	,071	,454	,005
MEDIA		37601	33854	,68331	0,99801	99,445	,016	,001	,005	,001	,002	,005	,000	,066	,456	,003

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

 Crit. det.: =gasromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
 q=camp.mens.anal.SSC

Divisione Generazione ed Energy Management
Area di Business Generazione
Unità di Business Pietrafitta - Centrale Turbogas Camerata Picena (AN)

06066 Pietrafitta (PG), S.R. 220 Pievaiola Km 24
Tel. 075 9557711 Fax 075 9557571

Pietrafitta (PG),
PRO/AdB-GEN/PCC/UB-PF
Centrale Turbogas di Camerata
Picena

Spett.le
ISPRA
Servizio interdipartimentale per indirizzo
coordinamento e controllo della attività ispettive
Via Vitaliano Brancati, 48
00144 ROMA (RM)
PEC: protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

Spett.le
**Ministero dell'Ambiente e della Tutela del
Territorio e del Mare**
Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali
(ex Divisione VI RIS)
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 Roma
PEC: aia@pec.minambiente.it

Spett.le
Regione Marche
Via Tiziano, 44
60125 Ancona (AN)
PEC: regione.marche.serviziota@emarche.it

Spett.le
Provincia di Ancona
Via Ruggeri, 5
60131 Ancona (AN)
PEC: provincia.ancona@cert.provincia.ancona.it

Spett.le
Comune di Camerata Picena
Piazza Vittorio Veneto, 3
60020 Camerata Picena (AN)
PEC: comune@cert.comune.cameratapicena.an.it

Spett.le
ASL zona territoriale n° 7
Azienda Sanitaria Unica Regionale
Via Caduti del lavoro, 40
60131 Ancona
PEC: asur.zt7@emarche.it

1/3



Spett.le
ARPA Marche
Via Caduti del Lavoro, 40 int.6
60131 Ancona (AN)
PEC: arpam@emarche.it

**OGGETTO: Centrale termoelettrica Enel Produzione SpA di Camerata Picena
Decreto AIA DVA-DEC-2011-0000139 del 05/04/2011
Trasmissione Rapporto Annuale 2011 e dichiarazione di conformità**

Con riferimento all'Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della centrale termoelettrica Enel Produzione SpA di Camerata Picena (AN), ai sensi dell'articolo 3 comma 8 del Decreto in oggetto, del paragrafo "Piano di monitoraggio e controllo" del PI (pag. 69) e del paragrafo "Comunicazione dei risultati del PMC" del PMC (pag. 33), si trasmette il rapporto annuale che descrive l'esercizio dell'impianto nell'anno solare 2011.

Si precisa che il Decreto AIA è stato pubblicato in G.U. n°108 del 11/05/2011 ("data di vigenza" dell'AIA) e che la data di piena attuazione del Piano di Monitoraggio e Controllo è il 11/08/2011, essendo 3 i mesi successivi al rilascio del Decreto AIA concessi al Gestore per avviare il Piano di Monitoraggio e Controllo e concordare con l'Ente di Controllo il cronoprogramma per l'adeguamento e completamento del sistema di monitoraggio prescritto (Decreto: articolo 3 comma 1; PI: paragrafo "Piano di monitoraggio e controllo" a pag. 69). Ne discende che, in riferimento al periodo di esercizio antecedente al 11/08/2011 quindi privo di AIA, nel presente rapporto annuale sono contenute le informazioni disponibili in base alle previgenti autorizzazioni, organizzate per quanto possibile in conformità a quanto richiesto nel Piano di Monitoraggio e Controllo allegato al Decreto AIA.

In riferimento al paragrafo "Comunicazione dei risultati del PMC" del PMC (pag. 33), facendo seguito alla precisazione del punto p) della nota di ISPRA prot. 0013053 del 28/03/2012, il Gestore dichiara che, dalla data di vigenza dell'AIA, vista la comunicazione prot. ENEL-PRO-20/05/2011-0022692 inviata ai sensi dell'articolo 29-decies comma 1 del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. e la successiva comunicazione ENEL-PRO-15/11/2011-0050210, l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'Autorizzazione Integrata Ambientale.

Il Gestore dichiara inoltre che, nel periodo di riferimento del rapporto, non è stata rilevata alcuna non conformità, né alcun evento incidentale.

A disposizione per eventuali chiarimenti, si porgono distinti saluti.

2/3



Romolo Bravetti
UN PROCURATORE

Pietrafitta 26/04/2012

Il presente documento costituisce una riproduzione integra e fedele dell'originale informatico, sottoscritto con firma digitale, disponibile a richiesta presso l'Unità emittente. La riproduzione su supporto cartaceo è effettuata da Enel Servizi.

Allegati:

- 1) Comunicazione dei risultati del PMC – Dati Anno 2011 – File: 2012-04_CP-AIA-ReportAnnualePMC- Anno2011
- 2) Dati generali – File: 2012-04_CP-AIA-Report2011-DATI GENERALI (n°1 Foglio)
- 3) Consumi di risorse – File : 2012-04_CP-AIA- Report2011 – CONSUMI SPECIFICI(n°1 Foglio)
- 4) Emissioni per l'intero impianto: ARIA- File: 2012-04_CP-AIA-Report2011-ARIA EMISSIONI (n°7 Fogli)
- 5) Emissioni per l'intero impianto: ACQUA - File: 2012-04_CP-AIA-Report2011- ACQUA EMISSIONI (n°1 Foglio)
- 6) Monitoraggio acque sotterranee: ACQUA - File: 2012-04_CP-AIA-Report2011-ACQUA SOTTERRANEE(n°1 Foglio)
- 7) Emissioni per l'intero impianto: RIFIUTI - File: 2012-04_CP-AIA-Report2011- RIFIUTI (n°1 Foglio)
- 8) Combustibili : Controlli mensili caratteristiche gas naturale - File: 2012-04_CP-AIA-BollettiniSNAM-GasMetano-Anno2011 (n°35 pgg.)
- 9) Combustibili : Schede tecniche gasolio – File : 2012-04_CP-AIA-Specifichecarburanti e combustibili api-Anno2011(n°21pgg)
- 10)Serbatoi e distribuzione combustibili – File: 2012-04_CP-AIA-Report2011- ScaricoAutobotti (n°1 Foglio)
- 11)Effetti ambientali per manutenzioni e malfunzionamenti - File : 2012-04_CP-AIA-Report2011 – FERMATE ANNO 2011 (n°1 Foglio)
- 12) Piano di cessazione attività - File : 2012-04_CP-AIA-PianoCessazioneAttività (n°6 pgg)
- 13) Lettera su Materiali ContenentiAmianto - File : 2012-04_CP-AIA-MaterialiContenentiAmianto
- 14)Lettera su Apparecchiature olio PCB – File: 2012-04_CP-AIA-Apparecchiature PCB

Copia:

PRO/AdB-GEN/PCC/UB-PF – Pietrafitta
PRO/AdB-GEN/PCC/UB-PF/STF/EAS - Ambiente
PRO/AdB-GEN/PCC/UB-PF/CAP - Centrale di Camerata Picena
PRO/AdB-GEN/PCC/Produzione Ciclo Combinato e Turbogas
PRO/SAM/AMB - Ambiente

3/3



DIVISIONE GENERAZIONE ED ENERGY MANAGEMENT
AREA DI BUSINESS GENERAZIONE
UNITA' DI BUSINESS PIETRAFITTA

06066 Pietrafitta (PG), S.S. 220 Pievaiola Km 24
T+39 0759557611 - F+39 0759557571
enelproduzione@pec.enel.it

Pietrafitta (PG) 17.02.2012
PRO/AdB-GEN/PCC/UB-PF/STF

Raccomandata AR

Spett.le
A.S.U.R. MARCHE
Servizio di prevenzione e Sicurezza negli
ambienti di lavoro
Zona territoriale n° 7
Via C. Colombo, 106
60127 ANCONA (AN)

Raccomandata AR

Spett.le
REGIONE MARCHE
Assessorato alla sanità Sezione vigilanza
ambientale e igiene del lavoro
Via Dell'industria, 10
60127 ANCONA (AN)

Oggetto: Relazione ai sensi dell'art. 9 della Legge 257/92 " Norme relative alla cessazione dell'amianto" e del D.Lgs 81/08 Tit. IX capo III riguardante la Centrale Enel di Camerata Picena.

Vi comunichiamo che presso la centrale Enel di Camerata Picena, sita in via S. Giuseppe, 8 fraz. Piane - 60020 Camerata Picena (AN), nell'anno 2011 non sono stati smaltiti materiali contenenti amianto.

Secondo le nostre stime permangono ancora all'interno della centrale circa 6.000 Kg di materiali contenenti amianto in forma inglobata e/o confinata.

Distinti saluti.

Romolo Bravetti
UN PROCURATORE

Il presente documento è sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art. 21 del d.lgs. 82/2005. La riproduzione dello stesso su supporto analogico è effettuata da Enel Servizi e costituisce una copia integra e fedele dell'originale informatico, disponibile a richiesta presso l'Unità emittente.

Allegati:

Copia a:

PRO/AdB-GEN/PCC/UB-PF/STF/SAFETY
Safety

GEM / AdB Termo / PCC

Unità di Business di Pietrafitta

Centrale Turbogas Camerata Picena

Piano di cessazione definitiva dell'attività dell'impianto

Aprile 2012

<p>GEM / AdB Termo PCC / UB- PF</p>	<p>RELAZIONE</p>	
<p>ITG Camerata Picena</p>	<p>Piano di cessazione definitiva dell'attività dell'impianto</p>	<p>Pag. 2 di 6</p>

FINALITA' DEL DOCUMENTO

Lo scopo della presente relazione tecnica è di indicare, in ottemperanza alla prescrizione del Piano di Monitoraggio e Controllo pag 38, allegato al DVA-DEC-2011-0000139 del 05.04.2011, le misure intraprese affinché sia evitato qualsiasi rischio di contaminazione delle matrici ambientali, in caso di cessazione definitiva dell'attività dell'impianto turbogas di Camerata Picena (Ancona), per l'ottimale ripristino del sito :

Il Gestore deve predisporre un piano a breve, medio e lungo termine per individuare le misure adeguate affinché sia evitato qualsiasi rischio di inquinamento al momento della cessazione definitiva delle attività ed il sito stesso venga ripristinato ai sensi della normativa vigente in materia di bonifiche e ripristino ambientale. Il piano relativo alla cessazione definitiva dell'attività deve essere presentato in occasione della prima trasmissione di una relazione all'AC, in attuazione del Piano di Monitoraggio e Controllo allegato alla presente.

PIANO DI PREVENZIONE DEL RISCHIO DI INQUINAMENTO

Nel breve e medio termine, si ritiene che le specifiche procedure di sorveglianza operative e per la gestione delle emergenze, oltre a quanto disposto dal Piano di Monitoraggio e Controllo, siano sufficienti a garantire il controllo e la migliore prevenzione del rischio di inquinamento.

Tali attività sono finalizzate a scongiurare la conseguente necessità di provvedere alla bonifica delle matrici ambientali, con completo ripristino del sito e restituzione delle aree interessate alla piena fruibilità al momento della cessazione definitiva delle attività, come di seguito prospettato.

Nel presente documento, non essendo definita la destinazione futura del sito e pertanto in maniera estremamente cautelativa, sono riportate le attività necessarie ad eliminare dal sito gli impianti industriali, i fabbricati civili e le installazioni interrato, (quali basamenti, fondazioni, solette e platee) e a ripristinare il piano campagna stesso (reinterri), con la finalità di eventuali successivi riutilizzi del sito anche come aree a verde.

Il programma di dismissione ad oggi ipotizzato sarà definito progettualmente in futuro, in funzione della convenienza tecnica-economica al prolungamento della vita residua dell'impianto, nonché in funzione del recupero a fini diversi di parte delle strutture impiantistiche o degli immobili presenti.

GEM / AdB Termo PCC / UB- PF	RELAZIONE	
ITG Camerata Picena	Piano di cessazione definitiva dell'attività dell'impianto	<i>Pag. 3 di 6</i>

Eventuali apparecchiature o manufatti che non dovessero essere più utilizzati, già precedentemente la dismissione dell'impianto, verranno messi in sicurezza ed eventualmente svuotati da ogni sostanza potenzialmente pericolosa (es. oli, gasolio ecc.), all'occorrenza bonificati.

In tal caso sarà predisposta apposita comunicazione, ad integrazione del presente documento.

FASI DELLA DISMISSIONE IN IPOTESI

- In prima istanza si prevede il mantenimento delle strutture, senza ripristino allo stato originario, con verifica dell'eventuale situazione di contaminazione pregressa delle matrici ambientali (piano di campionamento) e valutazione della situazione strutturale volta ad escludere ogni potenziale rischio per l'ambiente e la salute.
- Laddove la futura dismissione della Centrale quale sito destinato ad attività industriali fosse finalizzata al completo ripristino del sito allo stato originario, le demolizioni interesseranno i seguenti componenti e costruzioni:
 - turbine, alternatori e trasformatori delle unità a gas CP1, CP2, CP3 e CP4, comprese le relative opere civili;
 - pipe rack linea metano;
 - cavi elettrici MT ed AT in olio fluido;
 - condotti sbarre MT;
 - stazione elettrica AT 120 kV per quanto pertinente all'impianto;
 - stazione decompressione metano;
 - cabinati turbogruppi;
 - impianti ausiliari (antincendio, aria compressa, etc);
 - gruppi elettrogeni di emergenza e relativi equipaggiamenti;
 - edificio centrale di controllo, sala apparecchiature elettriche e relative opere civili;
 - sistemi antincendi: elettropompe e motopompe rete idranti; autoclave impianto acqua frazionata trasformatori principali, etc. ;
 - uffici, deposito materiali e officina, comprese le rispettive pertinenze;
 - portineria ed edificio spogliatoi;
 - cunicoli per cavi e tubazioni;

<p>GEM / AdB Termo PCC / UB- PF</p> <p>ITG Camerata Picena</p>	<p>RELAZIONE</p> <p>Piano di cessazione definitiva dell'attività dell'impianto</p>	<p>Pag. 4 di 6</p>
--	---	--------------------

- rete fognante;
 - parcheggio, strade, piazzali e impianti di illuminazione esterna;
 - sistema di controllo accessi e di videosorveglianza ;
 - serbatoi gasolio, tubazioni, stazione pompaggio e pensiline di scarico autobotti;
 - vasca raccolta acque contaminabili da idrocarburi e relativo sistema di disoleazione, serbatoi vari.
 - pozzi acqua di profondità;
 - batterie bombole gas estinguente antincendio CO₂;
 - deposito temporaneo rifiuti speciali.
- Ciascun intervento di demolizione sarà costituito dalle fasi principali sottoelencate, per quanto singolarmente applicabili, e i materiali di risulta saranno avviati a recupero e/o smaltimento secondo la vigente normativa:
- smontaggio pannelli di tamponatura;
 - scoibentazione apparecchiature;
 - demolizione ciminiere
 - asportazione macchinario e arredi;
 - demolizione apparecchiature elettriche;
 - taglio carpenterie e parti in pressione;
 - smontaggio strutture portanti;
 - demolizione opere murarie e in calcestruzzo;
 - demolizione opere murarie e installazioni interrato;
 - demolizione pavimentazioni in conglomerato bituminoso
- L'intervento di dismissione delle strutture impiantistiche sarà completato dalla caratterizzazione del suolo e sottosuolo in posto, al fine di verificare eventuali situazioni di contaminazione pregressa, e dalla opportuna caratterizzazione dei rifiuti risultanti dalle demolizioni e dagli scavi.

<p>GEM / AdB Termo PCC / UB- PF</p> <p>ITG Camerata Picena</p>	<p>RELAZIONE</p> <p>Piano di cessazione definitiva dell'attività dell'impianto</p>	<p>Pag. 5 di 6</p>
--	---	--------------------

PESCRIZIONI OPERATIVE DI MASSIMA

- Per la progettazione, committenza ed esecuzione dei lavori di dismissione da avviarsi al termine della vita commerciale dell'impianto, saranno utilizzati documenti, riguardanti i manufatti ed eventuali eventi incidentali, disponibili nell'archivio di centrale:
 - fondazioni edifici, basamenti di apparecchiature, solette e pavimentazioni;
 - opere idrauliche;
 - strutture portanti di edifici ed installazioni;
 - opere murarie ed altre opere di tamponamento,;
 - macchinari, apparecchiature elettriche, carpenterie, tubisterie e membrature in pressione, coibentazioni;
 - strumenti e sistemi di controllo;
 - azioni di prevenzione, contenimento e controllo attuate in caso di eventi incidentali con interessamento del suolo.

- Le attività di scoibentazione (i materiali sono costituiti da fibre di roccia o fibra di vetro poste all'interno di rivestimenti in lamierino di alluminio o acciaio) saranno svolte nel rispetto delle normative di sicurezza, igiene del lavoro e di ogni altra normativa vigente al momento dell'esecuzione dei lavori ed evitando la dispersione di fibre nell'ambiente. I materiali da smaltire saranno raccolti ed immessi in idonei contenitori per il successivo conferimento ad impianti di smaltimento.

- Le operazioni di demolizione, taglio di metalli e smontaggio delle apparecchiature saranno eseguite nel rispetto delle normative di sicurezza, igiene del lavoro e di ogni altra normativa vigente al momento dell'esecuzione dei lavori. Le demolizioni saranno effettuate in modo da ottenere elementi di pezzatura tale da consentire un agevole trasporto fuori del cantiere.

- Le demolizioni di opere murarie e di installazioni interrato, (quali basamenti, fondazioni, solette e platee) saranno spinte fino a completamento della rimozione anche delle opere a sviluppo orizzontale (cunicoli, tubazioni, etc), con metodologie di intervento finalizzate alla prevenzione di contaminazione del suolo da parte di prodotti residui e sfridi.

- La quota del piano di campagna sarà ripristinata su tutte le aree interessate dalle demolizioni con riporto di materiale idoneo, realizzazione di aree verdi e comunque in base al piano di successivo riutilizzo dell'area.

GEM / AdB Termo PCC / UB- PF	RELAZIONE	
ITG Camerata Picena	Piano di cessazione definitiva dell'attività dell'impianto	Pag. 6 di 6

- I materiali provenienti dalle demolizioni delle opere civili, quali murature, conglomerati e rivestimenti ceramici di pareti e pavimenti saranno portati ad una idonea pezzatura. La demolizione di strutture in conglomerato cementizio prevede la frantumazione e la deferrizzazione in modo da favorirne il recupero.
- Durante le attività di demolizione i materiali di risulta saranno raccolti, ove possibile, per tipologie in modo da ottimizzarne il recupero di materia. Tutti i rifiuti verranno gestiti in maniera da evitare spandimenti di fluidi, aerodispersione, ruscellamento di acque meteoriche di dilavamento contaminate.

Il dettaglio delle modalità operative (i mezzi, le specifiche installazioni della centrale destinate ad essere rimosse, il piano di campionamento delle matrici ambientali) potrà essere definito solo al momento della decisione di cessazione dell'attività commerciale.

Centrale termoelettrica ENEL di Camerata Picena

Autorizzazione Integrata Ambientale:

Rif DEC-2011-0000139 del 05/04/2011

(G.U. n°108 del 11/05/2011)

Piano di Monitoraggio e di Controllo

**Comunicazione dei risultati del PMC – Dati anno 2011
(*primo anno di trasmissione del Report*)**

INDICE

RIFERIMENTI.....	3
1. NOME DELL'IMPIANTO PER CUI SI TRASMETTE IL RAPPORTO	5
2. EVENTUALI PROBLEMI GESTIONE DEL PIANO	6
3. EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO (OGNUNO DEI CAMINI): ARIA	7
4. EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: ACQUA	10
5. EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RIFIUTI.....	11
6. EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RUMORE.....	12
7. COMBUSTIBILI.....	13
8. SERBATOI E DISTRIBUZIONE COMBUSTIBILI.....	14
9. CONTROLLO DELLA FALDA SUPERFICIALE.....	15
10. CONSUMI SPECIFICI PER MWH.....	16
11. EFFETTI AMBIENTALI PER MANUTENZIONE E MALFUNZIONAMENTI.....	17
12. DOCUMENTAZIONE DA INVIARE CON LA PRIMA COMUNICAZIONE ANNUALE	18

Riferimenti

L'art.29 – decies del D.Lgs. 152/06, richiede la trasmissione dei "risultati del controllo delle emissioni, richiesti dalle condizioni dell'AIA". ¹

Il **Decreto AIA** prevede altresì al comma 8 dell'art. 3 "*Monitoraggio vigilanza e controllo*" che il Gestore "*In aggiunta agli obblighi recati dall'articolo 29 – decies, comma 2, del D.Lgs. 152/06 .. trasmetta gli esiti dei monitoraggi e controlli eseguiti in attuazione del presente provvedimento anche all'ISPRA, alla ASL territorialmente competente*".

Il **Parere Istruttorio**, allegato al Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale della centrale di Camerata Picena (AIA), al paragrafo denominato "*Piano di Monitoraggio e Controllo e obblighi di notifica*", richiede la "*trasmissione dei dati relativi ai controlli delle emissioni per il tramite di ISPRA e p.c. a Regione, Provincia e Comune e all'ARPA territorialmente competente*", con le modalità che "*sono contenute nel PMC allegato al presente parere*".

In relazione a tale obbligo, il **Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC)** al paragrafo "*Comunicazione dei risultati del PMC*" specifica:

"Entro il 30 aprile di ogni anno, il Gestore è tenuto alla trasmissione all'Autorità Competente (Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare), all'Ente di controllo (ISPRA), alla Regione, alla Provincia, al Comune interessato, all'ARPA territorialmente competente, di un rapporto annuale che descrive l'esercizio dell'impianto nell'anno precedente...", secondo e con i contenuti minimi previsti a seguire (da pag 36 a pag 38).

La presente relazione è redatta in ottemperanza ai suddetti obblighi, con i dati relativi all'esercizio di impianto per l'anno 2011 per quanto applicabili e disponibili, essendo il decreto AIA per la centrale turbogas di Camerata Picena vigente dall'11/05/2011.

I risultati delle azioni di monitoraggio e controllo, attestanti il rispetto dei limiti prescritti dalle previgenti autorizzazioni e attualmente delle condizioni stabilite dall'AIA, sono conservati in impianto per un periodo di almeno dieci anni su supporto cartaceo o idoneo supporto informatico (Rapporti di prova emessi, risultati completi dei controlli analitici, registrazione delle misure eseguite in continuo), comprensivi di tutti i documenti attinenti e rilevanti per la generazione dei dati stessi, a disposizione dell'Autorità Competente e dell'Ente di Controllo.

Quanto riportato nella presente relazione deriva dall'elaborazione dei dati e dei risultati acquisiti con le azioni di monitoraggio anzidette.

¹ A far data dal ricevimento della comunicazione di cui al comma 1, il gestore trasmette all'Autorità competente e ai Comuni interessati i dati relativi ai controlli delle emissioni richiesti dall'autorizzazione integrata ambientale, secondo modalità e frequenze stabilite nell'autorizzazione stessa. L'autorità competente provvede a mettere tali dati a disposizione del pubblico tramite gli uffici individuati ai sensi dell'articolo 29-quater, comma 3.

In ogni caso è precisata, come richiesto, la modalità di definizione e mediazione dei dati elementari.

Con riferimento alla pubblicazione dei dati riferiti con la presente relazione, disposta dal citato art. 29 – decies, comma 2 del D.Lgs. 152/06, laddove si tratti di dati sensibili ed attinenti il mercato elettrico, ai sensi della normativa applicabile in materia di trasparenza dei procedimenti amministrativi (L.241/90 e s.m.i), è specificato:

“Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi”

In virtù delle indicazioni sopra dette, i destinatari della presente relazione, sono:

- Ministero dell’Ambiente – Direzione Generale Valutazioni Ambientali (ex divisione VI RIS)
Via Cristoforo Colombo, 44 – 00147 Roma (RM)
- ISPRA – Servizio Interdipartimentale per indirizzo coordinamento e controllo delle attività ispettive – Via Vitaliano Brancati, 48 – 00144 Roma (RM)
- Regione Marche – Via Tiziano, 44 – 60125 Ancona (AN)
- Provincia di Ancona - Via Ruggeri, 5 – 60131 Ancona (AN)
- Comune di Camerata Picena – Piazza Vittorio Veneto, 3 – 60020 Camerata Picena (AN)
- ASL zona territoriale n°7 – Azienda Sanitaria Uni ca Regionale – Via Caduti del Lavoro, 40 -
60131 Ancona (AN)
- ARPA Marche – Via Caduti del Lavoro 40, int 6 – 60131 – Ancona (AN)

La presente relazione è inviata via PEC completa degli allegati (supporto informatico compatibile con lo standard "Open Office Word Processor" per le parti testo e "Open Office - Foglio di Calcolo" per le tabelle collegate).

Procedure ambientali

La procedura ambientale in uso relativa ai controlli chimico-fisici sulle acque di scarico della centrale è stata revisionata in sintonia a quanto contenuto nel Decreto AIA, in particolare per l'attuazione del PMC.

La stessa è conservata presso l’impianto e a disposizione dell’Autorità Competente e dell’Ente di Controllo.

1. Nome dell'impianto per cui si trasmette il rapporto

- *Nome del gestore e della società che controlla l'impianto*

**ENEL Produzione S.p.A. – UB di Pietrafitta Centrale Turbogas di Camerata Picena,
nella persona del delegato ing. Romolo Bravetti**

- *N° di ore di effettivo funzionamento dei gruppi e n umeri di avviamenti e spegnimenti di ciascun gruppo turbogas (**Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi**).*

Il numero di ore di funzionamento è contabilizzato dal parallelo alla rete elettrica del gruppo

→ **Vedi file** [2012-04_CP-AIA-Report2011-DATI GENERALI.xls](#)

- *Rendimento elettrico medio effettivo su base temporale mensile, per ogni gruppo. (**Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi**)*

→ **Vedi file** [2012-04_CP-AIA-Report2011-DATI GENERALI.xls](#)

- *Energia generata in MWh, su base temporale mensile, per ogni gruppo (**Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi**)*

→ **Vedi file** [2012-04_CP-AIA-Report2011-DATI GENERALI.xls](#)

2. Eventuali problemi gestione del piano

- *Indicare le problematiche che afferiscono al periodo di comunicazione*

Nessuna problematica rilevante nel periodo in esame.

3. Emissioni per l'intero impianto (ognuno dei camini): ARIA

- *Tonnellate emesse nell'anno 2011 per SO₂, NO_x, CO, polveri dai gruppi turbogas di punta CP1, CP2, CP3 e CP4*

Nella tabella allegata i flussi massici di inquinanti (NO_x, CO, SO₂ e polveri) sono risultati dal prodotto delle concentrazioni medie per la portata oraria dei gas di combustione per le ore di funzionamento svolto nel periodo considerato da ciascun gruppo. I valori di portata oraria dei gas e di concentrazioni medie di inquinanti sono stati rilevati in occasione di una campagna di rilievi svolta in data 21/09/2011 sul gruppo turbogas CP1 (rapporto di prova ASP11EMIRP093-00).

→ Vedi file [2012-04_CP-AIA-Report2011-ARIA.xlsx](#) Foglio : [MACRO tonnellate](#)

- *Tonnellate emesse per anno per tutte le altre sostanze regolamentate nell'autorizzazione in termini di emissioni in aria*

Nella tabella allegata i flussi massici di inquinanti (aldeide formica e COT) sono risultati dal prodotto delle concentrazioni medie per la portata oraria dei gas di combustione per le ore di funzionamento svolto nel periodo considerato da ciascun gruppo. I valori di portata oraria dei gas e di concentrazioni medie di inquinanti sono stati rilevati in occasione di una campagna di rilievi svolta in data 21/09/2011 sul gruppo turbogas CP1 (rapporto di prova ASP11EMIRP093-00).

Gruppo turbogas CP1:

- n° misure eseguite nell'anno 2011 = 1
- data esecuzione misure = 21/09/2011
- rif. rapporto di misura **ASP11EMIRP093-00**

→ Vedi file [2012-04_CP-AIA-Report2011-ARIA.xlsx](#) Foglio : [MICRO tonnellate](#)

- *Concentrazione media ,misurata dei parametri previsti nel PMC*

Nella tabella allegata le concentrazioni medie normalizzate e la portata dei fumi sono state misurate per CP1 nella campagna di prove emissioni effettuata il 21/09/2011 (Rapporto di prova ASP11EMIRP093-00).

→ Vedi file [2012-04_CP-AIA-Report2011-ARIA.xlsx](#) Foglio : [Conc MACRO-micro misurate](#)

- *Emissione specifica annuale per MWh di energia generata di SO₂, NO_x, CO, polveri (in kg/MWh). (Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)*

→ Vedi file [2012-04_CP-AIA-Report2011-ARIA.xlsx](#) Foglio : [MACRO specifica energia](#)

- *Emissione specifica annuale per 1000Sm³ di gas naturale bruciato di SO₂, NO_x, CO e polveri (in kg/1000Sm³) (Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)*

→ Vedi file [2012-04_CP-AIA-Report2011-ARIA.xlsx](#) Foglio : [MACRO specifica comb](#)

- *Elenco dei transitori , data e orari di inizio e fine, durata complessiva (numero di ore) dei transitori per evento (Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)*

→ Vedi file [2012-04_CP-AIA-Report2011-ARIA.xlsx](#) Foglio : [Transitori](#)

- *Emissioni in tonnellate per tutti gli eventi di avvio/spegnimento di NO_x e CO, SO₂ e polveri. (Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)*

Nella tabella allegata i flussi massici di inquinanti sono stati calcolati come prodotto della portata oraria dei gas di combustione per le ore di funzionamento per la concentrazione media oraria.

Le portate medie orarie (in fase di avviamento e in quella di spegnimento) e le concentrazioni medie orarie di NO_x e CO sono state prese di valore pari a quello misurato nel corso delle verifiche emissioni di un impianto similare.

→ Vedi file [2012-04_CP-AIA-Report2011-ARIA.xlsx](#) Foglio : [Transitori](#)

Altre fonti di emissione in aria:

- *Camini caldaie preriscaldamento gas naturale – ciascun camino (numero e durata di accensioni, quantitativi di gas naturale utilizzato)*
- *Scarichi diesel di lancio – ciascuno scarico (numero e durata di accensioni, quantitativi di gasolio utilizzato)*
- *Diesel gruppi elettrogeni di emergenza e motopompe antincendio – ciascun impianto (numero e durata di accensioni, quantitativi di gasolio utilizzato)*

→ Vedi file [2012-04_CP-AIA-Report2011-ARIA.xlsx](#) Foglio : [Camini secondari](#)

- *Emissioni in tonnellate di NO_x e CO, SO₂ e polveri relative alle fonti di emissione secondarie. **(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)***

Nella tabella allegata i flussi massici di inquinanti sono stati calcolati come segue:

- **Caldaie ausiliarie:** le emissioni sono state calcolate come prodotto della portata oraria dei gas di combustione per le ore di funzionamento per la concentrazione media oraria. La portata media oraria è stata calcolata partendo dalla composizione stechiometrica e della portata del combustibile, considerando un eccesso d'aria del 3%. La concentrazione media oraria è stata presa di valore pari a quello misurato nel corso delle verifiche emissioni di un impianto simile;
- **Diesel di lancio, diesel di emergenza e motopompe antincendio:** le emissioni di cui sopra, sono state calcolate, come prodotto della portata oraria dei gas di combustione per le ore di funzionamento per la concentrazione media oraria. La portata media oraria è stata calcolata partendo dalla composizione stechiometrica e dalla portata del combustibile e considerando un eccesso d'aria del 5%. La concentrazione media oraria è stata presa di valore pari a quello misurato nel corso delle verifiche emissioni di un impianto simile.

→ Vedi file [2012-04_CP-AIA-Report2011-ARIA.xlsx](#) Foglio : [Camini secondari](#)

4. Emissioni per l'intero impianto: ACQUA

- *Concentrazioni misurate di tutti gli inquinanti regolamentati in acqua (mg/l)*

Si riportano i valori delle concentrazioni, in mg/l, risultanti dagli esami di laboratorio effettuati sui campioni di acque reflue prelevate dai pozzetti A e B relativi allo scarico SF1.

→ **Vedi file** [2012-04_CP-AIA-Report2011-ACQUA.xls](#)

Risultanze: **valori conformi ai limiti vigenti**

5. Emissioni per l'intero impianto: RIFIUTI

- *Codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti non pericolosi prodotti, loro destino*
- *Codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti pericolosi prodotti, loro destino*
- *Produzione specifica di rifiuti pericolosi in kg/kSm³ di metano, ed in kg/MWh generato*
- *Tonnellate di rifiuti avviate a recupero*

→ **Vedi file** [2012-04_CP-AIA-Report2011-RIFIUTI.xls](#)

- *Criterio di gestione del deposito temporaneo di rifiuti adottato per l'anno in corso (2011)*

Il criterio di gestione attualmente adottato è quello quantitativo (all'art. 183 lett. bb) del D.Lgs 152/06 e s.m.i.).

6. Emissioni per l'intero impianto: RUMORE

- *Risultanze delle campagne di misura al perimetro suddivise in misure diurne e misure notturne*

Non eseguite campagne di misura nell'anno 2011.

7. COMBUSTIBILI

- *Risultati dei controlli mensili sulle caratteristiche del gas naturale*

→ **Vedi file** [CP-AIA-BollettiniSNAM-GasMetano-Anno2011.pdf](#)

- *Scheda tecnica per ogni tipologia di gasolio utilizzato nell'anno di riferimento, con annotazione delle caratteristiche chimico-fisiche determinate*

→ **Vedi file** [CP-AIA-Specifiche carburanti e combustibili api-Anno2011](#)

8. SERBATOI E DISTRIBUZIONE COMBUSTIBILI

- *Numero degli interventi effettuati con relativa tipologia di lavoro sui serbatoi di gasolio*

Nell'anno in esame sono state effettuate le verifiche periodiche per quanto riguarda i serbatoi di gasolio previste annualmente in Tab.5 "Gestione serbatoi ed approvvigionamento e distribuzione combustibili" e semestralmente sugli sfiati dei serbatoi al paragrafo "Emissioni non convogliate in atmosfera" a pag. 14 del PMC. Tali verifiche hanno avuto esito positivo e quindi non stati effettuati interventi manutentivi sui serbatoi sopra citati.

- *Numero degli interventi effettuati con relativa tipologia di lavoro sulle tubazioni di gas naturale*

Nell'anno in esame sono state effettuate le verifiche periodiche sulle tubazioni di gas naturale, previste semestralmente in Tab.5 "Gestione serbatoi ed approvvigionamento e distribuzione combustibili" e con la medesima periodicità anche sugli sfiati delle linee gas naturale al paragrafo "Emissioni non convogliate in atmosfera" a pag. 14 del PMC. Tali verifiche hanno avuto esito positivo e quindi non stati effettuati interventi manutentivi sulle tubazioni di gas naturale.

- *Numero degli interventi effettuati con relativa tipologia di lavoro sulle operazioni scarico autobotti*

→ Vedi file [2012-04_CP-AIA-Report2011-SCARICO AUTOBOTTI.xls](#)

9. Controllo della falda superficiale

- *Risultati delle campagne di monitoraggio della falda; valutazione su eventuali differenze significative tra i punti a monte e a valle della centrale termoelettrica*

Nel corso dell'anno 2011 è stato affidato a consulente tecnico (ditta CESI S.p.A.) l'incarico di individuare a monte ed a valle dell'impianto nel senso dell'andamento della falda acquifera la posizione più idonea per realizzare piezometri funzionali all'effettuazione di campionamenti periodici utili a monitorare la qualità delle acque sotterranee come prescritto nel PMC ed eseguito il primo campionamento da ciascuno dei n°2 piezometri con successive analisi di laboratorio previste.

→ Vedi file [2012-04_CP-AIA-Report2011-ACQUE SOTTERRANEE.xls](#)

Risultanze: **valori conformi ai limiti vigenti**

10. Consumi specifici per MWh

- *Acqua (m3/MWh), gasolio (kg/MWh), metano (Sm3/MWh), energia elettrica degli autoconsumi (kWh/MWh),*

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

→ Vedi file [2012-04_CP-AIA-Report2011-RISORSE e CONSUMI .xls](#)

11. Effetti ambientali per manutenzione e malfunzionamenti

- *Riassunto degli eventi di fermata per manutenzione ed eventuali malfunzionamenti con valutazione della loro rilevanza dal punto di vista ambientale*

Si riporta, nel file allegato, un elenco degli eventi di fermata per manutenzione programmata e per manutenzione accidentale intercorsi nel periodo in esame.

Nessun evento di fermata avvenuto nell'anno 2011 ha avuto una rilevanza significativa dal punto di vista ambientale.

→ Vedi file [2012_04-CP-AIA-Report2011-FERMATE anno 2011.xls](#)

12. Documentazione da inviare con la prima Comunicazione annuale

Si allega la seguente documentazione.

Richieste Decreto AIA:

- Piano cessazione definitiva dell'attività
- Lettera prot.n. Enel-PRO-17/02/2012-0008198 su "Consistenza materiali contenenti amianto"
- Lettera prot.n. Enel-PRO-14/03/2012-0012576 su "Consistenza apparecchiature contenenti olio con PCB"

Firma

Il Gestore


ENEL Produzione S.p.A.
Unità di Business Intrafitta
Romano Bravetti
Il Responsabile

SPECIFICHE ANALITICHE PRODOTTI

Carburanti e combustibili

Edizione: 2011

Agg. Agosto

DIREZIONE MANUFACTURING & LOGISTICS
Funzione Qualità

AVVERTENZE

- 1) Tutti i prodotti forniti da **api anonima petroli italiana S.p.A.** sono del tutto conformi alle normative legali, fiscali e doganali vigenti in Italia; pertanto i relativi valori, anche se non espressamente riportati nei singoli fogli di specifica, si ritengono comunque rispettati in ogni caso. Inoltre le presenti specifiche rispettano i limiti espressi dalle:
 - Norma **EN 228: 2008** e seg. per le Benzine Senza Piombo.
 - Norma **EN 590: 2009** e seg. per i Gasoli Autotrazione e dalle Norme CUNA.
 - Norma **EN 589: 2008** e seg. per il GPL Autotrazione.

- 2) I metodi di analisi seguiti, salvo nei casi specificati, sono quelli EN ISO riferiti all'ultima edizione in vigore disponibile al momento della pubblicazione del presente documento. I metodi non ancora disponibili possono essere sostituiti con i metodi ASTM corrispondenti (Standards in Petroleum Products and Lubricants - secondo l'ultima edizione).

- 3) Per quanto riguarda le ulteriori informazioni relative alle caratteristiche dei prodotti, ai rischi connessi con il loro utilizzo ed alle misure da adottare al fine di tutelare gli operatori e l'ambiente, si rimanda alle Schede di Sicurezza emesse dalla stessa Direzione/Funzione.

Roma, 20 maggio 2011

Revisione 1: 29 Agosto 2011

Emesso da: Direzione Manufacturing & Logistics, Funzione Qualità

I n d i c e P r o d o t t i

Propano

Butano

GPL

Benzina Senza Piombo

Benzina IP Plus 100

Gasolio Autotrazione

Gasolio Agricoltura e Motopesca

Gasolio Antigelo

**Gasolio 0.1% zolfo
(riscaldamento e/o bunker)**

Gasolio ORODiesel- Diesel Plus

Olio Combustibile Denso BTZ

SPECIFICHE ANALITICHE PRODOTTI
Prodotto: PROPANO
Sigla: PROP-2011

Caratteristiche	Metodo di analisi	Unità di misura	Limiti	
			min.	max.
Densità @ 15°C	EN ISO 8973/EN ISO 3993	kg/m ³	505.0	530.0
Tensione di vapore relativa @ 40°C a 10°C dal 16/11 al 15/03	EN ISO 8973: 1999 e app.C	kPa	150	1550
Idrogeno solforato Zolfo totale (1) Corrosione su rame (1h @ 40°C) Acqua libera @ 0°C	EN ISO 8819: 1995 EN 24260: 1994 EN ISO 6251: 1998 Esame visivo/ EN 15469	mg/kg indice	negativo 50 classe 1 assente	
Potere calorifico inferiore	UNI ISO 6976:95	kcal/kg	10900	
Composizione: - C2 e più leggeri - C3 - C5+ - 1-3 butadiene	EN 27941: 1995	% mole	85,0 (2)	5,0
		% peso		1,0
Odore	Appendice "A" EN 589: 2009		caratteristico avvertibile/sgradevole	

Note:

Il prodotto è conforme alla norma europea **EN 589: 2008**

Per i metodi di analisi EN non disponibili si rimanda ai corrispondenti metodi ASTM/ISO

Il prodotto destinato ad uso combustibile è denaturato come da vigenti norme doganali ed inoltre è odorizzato.

Denaturazione ed odorizzazione a norma di legge (D.M.21/03/96 G.U. n°84 del 10/04/96 e segg.)

(1) Prima dell'odorizzazione.

(2) Limite legale

Il prodotto non è soggetto a obblighi di registrazione secondo Reg. CE 1907/2006 (REACH)

Edizione: Maggio 2011

SPECIFICHE ANALITICHE PRODOTTI
Prodotto: BUTANO

(Impiego diverso da autotrazione)

Sigla: BUT-2011

Caratteristiche	Metodo di analisi	Unità di misura	Limiti	
			min.	max.
Densità @ 15°C	EN ISO 8973/EN ISO 3993	kg/m ³	560.0	585.0
Tensione di vapore relativa @ 40°C a 10°C dal 16/11 al 15/03	EN ISO 8973:1999 e app.C	kPa	150	600
Idrogeno solforato Zolfo totale (1) Corrosione su rame (1h @ 40°C) Acqua libera @ 0°C	EN ISO 8819: 1995 EN 24260:1994 EN ISO 6251: 1998 Esame visivo/EN 15469	mg/kg indice	negativo 50 classe 1 assente	
Potere calorifico inferiore	UNI ISO 6976:95	kcal/kg	10800	
Composizione: - C4 - C5+ - Dieni totali - 1-3 butadiene	EN 27941: 1995	% mole	85,0	2,0 0,5
		% peso		0,1
Odore	Appendice "A" EN 589: 2008		caratteristico avvertibile/sgradevole	

Note:

 Il prodotto è conforme alla norma europea **EN 589: 2008**

Per i metodi di analisi EN non disponibili si rimanda ai corrispondenti metodi ASTM/ISO

Il prodotto destinato ad uso combustibile è denaturato come da vigenti norme doganali ed inoltre è odorizzato.

Denaturazione ed odorizzazione a norma di legge (D.M.21/03/96 G.U. n°84 del 10/04/96 e segg.)

(1) Prima dell'odorizzazione.

Il prodotto non è soggetto a obblighi di registrazione secondo Reg. CE 1907/2006 (REACH)

Edizione: Maggio 2011

SPECIFICHE ANALITICHE PRODOTTI
Prodotto: Miscela GPL
Sigla: GPL-2011

Caratteristiche	Metodo di analisi	Unità di misura	Limiti	
			min.	max.
Densità @ 15°C	EN ISO 8973/EN ISO 3993	kg/m ³	505.0	570.0
Numero di ottano motore, NOM	Appendice "B" EN 589: 2008	n°	89.0	
Tensione di vapore relativa @ 40°C	EN ISO 8973: 1999 , app. C EN 589: 2008	kPa		1550
Classe "E" dal 01/05 al 30/09: a 20°C			150	
Classe "D" dal 01/10 al 15/11: a 10°C			150	
Classe "D" dal 16/03 al 30/04: a 10°C			150	
Classe "C" dal 16/11 al 15/03: a 0°C			150	
Idrogeno solforato	EN ISO 8819: 1995	mg/kg	negativo	
Zolfo totale (1)	EN 24260: 1994			50
Corrosione su rame (1h @ 40°C)	EN ISO 6251: 1998	indice	classe 1	
Residuo all'evaporazione	EN ISO 15470-71: 2007	mg/kg		60
Acqua libera @ 0°C	Esame visivo/EN15469			assente
Potere calorifico inferiore	UNI ISO 6976:95	kcal/kg	10800	
Composizione:	EN 27941: 1995	% mole	20,0 (2)	4,0
- C2				
- C3				
- C5+		2,0		
- Dieni totali		0,5		
- 1-3 butadiene	% peso		0,1	
Odore	Appendice "A" EN 589: 2008		caratteristico (avvertibile/sgradevole)	

Note:

La presente specifica è conforme alla norma europea **EN 589: 2008**

Per i metodi di analisi EN non disponibili si rimanda ai corrispondenti metodi ASTM/ISO

Il prodotto destinato ad uso domestico è denaturato come da vigenti norme di legge.

Denaturazione ed odorizzazione a norma di legge (D.M.21/03/96 G.U. n°84 del 10/04/96 e segg.)

(1) Prima dell'odorizzazione.

(2) Limite legale (G.U. n°180 del 02/07/82)

Il prodotto non è soggetto a obblighi di registrazione secondo Reg. CE 1907/2006 (REACH)

Edizione: Maggio 2011

SPECIFICHE ANALITICHE PRODOTTI
Prodotto: BENZINA SENZA PIOMBO
Sigla: BSSP-2011

Caratteristiche	Metodo di analisi	Unità di misura	Limiti	
			min.	max.
Aspetto	Esame visivo		limpido	
Colore	UNICHIM 1493		verde (1)	
Densità @ 15°C	EN ISO 3675: 98 EN ISO 12185:96	Kg/m ³	720.0	770.0
Numero di ottano ricerca, RON	EN ISO 5164: 2005		95.0	
Numero di ottano motore, NOM	EN ISO 5163: 2005		85.0	
Piombo totale	EN 237: 2004	mg/l		5 (2)
Punto di infiammabilità	ASTM D 56-03	°C		21(3)
Distillazione:				
-Evap. @ 70°C (dal 01/05 al 30/09)	EN ISO 3405: 2000	%vol.	20.0	48.0
-Evap. @ 70°C (dal 01/10 al 30/04)		%vol.	22.0	50,0
-Evap. @ 100°C		%vol.	46.0	71,0
-Evap. @ 150°C		%vol.	75.0	
-Punto finale		°C		210.0
-Diff. evap. 90% - 5% Vol.		°C	60 (4)	
Residuo di distillazione		%vol.		2,0
Tensione di vapore (DVPE):				
dal 16/11 al 15/03	EN 13016-1: 2007	kPa	60.0	90.0
dal 16/03 al 30/04		kPa	50.0	80.0
dal 01/05 al 30/09		kPa	45.0	60.0
dal 01/10 al 15/11		kPa	50.0	80.0
Vapor Lock Index (V.L.I.):	Calcolo (*)			1050
dal 16/03 al 30/04 e dal 01/10 al 15/11				
MTBE/ETBE	EN 14517: 2004 (5)	%vol.		15.0 (6)
Contenuto di ossigeno(5)		%peso		2.7 (6)
Gomme esistenti (lavate con solvente)	EN ISO 6246: 1997	mg/100ml		3
Stabilità all'ossidazione	EN ISO 7536: 1996	minuti	360	
Zolfo totale	EN ISO 20846	mg/kg		10.0
Corrosione su rame (3h a 50°C)	EN ISO 2160: 1998	indice	classe 1	
Saggio Doctor	IP 30/ASTM D 4952		negativo	
Benzene	EN 14517:04	%vol.		1.00 (7)
Aromatici	EN 14517/2004	%vol.		35.0 (7)
Olefine	EN 14517/2004	%vol.		18.0(7)

Note:

La presente specifica è conforme alla norma europea **EN 228: 2009** e successivi aggiornamenti

- (1) Colorante Verde per benzina - 4 g/q.le (D.M. Finanze 6/3/97 - G.U. n°64 del 18/3/97)
- (2) Limite legale.
- (3) Limite legale: D.M. 31.7.1934 (G.U. 28.9.34 n°228) Cap. II - Norme di Sicurezza.
- (4) Norma doganale.
- (5) Il contenuto di eteri può essere calcolato dalle misure relative al blending.
- (6) D.P.C.M. n°397 del 7/10/97
- (7) D.L. 21 marzo 2005 n° 66
- (*) $VLI = 10x(DVPE) (kPa) + (7xEvap. 70^{\circ}C)$

Il prodotto non contiene additivi metallici

Il prodotto è soggetto a obblighi di registrazione secondo Reg. CE 1907/2006 (REACH), ma trattasi di miscela. La sostanza "benzina base" è stata registrata con il seguente riferimento 01-2119471335-39-XXXX

Edizione: Maggio 2011

SPECIFICHE ANALITICHE PRODOTTI
Prodotto: BENZINA IP PLUS 100 Sigla: BSSP- IP Plus 2011

Caratteristiche	Metodo di analisi	Unità di misura	Limiti	
			min.	max.
Aspetto Colore	Esame visivo UNICHIM 1493		limpido verde (1)	
Densità @ 15°C	EN ISO 3675: 98/ EN ISO 12185:96	Kg/m ³	720.0	770.0
Numero di ottano ricerca, RON	EN ISO 5164: 2005		100.0	
Numero di ottano motore, NOM	EN ISO 5163: 2005		88.0	
Piombo totale	EN 237: 2004	mg/l		5 (2)
Punto di infiammabilità	ASTM D 56-03	°C		21.0(3)
Distillazione:				
-Evap. @ 70°C (dal 01/05 al 30/09)	EN ISO 3405: 2000	%vol.	20.0	48.0
-Evap. @ 70°C (dal 01/10 al 30/04)		%vol.	22.0	50,0
-Evap. @ 100°C		%vol.	46.0	71,0
-Evap. @ 150°C		%vol.	75.0	
-Punto finale		°C		210.0
-Diff. evap. 90% - 5% Vol.		°C	60 (4)	
Residuo di distillazione		%vol.		2,0
Tensione di vapore (DVPE):				
dal 16/11 al 15/03	EN 13016-1: 2007	kPa	60.0	90.0
dal 16/03 al 30/04		kPa	50.0	80.0
dal 01/05 al 30/09		kPa	45.0	60.0
dal 01/10 al 15/11		kPa	50.0	80.0
Vapor Lock Index (V.L.I.):	Calcolo (*)			1050
dal 16/03 al 30/04 e dal 01/10 al 15/11				
MTBE/ETBE	EN 14517: 2004 (5)	%vol.		15.0 (6)
Contenuto di ossigeno(5)		%peso		2.7 (6)
Gomme esistenti (lavate con solvente)	EN ISO 6246: 1997	mg/100ml		3
Stabilità all'ossidazione	EN ISO 7536: 1996	minuti	360	
Zolfo totale	EN ISO 20846	mg/kg		10.0
Corrosione su rame (3h a 50°C)	EN ISO 2160: 1998	indice	classe 1	
Saggio Doctor	IP 30/ASTM D 4952		negativo	
Benzene	EN 14517:04	%vol.		1.00 (7)
Aromatici	EN 14517/2004	%vol.		35.0 (7)
Olefine	EN 14517/2004	%vol.		18.0(7)

Note:

La presente specifica è conforme alla norma europea **EN 228: 2009** e successivi aggiornamenti

(1) Colorante Verde per benzina - 4 g/q.le (D.M. Finanze 6/3/97 - G.U. n°64 del 18/3/97)

(2) Limite legale.

(3) Limite legale: D.M. 31.7.1934 (G.U. 28.9.34 n°228) Cap. II - Norme di Sicurezza.

(4) Norma doganale.

(5) Il contenuto di eteri può essere calcolato dalle misure relative al blending.

(6) D.P.C.M. n°397 del 7/10/97

(7) D.L. 21 marzo 2005 n° 66

(*) $VLI = 10x(DVPE) (kPa) + (7xEvap. 70^{\circ}C)$

Il prodotto non contiene additivi metallici.

Il prodotto è soggetto a obblighi di registrazione secondo Reg. CE 1907/2006 (REACH), ma trattasi di miscela. La sostanza "benzina base" è stata registrata con il seguente riferimento 01-2119471335-39-XXXX

Edizione: Agosto 2011

SPECIFICHE ANALITICHE PRODOTTI
Prodotto: GASOLIO AUTOTRAZIONE
Sigla: GO-2011

Caratteristiche	Metodo di analisi	Unità di misura	Limiti	
			min.	max.
Aspetto Colore	Esame visivo ASTM D 1500		limpido 2.0	
Densità @ 15°C	EN ISO 3675: 1998 EN ISO 12185: 96	Kg/m ³	820.0	845.0
Punto di infiammabilità P.M.	EN ISO 2719: 2002	°C	≥ 60 (1)	
Distillazione: -Recuperato @ 150°C -Recuperato @ 250°C -Recuperato @ 350°C -Temperatura del 95% recuperato	EN ISO 3405: 2000	%vol. %vol. %vol. °C	85.0 (2)	2.0 65.0 (2) 360.0
Filtrabilità C.F.P.P. (Periodo estivo) (3) Filtrabilità C.F.P.P. (Per. invernale) (3)	EN 116: 1997	°C °C		-2 -12
Punto di nebbia (CLOUD P.) estivo Punto di nebbia (CLOUD P.) invernale	EN 23015: 1994	°C °C	riportare 0	
Numero di cetano Indice di cetano	EN ISO 5165: 1998 EN ISO 4264: 2007	n° indice	51.0 46.0	
Viscosità cinematica @ 40°C	EN ISO 3104:1996	mm ² /s	2.00	4.50
Contenuto di acqua Sedimenti esistenti	EN ISO 12937: 2000 EN 12662: 2008	mg/kg mg/kg		200 15
Zolfo totale	EN ISO 20846: 2004	mg/kg		10.0
Corrosione su rame (3h a 50°C)	EN ISO 2160: 1998	indice	classe 1	
Residuo Carbonioso (su 10% del residuo di distillazione)	EN ISO 10370: 1995	% peso		0,15
Contenuto di ceneri Potere lubrificante	EN ISO 6245: 2002 EN ISO 12156-1: 2006	% peso µm		0,01 460
Stabilità all'ossidazione	EN ISO 12205 (7): 1996 EN 15751:2009	g/m ³ h	20	25
Conducibilità elettrica (4)	IP 274; ASTM 2624; ISO 6297	pS/m	50	
Idrocarburi policiclici aromatici	EN 12916: 2006	% m/m		8.0(6)
Contenuto di biodiesel (5)	EN 14078: 2003	% vol.		7.0

Note:

La presente specifica è conforme alla norma europea **EN 590: 2009**

Per i metodi di analisi EN non disponibili si rimanda ai corrispondenti metodi ASTM/ISO

(1) D.M. del 31.7.34 - Cap.II - Categoria C - Norme di Sicurezza.

Punto di infiammabilità P.M. = 65°C min. qualora il distillato a 150°C sia maggiore del 2% vol.

Per la distribuzione via terra, può essere accettato anche in alternativa il valore >55°C minimo

(2) Limite doganale.

(3) Periodo estivo: dal 16/03 al 14/11 - Periodo invernale: dal 15/11 al 15/03

(4) Limite non previsto dalle EN 590

(5) Il contenuto di biodiesel può essere calcolato dalle misure relative al blending.

(6) D.L. 21 marzo 2005 n° 66

(7) Tale metodo non è applicabile per gasolio con tenore di FAME > 2%

Il prodotto è soggetto a obblighi di registrazione secondo Reg. CE 1907/2006 (REACH), ma trattasi di miscela. La sostanza "gasolio base" è stata registrata con il seguente riferimento 01-2119484664-27-XXXX

Edizione: Maggio 2011

SPECIFICHE ANALITICHE PRODOTTI
**Prodotto: GASOLIO AGRICOLTURA
E MOTOPESCA (*)**
Sigla: GO AM-2011

Caratteristiche	Metodo di analisi	Unità di misura	Limiti	
			min.	max.
Aspetto Colore (*)	Esame visivo ASTM D 1500		limpido 2,0	
Densità @ 15°C	EN ISO 3675: 1998 EN ISO 12185: 96	Kg/m ³	820.0	845.0
Punto di infiammabilità P.M.	EN ISO 2719: 2002	°C	≥ 60 (1)	
Distillazione: -Recuperato @ 150°C -Recuperato @ 250°C -Recuperato @ 350°C -Temperatura del 95% recuperato	EN ISO 3405: 2000	%vol. %vol. %vol. °C	85.0 (2)	2.0 65.0 (2) 360.0
Filtrabilità C.F.P.P. (Periodo estivo) (3) Filtrabilità C.F.P.P. (Per. invernale) (3)	EN 116: 1997	°C °C		-2 -12
Punto di nebbia (CLOUD P.) estivo Punto di nebbia (CLOUD P.) invernale	EN 23015: 1994	°C °C	riportare 0	
Numero di cetano Indice di cetano	EN ISO 5165: 1998 EN ISO 4264: 1996	n° indice	51.0 46.0	
Viscosità cinematica @ 40°C	EN ISO 3104:1996	mm ² /s	2.00	4.50
Contenuto di acqua Sedimenti esistenti	EN ISO 12937: 2000 EN 12662: 2008	mg/kg mg/kg		200 15
Zolfo totale	EN ISO 20846: 2004	mg/kg		10.0
Corrosione su rame (3h a 50°C)	EN ISO 2160: 1998	indice	classe 1	
Residuo Carbonioso (su 10% del residuo di distillazione)	EN ISO 10370: 1995	%peso		0,15
Contenuto di ceneri Potere lubrificante Stabilità all'ossidazione	EN ISO 6245: 2002 EN ISO 12156-1: 2000 EN ISO 12205 (7): 1996 EN 15751:2009	% peso µm g/m ³ h	20	0,01 460 25
Conducibilità elettrica (4)	IP 274; ASTM 2624; ISO 6297	pS/m	50	
Idrocarburi policiclici aromatici	EN 12916: 2001	% m/m		8.0(6)
Contenuto di biodiesel (5)	EN 14078: 2003	%vol.		7.0

Note:

La presente specifica è conforme alla norma europea **EN 590: 2009**

Per i metodi di analisi EN non disponibili si rimanda ai corrispondenti metodi ASTM/ISO

(*) Il prodotto agevolato e destinato ad uso agricoltura e motopesca va denaturato e colorato con 33,3g/q.le di colorante "verde" come da appositi regolamenti.

Il colore ASTM D 1500 max.2 è inteso prima della denaturazione.

(1) D.M. del 31.7.34 - Cap.II - Categoria C - Norme di Sicurezza.

Punto di infiammabilità P.M. $\geq 65^{\circ}\text{C}$ min. qualora il distillato a 150°C sia maggiore del 2% vol.

Per la distribuzione via terra, può essere accettato anche in alternativa il valore $>55^{\circ}\text{C}$ minimo

(2) Limite doganale.

(3) Periodo estivo: dal 16/03 al 14/11 - Periodo invernale: dal 15/11 al 15/03

(4) Limite non previsto dalle EN 590

(5) Il contenuto di biodiesel può essere calcolato dalle misure relative al blending.

(6) D.L. 21 marzo 2005 n° 66

(7) Tale metodo non è applicabile per gasolio con tenore di FAME $> 2\%$

Il prodotto è soggetto a obblighi di registrazione secondo Reg. CE 1907/2006 (REACH), ma trattasi di miscela. La sostanza "gasolio base" è stata registrata con il seguente riferimento 01-2119484664-27-XXXX

Edizione: Maggio 2011

SPECIFICHE ANALITICHE PRODOTTI
Prodotto: GASOLIO ANTIGELO
Sigla: GO-2011-A

Caratteristiche	Metodo di analisi	Unità di misura	Limiti	
			min.	max.
Aspetto Colore (*)	Esame visivo ASTM D 1500		limpido 2,0	
Densità @ 15°C	EN ISO 3675: 1998 EN ISO 12185: 1996	Kg/m ³	820.0	845.0
Punto di infiammabilità P.M.	EN ISO 2719: 2002	°C	55 (2)	
Distillazione: -Recuperato @ 150°C -Recuperato @ 250°C -Recuperato @ 350°C -Temperatura del 95% recuperato	EN ISO 3405: 2000	%vol. %vol. %vol. °C	85.0 (1)	2.0 65.0 (1) 360.0
Filtrabilità C.F.P.P. Punto di nebbia (CLOUD P.)	EN 116: 1997 EN 23015: 1994	°C °C		-20 -8
Numero di cetano Indice di cetano	EN ISO 5165: 1998 EN ISO 4264: 2007	n° indice	51.0 46.0	
Viscosità cinematica @ 40°C	EN ISO 3104: 1996	mm ² /s	2.00	4.50
Contenuto di acqua Sedimenti esistenti	EN ISO 12937: 2000 EN 12662: 2008	mg/kg mg/kg		200 15
Zolfo totale	EN ISO 20846: 2004	mg/kg		10.0
Corrosione su rame (3h a 50°C)	EN ISO 2160: 1998	indice	classe 1	
Residuo Carbonioso (su 10% del residuo di distillazione)	EN ISO 10370: 1995	% peso		0,15
Contenuto di ceneri Potere lubrificante	EN ISO 6245: 2002 EN ISO 12156-1: 2006	% peso µm		0,01 460
Stabilità all'ossidazione	EN ISO 12205 (4): 1996 EN 15751:2009	g/m ³ h	20	25
Conducibilità elettrica	IP 274; ASTM 2624; ISO 6297	pS/m	50	
Contenuto di biodiesel (5)	EN 14078: 2003	%vol.		7.0
Idrocarburi policiclici aromatici	EN 12916: 2006	%m/m		8.0(3)

Note:

La presente specifica è conforme alla norma europea **EN 590: 2009**

Per i metodi di analisi EN non disponibili si rimanda ai corrispondenti metodi ASTM/ISO

(1) D.M. del 31.07.34 - Cap.II - Categoria C - Norme di Sicurezza.

Punto di infiammabilità P.M. = 65°C min. qualora il distillato a 150°C sia maggiore del 2% vol.

(2) Limite doganale.

(3) D.L. 21 marzo 2005 n° 66

(4) Tale metodo non è applicabile per gasolio con tenore di FAME > 2%

(5) Il contenuto di biodiesel può essere calcolato dalle misure relative al blending

Il prodotto è soggetto a obblighi di registrazione secondo Reg. CE 1907/2006 (REACH), ma trattasi di miscela.

La sostanza "gasolio base" è stata registrata con il seguente riferimento 01-2119484664-27-XXXX

Edizione: Maggio 2011

SPECIFICHE ANALITICHE PRODOTTI
Prodotto: GASOLIO 0,1% zolfo
Sigla: GO 0.1- 2011

Caratteristiche	Metodo di analisi	Unità di misura	Limiti	
			min.	max.
Aspetto Colore	Esame visivo UNICHIM 1664		limpido Vedi nota (1)	
Densità @ 15°C	EN ISO 3675: 1998 EN ISO 12185: 1996	Kg/m ³	815.0	860.0
Punto di infiammabilità P.M.	EN ISO 2719: 2002	°C	60 (2)	
Distillazione: -Recuperato @ 150°C -Recuperato @ 250°C -Recuperato @ 350°C	EN ISO 3405: 2000	%vol. %vol. %vol.	85.0 (2/3)	2.0 (2) 65.0 (2/3)
Filtrabilità C.F.P.P. Punto di scorrimento (P.P.)	EN 116: 1997 EN ISO 3016: 94	°C °C		-4 -10
Viscosità cinematica @ 40°C	EN ISO 3104: 1996	mm ² /s	2.0 (3/4)	7.4 (3/4)
Zolfo totale	EN ISO 8754: 2003	% m/m		0.1 (3)
Indice di Cetano	EN ISO 4264:2007	-	40.0	
Corrosione su rame (3h a 50°C)	EN ISO 2160: 1998	indice	classe 1	
Residuo Carbonioso (su 10% del residuo di distillazione)	EN ISO 10370: 1995	% peso		0.15
Potere calorifico inferiore	ASTM D 240/API 14 A.1.1	kcal/kg	10000	
Acqua e sedimenti Ceneri Stabilità all'ossidazione	EN ISO 3734 EN ISO 6245: 2002 EN ISO 12205: 2009	%vol. % m/m g/m ³		0.05 0.01 25
Contenuto in PCB/PCT ⁽³⁾	EN 12766	mg/kg	-	Inf. al limite nel campo di applicaz.
Contenuto in Nichel e Vanadio	UNI EN 13131	mg/kg		15 (3)
Contenuto di biodiesel ⁽⁵⁾	EN 14078:2003	%vol.		7.0

Note:

La presente specifica è conforme alla norma italiana **UNI-CTI 6579/2009** ed al **DPCM 08/03/02**

Per i metodi di analisi EN non disponibili si rimanda ai corrispondenti metodi ASTM/ISO.

(1) Per l'uso come "riscaldamento" è colorato secondo la seguente formulazione, come previsto dall'art. 1 comma 9 del D.L. 20/02/05 n°16 convertito dalla legge n°58 del 22/04/2005.

Per ogni 100 Kg. di prodotto:

- a) 4,00 grammi di solvent Red 161
- b) 0,95 grammi di solvent Yellow 124
- c) 0,51 grammi di nafta solvente da petrolio

(2) D.M. del 31.07.34 - Cap. II - Categoria C - Norme di Sicurezza.

Punto di infiammabilità P.M. = 65 °C min. qualora il distillato a 150 °C sia maggiore del 2% vol.

Per la distribuzione via terra, può essere accettato anche in alternativa il valore >55°C minimo

(3) Limite legale - Provvedimenti contro l'inquinamento atmosferico DPCM 08/03/2002 e succ. aggiornamenti

(4) Limite doganale.

(5) Il contenuto di biodiesel può essere calcolato dalle misure relative al blending.

Il prodotto è soggetto a obblighi di registrazione secondo Reg. CE 1907/2006 (REACH), ma trattasi di miscela. La sostanza "gasolio base" è stata registrata con il seguente riferimento 01-2119484664-27-XXXX

Edizione: Maggio 2011

SPECIFICHE ANALITICHE PRODOTTI
Prodotto: ORODIESEL-IPDiesel Plus Sigla: GO Diesel Plus-2011

Caratteristiche	Metodo di analisi	Unità di misura	Limiti	
			min.	max.
Aspetto Colore	Esame visivo ASTM D 1500		limpido 2,0	
Densità @ 15°C	EN ISO 3675: 1998 EN ISO 12185: 1996	Kg/m ³	820.0	845.0
Punto di infiammabilità P.M.	EN ISO 2719: 2002	°C	55 (1)	
Distillazione: -Recuperato @ 150°C -Recuperato @ 250°C -Recuperato @ 350°C -Temperatura del 95% recuperato	EN ISO 3405: 2000	%vol. %vol. %vol. °C	85.0 (2)	2.0 65.0 (2) 360.0
Filtrabilità C.F.P.P. (Periodo estivo) (3) Filtrabilità C.F.P.P. (Per. invernale) (3)	EN 116: 1997	°C °C		-2 -12
Punto di nebbia (CLOUD P.) estivo Punto di nebbia (CLOUD P.) invernale	EN 23015: 1994	°C °C	riportare 0	
Numero di cetano Indice di cetano	EN ISO 5165: 1998 EN ISO 4264: 2007	n° indice	53.0 46.0	
Viscosità cinematica @ 40°C	EN ISO 3104:1996	mm ² /s	2.00	4.50
Contenuto di acqua Sedimenti esistenti	EN ISO 12937: 2000 EN 12662: 2008	mg/kg mg/kg		200 15
Zolfo totale	EN ISO 20846: 2004	mg/kg		10
Corrosione su rame (3h a 50°C)	EN ISO 2160: 1998	indice	classe 1	
Residuo Carbonioso (su 10% del residuo di distillazione)	EN ISO 10370: 1995	%peso		0.15
Contenuto di ceneri Potere lubrificante Stabilità all'ossidazione	EN ISO 6245: 2002 EN ISO 12156-1: 2006 EN ISO 12205 (6): 1996 EN 15751:2009	%peso µm g/m ³ h	20	0.01 460 25
Idrocarburi policiclici aromatici	EN 12916: 2006	%m/m		8.0(5)
Contenuto di biodiesel (4)	EN 14078: 2003	%vol.		7.0(4)

Nota: per le caratteristiche prestazionali del prodotto (miglioramento della combustione, minore emissione di particolato, facilità di partenza a freddo, ecc.) non può essere fatto riferimento a metodologie analitiche contenute nelle EN 590.

Note:

La presente specifica è conforme alla norma europea **EN 590: 2009** e successivi aggiornamenti
Per i metodi di analisi EN non disponibili si rimanda ai corrispondenti metodi ASTM/ISO

(1) D.M. del 31.7.34 - Cap.II - Categoria C - Norme di Sicurezza.

Punto di infiammabilità P.M. = 65°C min. qualora il distillato a 150°C sia maggiore del 2% vol.

(2) Limite doganale. Provvedimenti contro l'inquinamento atmosferico DPCM 08/03/2002 e succ. aggiornamenti

(3) Periodo estivo: dal 16/03 al 14/11 - Periodo invernale: dal 15/11 al 15/03

(4) Il contenuto di biodiesel può essere calcolato dalle misure relative al blending.

(5) D.L. 21 marzo 2005 n° 66

(6) Tale metodo non è applicabile per gasolio con tenore di FAME > 2%

Il prodotto è soggetto a obblighi di registrazione secondo Reg. CE 1907/2006 (REACH), ma trattasi di miscela. La sostanza "gasolio base" è stata registrata con il seguente riferimento 01-2119484664-27-XXXX

Edizione: Agosto 2011

SPECIFICHE ANALITICHE PRODOTTI
**Prodotto: OLIO COMBUSTIBILE
DENSO BTZ**
Sigla: OC-BTZ-2011

Caratteristiche	Metodo di analisi	Unità di misura	Limiti	
			min.	max.
Densità @ 15 °C	EN ISO 3675: 1998	kg/m ³		995.0
Punto di infiammabilità P.M.	EN ISO 2719: 2002	°C	65 (5)	
Distillazione				
-Evaporato @ 300 °C	EN ISO 3405: 2000	% vol		60.0 (2)
-Evaporato @ 350 °C		% vol		85.0 (2)
Zolfo	UNI EN ISO 8754	% peso		1.0 (1)(6)
Viscosità cinem. @ 50 °C	EN ISO 3104: 1996	mm ² /s	90,91 (2-4)	378,8 (4)
Punto di scorrimento	ISO 3016	°C		45
Acqua	ISO 3733	% vol		0,5
Sedimenti	ISO 3735	% peso		0.2
Ceneri	UNI EN ISO 6245	% peso		0.08
Potere calorifico inferiore	ASTM D 240/API 14 A.1.1	kcal/kg	9600	
Residuo carbonioso Conradson	ISO 6615/ISO 103070	% peso		12
Contenuto di Nichel				≤ 50
Contenuto di Nichel + Vanadio	UNI EN 13131	mg/kg		≤ 180 (6)
Contenuto in PCB				< 4
Contenuto di PCT	EN 12766-2 e -3	mg/kg		< 10 (6)

Note:

(1) Limite legale (UNI 6579 ediz 2009)

(2) Limite doganale.

(3) Ai fini della legge 615 la determinazione dello zolfo si effettua col metodo ASTM D 129.

(4) La viscosità a 50 °C per gli oli combustibili densi con punto di scorrimento > 30 °C, si ottiene per estrapolazione dai risultati di viscosità a 100 °C e 75 °C mediante diagramma ASTM.

(5) D.M. 31/07/34-Cap. II Cat. "C"- Norme di Sicurezza.

(6) Limite legale: (UNI 6579 ediz 2009)

Il prodotto è soggetto a obblighi di registrazione secondo Reg. CE 1907/2006 (REACH). La sostanza "olio combustibile " è stata registrata con il seguente riferimento 01-2119474894-22-XXXX

Edizione: Maggio 2011