



**Abruzzo
Energia**
Gruppo a2a

2014-ABE-000021-P
22/04/2014



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

E.prot DVA - 2014 - 0013179 del 08/05/2014

Spett.le
Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare
Direzione Salvaguardia Ambientale
Via C. Colombo, 44
00147 Roma
aia@pec.minambiente.it

ISPRA
Via Vitaliano Brancati, 48
00147 Roma
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

REGIONE ABRUZZO
Via L. da Vinci, 6
67100 L'Aquila

PROVINCIA DI CHIETI
Ambiente ed Energia
Piazza Mons. Venturi, 4
66100 Chieti

SINDACO COMUNE DI GISSI
Largo La Porta, 14
66052 Gissi (CH)

ARTA ABRUZZO
Viale Marconi, 178
65126 Pescara

ARTA ABRUZZO
Dipartimento Subprovinciale di San Salvo
Via Montegrappa, 1
66050 SAN SALVO CH

ABE/CEG/0104-P/2014/EE/fp



Abruzzoenergia S.p.a.
Contrada Selva, 1/A - Zona Industriale
66052 Gissi - Chieti
T[+39]0873943700 F[+39]0873943751
abruzzoenergia@pec.a2a.eu
www.a2a.eu - abruzzoenergia@a2a.eu

Capitale Sociale euro 130.000.000 i.v. socio unico
codice fiscale, partita IVA e numero di iscrizione nel Registro Imprese
di Chieti 01995170691 - R.E.A. di Chieti n. 143820
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di A2A S.p.a.



**Abruzzo
Energia**
Gruppo a2a

**CENTRALE DI GISSI - DECRETO AIA DVA-DEC-2010-0000901 DEL 30.11.2010-
DICHIARAZIONE DI CONFORMITA' DELL'ESERCIZIO DELL'IMPIANTO ALLE
PRESCRIZIONI DELL'AIA E TRASMISSIONE DELLA RELAZIONE ANNUALE RELATIVA AL
2013**

Si dichiara che l'esercizio dell'impianto nell'anno 2013 è avvenuto in conformità a quanto prescritto nell'Autorizzazione Integrata Ambientale, di cui al Decreto DVA-DEC-2010-0000901 del 30.11.2010. Si trasmette la Relazione Annuale relativa all'anno 2013 in supporto informatico (CD).

La presente comunicazione e l'allegato saranno inseriti nella "Stanza virtuale Controlli AIA" al ricevimento delle relative credenziali di accesso.

Cordiali saluti.

**Responsabile di Centrale
Ernesto Errico**

All. c.s.

Abruzzoenergia S.p.a.
Contrada Selva, 1/A - Zona Industriale
66052 Gissi - Chieti
T[+39]0873943700 F[+39]0873943751
abruzzoenergia@pec.a2a.eu
www.a2a.eu - abruzzoenergia@a2a.eu

Capitale Sociale euro 130.000.000 i.v. socio unico
codice fiscale, partita IVA e numero di iscrizione nel Registro Imprese
di Chieti 01995170691 - R.E.A. di Chieti n. 143820
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di A2AS.p.a.

2014-ABE-000021-P
22/04/2014



Spett.le
Ministero dell'Ambiente e della Tutela del
Territorio e del Mare
Direzione Salvaguardia Ambientale
Via C. Colombo, 44
00147 Roma
aia@pec.minambiente.it

ISPRA
Via Vitaliano Brancati, 48
00147 Roma
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

REGIONE ABRUZZO
Via L. da Vinci, 6
67100 L'Aquila

PROVINCIA DI CHIETI
Ambiente ed Energia
Piazza Mons. Venturi, 4
66100 Chieti

SINDACO COMUNE DI GISSI
Largo La Porta, 14
66052 Gissi (CH)

ARTA ABRUZZO
Viale Marconi, 178
65126 Pescara

ARTA ABRUZZO
Dipartimento Subprovinciale di San Salvo
Via Montegrappa, 1
66050 SAN SALVO CH

ABE/CEG/0/04-P/2014/EE/fp



Abruzzo
Energia
Gruppo a2a

**CENTRALE DI GISSI - DECRETO AIA DVA-DEC-2010-0000901 DEL 30.11.2010-
DICHIARAZIONE DI CONFORMITA' DELL'ESERCIZIO DELL'IMPIANTO ALLE
PRESCRIZIONI DELL'AIA E TRASMISSIONE DELLA RELAZIONE ANNUALE RELATIVA AL
2013**

Si dichiara che l'esercizio dell'impianto nell'anno 2013 è avvenuto in conformità a quanto prescritto nell'Autorizzazione Integrata Ambientale, di cui al Decreto DVA-DEC-2010-0000901 del 30.11.2010. Si trasmette la Relazione Annuale relativa all'anno 2013 in supporto informatico (CD).

La presente comunicazione e l'allegato saranno inseriti nella "Stanza virtuale Controlli AIA" al ricevimento delle relative credenziali di accesso.


Cordiali saluti.

Responsabile di Centrale
Ernesto Errico

All. c.s.

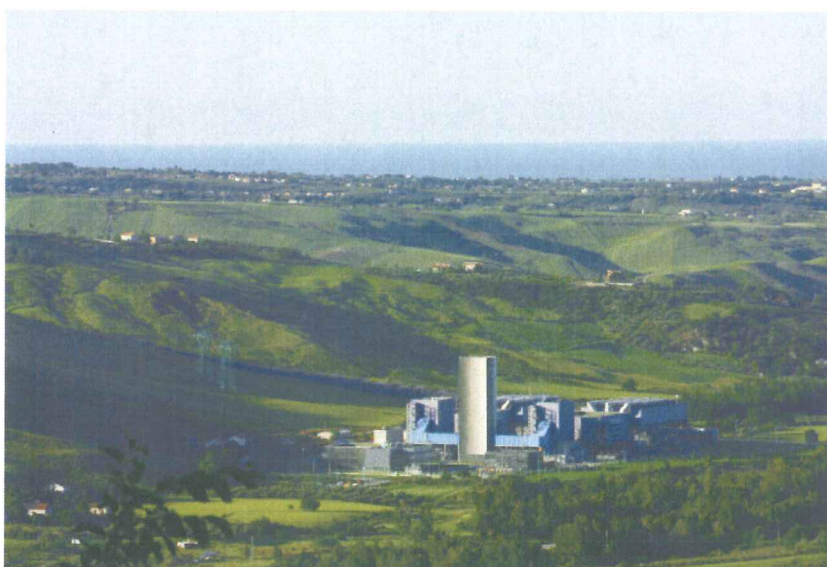
Abruzzoenergia S.p.a.
Contrada Selva, 1/A - Zona Industriale
66052 Gissi - Chieti
T[+39]0873943700 F[+39]0873943751
abruzzoenergia@pec.a2a.eu
www.a2a.eu - abruzzoenergia@a2a.eu

Capitale Sociale euro 130.000.000 i.v. socio unico
codice fiscale, partita IVA e numero di iscrizione nel Registro Imprese
di Chieti 01995170691 - R.E.A. di Chieti n. 143820
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di A2AS.p.a.

	Tipo Documento: RELAZIONE TECNICA		
	Codice documento: AE-QAS-RT-006	Rev. n. 0	Pag 1 di 21

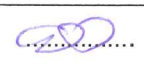
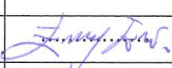

CENTRALE DI GISSI
AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE
RELAZIONE ANNUALE DATI ANNO 2013

(Riferimento AIA n°: DVA-DEC-2010-0000901 del 30.11.2010)



OGGETTO REVISIONE

Prima emissione

REDATTORE	QUALITA', AMBIENTE E ANALISI	Ada Delle Donne	
VERIFICATORE	QUALITA', AMBIENTE E SICUREZZA	Ernesto Errico	
APPROVATORE	CENTRALE DI GISSI	Ernesto Errico	

Decorrenza applicazione: 30.04.2013

LISTA DI DISTRIBUZIONE

MATTM
 ISPRA
 REGIONE ABRUZZO
 PROVINCIA DI CHIETI
 COMUNE DI GISSI
 ARTA ABRUZZO

INDICE

1	SCOPO E PERIODO DI APPLICAZIONE	4
2	RIFERIMENTI NORMATIVI	4
3	ACRONIMI	4
4	ANAGRAFICA	4
5	NUMERO DI ORE DI EFFETTIVO FUNZIONAMENTO DEI GRUPPI	5
6	RENDIMENTO ELETTRICO NETTO MEDIO MENSILE	5
7	ENERGIA MENSILE GENERATA PER GRUPPO	5
8	DICHIARAZIONE DI CONFORMITÀ ALL'AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE	6
8.1	Riepilogo non conformità emesse	6
8.2	Riepilogo eventi incidentali	7
9	EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: ARIA.....	7
10	EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RIFIUTI	7
10.1	Rifiuti non pericolosi	8
10.2	Rifiuti pericolosi	9
11	EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RUMORE	10
12	CONSUMI SPECIFICI.....	11
13	EVENTUALI PROBLEMI GESTIONE DEL PIANO	11
14	APPROVVIGIONAMENTO E GESTIONE MATERIE PRIME	11
14.1	Consumi/Utilizzi di materie prime.....	12
14.2	Caratteristiche dei combustibili principali.....	12
14.3	Consumi idrici.....	12
14.4	Consumi energetici.....	12
15	MONITORAGGIO DELLE EMISSIONI IN ATMOSFERA.....	12
15.1	Emissioni dai camini e prescrizioni relative	12
15.2	Prescrizioni sui transitori	13
15.3	Emissioni da punti di emissione convogliata poco significativi	13
15.3.1	Dati di funzionamento	14
15.3.2	Emissioni	14
15.4	Emissioni fuggitive	15
16	EMISSIONI IN ACQUA.....	15
16.1	Scarichi e relative prescrizioni	15

16.2	Piezometri.....	16
16.3	Serbatoi e altri contenitori fuori terra	19
16.4	Aree di stoccaggio interrato.....	20
17	MONITORAGGIO RIFIUTI	20
18	PROBLEMATICHE AFFERENTI ALLA COMUNICAZIONE	20
19	RIFERIMENTI.....	20
20	ELENCO ALLEGATI.....	20

1 SCOPO E PERIODO DI APPLICAZIONE

Il presente documento si propone l'obiettivo, in funzione di quanto richiesto dalle prescrizioni previste nel decreto di rinnovo Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) DVA-DEC-2010-0000901 del 30.11.2010, di:

- garantire la tracciabilità delle informazioni fornite;
- descrivere in maniera esaustiva aspetti che non trovano adeguato sviluppo nella forma tabellare.

La presente relazione è stata redatta in conformità a quanto previsto nel Piano di Monitoraggio e Controllo allegato al decreto di rinnovo AIA ed in particolare a quanto definito al paragrafo "Comunicazione dei risultati del Piano di Monitoraggio e Controllo".

2 RIFERIMENTI NORMATIVI

- Decreto di compatibilità ambientale del Ministero del MATTM DSA-DEC-04-00199 del 18 marzo 2004.
- Decreto del MAP n° 55/01/2004 del 02/04/2004 di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio della centrale termoelettrica di Gissi.
- Decreto Legislativo di rinnovo Autorizzazione Integrata Ambientale emesso dal MATTM DVA-DEC-2010-0000901 del 30/11/2010, pubblicato in Gazzetta Ufficiale in data 05 Gennaio 2011.
- Verbale di incontro con l'Autorità di Controllo (ISPRA) per la piena attuazione del piano di Monitoraggio e Controllo del 7 luglio 2011
- Lettera ISPRA prot. 0007656 del 03.03.2011
- Lettera ISPRA prot. 0012899 del 15.04.2011
- Lettera ISPRA prot. 0018712 del 01.06.2011
- Lettera ISPRA prot. 13053 del 28.03.2012
- Lettera ISPRA prot. 9611 del 28.02.2013
- Lettera ISPRA prot. 16760 del 19.04.2013

3 ACRONIMI

PMC:	Piano di Monitoraggio e Controllo
UP1:	Unità Produttiva 1 (turbogas gruppo 1 + turbina a vapore gruppo 1)
UP2:	Unità Produttiva 2 (turbogas gruppo 2 + turbina a vapore gruppo 2)
SME	Sistema di Monitoraggio delle Emissioni

4 ANAGRAFICA

Società:	Abruzzoenergia Spa
Sede legale:	Contrada Selva 1/A, Zona Industriale, 66052 GISSI CH
Sito oggetto dell'AIA:	Centrale termoelettrica, Contrada Selva 1/A, Zona Industriale, 66052 Gissi CH
Referente controlli AIA:	ing. Ernesto Errico, Contrada Selva 1/A, Zona Industriale, 66052 Gissi CH
Responsabile Impianto:	ing. Ernesto Errico, Contrada Selva 1/A, Zona Industriale, 66052 Gissi CH

5 NUMERO DI ORE DI EFFETTIVO FUNZIONAMENTO DEI GRUPPI

Sono di seguito riportate le ore effettive di funzionamento per ciascuno dei cicli combinati presenti sul sito:

UP1: 379

UP2: 947

6 RENDIMENTO ELETTRICO NETTO MEDIO MENSILE

Nelle tabelle seguenti è indicato il dato relativo al rendimento elettrico netto, inteso come rapporto tra l'energia del combustibile impiegato e l'energia elettrica netta immessa in rete:

UP1	η_{netto} (%)	UP2	η_{netto} (%)
Gennaio	49,89	Gennaio	53,18
Febbraio	45,49	Febbraio	45,57
Marzo	46,70	Marzo	39,26
Aprile	43,29	Aprile	52,67
Maggio	49,32	Maggio	48,23
Giugno	51,29	Giugno	50,87
Luglio	47,65	Luglio	51,19
Agosto	51,92	Agosto	49,76
Settembre	0	Settembre	49,87
Ottobre	0	Ottobre	49,36
Novembre	50,29	Novembre	49,98
Dicembre	45,58	Dicembre	48,60

7 ENERGIA MENSILE GENERATA PER GRUPPO

Nelle tabelle seguenti sono riportati i dati relativi all'energia mensile generata per ogni UP:

UP1		
Energia generata lorda mensile UP1 Gennaio	MWh	21.541
Energia generata lorda mensile UP1 Febbraio	MWh	5.827
Energia generata lorda mensile UP1 Marzo	MWh	9.108
Energia generata lorda mensile UP1 Aprile	MWh	1.656
Energia generata lorda mensile UP1 Maggio	MWh	10.472
Energia generata lorda mensile UP1 Giugno	MWh	4.304
Energia generata lorda mensile UP1 Luglio	MWh	2.175
Energia generata lorda mensile UP1 Agosto	MWh	5.781
Energia generata lorda mensile UP1 Settembre	MWh	0
Energia generata lorda mensile UP1 Ottobre	MWh	0
Energia generata lorda mensile UP1 Novembre	MWh	12.279
Energia generata lorda mensile UP1 Dicembre	MWh	3.250

UP2		
Energia generata lorda mensile UP2 Gennaio	MWh	10.138
Energia generata lorda mensile UP2 Febbraio	MWh	4.247
Energia generata lorda mensile UP2 Marzo	MWh	4.963
Energia generata lorda mensile UP2 Aprile	MWh	6.554
Energia generata lorda mensile UP2 Maggio	MWh	20.981
Energia generata lorda mensile UP2 Giugno	MWh	34.356
Energia generata lorda mensile UP2 Luglio	MWh	30.263

UP2		
Energia generata lorda mensile UP2 Agosto	MWh	39.600
Energia generata lorda mensile UP2 Settembre	MWh	4.104
Energia generata lorda mensile UP2 Ottobre	MWh	24.752
Energia generata lorda mensile UP2 Novembre	MWh	15.705
Energia generata lorda mensile UP2 Dicembre	MWh	11.371

8 DICHIARAZIONE DI CONFORMITÀ ALL'AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE

Il gestore dichiara che, nell'anno di riferimento del presente rapporto, l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e delle condizioni stabilite nel decreto AIA DVA-DEC-2010-0000901 del 30/11/2010.

Nei successivi paragrafi 8.1 e 8.2 sono riepilogate le comunicazioni trasmesse all'autorità competente per il controllo in occasione di non conformità e gli eventi incidentali.

8.1 RIEPILOGO NON CONFORMITÀ EMESSE

Sono di seguito riassunti i riferimenti delle comunicazioni, trasmesse all'autorità competente per il controllo, relative ad eventi nei quali è stata riscontrata una non conformità.

COMUNICAZIONE	DATA	OGGETTO
Lettera prot. 2013-ABE-000015-P	07.02.2013	Trasmissione esiti seconda campagna semestrale di monitoraggio acque sotterranee 2012
Mail	02.05.2013	Comunicazione non conformità emissioni in atmosfera del 01.05.2013
Lettera prot. 2013-ABE-0000054-P	28.05.2013	Controllo su pozzetto "MN" posto sul troppo pieno "SC1" di scarico seconda pioggia nel fiume Sinello
Lettera prot. 2013-ABE-0000066-P	17.07.2013	Controllo su pozzetto "MN" posto sul troppo pieno "SC1" di scarico seconda pioggia nel fiume Sinello
Lettera prot. 2013-ABE-0000086-P	12.09.2013	Controllo su pozzetto "MN" posto sul troppo pieno "SC1" di scarico seconda pioggia nel fiume Sinello
Lettera prot. 2013-ABE-0000097-P	25.10.2013	Controllo su pozzetto "MN" posto sul troppo pieno "SC1" di scarico seconda pioggia nel fiume Sinello

Sono di seguito riassunti, per l'anno di riferimento del presente rapporto, gli eventi di superamento dei limiti orari alle emissioni registrati dal SME e descritti nel dettaglio nel paragrafo 15.1.

DATA	ORA	UNITA' PRODUTTIVA	PARAMETRO
01.05.2013	04:00-05:00	UP1	NO _x
01.05.2013	11:00-14:00	UP1	CO

Sono di seguito riassunti, per l'anno di riferimento del presente rapporto, gli eventi di superamento dei limiti relativi alla caratterizzazione dei piezometri e descritti nel dettaglio nel paragrafo 16.2:

DATA	PIEZOMETRO	PARAMETRO
19.04.2013	PZ3	MANGANESE SOLFATI
23.10.2013	PZ3	MANGANESE SOLFATI

Sono di seguito riassunti, per l'anno di riferimento del presente rapporto, gli eventi di superamento dei limiti relativi al monitoraggio del pozzetto MN posto sullo scarico SC1 della vasca di seconda pioggia e descritti nel dettaglio nel paragrafo 16.1:

DATA	POZZETTO	PARAMETRO
13.05.2013	MN	IDROCARBURI TOTALI

8.2 RIEPILOGO EVENTI INCIDENTALI

Il gestore dichiara che, nell'anno di riferimento del presente rapporto, non vi sono stati eventi incidentali, la cui significatività, dal punto di vista ambientale, sia stata tale da richiedere comunicazioni all'Autorità Competente.

9 EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: ARIA

Nella tabella seguente sono riepilogati i dati relativi alle emissioni in aria:

PUNTO DI EMISSIONE	UP1	UP2
Tonnellate NO _x emesse	11,08	30,99
Tonnellate CO emesse	6,24	14,68
Concentrazione misurata in mg/Nm ³ del COT a basso carico	2,9	3,6
Emissione specifica annuale NO _x per ogni 1000 Sm ³ di combustibile bruciato (espressa in kg/Sm ³ x 1000)	0,71	0,73
Emissione specifica annuale CO per ogni 1000 Sm ³ di combustibile bruciato (espressa in kg/Sm ³ x 1000)	0,40	0,35
Emissione specifica annuale NO _x per MWh di energia generata (espressa in kg/MWh)	0,15	0,15
Emissione specifica annuale CO per MWh di energia generata (espressa in kg/MWh)	0,08	0,07
N° di avvii e spegnimenti nell'anno	44	89
Tonnellate di NO _x emesse nei transitori	5,43	15,84
Tonnellate di CO emesse nei transitori	1,63	4,01

10 EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RIFIUTI

La produzione specifica di rifiuti pericolosi,

- rapportata alla quantità di combustibile utilizzato è pari a 1,207 kg/1000 Sm³,

- rapportata all'energia prodotta dal sito è pari a 0,247 kg/MWh prodotto.

Si comunica la scelta, per l'anno 2014, del criterio "volumetrico" per la gestione del deposito temporaneo.

Come riportato nelle successive tabelle, nell'anno 2013 è stato prodotto un quantitativo di oli esausti superiore ai 300 kg. Si comunica pertanto che il suddetto olio è stato prodotto da:

- sostituzione dell'olio di lubrificazione di macchine rotanti (CER 130205*)
- sostituzione dell'olio di isolamento di apparecchiature elettriche (CER 130307*)

I suddetti oli, prima dello smaltimento, sono stati posizionati al deposito temporaneo dei rifiuti sulla relativa vasca di contenimento.

10.1 RIFIUTI NON PERICOLOSI

Nella tabella seguente sono riportati i dati al 31.12.2013 relativi ai rifiuti non pericolosi suddivisi per Codice CER, descrizione, quantità prodotta e relativa destinazione.

CODICE CER	DESCRIZIONE	QUANTITA' (t)	DESTINO
08 03 18	TONER PER STAMPA ESAURITI, DIVERSI DA QUELLI DI CUI ALLA VOCE 08 03 17	0,030	SMALTIMENTO
15 01 01	IMBALLAGGI IN CARTA E CARTONE	0,472	RECUPERO
15 01 03	IMBALLAGGI IN LEGNO	0,409	RECUPERO
15 01 06	IMBALLAGGI IN MATERIALI MISTI	0,363	RECUPERO
16 02 16	COMPONENTI RIMOSSI DA APPARECCHIATURE FUORI USO, DIVERSE DA QUELLI DI CUI ALLA VOCE 16 02 15	0,170	RECUPERO
16 06 04	BATTERIE ALCALINE (TRANNE 16 06 03)	0,024	SMALTIMENTO
16 10 02	SOLUZIONI ACQUOSE DI SCARTO, DIVERSE DA QUELLE DI CUI ALLA VOCE 16 10 01	11,99	SMALTIMENTO
17 02 02	VETRO	0,2	SMALTIMENTO
17 02 03	PLASTICA	0,111	SMALTIMENTO e RECUPERO
17 04 07	METALLI MISTI	0,777	RECUPERO
17 04 11	CAVI, DIVERSI DA QUELLI DI CUI ALLA VOCE 17 04 10*	0,040	IN DEPOSITO
19 09 02	FANGHI PRODOTTI	27,361	SMALTIMENTO

CODICE CER	DESCRIZIONE	QUANTITA' (t)	DESTINO
	DA PROCESSI DI CHIARIFICAZIONE DELL'ACQUA		
20 03 06	RIFIUTI DELLA PULIZIA DELLE FOGNATURE	12,74	SMALTIMENTO

10.2 RIFIUTI PERICOLOSI

Nella tabella seguente sono riportati i dati al 31.12.2013 relativi ai rifiuti pericolosi suddivisi per Codice CER, descrizione, quantità prodotta e relativa destinazione.

CODICE CER	DESCRIZIONE	QUANTITA' (t)	DESTINO
07 06 04*	ALTRI SOLVENTI ORGANICI, SOLUZIONI DI LAVAGGIO ED ACQUE MADRI	0,122	IN DEPOSITO
07 07 04*	ALTRI SOLVENTI ORGANICI, SOLUZIONI DI LAVAGGIO ED ACQUE MADRI	0,11	IN DEPOSITO
13 02 05*	SCARTI DI OLIO MINERALE PER MOTORI, INGRANAGGI E LUBRIFICAZIONE, NON CLORURATI	0,485	RECUPERO
13 03 07*	OLI MINERALI ISOLANTI E TERMOCONDUTTORI NON CLORURATI	0,45	RECUPERO
13 05 07*	ACQUE OLEOSE PRODOTTE DALLA SEPARAZIONE OLIO/ACQUA	40,64	SMALTIMENTO
15 01 10*	IMBALLAGGI CONTENENTI SOSTANZE PERICOLOSE O CONTAMINATI DA TALI SOSTANZE	3,604	SMALTIMENTO
15 02 02*	ASSORBENTI, MATERIALI FILTRANTI (INCLUSI FILTRI DELL'OLIO NON SPECIFICATI ALTRIMENTI), STRACCI E	0,400	SMALTIMENTO

CODICE CER	DESCRIZIONE	QUANTITA' (t)	DESTINO
	INDUMENTI PROTETTIVI, CONTAMINATI DA SOSTANZE PERICOLOSE		
16 01 14*	LIQUIDI ANTIGELO CONTENENTI SOSTANZE PERICOLOSE	0,600	IN DEPOSITO
16 03 03*	RIFIUTI INORGANICI, CONTENENTI SOSTANZE PERICOLOSE	0,05	IN DEPOSITO
16 10 01*	SOLUZIONI ACQUOSE DI SCARTO, CONTENENTI SOSTANZE PERICOLOSE	22,86	SMALTIMENTO
17 06 03*	ALTRI MATERIALI ISOLANTI CONTENENTI O COSTITUITI DA SOSTANZE PERICOLOSE	0,714	SMALTIMENTO
20 01 21*	TUBI FLUORESCENTI ED ALTRI RIFIUTI CONTENENTI MERCURIO	0,01	IN DEPOSITO
20 01 33*	BATTERIE E ACCUMULATORI DI CUI ALLE VOCI 16 06 01, 16 06 02 E 16 06 03 NONCHÉ BATTERIE E ACCUMULATORI NON SUDDIVISI CONTENENTI TALI BATTERIE	0,032	IN DEPOSITO

11 EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RUMORE

Come richiamato nella nostra comunicazione prot. 2013-ABE-0000082-P del 29/07/2013, in virtù di quanto previsto all'articolo 1 comma 3 del decreto DVA-DEC-2010-0000901 del 30/11/2010, per le misure di rumore è prescritta una periodicità biennale.

Pertanto, poiché le ultime misure di rumore sono state eseguite nel corso dell'anno 2012 e trasmesse con la relativa relazione annuale, per l'anno di riferimento del presente rapporto non

vengono trasmessi i risultati della campagna di misura delle emissioni sonore nei confronti dell'esterno.

12 CONSUMI SPECIFICI

Acqua: 0,112 m³/MWh

Gasolio: 0,010 kg/MWh

Energia elettrica degli autoconsumi: 60,02 kWh/MWh

Metano: 205,03 Sm³/MWh

13 EVENTUALI PROBLEMI GESTIONE DEL PIANO

Si riportano di seguito le maggiori criticità riscontrate nella gestione del Piano di Monitoraggio e Controllo.

In accordo a quanto previsto dalla lettera ISPRA prot. 13053 del 28.03.2012, in merito all'esecuzione delle campagne di misura per impianti ad esercizio ridotto, anche nel 2013 il monitoraggio del TOC sulle UP previsto dal PMC semestralmente è stato eseguito annualmente.

Quanto sopra a causa del funzionamento limitato dell'impianto che nello specifico, per ogni Unità Produttiva, è stato ben al di sotto delle 3000 ore di funzionamento rappresentanti la soglia al di sopra della quale deve essere eseguito il monitoraggio discontinuo alle emissioni.

Considerando il ridotto funzionamento delle caldaie asservite al preriscaldamento del gas naturale (punti di emissione C2-C3), che si evince anche dai dati di funzionamento riportati nell'Allegato 6, fintanto che le ore di funzionamento resteranno al di sotto delle 3000 ore, non si ritiene significativo eseguire un monitoraggio annuale, ma sarebbe opportuno calcolare le emissioni massiche delle stesse a partire dai dati di funzionamento e dai dati di emissione già monitorati nel 2011.

Relativamente alle misure di rumore, si segnala che il 2013 è stato caratterizzato da una forte contrazione nel funzionamento degli impianti termoelettrici, in particolare quelli alimentati a gas naturale. Persistono pertanto le condizioni sfavorevoli che, come già precisato nella relazione dello scorso anno, rendono l'esecuzione del monitoraggio sia con l'impianto in marcia sia con l'impianto in manutenzione particolarmente oneroso.

Per quanto sopra, come già anticipato nella nostra comunicazione prot. 2013-ABE-0000082-P del 29/07/2013, preliminarmente all'esecuzione delle prossime misure, ABRUZZOENERGIA, in base alle effettive modalità con le quali sarà esercito l'impianto, tenendo conto delle effettive previsioni di funzionamento delle due unità produttive del sito di Gissi e dei vincoli dettati dal mercato elettrico, concorderà con ISPRA l'assetto rappresentativo della centrale che sarà oggetto di campagna di monitoraggio acustico.

Come già rappresentano nella relazione dello scorso anno, per quanto riguarda il monitoraggio dei transitori è emerso che, con il funzionamento delle UP caratterizzato da continui "stop&go" spesso limitati e molto dilatati nel tempo, l'intervallo di tempo trascorso dalla fermata precedente non può essere considerato il parametro discriminante per il tipo di avviamento. Come già descritto nel documento AE-QAS-MT-001_A1 "Centrale di Gissi – Manuale di gestione del Sistema Monitoraggio Emissioni in continuo (SME) – Allegato 1 - Procedure di avviamento e fermata", la sequenza di avviamento pertinente dipende dalle temperature a cui si trovano le parti metalliche delle turbine, che è funzione di molti fattori e sensibilmente diversi tra la turbina a gas e la turbina a vapore. Pertanto, nel monitoraggio dei transitori, l'attribuzione della tipologia di avviamento è stata ricondotta direttamente alle condizioni termiche delle macchine.

14 APPROVVIGIONAMENTO E GESTIONE MATERIE PRIME

14.1 CONSUMI/UTILIZZI DI MATERIE PRIME

I dati relativi ai consumi delle materie prime sono stati monitorati e registrati come richiesto dal Piano di Monitoraggio e Controllo.

14.2 CARATTERISTICHE DEI COMBUSTIBILI PRINCIPALI

Si allega copia dei verbali di misura giornalieri del gas naturale (Allegato 1), copia delle bolle di consegna del gasolio (Allegato 2) e copia dell'analisi del gasolio (Allegato 3).

Si allega copia dei rapporti di ispezione eseguiti sui serbatoi e sulle linee di distribuzione del gasolio (Allegato 4).

Nel 2013 non è stato approvvigionato propano.

14.3 CONSUMI IDRICI

Si riporta di seguito la tabella riassuntiva relativa ai consumi idrici, redatta a partire dalle registrazioni mensili effettuate:

TIPOLOGIA	METODO MISURA	USO	QUANTITA' (m³)
Pozzo	Contatore continuo in	Industriale – Irriguo - Antincendio	0
Consorzio	Contatore continuo in	Industriale	19203
Acquedotto	Contatore continuo in	Domestico	1748

14.4 CONSUMI ENERGETICI

Si riporta di seguito la tabella riepilogativa relativa alle registrazioni giornaliere dei consumi energetici:

DESCRIZIONE	METODO MISURA	QUANTITA' (GWh)
Energia importata da rete esterna	Contatore	14
Energia prodotta	Contatore	283
Energia immessa in rete	Contatore	277
Energia autoconsumata	Contatore	17

15 MONITORAGGIO DELLE EMISSIONI IN ATMOSFERA**15.1 EMISSIONI DAI CAMINI E PRESCRIZIONI RELATIVE**

Come riportato al paragrafo 8.1, per l'anno di riferimento si sono verificati due eventi di superamento dei limiti orari alle emissioni registrati dal SME.

Il superamento del limite per l'NOx è stato determinato da una repentina discesa di carico per sganciare la turbina a vapore a seguito di una perdita di vapore da un punto di prelievo per la strumentazione. Eseguita la riparazione, il carico della turbina a gas è stato portato al di sotto del minimo tecnico per consentire il riaggancio della turbina a vapore. La durata di questa operazione ha determinato l'invalidazione dei dati dalle 06.00 alle 07.00.

Il dato di concentrazione oraria è rientrato nell'ora successiva.

Il superamento del limite per il CO è avvenuto per far fronte ad una perdita di aria da una connessione della turbina a gas, la cui temporanea soluzione ha richiesto una discesa di carico per consentire di operare con maggiore sicurezza. Le tre ore di superamento del limite sono state determinate dal tempo necessario ad individuare la fonte della perdita ed eseguire l'intervento di emergenza per tamponare il malfunzionamento.

Le problematiche accadute sono da imputare ai lunghi periodi di non funzionamento dell'Unità Produttiva ed alle conseguenti dilatazioni termiche che ne seguono. Si riporta di seguito la tabella relativa ai controlli discontinui annuali eseguiti per l'anno di riferimento del presente rapporto ad eccezione dei dati già riportati nel paragrafo 0:

PUNTO DI EMISSIONE	PARAMETRO	CONCENTRAZIONE (mg/Nm³)	LIMITE (mg/Nm³)
C2	CO	24	N.A.
	NO _x	113	N.A.
	SO _x	< 4	N.A.
C3	CO	100	N.A.
	NO _x	85	N.A.
	SO _x	5	N.A.
C4	CO	10	100
	NO _x	109	200
	SO _x	< 4	35
	Polveri	1,0	5

I dati relativi alle misurazioni in continuo sono registrati e archiviati per un periodo non inferiore a 10 anni su un supporto informatico dedicato e provvisto di back up.

15.2 PRESCRIZIONI SUI TRANSITORI

Si allega copia delle registrazioni relative al monitoraggio dei transitori per l'anno di riferimento del presente rapporto (Allegato 5).

15.3 EMISSIONI DA PUNTI DI EMISSIONE CONVOGLIATA POCO SIGNIFICATIVI

Nella seguente tabella sono riportati i punti di emissione convogliata poco significativi e le relative coordinate geografiche per la determinazione della loro esatta ubicazione:

PUNTO DI EMISSIONE	DESCRIZIONE	COORDINATE GEOGRAFICHE	
		NORD	EST
C2	Preriscaldatore antirugiada	42°02'55,7664"	14°33'46,1388"
C3	Preriscaldatore antirugiada	42°02'55,7664"	14°33'46,1388"
C5	Gen. Emergenza diesel UP1	42°03'01,7089"	14°33'51,5381"

C6	Gen. Emergenza diesel UP2	42°02'59,6596"	14°33'54,0104"
C7	Motopompa antincendio	42°03'01,6243"	14°33'45,1577"

15.3.1 DATI DI FUNZIONAMENTO

Si allega copia delle registrazioni relative alle ore di funzionamento ed ai relativi consumi di combustibile dei punti di emissione convogliata poco significativi (Allegato 6)

Il funzionamento delle caldaie asservite al preriscaldamento del gas naturale (punti di emissione C2-C3) è determinato unicamente dalla temperatura del combustibile e, pertanto, non sono presenti diversi tipi di funzionamento.

Per quanto riguarda i generatori di emergenza diesel delle due UP e la motopompa antincendio, i dati monitorati e raccolti nell'Allegato 6 sono relativi alle prove di funzionamento dei sistemi necessarie per garantirne l'efficienza nelle eventuali condizioni di emergenza e alle misure discontinue delle emissioni.

15.3.2 EMISSIONI

Si riporta di seguito la tabella relativa ai controlli discontinui annuali eseguiti durante l'anno di riferimento del presente documento.

Oltre alle concentrazioni medie orarie degli inquinanti, è riportato in tabella il valore relativo alla portata fumi di ogni punto di emissione che è stato utilizzato per il calcolo della stima delle emissioni massiche.

PUNTO EMISSIONE	DI	PARAMETRO	UNITA' DI MISURA	CONCENTRAZIONE
C2		CO	mg/Nm ³	24
		NO _x	mg/Nm ³	113
		SO ₂	mg/Nm ³	< 4
		Portata fumi	Nm ³ /h	3201
C3		CO	mg/Nm ³	100
		NO _x	mg/Nm ³	85
		SO ₂	mg/Nm ³	5
		Portata fumi	Nm ³ /h	1405

La stima delle emissioni massiche annuali, determinata sulla base dei suddetti dati di emissione degli inquinanti e dei dati di funzionamento riportati nell'allegato 6, è riportata nella tabella seguente.

PARAMETRO	EMISSIONI MASSICHE ANNUALI (kg)
-----------	---------------------------------

	C2	C3	C5¹	C6⁴	C7⁴
CO	7,23	111,70	2,38	3,28	1,36
NO _x	34,03	94,95	74,64	101,70	4,23
SO ₂	1,20	5,59	0,08	0,08	0,01
Polveri	N.A.	N.A.	0,29	0,32	0,19

15.4 EMISSIONI FUGGITIVE

Nella tabella seguente sono riportati i dati relativi alle emissioni fuggitive specifiche per componente e complessiva per l'intero impianto:

COMPONENTE	EMISSIONI FUGGITIVE (kg)
Valvole	337,04
Pompe	0
Compressori	0
Valvole di sicurezza	0
Connesioni	170,10
Sfiati	0
Punti di campionamento	428,40
TOTALE	935,54

16 EMISSIONI IN ACQUA

16.1 SCARICHI E RELATIVE PRESCRIZIONI

Si riporta di seguito la tabella che riassume i dati relativi al monitoraggio dei pozzetti ML e MN.

Relativamente al supero rilevato sul pozzetto MN, come già comunicato con nostra lettera prot. 2013-ABE-0000054-P del 28.05.2013, è stata eseguita una verifica puntuale sugli impianti e depositi presenti in Centrale che ha escluso la presenza di perdite che potessero giustificare il valore rilevato.

La presenza di idrocarburi oltre la soglia è stata ricondotta alla forte intensità dell'evento, alquanto eccezionale, che ha inficiato il corretto funzionamento del sistema di convogliamento e separazione dell'acqua di prima pioggia da quella di seconda pioggia, altrimenti risultato adeguato.

Terminato il fenomeno meteorico, è stato eseguito un campionamento sul pelo libero dell'acqua della vasca di seconda pioggia per verificare i parametri sotto indagine, con risultati inferiori al limite di rilevanza della metodica prevista. Risultato confermato a seguito del prelievo effettuato in occasione dello sfioro avvenuto nei giorni immediatamente successivi, in occasione del ripresentarsi della pioggia.

A seguito della valutazione delle possibili azioni correttive da implementare sul sistema di convogliamento e separazione dell'acqua di prima pioggia da quella di seconda pioggia è stata in-

¹ I dati di concentrazione utilizzati per il calcolo delle emissioni massiche sono quelli rilevati nel 2011

stallata una paratoia ad azionamento automatico per il sezionamento della luce di ingresso della vasca di prima pioggia a vasca riempita.

Tale paratoia impedisce, anche in occasione di eventi meteorici di forte intensità, il verificarsi di trascinalamenti di idrocarburi dalla vasca di prima pioggia dovuti alla turbolenza che si crea nel pozzetto di separazione delle acque di prima e seconda pioggia.

Le successive analisi, eseguite sia prima sia in seguito all'installazione della paratoia, hanno avuto esito positivo.

I suddetti risultati sono anch'essi riportati nella relativa tabella.

MONITORAGGIO POZZETTO ML					
PARAMETRO	U.M.	DATA CAMPIONAMENTO			LIMITE
		13/05/2013	21/08/2013	26/11/2013	
Solidi Sospesi Totali	mg/l	10,2	13	3	N.A.
pH		8,2	6,6	7,95	N.A.
BOD ₅	mg/l	< 5,00	8,5	< 5,00	N.A.
COD	mg/l	15,4	34	5,47	N.A.
Azoto ammoniacale	mg/l	< 0,020	0,32	< 0,020	N.A.
Cloruri	mg/l	2,09	7,62	14,6	N.A.
Idrocarburi Totali	mg/l	8,01	< 0,050	< 0,050	N.A.

MONITORAGGIO POZZETTO MN						
PARAMETRO	U.M.	DATA CAMPIONAMENTO				LIMITE
		13/05/2013	23/05/2013	21/08/2013	26/11/2013	
Solidi Sospesi Totali	mg/l	2	< 1,00	8	< 1,00	80
pH		8,5	8,1	7,05	7,9	5,5÷9,5
Idrocarburi Totali	mg/l	7,44	< 0,050	< 0,050	< 0,050	5

16.2 PIEZOMETRI

Le analisi di caratterizzazione semestrale hanno rilevato sul piezometro PZ3, ubicato a monte del sedime di Centrale, sia nel primo semestre che nel secondo un superamento del valore limite di concentrazione per il manganese e per i solfati, mentre le analisi eseguite sui due piezometri realizzati a valle del sedime di Centrale (denominati PZ1 e PZ2) non hanno rilevato alcun superamento dei limiti per le sostanze monitorate.

Inoltre il campionamento del mese di ottobre è stato effettuato alla presenza dell'ARTA Abruzzo che ha contestualmente eseguito propri campionamenti sul PZ3.

In data 23.12.2013 il distretto sub Provinciale di San Salvo-Vasto dell'ARTA Abruzzo ha trasmesso, in riferimento al campionamento eseguito nel 2012 e a quello del 2013 di cui sopra, una comunicazione ai sensi dell'art. 244 del D.Lgs. 152/2006 segnalando, in base all'esito delle loro analisi, il riscontro, esclusivamente nel piezometro PZ3 di monte idrogeologico, del

superamento delle CSC del D.Lgs. 152/06 - Parte IV - Titolo V -Allegato 5 Tab 2 per i seguenti parametri:

campionamento ottobre 2012

- solfati
- manganese
- 1,2 dicloropropano

campionamento ottobre 2013

- solfati
- manganese
- ferro
- 1,2 dicloropropano

In merito alla suddetta comunicazione, come già comunicato con nostra lettera prot. ABE/CD/5-P/2014/MT/gs del 28.02.2013 si precisa quanto segue:

I superamenti di cui alla lettera dell'ARTA Abruzzo del 23.12.2013 sono relativi esclusivamente a campionamenti effettuati sul piezometro PZ3 ubicato a monte idrogeologico del sedime della Centrale, la cui realizzazione è stata definita nell'AIA ed il cui posizionamento è stato oggetto di apposita relazione trasmessa a ISPRA e ARTA Abruzzo.

La presenza di ferro, manganese e solfati in concentrazioni superiori alle CSC è emersa già in occasione delle analisi relative al primo monitoraggio, eseguito come prescritto dal PMC dell'AIA della Centrale; fatto puntualmente segnalato agli Enti di Controllo (ISPRA e ARTA Abruzzo) con lettera prot. 2012-ABE-000013-P del 10.02.2012 e riportato nella relazione annuale AIA dell'anno 2012 inviata agli Enti preposti.

Al fine di approfondire le richieste pervenute in merito dall'ISPRA (vedi lettere prot. n. 0018349 e 0018376 del 10.05.2012), in data 11.06.2012 si è tenuto un incontro con ISPRA ed ARTA Abruzzo nel corso del quale sono state definite le azioni da svolgere. Sulla base delle integrazioni derivanti dall'indagine geologica fornita da Abruzzoenergia (lettera prot. 2012-ABE-000128-P del 31.10.2012, trasmessa a ISPRA e ARTA Abruzzo), che ha evaso tutte le richieste concordate nell'incontro dell'11.06.2012, è stato accertato che sul piezometro PZ3 in oggetto, i superamenti relativi a ferro, manganese e solfati sono ascrivibili alla particolare natura delle rocce drenate dalla falda.

I risultati analitici del campionamento eseguito da ARTA su tutti i piezometri (PZ1, PZ2 e PZ3) nel mese di ottobre 2012 e del successivo campionamento, eseguito solo sul PZ3 nel mese di ottobre 2013, sono stati trasmessi ad Abruzzoenergia solo il 23 dicembre 2013 e solo con tale comunicazione ci è stata comunicata la presenza del 1,2 dicloropropano.

Tale parametro infatti non è mai stato ricercato in quanto non previsto dal PMC dell'AIA della Centrale, né esso è mai stato oggetto di attività svolte in contraddittorio con Abruzzoenergia.

Le determinazioni analitiche condotte sul parametro 1,2 dicloropropano hanno evidenziato differenze considerevoli; differenze probabilmente ascrivibili anche alle diverse metodiche analitiche utilizzate per le analisi condotte da Abruzzoenergia e da ARTA, nonché da ARTA stessa in momenti diversi.

Pertanto si suggerisce che qualsiasi valutazione successiva, ai fini di quanto previsto dalla normativa richiamata dalla lettera ARTA in oggetto, sia preceduta dalla definizione di un protocollo analitico idoneo alla determinazione del 1,2 dicloropropano nella matrice ambientale interessata che preveda l'esecuzione di un numero di analisi sufficiente a determinare con ragionevole certezza l'effettiva presenza e, nel caso, l'effettivo livello di concentrazione, del parametro 1,2 dicloropropano.

Infine, in forza del posizionamento del piezometro PZ3 a monte del sedime di Centrale, alla luce dei risultati delle analisi dei campioni emunti dagli altri piezometri (PZ1 e PZ2) e tenuto conto della conformazione geologica della falda dell'area ove è insediato lo stabilimento della Centrale di Gissi, si ritiene che le attività della centrale non possano influenzare la concentrazione delle sostanze rinvenibili nello stesso.

Si precisa inoltre che tutte le sostanze presenti in centrale sono opportunamente gestite secondo procedure articolate ed esaustive e attuate secondo dettagliati criteri operativi in grado di garantire la segregazione delle sostanze stesse rispetto al suolo, al sottosuolo e alle acque di falda.

Per quanto riguarda l'1,2 dicloropropano, si evidenzia infine che, da una verifica puntuale sui prodotti chimici utilizzati in centrale e dall'analisi delle relative schede di sicurezza, tale prodotto non risulta presente nell'impianto e che lo stesso è completamente estraneo al ciclo produttivo della Centrale.

Si è inoltre provveduto a trasmettere, preso atto della richiesta in tal senso di cui alla lettera ARTA Abruzzo del 23.12.2013, i risultati delle analisi effettuate da Abruzzoenergia sul campione emunto contestualmente ad ARTA dal piezometro PZ3 in data 23.10.2013. I suddetti risultati, in assenza di richieste specifiche, sono trasmessi unicamente nell'ambito del PMC dell'AIA della centrale, contestualmente alla stesura della relazione annuale AIA.

A seguito poi del ricevimento della lettera prot. 2007 del 23.12.2013 dell'ARTA Abruzzo, Abruzzoenergia ha provveduto ad eseguire in data 16 gennaio 2014 un ulteriore controllo sul piezometro PZ3 mirato alla determinazione dei parametri in essa segnalati.

Il relativo rapporto di prova, anch'esso allegato alla lettera prot. ABE/CD/5-P/2014/MT/gS del 28.02.2013, ha confermato nuovamente la presenza di ferro, manganese e solfati in concentrazioni superiori alle CSC, come peraltro atteso in ragione della presenza naturale di tali elementi nel contesto territoriale in esame, ma non la presenza del 1,2 dicloropropano la cui concentrazione è risultata non solo inferiore ai limiti del DLgs 152/06 – Parte IV – Titolo V – Allegato 5, Tab. 2, ma anche ai limiti di rilevabilità della metodica utilizzata.

Si riporta di seguito la tabella che riassume i dati relativi al monitoraggio dei piezometri eseguiti nel 2013.

PARAMETRO	U.M.	PZ1		PZ2		PZ3		LIMITE
		26.04.2013	22.10.2013	18.04.2013	22.10.2013	19.04.2013	23.10.2013	
DATI FISICI :	m							
Diametro del pozzo (d)	m	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
Profondità del livello statico dell'acqua (L1)	m	4,8	4,9	7,9	8,2	3,6	3,9	
Profondità del fondo pozzo (L2)	m	10	10,1	10	10	8	8	
Battente idraulico (L2-L1)	m	5,2	5,2	2,1	1,8	4,4	4,1	
METALLI SU FILTRATO (0,45 µm) :								
Arsenico	µg/L	< 1,00	< 1,00	< 1,00	< 1,00	1,51	< 1,00	10
Calcio	mg/L	139	135	130	142	153	166	
Cromo totale	µg/L	< 5,00	< 5,00	< 5,00	< 5,00	< 5,00	< 5,00	50
Ferro	µg/L	17,8	< 10,0	< 10,0	< 10,0	15	< 10,0	200
Magnesio	mg/L	32,7	28,7	28,8	33	50,1	55,3	
Manganese	µg/L	< 5,00	< 5,00	< 5,00	< 5,00	581	724	50
Mercurio	µg/L	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	< 0,10	1
Nichel	µg/L	< 1,00	1,58	< 1,00	1,14	11,3	2,38	20
Potassio	mg/L	7,83	7,67	10,9	8,44	15,2	12	
Selenio	µg/L	< 1,00	1,39	5,92	< 1,00	5,62	6,31	10

PARAMETRO	U.M.	PZ1		PZ2		PZ3		LIMITE
Silice (come SiO ₂)	mg/L	3,42	21,1	0,81	20,4	0,96	26,7	
Sodio	mg/L	57,1	59,2	55,1	65,2	202	240	
Vanadio	µg/L	< 0,50	< 0,50	1,18	< 0,50	1,53	< 0,50	
Zinco	µg/L	39,8	< 10,0	< 10,0	< 10,0	< 10,0	< 10,0	3000
INQUINANTI INORGANICI :								-
Azoto ammoniacale (come NH ₄)	mg/L	< 0,020	< 0,020	< 0,020	< 0,020	1,3	1,61	
Bicarbonati (come HCO ₃)	mg/L	310	288	364	328	339	366	
Carbonati (come CO ₃)	mg/L	< 0,50	< 0,50	<0,50	< 0,50	< 0,50	< 0,50	
Cloruri (come Cl)	mg/L	48	34,5	44,8	37,2	114	119	
Nitrati (azoto nitrico)	mg/L	4,8	2,5	3,2	1,66	11,6	9,87	
Nitriti (azoto nitroso)	µg/L	< 20,0	< 20,0	< 20,0	< 20,0	152	52,9	500
Solfati (come SO ₄)	mg/L	176	150	161	171	346	346	250
ALTRI PARAMETRI :								-
Durezza totale (come CaCO ₃)	°F	42,4	45,5	50	49,1	60	64,3	
Residuo fisso a 180°C	mg/L	745	889	733	960	1236	1377	
Temperatura	°C	17,9	18,2	16,2	18,6	16,7	17,9	
Solidi sospesi totali	mg/L	2,6	< 1,00	11	< 1,00	12	38	
pH		8,00	7,40	8,45	7,50	7,65	7,00	
Conducibilità elettrica	µS/cm	1135	1100	826	1152	1145	1700	
Carbonio organico totale (TOC)	mg/L	2,63	2,21	< 1,0	1,85	3,15	2,1	
Idrocarburi totali (come n-esano)	µg/L	33,5	28,6	42	< 10	< 10,0	< 10	350
Potenziale redox	mV	-116,3	-33,4	-131	-17,6	-139	-72,3	
IPA (IDROCARBURI POLICICLICI AROMATICI) :								-
Benzo (a) antracene	µg/L	<0,0010	<0,0010	<0,0010	<0,0010	0,0088	<0,0010	0,1
Benzo (a) pirene	µg/L	<0,0010	<0,0010	<0,0010	<0,0010	0,0092	<0,0010	0,01
Benzo (b) fluorantene	µg/L	<0,0010	<0,0010	<0,0010	<0,0010	0,014	<0,0010	0,1
Benzo (g,h,i) perilene	µg/L	<0,0010	<0,0010	<0,0010	<0,0010	0,006	<0,0010	0,01
Benzo (k) fluorantene	µg/L	<0,0010	<0,0010	<0,0010	<0,0010	< 0,0010	<0,0010	0,05
Crisene	µg/L	<0,0010	<0,0010	<0,0010	<0,0010	0,016	<0,0010	5
Dibenzo (a,h) antracene	µg/L	<0,0010	<0,0010	<0,0010	<0,0010	< 0,0010	<0,0010	0,01
Indeno (1,2,3-c,d) pirene	µg/L	<0,0010	<0,0010	<0,0010	<0,0010	0,016	<0,0010	0,1
Pirene	µg/L	<0,0010	<0,0010	<0,0010	<0,0010	0,0094	<0,0010	50
Somm. IPA	µg/L	<0,0020	<0,0020	<0,0020	<0,0020	0,037	<0,0020	0,1
COMPOSTI ORGANICI AROMATICI :								-
Benzene	µg/L	<0,10	0,31	< 0,10	0,17	0,51	0,68	1
Etilbenzene	µg/L	<0,10	<0,10	< 0,10	<0,10	2,16	<0,10	50
Stirene	µg/L	<0,10	<0,10	< 0,10	<0,10	<0,10	<0,10	25
Toluene	µg/L	<0,10	0,6	< 0,10	0,65	5,3	0,96	15
para-Xilene	µg/L	<0,10	<0,10	< 0,10	<0,10	5,72	0,28	10

16.3 SERBATOI E ALTRI CONTENITORI FUORI TERRA

Le attività di ispezione e verifica dei serbatoi di stoccaggio dei prodotti chimici vengono eseguite, come previsto dal PMC, con frequenza biennale, intercettando tutte le linee di ingresso/uscita del fluido dal/al serbatoio e procedendo all'ispezione di ogni parte visibile del serbatoio o, nel caso di serbatoi provvisti di intercapedine di sicurezza, al controllo della presenza di fluido

nell'intercapedine, quest'ultima provvista di dispositivo di monitoraggio in continuo. Infine si procede alla verifica dello stato, del corretto funzionamento e dell'affidabilità della strumentazione di processo e sicurezza.

Relativamente alle materie prime stoccate in fusti o cubi, posizionate su vasche di contenimento, le attività di ispezione e verifica vengono eseguite sulle relative vasche.

Le suddette verifiche sono state eseguite nell'anno di riferimento del presente documento con esito positivo,. La relativa documentazione è disponibile presso il Gestore dell'impianto.

16.4 AREE DI STOCCAGGIO INTERRATE

Nel corso del 2013 sono proseguite le verifiche sulle vasche interrato presenti in centrale (accumulo, omogeneizzazione, neutralizzazione, ecc.) in conformità a quanto richiesto dal PMC. La relativa documentazione è disponibile presso il Gestore dell'impianto.

17 MONITORAGGIO RIFIUTI

Il monitoraggio di tutti gli aspetti relativi alla gestione dei rifiuti è stato svolto in ottemperanza a quanto previsto nel PMC e la relativa documentazione è disponibile presso il Gestore dell'impianto.

18 PROBLEMATICHE AFFERENTI ALLA COMUNICAZIONE

Il gestore dichiara che, nell'anno di riferimento del presente rapporto, non si segnalano situazioni/eventi che abbiano compromesso la disponibilità delle informazioni per la redazione del rapporto.

19 RIFERIMENTI

Di seguito è riportata una tabella di correlazione tra i dati dichiarati nella presente comunicazione ed i documenti di riferimento degli stessi, custoditi da parte del Gestore.

DATO	DOCUMENTO DI RIFERIMENTO
ORE DI FUNZIONAMENTO	Relazione esercizio 2013
RENDIMENTO MENSILE	Relazione esercizio 2013
ENERGIA GENERATA MENSILE	Relazione esercizio 2013
EMISSIONI:ARIA - NOx e CO	Archivio SME
EMISSIONI: ARIA - COT	Rapporti di prova 1308837-010 e 1308872-008
EMISSIONI: RIFIUTI	Dichiarazione MUD 2013
MONITORAGGIO EMISSIONI IN ATMOSFERA	Archivio SME Rapporti di prova Gruppo CSA n. 1308867-001, 1308868-001 e 1308864-001
EMISSIONI: ACQUA	Rapporti di prova Laser Lab n. 13586/13, 13587/13, 14806/13 25272/13, 25273/13, 33755/13, 33756/13, 11172/13, 11375/13, 12132/13, 31038/13, 31039/13, 31358/13

20 ELENCO ALLEGATI

Allegato 1 – Verbali di misura gas naturale

Allegato 2 – Bolle di consegna gasolio

Allegato 3 – Scheda tecnica gasolio

Allegato 4 – Schede di ispezione serbatoi e linee di distribuzione gasolio

Allegato 5 – Monitoraggio transitori

Allegato 6 – Dati funzionamento punti di emissione non significativi

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2013

Stampato in data 04-02-2013

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	50039101
Sede di VASTO	Abruzzoenergia Spa	
ZONA IND.-PORTO DI VASTO	c.a. ing. Gianfranco Manzecchi	
66054 VASTO CH	loc. Selva di Pantano	
	66052 GISSI CH	

 Impianto REMI 50039101 (EX 0002301)
 Gissi CH

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

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-01-2013 06	01-02-2013 06	6.126.762 m3	243.168,9GJ	39.690 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	39742	993.046	39.465,6	53.771	17b	39538	488.841	19.327,8	70.857
2	39684	643.992	25.556,2	53.356	18	39917	2	,1	2
3	39693	0	,0	0	19b	39538	0	,0	0
4	39542	0	,0	0	20b	39538	0	,0	0
5	39360	2	,1	2	21	39504	0	,0	0
6b	39538	0	,0	0	22b	39538	0	,0	0
7	39468	462.821	18.266,6	55.848	23	39390	0	,0	0
8	39684	0	,0	0	24b	39538	0	,0	0
9	39927	0	,0	0	25b	39538	1	,0	1
10	39710	486.372	19.313,8	66.230	26b	39538	218.153	8.625,3	42.446
11	39996	450.635	18.023,6	65.172	27	39605	116.172	4.601,0	50.226
12	39686	0	,0	0	28	39951	1.100.101+	43.950,1	117.020+
13b	39538	0	,0	0	29	39962	66	2,6	59
14b	39538	410.100	16.214,5	46.312	30b	39538	758	30,0	313
15	39387	372.932	14.688,7	63.677	31b	39538	150	5,9	140
16	39457	382.618	15.097,0	66.165					

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI GENNAIO 2013

Impianto REMI 50039101 Gissi CH

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 37037744

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:

202 PdR Abruzzo Energia

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol												
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	202	39742	35891	,77641	0,99751	87,566	6,532	1,627	,189	,293	,059	,036	,030	1,194	2,431	,043	
2	202	39684	35837	,77488	0,99753	87,654	6,538	1,564	,183	,290	,054	,028	,027	1,161	2,458	,043	
3	202	39693	35845	,77556	0,99752	87,607	6,544	1,572	,184	,291	,057	,031	,029	1,187	2,457	,041	
4	202	39542	35705	,77198	0,99755	87,847	6,558	1,401	,163	,280	,041	,013	,030	1,167	2,456	,044	
5	202	39360	35534	,76758	0,99758	88,147	6,569	1,182	,138	,268	,018	,001	,031	1,138	2,457	,051	
6	202	39538	35698	,76921	0,99755	88,428	6,147	1,495	,167	,274	,028	,008	,024	1,234	2,146	,049	
7	202	39468	35635	,76974	0,99756	87,940	6,582	1,367	,146	,290	,000	,000	,028	1,130	2,458	,059	
8	202	39684	35836	,77464	0,99753	87,561	6,579	1,680	,181	,303	,003	,000	,029	1,147	2,459	,058	
9	202	39927	36063	,77956	0,99749	87,196	6,554	2,034	,220	,312	,006	,000	,029	1,142	2,450	,057	
10	202	39710	35861	,77497	0,99752	87,502	6,616	1,694	,184	,305	,005	,000	,030	1,128	2,469	,067	
11	202	39996	36128	,78092	0,99748	87,027	6,594	2,132	,229	,316	,005	,000	,029	1,106	2,494	,068	
12	202	39686	35839	,77440	0,99753	87,511	6,626	1,667	,182	,305	,000	,000	,031	1,088	2,525	,065	
13	202	39538	35698	,76921	0,99755	88,428	6,147	1,495	,167	,274	,028	,008	,024	1,234	2,146	,049	
14	202	39538	35698	,76921	0,99755	88,428	6,147	1,495	,167	,274	,028	,008	,024	1,234	2,146	,049	
15	202	39387	35561	,76901	0,99757	87,855	6,719	1,219	,130	,299	,000	,000	,033	1,127	2,532	,086	
16	202	39457	35627	,77200	0,99756	87,657	6,683	1,384	,126	,310	,000	,000	,035	1,201	2,541	,063	
17	202	39538	35698	,76921	0,99755	88,428	6,147	1,495	,167	,274	,028	,008	,024	1,234	2,146	,049	
18	202	39917	36056	,78257	0,99748	86,841	6,590	2,231	,161	,302	,000	,000	,033	1,250	2,534	,058	
19	202	39538	35698	,76921	0,99755	88,428	6,147	1,495	,167	,274	,028	,008	,024	1,234	2,146	,049	
20	202	39538	35698	,76921	0,99755	88,428	6,147	1,495	,167	,274	,028	,008	,024	1,234	2,146	,049	
21	202	39504	35672	,77414	0,99754	87,478	6,621	1,583	,113	,303	,000	,000	,031	1,250	2,553	,068	
22	202	39538	35698	,76921	0,99755	88,428	6,147	1,495	,167	,274	,028	,008	,024	1,234	2,146	,049	
23	202	39390	35565	,77216	0,99756	87,656	6,689	1,270	,153	,302	,000	,000	,043	1,275	2,548	,064	
24	202	39538	35698	,76921	0,99755	88,428	6,147	1,495	,167	,274	,028	,008	,024	1,234	2,146	,049	
25	202	39538	35698	,76921	0,99755	88,428	6,147	1,495	,167	,274	,028	,008	,024	1,234	2,146	,049	
26	202	39538	35698	,76921	0,99755	88,428	6,147	1,495	,167	,274	,028	,008	,024	1,234	2,146	,049	
27	202	39605	35765	,77562	0,99753	87,370	6,684	1,550	,198	,306	,000	,000	,044	1,175	2,620	,053	
28	202	39951	36088	,78270	0,99748	86,833	6,609	2,178	,208	,305	,000	,000	,041	1,191	2,577	,058	
29	202	39962	36098	,78279	0,99748	86,834	6,594	2,206	,204	,305	,000	,000	,040	1,187	2,574	,056	
30	202	39538	35698	,76921	0,99755	88,428	6,147	1,495	,167	,274	,028	,008	,024	1,234	2,146	,049	
31	202	39538	35698	,76921	0,99755	88,428	6,147	1,495	,167	,274	,028	,008	,024	1,234	2,146	,049	
MEDIA		39616	35773	,77295	0,99754	87,846	6,427	1,596	,171	,289	,019	,007	,029	1,195	2,366	,055	

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

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2013

Stampato in data 01-03-2013

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	50039101
Sede di VASTO	Abruzzoenergia Spa	
ZONA IND.-PORTO DI VASTO	c.a. ing. Gianfranco Manzecchi	
66054 VASTO CH	loc. Selva di Pantano	
	66052 GISSI CH	

 Impianto REMI 50039101 (EX 0002301)
 Gissi CH

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

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-02-2013 06	01-03-2013 06	2.166.643 m3	85.909,9GJ	39.651 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	40106	0	,0	0	17	39776	0	,0	0
2	39409	0	,0	0	18	39770	0	,0	0
3b	39616	0	,0	0	19	39520	383.943	15.173,4	71.128
4	39409	6	,2	6	20	39475	0	,0	0
5	39378	0	,0	0	21	39385	394.303	15.529,6	71.904
6	39386	0	,0	0	22	39417	0	,0	0
7	39639	0	,0	0	23	39392	6	,2	4
8	39517	0	,0	0	24b	39616	4	,2	2
9	39995	21	,8	6	25	39782	0	,0	0
10b	39616	7	,3	4	26	39830	136	5,4	65
11	39613	146.079	5.786,6	44.630	27	39851	405.065	16.142,2	72.517
12	39329	0	,0	0	28	39920	406.681	16.234,7	68.549
13b	39616	27	1,1	25					
14	39583	430.361+	17.035,0	72.764+					
15	40324	0	,0	0					
16	40003	4	,2	4					

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.

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI FEBBRAIO 2013

Impianto REMI 50039101 Gissi CH

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 37037744

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:

202 Pdr Abruzzo Energia

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol												
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	202	40106	36233	,78600	0,99745	86,566	6,569	2,475	,209	,305	,000	,000	,041	1,199	2,565	,071	
2	202	39409	35584	,77199	0,99756	87,622	6,661	1,351	,131	,303	,000	,000	,043	1,216	2,589	,084	
3	202	39616	35773	,77296	0,99754	87,846	6,427	1,596	,171	,289	,019	,007	,029	1,195	2,366	,055	
4	202	39409	35582	,77110	0,99756	87,750	6,670	1,239	,171	,306	,000	,000	,042	1,174	2,592	,056	
5	202	39378	35554	,77117	0,99756	87,734	6,674	1,202	,175	,307	,000	,000	,043	1,211	2,588	,066	
6	202	39386	35561	,77126	0,99756	87,720	6,677	1,209	,180	,307	,000	,000	,042	1,209	2,584	,072	
7	202	39639	35797	,77595	0,99753	87,377	6,649	1,572	,225	,308	,000	,000	,043	1,183	2,575	,068	
8	202	39517	35683	,77311	0,99755	87,605	6,667	1,353	,215	,309	,000	,000	,042	1,165	2,583	,061	
9	202	39995	36128	,78236	0,99748	86,917	6,610	2,076	,291	,310	,000	,000	,041	1,136	2,564	,055	
10	202	39616	35773	,77296	0,99754	87,846	6,427	1,596	,171	,289	,019	,007	,029	1,195	2,366	,055	
11	202	39613	35772	,77454	0,99754	87,419	6,696	1,563	,185	,297	,001	,000	,041	1,099	2,639	,060	
12	202	39329	35508	,76904	0,99758	87,813	6,743	1,142	,132	,296	,000	,000	,042	1,106	2,666	,060	
13	202	39616	35773	,77296	0,99754	87,846	6,427	1,596	,171	,289	,019	,007	,029	1,195	2,366	,055	
14	202	39583	35745	,77439	0,99754	87,446	6,710	1,492	,172	,304	,018	,000	,041	1,114	2,654	,049	
15	202	40324	36435	,78948	0,99742	86,462	6,604	2,376	,270	,325	,153	,000	,040	1,113	2,614	,043	
16	202	40003	36136	,78221	0,99748	86,946	6,645	1,998	,231	,316	,077	,000	,040	1,083	2,622	,042	
17	202	39776	35924	,77763	0,99751	87,237	6,668	1,760	,203	,310	,021	,000	,039	1,090	2,628	,044	
18	202	39770	35919	,77831	0,99751	87,202	6,677	1,739	,201	,302	,041	,000	,041	1,143	2,608	,046	
19	202	39520	35685	,77231	0,99755	87,603	6,717	1,398	,164	,291	,008	,000	,042	1,082	2,647	,048	
20	202	39475	35643	,77151	0,99756	87,649	6,727	1,321	,153	,288	,022	,000	,042	1,069	2,677	,052	
21	202	39385	35560	,76967	0,99757	87,765	6,742	1,215	,143	,286	,003	,000	,042	1,072	2,676	,056	
22	202	39417	35590	,77067	0,99757	87,679	6,737	1,281	,149	,287	,001	,000	,042	1,090	2,672	,062	
23	202	39392	35566	,76954	0,99757	87,788	6,739	1,190	,138	,286	,023	,000	,042	1,058	2,675	,061	
24	202	39616	35773	,77296	0,99754	87,846	6,427	1,596	,171	,289	,019	,007	,029	1,195	2,366	,055	
25	202	39782	35930	,77838	0,99751	87,187	6,680	1,665	,197	,302	,069	,032	,041	1,069	2,705	,053	
26	202	39830	35975	,77937	0,99750	87,125	6,674	1,712	,203	,305	,068	,046	,041	1,066	2,709	,051	
27	202	39851	35995	,77978	0,99750	87,103	6,647	1,741	,207	,305	,073	,051	,041	1,044	2,740	,048	
28	202	39920	36059	,78093	0,99749	87,051	6,620	1,793	,214	,307	,080	,075	,041	1,018	2,756	,045	
MEDIA		39653	35809	,77545	0,99753	87,434	6,640	1,580	,187	,301	,026	,008	,040	1,128	2,600	,056	

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

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2013

Stampato in data 02-04-2013

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	50039101
Sede di VASTO	Abruzzoenergia Spa	
ZONA IND.-PORTO DI VASTO	c.a. ing. Gianfranco Manzecchi	
66054 VASTO CH	loc. Selva di Pantano	
	66052 GISSI CH	

 Impianto REMI 50039101 (EX 0002301)
 Gissi CH

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

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-03-2013 06	01-04-2013 06	3.144.680 m3	124.906,7GJ	39.720 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	39960	11	,4	10	17	39708	0	,0	0
2	40181	2	,1	2	18	39730	0	,0	0
3	40291	0	,0	0	19	39757	0	,0	0
4	39851	514.965+	20.521,9	67.797	20	39776	0	,0	0
5	39719	393.069	15.612,3	57.848	21	39818	2	,1	2
6	39708	374.593	14.874,3	51.279	22	39784	3	,1	2
7	39683	0	,0	0	23	39780	0	,0	0
8	39680	12	,5	8	24	39757	268.293	10.666,5	37.515
9	39677	1	,0	1	25	39730	106.874	4.246,1	44.150
10	39688	2	,1	2	26	39713	2	,1	2
11	39722	0	,0	0	27	39692	471.627	18.719,8	73.029+
12	39712	6	,2	6	28	39662	403.188	15.991,2	61.657
13	39708	0	,0	0	29	39652	359.781	14.266,0	65.940
14	39692	0	,0	0	30	39688	1.808	71,8	1.765
15	39734	0	,0	0	31	39671	250.441	9.935,2	49.387
16	39730	0	,0	0					

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI MARZO 2013

Impianto REMI 50039101 Gissi CH

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 37037744

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:

202 Pdr Abruzzo Energia

GG	AOP	kJ/m ³		Kg/m ³ m.vol.	% mol												
		PCS	PCI		ZS	CH ₄	C ₂ H ₆	C ₃ H ₈	IC ₄ H ₁₀	NC ₄ H ₁₀	IC ₅ H ₁₂	NC ₅ H ₁₂	C ₆ +	C _O 2	N ₂	He	
1	202	39960	36096	,78170	0,99748	87,006	6,607	1,837	,219	,309	,084	,081	,041	1,019	2,748	,049	
2	202	40181	36302	,78663	0,99745	86,710	6,593	2,018	,242	,321	,102	,147	,042	1,034	2,745	,046	
3	202	40291	36405	,78871	0,99743	86,593	6,576	2,112	,254	,327	,108	,176	,043	1,021	2,747	,043	
4	202	39851	35994	,77913	0,99750	87,166	6,646	1,692	,205	,300	,072	,073	,041	1,005	2,749	,051	
5	202	39719	35871	,77495	0,99753	87,461	6,643	1,539	,187	,290	,061	,043	,041	,937	2,744	,054	
6	202	39708	35860	,77477	0,99753	87,487	6,611	1,538	,187	,288	,061	,044	,042	,945	2,735	,062	
7	202	39683	35837	,77401	0,99754	87,543	6,596	1,516	,184	,287	,058	,040	,042	,931	2,738	,065	
8	202	39680	35834	,77404	0,99754	87,538	6,598	1,516	,183	,287	,058	,039	,042	,937	2,736	,066	
9	202	39677	35832	,77450	0,99753	87,500	6,590	1,530	,185	,287	,058	,040	,042	,961	2,738	,069	
10	202	39688	35842	,77456	0,99753	87,496	6,595	1,535	,186	,288	,058	,040	,043	,954	2,736	,069	
11	202	39722	35874	,77608	0,99752	87,395	6,596	1,589	,190	,290	,060	,049	,041	,990	2,746	,054	
12	202	39712	35865	,77580	0,99753	87,413	6,593	1,582	,188	,289	,058	,047	,042	,984	2,749	,055	
13	202	39708	35861	,77587	0,99753	87,403	6,598	1,576	,188	,288	,059	,048	,042	,994	2,746	,058	
14	202	39692	35846	,77554	0,99753	87,420	6,609	1,553	,185	,287	,059	,047	,041	,997	2,742	,060	
15	202	39734	35885	,77648	0,99752	87,373	6,611	1,589	,190	,290	,063	,053	,041	,997	2,748	,045	
16	202	39730	35882	,77639	0,99752	87,383	6,601	1,592	,191	,290	,062	,052	,040	,993	2,754	,042	
17	202	39708	35860	,77601	0,99753	87,406	6,594	1,578	,188	,288	,060	,049	,040	,998	2,753	,046	
18	202	39730	35882	,77695	0,99752	87,315	6,607	1,613	,193	,295	,058	,049	,042	1,026	2,743	,059	
19	202	39757	35907	,77752	0,99752	87,281	6,611	1,636	,196	,298	,059	,053	,042	1,027	2,744	,053	
20	202	39776	35924	,77817	0,99751	87,238	6,616	1,650	,198	,299	,062	,060	,042	1,041	2,742	,052	
21	202	39818	35964	,77920	0,99750	87,177	6,618	1,684	,203	,302	,067	,071	,041	1,049	2,741	,047	
22	202	39784	35932	,77805	0,99751	87,255	6,613	1,653	,199	,299	,062	,061	,041	1,025	2,745	,047	
23	202	39780	35928	,77817	0,99751	87,242	6,611	1,657	,199	,299	,062	,060	,041	1,035	2,745	,049	
24	202	39757	35906	,77664	0,99752	87,466	6,481	1,636	,196	,293	,063	,064	,042	1,019	2,688	,052	
25	202	39730	35881	,77492	0,99753	87,573	6,520	1,576	,190	,287	,062	,051	,042	,956	2,696	,047	
26	202	39713	35864	,77417	0,99753	87,627	6,523	1,551	,188	,286	,061	,046	,040	,934	2,701	,043	
27	202	39692	35845	,77352	0,99754	87,702	6,480	1,535	,187	,284	,061	,045	,040	,924	2,700	,042	
28	202	39662	35816	,77258	0,99754	87,809	6,425	1,513	,185	,281	,059	,042	,040	,917	2,688	,041	
29	202	39652	35806	,77173	0,99754	87,958	6,401	1,505	,178	,274	,052	,033	,039	,989	2,529	,042	
30	202	39688	35839	,77216	0,99754	88,001	6,419	1,517	,176	,270	,054	,036	,037	1,075	2,373	,042	
31	202	39671	35822	,77125	0,99754	88,052	6,431	1,485	,173	,270	,051	,032	,037	1,035	2,392	,042	
MEDIA		39763	35912	,77647	0,99752	87,419	6,568	1,616	,194	,292	,064	,057	,041	,992	2,706	,051	

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

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2013

Stampato in data 06-05-2013

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	50039101
Sede di VASTO	Abruzzoenergia Spa	
ZONA IND.-PORTO DI VASTO	c.a. ing. Gianfranco Manzecchi	
66054 VASTO CH	loc. Selva di Pantano	
	66052 GISSI CH	

 Impianto REMI 50039101 (EX 0002301)
 Gissi CH

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

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-04-2013 06	01-05-2013 06	1.599.583 m3	63.454,4GJ	39.669 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	39716	992.562+	39.420,6	68.245+17	39648	0		,0	0
2	39687	69.002	2.738,5	36.350 18	39625	0		,0	0
3	39683	4	,2	2 19	39626	0		,0	0
4	39660	7	,3	7 20	39645	0		,0	0
5	39661	37	1,5	37 21	39643	2		,1	2
6	39660	328.761	13.038,7	38.213 22	39668	0		,0	0
7	39631	44.672	1.770,4	36.958 23	39685	2		,1	2
8	39640	0	,0	0 24	39679	0		,0	0
9	39591	1 S	,0	0 25	39659	0		,0	0
10	39591	7	,3	2 26	39641	0		,0	0
11	39607	2	,1	2 27	39633	0		,0	0
12	39609	3	,1	2 28	39621	0		,0	0
13	39637	0	,0	0 29	39648	12		,5	10
14	39645	0	,0	0 30	39408	164.509		6.483,0	49.139
15	39646	0	,0	0					
16	39647	0	,0	0					

S: Stimato, salvo conguaglio

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.

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI APRILE 2013

Impianto REMI 50039101 Gissi CH

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 37037744

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:

202 Pdr Abruzzo Energia

GG	AOP	kJ/m ³		Kg/m ³		% mol										
		PCS	PCI	m.vol.	ZS	CH ₄	C ₂ H ₆	C ₃ H ₈	IC ₄ H ₁₀	NC ₄ H ₁₀	IC ₅ H ₁₂	NC ₅ H ₁₂	C ₆ +	C ₀₂	N ₂	He
1	202	39716	35874	,78235	0,99751	86,646	6,652	1,712	,215	,340	,072	,050	,048	1,047	3,145	,073
2	202	39687	35839	,77336	0,99754	87,738	6,455	1,539	,186	,281	,059	,047	,039	,946	2,662	,048
3	202	39683	35836	,77331	0,99754	87,745	6,457	1,532	,185	,281	,059	,047	,039	,947	2,664	,044
4	202	39660	35814	,77257	0,99754	87,794	6,448	1,517	,182	,279	,055	,040	,040	,932	2,666	,047
5	202	39661	35815	,77269	0,99754	87,781	6,444	1,528	,184	,279	,054	,039	,039	,937	2,666	,049
6	202	39660	35814	,77269	0,99754	87,775	6,445	1,521	,184	,280	,055	,041	,040	,919	2,696	,044
7	202	39631	35788	,77237	0,99755	87,772	6,437	1,494	,183	,280	,057	,042	,040	,892	2,759	,044
8	202	39640	35796	,77256	0,99755	87,760	6,426	1,506	,182	,280	,057	,048	,041	,892	2,757	,051
9	202	39591	35750	,77071	0,99756	87,889	6,424	1,449	,175	,277	,050	,035	,041	,849	2,760	,051
10	202	39591	35751	,77099	0,99756	87,865	6,418	1,465	,176	,277	,049	,035	,040	,862	2,762	,051
11	202	39607	35765	,77145	0,99755	87,836	6,417	1,480	,178	,278	,051	,038	,041	,868	2,763	,050
12	202	39609	35767	,77160	0,99755	87,823	6,412	1,490	,179	,279	,050	,038	,041	,873	2,763	,052
13	202	39637	35793	,77224	0,99755	87,789	6,415	1,509	,182	,281	,054	,045	,040	,874	2,766	,045
14	202	39645	35800	,77232	0,99755	87,784	6,419	1,512	,183	,281	,055	,047	,039	,870	2,767	,043
15	202	39646	35801	,77257	0,99755	87,758	6,418	1,526	,186	,281	,057	,039	,041	,887	2,757	,050
16	202	39647	35802	,77256	0,99755	87,758	6,419	1,528	,186	,281	,057	,038	,041	,886	2,756	,050
17	202	39648	35803	,77254	0,99755	87,761	6,423	1,522	,186	,281	,058	,039	,041	,884	2,756	,049
18	202	39625	35782	,77198	0,99755	87,793	6,417	1,509	,183	,280	,054	,033	,042	,879	2,756	,054
19	202	39626	35783	,77199	0,99755	87,790	6,416	1,510	,184	,280	,054	,033	,042	,879	2,755	,057
20	202	39645	35801	,77260	0,99755	87,749	6,418	1,527	,186	,281	,057	,039	,042	,890	2,754	,057
21	202	39643	35799	,77239	0,99755	87,764	6,424	1,518	,185	,281	,057	,038	,042	,883	2,752	,056
22	202	39668	35822	,77361	0,99754	87,687	6,414	1,555	,189	,284	,058	,048	,042	,913	2,762	,048
23	202	39685	35838	,77401	0,99754	87,665	6,408	1,575	,192	,286	,059	,051	,041	,911	2,769	,043
24	202	39679	35833	,77370	0,99754	87,688	6,404	1,570	,191	,286	,057	,049	,041	,900	2,772	,042
25	202	39659	35814	,77311	0,99754	87,728	6,402	1,552	,188	,284	,055	,044	,041	,892	2,771	,043
26	202	39641	35797	,77277	0,99755	87,745	6,402	1,538	,186	,283	,053	,041	,041	,895	2,768	,048
27	202	39633	35790	,77268	0,99755	87,746	6,409	1,524	,185	,282	,054	,042	,041	,900	2,765	,052
28	202	39621	35779	,77249	0,99755	87,757	6,397	1,531	,185	,282	,050	,036	,041	,901	2,769	,051
29	202	39648	35804	,77309	0,99754	87,707	6,424	1,542	,187	,283	,056	,038	,042	,908	2,761	,052
30	202	39408	35575	,76227	0,99760	89,119	5,663	1,354	,165	,249	,051	,033	,038	,799	2,484	,045
MEDIA		39637	35794	,77250	0,99755	87,774	6,404	1,521	,185	,282	,055	,041	,041	,897	2,750	,050

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

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2013

Stampato in data 04-06-2013

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	50039101
Sede di VASTO	Abruzzoenergia Spa	
ZONA IND.-PORTO DI VASTO	c.a. ing. Gianfranco Manzecchi	
66054 VASTO CH	loc. Selva di Pantano	
	66052 GISSI CH	

 Impianto REMI 50039101 (EX 0002301)
 Gissi CH

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

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-05-2013 06	01-06-2013 06	6.545.063 m3	246.737,0GJ	37.698 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	37648	1.310.293+	49.329,9	89.479	17	37673	0	,0	0
2	37646	468.303	17.629,7	73.145	18	37671	0	,0	0
3	37639	0	,0	0	19	37668	2	,1	2
4	37638	0	,0	0	20	37669	166.850	6.285,1	49.691
5	37635	0	,0	0	21	37665	250.787	9.445,9	62.205
6	37637	0	,0	0	22	37673	0	,0	0
7	37638	0	,0	0	23	37665	1	,0	1
8	37635	0	,0	0	24	37670	340.651	12.832,3	53.195
9	37645	417.174	15.704,5	54.074	25	37788	928.609	35.090,3	103.475+
10	37654	0	,0	0	26	37914	651.254	24.691,6	95.400
11	37653	360.390	13.569,8	55.580	27	37667	437.221	16.468,8	54.411
12	37651	583.513	21.969,8	53.761	28	37670	71.599	2.697,1	57.107
13	37646	145.880	5.491,8	48.858	29	37664	21	,8	17
14	37644	0	,0	0	30	37669	65	2,4	40
15	37646	412.443	15.526,8	69.657	31	37666	7	,3	2
16	37671	0	,0	0					

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI MAGGIO 2013

Impianto REMI 50039101 Gissi CH

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 37037744

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:

202 Pdr Abruzzo Energia

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3	% mol												
		PCS	PCI	m.vol.	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	202	37648	33897	,68341	0,99800	99,478	,027	,005	,003	,001	,005	,005	,012	,051	,410	,003	
2	202	37646	33896	,68354	0,99800	99,459	,033	,007	,004	,001	,004	,005	,012	,055	,417	,003	
3	202	37639	33889	,68378	0,99800	99,428	,034	,007	,004	,001	,005	,005	,013	,062	,437	,004	
4	202	37638	33888	,68378	0,99800	99,428	,033	,007	,004	,001	,005	,005	,013	,062	,438	,004	
5	202	37635	33886	,68368	0,99800	99,439	,029	,006	,003	,001	,005	,005	,012	,061	,436	,003	
6	202	37637	33888	,68372	0,99800	99,436	,031	,006	,003	,001	,005	,005	,013	,061	,436	,003	
7	202	37638	33888	,68370	0,99800	99,438	,030	,006	,003	,001	,005	,005	,013	,060	,436	,003	
8	202	37635	33886	,68366	0,99800	99,439	,030	,006	,002	,001	,004	,005	,013	,060	,436	,004	
9	202	37645	33894	,68348	0,99800	99,464	,030	,005	,003	,001	,005	,005	,012	,053	,418	,004	
10	202	37654	33902	,68334	0,99800	99,483	,033	,006	,002	,001	,005	,005	,012	,046	,403	,004	
11	202	37653	33902	,68330	0,99800	99,487	,032	,006	,002	,001	,004	,005	,012	,046	,401	,004	
12	202	37651	33900	,68332	0,99800	99,487	,029	,005	,002	,001	,005	,005	,012	,048	,402	,004	
13	202	37646	33895	,68338	0,99800	99,479	,026	,004	,002	,001	,005	,005	,012	,051	,412	,003	
14	202	37644	33893	,68341	0,99800	99,470	,029	,005	,002	,001	,004	,005	,012	,052	,416	,004	
15	202	37646	33895	,68335	0,99800	99,477	,029	,005	,002	,001	,004	,005	,012	,050	,410	,005	
16	202	37671	33918	,68371	0,99800	99,453	,028	,041	,002	,001	,004	,004	,013	,045	,405	,004	
17	202	37673	33920	,68376	0,99800	99,448	,029	,045	,003	,001	,004	,004	,012	,045	,406	,003	
18	202	37671	33919	,68370	0,99800	99,454	,028	,043	,002	,001	,004	,004	,012	,044	,406	,002	
19	202	37668	33915	,68363	0,99800	99,458	,029	,039	,002	,001	,004	,004	,011	,044	,406	,002	
20	202	37669	33917	,68371	0,99800	99,452	,030	,041	,003	,001	,004	,004	,011	,045	,408	,001	
21	202	37665	33913	,68365	0,99800	99,456	,026	,039	,002	,001	,004	,004	,011	,046	,409	,002	
22	202	37673	33921	,68380	0,99800	99,444	,027	,050	,002	,001	,004	,004	,012	,046	,407	,003	
23	202	37665	33913	,68363	0,99800	99,457	,027	,038	,002	,001	,004	,004	,011	,046	,407	,003	
24	202	37670	33918	,68386	0,99800	99,431	,039	,041	,003	,002	,004	,004	,012	,049	,412	,003	
25	202	37788	34030	,68865	0,99798	98,830	,387	,114	,015	,018	,008	,006	,013	,114	,490	,005	
26	202	37914	34149	,69387	0,99795	98,160	,785	,194	,025	,034	,011	,009	,012	,189	,575	,006	
27	202	37667	33915	,68371	0,99800	99,453	,028	,040	,003	,001	,004	,004	,011	,047	,408	,001	
28	202	37670	33918	,68382	0,99800	99,442	,027	,046	,003	,001	,004	,004	,012	,047	,412	,002	
29	202	37664	33912	,68370	0,99800	99,449	,027	,039	,003	,001	,004	,004	,011	,048	,411	,003	
30	202	37669	33916	,68379	0,99800	99,444	,027	,045	,002	,001	,004	,004	,012	,048	,411	,002	
31	202	37666	33914	,68375	0,99800	99,448	,027	,041	,002	,001	,004	,004	,012	,048	,411	,002	
MEDIA		37670	33918	,68415	0,99800	99,392	,065	,032	,004	,003	,005	,005	,012	,057	,422	,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

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2013

Stampato in data 01-07-2013

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	50039101
Sede di VASTO	Abruzzoenergia Spa	
ZONA IND.-PORTO DI VASTO	c.a. ing. Gianfranco Manzecchi	
66054 VASTO CH	loc. Selva di Pantano	
	66052 GISSI CH	

 Impianto REMI 50039101 (EX 0002301)
 Gissi CH

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

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-06-2013 06	01-07-2013 06	7.867.179 m3	298.134,9GJ	37.896 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	37666	406.782	15.321,9	52.855	17	37702	68.424	2.579,7	56.926
2	37673	888.484	33.471,9	99.250	18	37700	1.084	40,9	1.084
3	38508	1.607.966+	61.919,6	101.551	19	37702	5.584	210,5	4.213
4	37661	612.838	23.080,1	61.390	20	37702	3	,1	3
5	37912	809.040	30.672,3	73.234	21	37702	0	,0	0
6	38137	141.282	5.388,1	65.658	22	37710	0	,0	0
7	38148	17	,6	16	23	37704	0	,0	0
8	38007	440.235	16.732,0	53.473	24	37713	22	,8	22
9	37668	67.263	2.533,7	52.816	25	37713	1	,0	1
10	37668	774.064	29.157,4	68.712	26	37711	756	28,5	571
11	37677	557.403	21.001,3	66.127	27	37714	2	,1	2
12	37675	79.801	3.006,5	62.866	28	37714	181	6,8	135
13	37677	0	,0	0	29	37712	0	,0	0
14	37674	414.751	15.625,3	53.087	30	37715	25	,9	25
15	37693	505.958	19.071,1	65.848					
16	37684	485.213	18.284,8	52.468					

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.

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI GIUGNO 2013

Impianto REMI 50039101 Gissi CH

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 37037744

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:

202 Pdr Abruzzo Energia

GG	AOP	kJ/m ³		Kg/m ³ m.vol.	% mol											
		PCS	PCI		ZS	CH ₄	C ₂ H ₆	C ₃ H ₈	IC ₄ H ₁₀	NC ₄ H ₁₀	IC ₅ H ₁₂	NC ₅ H ₁₂	C ₆ +	C _O 2	N ₂	He
1	202	37666	33914	,68372	0,99800	99,450	,027	,042	,002	,001	,004	,004	,011	,048	,409	,002
2	202	37673	33920	,68378	0,99800	99,448	,029	,045	,003	,001	,004	,004	,012	,047	,405	,002
3	202	38508	34716	,72283	0,99780	94,713	2,465	,736	,086	,130	,034	,023	,024	,682	1,088	,019
4	202	37661	33909	,68375	0,99800	99,442	,027	,038	,003	,001	,004	,004	,011	,051	,416	,003
5	202	37912	34147	,69346	0,99795	98,220	,750	,201	,022	,030	,010	,008	,014	,183	,555	,007
6	202	38137	34361	,70306	0,99790	97,018	1,437	,352	,043	,060	,017	,012	,015	,330	,705	,011
7	202	38148	34371	,70363	0,99790	96,942	1,479	,362	,044	,062	,017	,011	,015	,341	,715	,012
8	202	38007	34237	,69754	0,99793	97,713	1,035	,266	,032	,043	,013	,009	,015	,247	,618	,009
9	202	37668	33916	,68372	0,99800	99,450	,029	,039	,003	,001	,004	,004	,012	,048	,406	,004
10	202	37668	33916	,68372	0,99800	99,453	,028	,041	,003	,001	,004	,004	,011	,048	,406	,001
11	202	37677	33924	,68404	0,99800	99,425	,032	,051	,006	,001	,005	,004	,012	,052	,411	,001
12	202	37675	33923	,68402	0,99800	99,429	,031	,046	,007	,002	,005	,004	,012	,053	,410	,001
13	202	37677	33924	,68403	0,99800	99,428	,031	,048	,007	,002	,005	,004	,012	,052	,410	,001
14	202	37674	33922	,68409	0,99800	99,422	,033	,040	,008	,003	,006	,004	,013	,054	,416	,001
15	202	37693	33939	,68442	0,99800	99,407	,038	,044	,012	,005	,008	,004	,017	,057	,406	,002
16	202	37684	33931	,68438	0,99800	99,404	,035	,044	,011	,004	,007	,004	,016	,058	,416	,001
17	202	37702	33948	,68470	0,99800	99,389	,038	,050	,014	,006	,009	,005	,019	,060	,408	,002
18	202	37700	33946	,68469	0,99800	99,389	,039	,045	,015	,007	,010	,005	,018	,061	,408	,003
19	202	37702	33947	,68472	0,99800	99,389	,040	,044	,015	,007	,010	,005	,019	,062	,407	,002
20	202	37702	33948	,68473	0,99800	99,389	,040	,043	,016	,007	,010	,005	,019	,062	,407	,002
21	202	37702	33947	,68472	0,99800	99,390	,040	,042	,016	,007	,010	,005	,019	,063	,406	,002
22	202	37710	33955	,68487	0,99799	99,379	,041	,053	,016	,007	,011	,005	,019	,063	,404	,002
23	202	37704	33950	,68476	0,99800	99,388	,041	,041	,017	,008	,011	,005	,019	,063	,404	,003
24	202	37713	33957	,68495	0,99799	99,375	,041	,050	,018	,008	,011	,006	,020	,064	,404	,003
25	202	37713	33958	,68496	0,99799	99,377	,042	,048	,018	,009	,011	,006	,020	,064	,404	,001
26	202	37711	33956	,68490	0,99799	99,381	,042	,047	,018	,008	,011	,006	,019	,064	,403	,001
27	202	37714	33959	,68495	0,99799	99,380	,041	,048	,018	,008	,011	,007	,020	,063	,403	,001
28	202	37714	33959	,68496	0,99799	99,377	,041	,051	,018	,008	,011	,006	,020	,063	,404	,001
29	202	37712	33957	,68491	0,99799	99,381	,040	,049	,017	,008	,011	,006	,020	,063	,404	,001
30	202	37715	33960	,68499	0,99799	99,374	,040	,055	,017	,008	,011	,006	,020	,063	,405	,001
MEDIA		37768	34010	,68773	0,99798	98,991	,269	,102	,018	,015	,010	,006	,016	,108	,462	,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

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2013

Stampato in data 01-08-2013

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	50039101
Sede di VASTO	Abruzzoenergia Spa	
ZONA IND.-PORTO DI VASTO		
66054 VASTO CH	loc. Selva di Pantano	
	66052 GISSI CH	

 Impianto REMI 50039101 (EX 0002301)
 Gissi CH

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

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-07-2013 06	01-08-2013 06	6.635.243 m3	250.048,3GJ	37.685 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	37706	100	3,8	83	17	37668	0	,0	0
2	37699	1	,0	1	18	37666	5	,2	5
3	37705	5	,2	4	19	37665	0	,0	0
4	37701	5.807	218,9	5.768	20	37671	14	,5	11
5	37705	3	,1	3	21	37664	0	,0	0
6	37704	0	,0	0	22	37683	909.804	34.284,1	73.686
7	37698	2	,1	2	23	37686	1.043.268+	39.316,6	72.416
8	37696	16	,6	12	24	37688	603.021	22.726,7	72.806
9	37692	320.995	12.098,9	56.578	25	37681	507.412	19.119,8	72.519
10	37681	433.183	16.322,8	72.182	26	37679	460.901	17.366,3	64.149
11	37673	0	,0	0	27	37676	0	,0	0
12	37670	13	,5	0	28	37686	526.639	19.846,9	73.888+
13	37671	3	,1	3	29	37685	487.917	18.387,2	59.010
14	37670	0	,0	0	30	37686	902.764	34.021,6	66.770
15	37666	0	,0	0	31	37687	433.347	16.331,5	57.204
16	37660	23	,9	23					

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI LUGLIO 2013

Impianto REMI 50039101 Gissi CH

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 37037744

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:

202 Pdr Abruzzo Energia

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol											
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He
1	202	37706	33951	,68481	0,99799	99,387	,040	,043	,016	,008	,011	,005	,020	,063	,406	,001
2	202	37699	33945	,68467	0,99800	99,396	,040	,034	,016	,008	,011	,005	,019	,063	,406	,002
3	202	37705	33951	,68482	0,99799	99,382	,039	,048	,016	,007	,010	,005	,020	,063	,407	,003
4	202	37701	33947	,68469	0,99800	99,394	,039	,042	,015	,007	,010	,005	,019	,062	,406	,001
5	202	37705	33951	,68480	0,99800	99,384	,038	,051	,015	,007	,010	,005	,019	,062	,408	,001
6	202	37704	33949	,68477	0,99800	99,387	,038	,048	,015	,007	,010	,005	,019	,062	,408	,001
7	202	37698	33944	,68464	0,99800	99,394	,037	,046	,014	,006	,009	,005	,018	,061	,409	,001
8	202	37696	33942	,68464	0,99800	99,393	,037	,044	,014	,006	,009	,005	,018	,062	,411	,001
9	202	37692	33938	,68453	0,99800	99,395	,044	,040	,014	,006	,008	,005	,016	,061	,410	,001
10	202	37681	33928	,68414	0,99800	99,424	,033	,042	,009	,004	,006	,005	,013	,055	,407	,002
11	202	37673	33921	,68386	0,99800	99,444	,022	,052	,003	,001	,004	,004	,012	,049	,407	,002
12	202	37670	33918	,68381	0,99800	99,446	,023	,048	,004	,001	,004	,004	,011	,049	,408	,002
13	202	37671	33918	,68382	0,99800	99,445	,023	,049	,004	,001	,004	,004	,011	,049	,408	,002
14	202	37670	33917	,68378	0,99800	99,451	,023	,045	,003	,001	,005	,004	,011	,049	,407	,001
15	202	37666	33914	,68372	0,99800	99,451	,023	,042	,003	,001	,005	,005	,010	,049	,407	,004
16	202	37660	33909	,68361	0,99800	99,458	,023	,036	,003	,001	,004	,004	,010	,049	,408	,004
17	202	37668	33916	,68375	0,99800	99,447	,023	,047	,003	,001	,004	,005	,010	,048	,408	,004
18	202	37666	33914	,68373	0,99800	99,448	,023	,046	,003	,001	,004	,004	,010	,049	,408	,004
19	202	37665	33913	,68370	0,99800	99,451	,023	,044	,003	,001	,004	,004	,010	,049	,407	,004
20	202	37671	33919	,68381	0,99800	99,442	,023	,052	,003	,001	,004	,004	,011	,048	,407	,005
21	202	37664	33912	,68369	0,99800	99,450	,023	,043	,003	,001	,004	,004	,010	,049	,408	,005
22	202	37683	33930	,68412	0,99800	99,428	,033	,042	,009	,003	,007	,004	,014	,053	,405	,002
23	202	37686	33932	,68424	0,99800	99,416	,033	,051	,009	,002	,006	,004	,015	,055	,407	,002
24	202	37688	33934	,68428	0,99800	99,417	,034	,046	,010	,003	,007	,004	,016	,056	,405	,002
25	202	37681	33928	,68426	0,99800	99,413	,035	,041	,010	,003	,007	,004	,015	,057	,414	,001
26	202	37679	33926	,68420	0,99800	99,415	,033	,046	,009	,002	,006	,004	,014	,055	,415	,001
27	202	37676	33923	,68390	0,99800	99,444	,031	,039	,008	,001	,005	,004	,013	,052	,401	,002
28	202	37686	33932	,68409	0,99800	99,432	,031	,049	,008	,002	,006	,004	,014	,052	,400	,002
29	202	37685	33931	,68403	0,99800	99,438	,033	,042	,010	,003	,006	,004	,013	,053	,396	,002
30	202	37686	33932	,68411	0,99800	99,435	,035	,037	,011	,003	,007	,006	,013	,057	,394	,002
31	202	37687	33933	,68430	0,99800	99,417	,034	,044	,011	,003	,007	,006	,014	,062	,399	,003
MEDIA		37683	33930	,68417	0,99800	99,424	,031	,044	,009	,003	,007	,005	,014	,055	,406	,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

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2013

Stampato in data 03-09-2013

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	50039101
Sede di VASTO	Abruzzoenergia Spa	
ZONA IND.-PORTO DI VASTO		
66054 VASTO CH	loc. Selva di Pantano	
	66052 GISSI CH	

 Impianto REMI 50039101 (EX 0002301)
 Gissi CH

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

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-08-2013 06	01-09-2013 06	9.357.095 m3	354.228,9GJ	37.857 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	37687	0	,0	0	17	37679	419.396	15.802,4	56.220
2	37685	0	,0	0	18	37683	474.497	17.880,5	72.378
3	37679	0	,0	0	19	37701	419.086	15.800,0	57.172
4	37675	475.656	17.920,3	72.310	20	37710	0	,0	0
5	37675	495.843	18.680,9	72.755	21	37694	437.430	16.488,5	62.702
6	37672	478.209	18.015,1	71.992	22	37679	418.198	15.757,3	72.754
7	37687	502.590	18.941,1	71.115	23	37673	19	,7	19
8	37682	529.300	19.945,1	71.680	24	37674	439.373	16.552,9	74.153+
9	37688	429.050	16.170,0	58.437	25	37672	0	,0	0
10	37675	0	,0	0	26	38935	381.816	14.866,0	65.789
11	37674	0	,0	0	27	40025	3	,1	2
12	37679	394.842	14.877,3	59.902	28	39923	114.285	4.562,6	51.648
13	37679	0	,0	0	29	38425	1.093.220+	42.007,0	70.710
14	37675	427.036	16.088,6	55.355	30	37769	1.037.495	39.185,1	71.061
15	37681	0	,0	0	31	37698	0	,0	0
16	37684	389.751	14.687,4	55.895					

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.

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI AGOSTO 2013

Impianto REMI 50039101 Gissi CH

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 37037744

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:

202 PdR Abruzzo Energia

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol											
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He
1	202	37687	33934	,68422	0,99800	99,425	,029	,055	,008	,002	,006	,005	,013	,061	,394	,002
2	202	37685	33931	,68418	0,99800	99,427	,030	,051	,008	,002	,006	,005	,013	,061	,395	,002
3	202	37679	33926	,68406	0,99800	99,433	,030	,047	,008	,001	,005	,005	,012	,061	,395	,003
4	202	37675	33922	,68387	0,99800	99,446	,030	,041	,007	,001	,005	,005	,011	,055	,396	,003
5	202	37675	33923	,68390	0,99800	99,443	,029	,043	,006	,001	,005	,006	,011	,053	,401	,002
6	202	37672	33920	,68393	0,99800	99,435	,029	,043	,006	,001	,005	,006	,011	,053	,408	,003
7	202	37687	33933	,68413	0,99800	99,428	,034	,044	,010	,002	,007	,006	,013	,053	,400	,003
8	202	37682	33929	,68403	0,99800	99,434	,033	,042	,009	,002	,006	,006	,012	,053	,400	,003
9	202	37688	33934	,68419	0,99800	99,421	,032	,055	,008	,001	,006	,006	,013	,053	,403	,002
10	202	37675	33922	,68397	0,99800	99,431	,028	,052	,003	,001	,005	,006	,011	,050	,411	,002
11	202	37674	33921	,68397	0,99800	99,430	,028	,051	,003	,001	,004	,007	,011	,051	,412	,002
12	202	37679	33926	,68415	0,99800	99,417	,030	,055	,007	,001	,005	,005	,012	,053	,414	,001
13	202	37679	33926	,68417	0,99800	99,415	,032	,051	,009	,001	,005	,004	,013	,055	,413	,002
14	202	37675	33922	,68423	0,99800	99,410	,032	,044	,011	,002	,006	,005	,012	,059	,418	,001
15	202	37681	33928	,68453	0,99800	99,383	,031	,058	,011	,002	,007	,005	,013	,062	,427	,001
16	202	37684	33931	,68444	0,99800	99,395	,033	,055	,011	,002	,007	,004	,014	,059	,419	,001
17	202	37679	33926	,68440	0,99800	99,394	,033	,054	,010	,001	,006	,004	,014	,061	,422	,001
18	202	37683	33930	,68450	0,99800	99,390	,034	,052	,012	,002	,007	,004	,015	,062	,421	,001
19	202	37701	33947	,68477	0,99800	99,380	,040	,053	,016	,004	,009	,005	,018	,063	,410	,002
20	202	37710	33955	,68499	0,99799	99,369	,042	,054	,018	,004	,011	,007	,019	,066	,409	,001
21	202	37694	33940	,68446	0,99800	99,402	,036	,055	,010	,002	,007	,007	,015	,058	,407	,001
22	202	37679	33926	,68408	0,99800	99,425	,030	,054	,003	,001	,005	,007	,012	,052	,410	,001
23	202	37673	33921	,68406	0,99800	99,421	,027	,056	,002	,001	,004	,007	,011	,053	,417	,001
24	202	37674	33922	,68405	0,99800	99,423	,028	,054	,002	,001	,004	,007	,012	,053	,414	,002
25	202	37672	33920	,68395	0,99800	99,433	,028	,049	,002	,000	,004	,007	,012	,052	,411	,002
26	202	38935	35122	,74039	0,99771	92,324	3,925	,982	,115	,194	,039	,028	,024	,872	1,454	,043
27	202	40025	36159	,78915	0,99743	86,140	7,321	1,788	,214	,365	,064	,040	,037	1,557	2,393	,081
28	202	39923	36062	,78444	0,99746	86,678	7,078	1,709	,203	,347	,053	,031	,035	1,484	2,309	,073
29	202	38425	34636	,71622	0,99783	95,405	2,234	,589	,078	,116	,025	,018	,022	,497	,995	,021
30	202	37769	34011	,68778	0,99798	98,972	,294	,096	,017	,012	,010	,012	,012	,107	,466	,002
31	202	37698	33944	,68465	0,99800	99,386	,041	,058	,013	,001	,009	,010	,012	,062	,408	,000
MEDIA		37897	34133	,69378	0,99795	98,204	,699	,209	,027	,035	,011	,009	,015	,193	,589	,009

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

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2013

Stampato in data 01-10-2013

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	50039101
Sede di VASTO	Abruzzoenergia Spa	
ZONA IND.-PORTO DI VASTO		
66054 VASTO CH	loc. Selva di Pantano	
	66052 GISSI CH	

 Impianto REMI 50039101 (EX 0002301)
 Gissi CH

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

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-09-2013 06	01-10-2013 06	846.058 m3	32.200,6GJ	38.060 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	37697	2	,1	2	17	38061	400.482	15.242,7	65.924
2	37699	0	,0	0	18	38058	445.551+	16.956,8	68.430+
3	37705	0	,0	0	19	38490	5	,2	2
4	37699	4	,2	4	20	38495	1	,0	1
5	37699	0	,0	0	21	38488	0	,0	0
6	37692	0	,0	0	22	38485	0	,0	0
7	37700	0	,0	0	23	38546	4	,2	2
8	37693	0	,0	0	24	38548	0	,0	0
9	37695	0	,0	0	25	38538	0	,0	0
10	37696	0	,0	0	26	38528	0	,0	0
11	37694	0	,0	0	27	38504	0	,0	0
12	37704	0	,0	0	28	38521	0	,0	0
13	37701	7	,3	5	29	38616	0	,0	0
14	37695	0	,0	0	30	38613	0	,0	0
15	37700	2	,1	2					
16	37697	0	,0	0					

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.

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI SETTEMBRE 2013

Impianto REMI 50039101 Gissi CH

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 37037744

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:

202 PdR Abruzzo Energia

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3	% mol												
		PCS	PCI	m.vol.	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	202	37697	33943	,68464	0,99800	99,385	,041	,059	,013	,001	,008	,010	,012	,062	,408	,001	
2	202	37699	33945	,68468	0,99800	99,381	,041	,061	,013	,001	,009	,010	,012	,062	,408	,002	
3	202	37705	33951	,68480	0,99800	99,373	,043	,064	,013	,001	,010	,011	,013	,062	,408	,002	
4	202	37699	33945	,68464	0,99800	99,385	,040	,060	,013	,001	,009	,010	,012	,061	,407	,002	
5	202	37699	33945	,68467	0,99800	99,381	,041	,060	,013	,000	,009	,010	,013	,062	,408	,003	
6	202	37692	33938	,68449	0,99800	99,394	,040	,053	,013	,000	,008	,009	,012	,061	,407	,003	
7	202	37700	33945	,68466	0,99800	99,382	,039	,065	,013	,000	,008	,009	,013	,061	,407	,003	
8	202	37693	33939	,68452	0,99800	99,392	,039	,056	,013	,000	,008	,009	,012	,061	,407	,003	
9	202	37695	33942	,68456	0,99800	99,391	,038	,058	,013	,000	,009	,009	,012	,061	,406	,003	
10	202	37696	33942	,68457	0,99800	99,385	,039	,063	,013	,000	,008	,007	,013	,060	,408	,004	
11	202	37694	33940	,68453	0,99800	99,389	,038	,062	,013	,000	,007	,007	,013	,060	,407	,004	
12	202	37704	33949	,68470	0,99800	99,377	,038	,075	,013	,000	,008	,007	,013	,060	,405	,004	
13	202	37701	33947	,68466	0,99800	99,382	,038	,069	,013	,000	,008	,008	,013	,060	,406	,003	
14	202	37695	33941	,68453	0,99800	99,388	,038	,065	,013	,000	,007	,006	,013	,059	,407	,004	
15	202	37700	33945	,68463	0,99800	99,380	,038	,073	,013	,000	,007	,006	,013	,060	,406	,004	
16	202	37697	33943	,68458	0,99800	99,386	,038	,066	,013	,000	,006	,008	,013	,060	,407	,003	
17	202	38061	34288	,69872	0,99792	97,553	1,143	,293	,041	,049	,010	,007	,019	,230	,646	,009	
18	202	38058	34284	,69714	0,99793	97,729	1,119	,243	,037	,040	,013	,010	,019	,190	,591	,009	
19	202	38490	34691	,71130	0,99784	95,785	2,467	,442	,062	,087	,013	,005	,021	,323	,780	,015	
20	202	38495	34696	,71149	0,99784	95,779	2,458	,447	,063	,088	,016	,006	,021	,326	,782	,014	
21	202	38488	34689	,71140	0,99784	95,784	2,451	,447	,063	,088	,014	,005	,021	,326	,787	,014	
22	202	38485	34686	,71135	0,99784	95,781	2,463	,441	,062	,087	,015	,004	,020	,327	,787	,013	
23	202	38546	34743	,71251	0,99783	95,725	2,459	,461	,066	,094	,022	,032	,020	,322	,783	,016	
24	202	38548	34745	,71253	0,99783	95,731	2,446	,465	,067	,094	,021	,035	,020	,321	,783	,017	
25	202	38538	34736	,71229	0,99784	95,743	2,446	,464	,066	,094	,020	,027	,021	,319	,783	,017	
26	202	38528	34726	,71211	0,99784	95,746	2,450	,463	,066	,094	,018	,020	,021	,321	,784	,017	
27	202	38504	34704	,71162	0,99784	95,772	2,449	,455	,065	,092	,015	,010	,020	,321	,784	,017	
28	202	38521	34720	,71207	0,99784	95,744	2,449	,463	,067	,094	,018	,017	,020	,323	,788	,017	
29	202	38616	34809	,71416	0,99782	95,649	2,434	,490	,071	,100	,033	,069	,021	,326	,790	,017	
30	202	38613	34806	,71449	0,99782	95,632	2,431	,482	,071	,102	,042	,067	,021	,344	,793	,015	
MEDIA		38054	34280	,69654	0,99793	97,811	1,076	,236	,036	,040	,013	,015	,016	,176	,572	,009	

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

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2013

Stampato in data 05-11-2013

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	50039101
Sede di VASTO	Abruzzoenergia Spa	
ZONA IND.-PORTO DI VASTO		
66054 VASTO CH	loc. Selva di Pantano	
	66052 GISSI CH	

 Impianto REMI 50039101 (EX 0002301)
 Gissi CH

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

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-10-2013 06	01-11-2013 06	5.303.499 m3	209.481,4GJ	39.499 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	38627	0	,0	0	17	37706	10	,4	10
2	38627	0	,0	0	18	37710	0	,0	0
3	38511	409.846	15.783,6	72.272+19	19	39185	344.834	13.512,3	67.773
4	38350	314.016	12.042,5	61.384	20	40242	1	,0	1
5	38260	0	,0	0	21	40298	429.568	17.310,7	67.082
6	38290	0	,0	0	22	40267	323.284	13.017,7	66.293
7	37974	403.706	15.330,3	69.412	23	40389	339.548	13.714,0	69.328
8	37724	0	,0	0	24	40402	318.390	12.863,6	68.838
9	37729	3	,1	3	25	40457	2	,1	2
10	37726	2	,1	2	26	40479	73.824	2.988,3	34.653
11	37727	0	,0	0	27	40262	477.706+	19.233,4	40.634
12	37722	0	,0	0	28	40115	447.511	17.951,9	68.184
13	37726	0	,0	0	29	40098	323.192	12.959,4	67.990
14	37725	0	,0	0	30	40114	327.239	13.126,9	66.045
15	37711	449.416	16.947,9	72.221	31	39509	321.401	12.698,2	49.233
16	37702	0	,0	0					

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI OTTOBRE 2013

Impianto REMI 50039101 Gissi CH

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 37037744

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:

202 Pdr Abruzzo Energia

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol											
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He
1	202	38627	34819	,71483	0,99782	95,617	2,426	,491	,072	,104	,046	,069	,022	,346	,794	,013
2	202	38627	34819	,71489	0,99782	95,622	2,414	,490	,072	,104	,047	,074	,021	,347	,797	,012
3	202	38511	34708	,70757	0,99785	96,407	2,111	,391	,060	,072	,032	,055	,014	,193	,657	,008
4	202	38350	34554	,70032	0,99789	97,292	1,636	,281	,050	,044	,026	,041	,014	,083	,528	,005
5	202	38260	34470	,69811	0,99791	97,614	1,384	,242	,046	,039	,027	,040	,016	,081	,506	,005
6	202	38290	34498	,69891	0,99790	97,501	1,462	,262	,048	,041	,026	,038	,017	,083	,516	,006
7	202	37974	34202	,69135	0,99795	98,467	,755	,146	,032	,021	,014	,009	,019	,076	,455	,006
8	202	37724	33968	,68512	0,99799	99,367	,050	,052	,020	,007	,012	,005	,023	,066	,395	,003
9	202	37729	33973	,68523	0,99799	99,359	,052	,056	,020	,007	,012	,006	,024	,066	,395	,003
10	202	37726	33970	,68517	0,99799	99,360	,051	,059	,020	,005	,011	,005	,024	,066	,395	,004
11	202	37727	33971	,68518	0,99799	99,360	,049	,061	,020	,005	,011	,005	,024	,066	,395	,004
12	202	37722	33966	,68508	0,99799	99,368	,049	,056	,020	,004	,011	,005	,023	,066	,395	,003
13	202	37726	33970	,68517	0,99799	99,362	,048	,060	,020	,005	,011	,005	,024	,066	,396	,003
14	202	37725	33969	,68514	0,99799	99,366	,049	,054	,020	,006	,012	,005	,024	,065	,396	,003
15	202	37711	33956	,68476	0,99799	99,386	,044	,056	,016	,003	,009	,005	,020	,061	,396	,004
16	202	37702	33947	,68446	0,99800	99,409	,042	,048	,014	,002	,009	,005	,017	,058	,392	,004
17	202	37706	33951	,68455	0,99800	99,400	,043	,055	,014	,002	,009	,005	,017	,058	,393	,004
18	202	37710	33955	,68466	0,99800	99,391	,043	,063	,014	,002	,008	,005	,018	,058	,394	,004
19	202	39185	35360	,75158	0,99764	90,644	5,118	1,080	,123	,193	,033	,014	,036	1,076	1,593	,090
20	202	40242	36367	,79808	0,99738	84,369	8,903	1,766	,196	,327	,030	,008	,051	1,706	2,490	,154
21	202	40298	36418	,79962	0,99736	84,308	8,962	1,825	,194	,326	,033	,006	,043	1,849	2,301	,153
22	202	40267	36387	,79701	0,99737	84,563	9,031	1,735	,177	,299	,021	,001	,038	1,883	2,101	,151
23	202	40389	36502	,80097	0,99735	84,267	9,009	1,870	,193	,319	,048	,027	,036	1,902	2,179	,150
24	202	40402	36512	,79925	0,99736	84,410	8,993	1,863	,193	,308	,051	,022	,032	1,797	2,187	,144
25	202	40457	36563	,79959	0,99735	84,454	9,001	1,875	,195	,301	,061	,034	,029	1,814	2,099	,137
26	202	40479	36583	,79949	0,99735	84,474	8,992	1,886	,196	,303	,063	,035	,030	1,786	2,099	,136
27	202	40262	36392	,80529	0,99737	83,699	8,443	2,043	,249	,409	,080	,047	,061	1,520	3,289	,160
28	202	40115	36256	,80324	0,99738	83,823	8,485	1,926	,237	,379	,058	,033	,058	1,618	3,220	,163
29	202	40098	36238	,80035	0,99739	84,083	8,496	1,883	,227	,356	,047	,025	,051	1,566	3,106	,160
30	202	40114	36252	,80025	0,99740	84,157	8,351	1,921	,235	,374	,056	,029	,049	1,502	3,171	,155
31	202	39509	35676	,77281	0,99755	87,678	6,453	1,472	,180	,289	,032	,009	,042	1,164	2,560	,121
MEDIA		38883	35071	,73510	0,99773	92,793	3,901	,841	,102	,150	,031	,022	,030	,745	1,322	,063

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

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2013

Stampato in data 02-12-2013

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	50039101
Sede di VASTO	Abruzzoenergia Spa	
ZONA IND.-PORTO DI VASTO		
66054 VASTO CH	loc. Selva di Pantano	
	66052 GISSI CH	

 Impianto REMI 50039101 (EX 0002301)
 Gissi CH

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

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-11-2013 06	01-12-2013 06	5.312.446 m3	208.123,4GJ	39.177 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	37794	356.864	13.487,3	50.490	17	38134	8	,3	2
2	39074	43.260	1.690,3	42.064	18	39132	332.389	13.007,0	64.682
3	39021	0	,0	0	19	39984	2	,1	2
4	39034	0	,0	0	20	39975	0	,0	0
5	38997	5	,2	5	21	39973	398.922	15.946,1	71.230
6	39027	190	7,4	187	22	39935	369.037	14.737,5	61.697
7	39005	14	,5	9	23	39900	6	,2	2
8	38334	240.379	9.214,7	72.524	24	39893	18	,7	5
9	37684	156	5,9	156	25	39841	215	8,6	211
10	37690	0	,0	0	26	39829	21	,8	8
11	37778	409.728	15.478,7	73.100	27	39838	330.459	13.164,8	72.039
12	39004	420.880	16.416,0	70.798	28	39855	522.710	20.832,6	72.337
13b	38883	465.864	18.114,2	71.324	29	39874	568.519+	22.669,1	71.916
14	39324	417.272	16.408,8	74.411	+30	39882	0	,0	0
15	38876	435.525	16.931,5	69.291					
16	38135	3	,1	3					

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

Il Potere Calorifico superiore mensile 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.

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI NOVEMBRE 2013

Impianto REMI 50039101 Gissi CH

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 37037744

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:

202 PdR Abruzzo Energia

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3	% mol												
		PCS	PCI	m.vol.	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	202	37794	34036	,68955	0,99797	98,748	,384	,140	,021	,017	,010	,006	,016	,134	,519	,005	
2	202	39074	35256	,74865	0,99767	91,104	4,701	1,072	,129	,204	,026	,009	,034	,976	1,711	,034	
3	202	39021	35206	,74709	0,99768	91,216	4,691	1,024	,123	,197	,015	,002	,034	,957	1,706	,035	
4	202	39034	35219	,74785	0,99767	91,145	4,709	1,044	,125	,199	,017	,003	,034	,979	1,708	,037	
5	202	38997	35184	,74671	0,99768	91,190	4,770	,976	,116	,194	,010	,000	,035	,957	1,715	,037	
6	202	39027	35212	,74762	0,99767	91,144	4,747	1,014	,121	,197	,018	,004	,034	,973	1,713	,035	
7	202	39005	35191	,74715	0,99768	91,196	4,716	1,004	,120	,195	,015	,002	,034	,976	1,707	,035	
8	202	38334	34552	,71563	0,99784	95,281	2,391	,533	,059	,097	,006	,002	,024	,513	1,074	,020	
9	202	37684	33931	,68477	0,99800	99,356	,032	,076	,005	,000	,012	,004	,013	,064	,436	,002	
10	202	37690	33937	,68482	0,99800	99,359	,029	,078	,004	,000	,016	,004	,013	,063	,432	,002	
11	202	37778	34020	,68812	0,99798	98,956	,269	,119	,016	,011	,024	,003	,015	,104	,481	,002	
12	202	39004	35187	,74203	0,99769	91,812	4,551	,918	,106	,182	,019	,001	,026	,882	1,456	,047	
13	202	38883	35071	,73510	0,99773	92,793	3,901	,841	,102	,150	,031	,022	,030	,745	1,322	,063	
14	202	39324	35487	,75181	0,99763	90,913	4,869	1,137	,136	,211	,092	,039	,027	,946	1,594	,036	
15	202	38876	35062	,73304	0,99774	93,293	3,519	,825	,102	,153	,079	,028	,023	,698	1,253	,027	
16	202	38135	34360	,70325	0,99790	97,001	1,416	,343	,047	,064	,027	,016	,013	,313	,748	,012	
17	202	38134	34359	,70311	0,99790	97,021	1,407	,340	,047	,063	,028	,016	,013	,310	,743	,012	
18	202	39132	35305	,74333	0,99768	91,872	4,419	,986	,118	,183	,064	,032	,025	,820	1,444	,037	
19	202	39984	36113	,77726	0,99748	87,531	6,947	1,534	,179	,286	,101	,044	,037	1,230	2,047	,064	
20	202	39975	36105	,77722	0,99748	87,547	6,923	1,536	,180	,287	,097	,047	,036	1,236	2,049	,062	
21	202	39973	36102	,77644	0,99749	87,651	6,852	1,528	,181	,289	,100	,048	,038	1,189	2,065	,059	
22	202	39935	36066	,77470	0,99750	87,862	6,700	1,511	,182	,290	,095	,050	,039	1,124	2,091	,056	
23	202	39900	36033	,77312	0,99751	88,065	6,542	1,499	,183	,292	,093	,051	,040	1,063	2,121	,051	
24	202	39893	36026	,77299	0,99751	88,088	6,523	1,501	,184	,293	,086	,053	,040	1,062	2,125	,045	
25	202	39841	35978	,77180	0,99752	88,208	6,437	1,498	,183	,291	,059	,058	,040	1,053	2,131	,042	
26	202	39829	35967	,77150	0,99752	88,230	6,426	1,497	,183	,292	,047	,061	,040	1,050	2,133	,041	
27	202	39838	35976	,77256	0,99752	88,106	6,469	1,515	,186	,294	,049	,062	,040	1,071	2,167	,041	
28	202	39855	35992	,77367	0,99751	87,984	6,525	1,533	,187	,295	,053	,062	,040	1,101	2,180	,040	
29	202	39874	36010	,77473	0,99750	87,849	6,647	1,541	,184	,291	,051	,060	,038	1,167	2,130	,042	
30	202	39882	36017	,77457	0,99750	87,863	6,685	1,531	,182	,287	,045	,062	,038	1,183	2,081	,043	
MEDIA		39121	35297	,74495	0,99768	91,615	4,507	1,023	,123	,193	,046	,028	,030	,831	1,569	,035	

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

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2013

Stampato in data 02-01-2014

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	50039101
Sede di VASTO	Abruzzoenergia Spa	
ZONA IND.-PORTO DI VASTO		
66054 VASTO CH	loc. Selva di Pantano	
	66052 GISSI CH	

 Impianto REMI 50039101 (EX 0002301)
 Gissi CH

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

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-12-2013 06	01-01-2014 06	3.204.762 m3	128.631,0GJ	40.137 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	39872	3	,1	3	17	39971	54	2,2	54
2	39890	395.021	15.757,4	60.392	18	39940	294.195	11.750,1	53.996
3	39915	246	9,8	246	19	39908	256.656	10.242,6	49.290
4	39916	191.525	7.644,9	68.545	+20	39908	0	,0	0
5	39961	5	,2	5	21	39903	4	,2	4
6	39949	2	,1	2	22	39900	0	,0	0
7	39948	0	,0	0	23	39876	0	,0	0
8	39963	2	,1	2	24	39878	40	1,6	33
9	39933	2	,1	2	25	39974	287.727	11.501,6	39.694
10	39934	2	,1	2	26	40294	959.111+	38.646,4	50.407
11	39919	0	,0	0	27	40367	533.096	21.519,5	47.119
12	39925	0	,0	0	28	40324	0	,0	0
13	39926	6.706	267,7	6.693	29	40312	0	,0	0
14	39947	0	,0	0	30	40263	0	,0	0
15	39988	0	,0	0	31	40256	280.364	11.286,3	45.965
16	39971	1	,0	1					

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

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

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

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI DICEMBRE 2013

Impianto REMI 50039101 Gissi CH

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 37037744

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:

202 PdR Abruzzo Energia

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol												
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	202	39872	36008	,77453	0,99750	87,847	6,699	1,537	,184	,282	,030	,067	,038	1,189	2,085	,042	
2	202	39890	36025	,77494	0,99750	87,840	6,663	1,543	,186	,288	,054	,062	,038	1,177	2,106	,043	
3	202	39915	36048	,77543	0,99750	87,813	6,659	1,547	,187	,294	,075	,057	,039	1,162	2,125	,042	
4	202	39916	36050	,77660	0,99749	87,640	6,751	1,570	,187	,290	,066	,058	,039	1,209	2,141	,049	
5	202	39961	36093	,77888	0,99748	87,364	6,901	1,595	,189	,297	,077	,057	,039	1,263	2,160	,058	
6	202	39949	36082	,77862	0,99748	87,385	6,883	1,595	,188	,293	,075	,058	,039	1,262	2,159	,063	
7	202	39948	36081	,77867	0,99748	87,377	6,901	1,596	,189	,292	,068	,058	,039	1,265	2,161	,054	
8	202	39963	36095	,77898	0,99748	87,355	6,917	1,596	,189	,296	,074	,058	,038	1,266	2,161	,050	
9	202	39933	36067	,77850	0,99748	87,394	6,878	1,593	,186	,292	,070	,057	,038	1,273	2,160	,059	
10	202	39934	36068	,77852	0,99748	87,408	6,858	1,594	,186	,291	,076	,057	,038	1,272	2,162	,058	
11	202	39919	36054	,77824	0,99749	87,418	6,860	1,594	,186	,287	,066	,057	,038	1,273	2,163	,058	
12	202	39925	36060	,77836	0,99749	87,415	6,853	1,593	,185	,290	,073	,057	,038	1,273	2,162	,061	
13	202	39926	36061	,77828	0,99749	87,416	6,858	1,592	,185	,290	,073	,056	,038	1,271	2,156	,065	
14	202	39947	36080	,77868	0,99748	87,394	6,869	1,591	,186	,294	,085	,055	,038	1,270	2,155	,063	
15	202	39988	36118	,77941	0,99748	87,345	6,903	1,592	,187	,299	,104	,055	,038	1,265	2,153	,059	
16	202	39971	36102	,77947	0,99748	87,352	6,869	1,592	,187	,300	,102	,058	,038	1,283	2,157	,062	
17	202	39971	36103	,77950	0,99748	87,345	6,873	1,593	,187	,301	,100	,059	,038	1,284	2,156	,064	
18	202	39940	36073	,77743	0,99749	87,623	6,713	1,571	,185	,299	,098	,058	,038	1,243	2,111	,061	
19	202	39908	36042	,77590	0,99750	87,830	6,579	1,557	,185	,296	,095	,058	,038	1,212	2,093	,057	
20	202	39908	36042	,77594	0,99750	87,839	6,562	1,557	,185	,295	,100	,059	,038	1,207	2,105	,053	
21	202	39903	36037	,77590	0,99750	87,843	6,564	1,557	,185	,295	,095	,059	,038	1,209	2,107	,048	
22	202	39900	36035	,77581	0,99750	87,841	6,568	1,557	,185	,295	,092	,059	,038	1,208	2,105	,052	
23	202	39876	36013	,77526	0,99750	87,870	6,566	1,559	,184	,288	,072	,062	,038	1,205	2,107	,049	
24	202	39878	36014	,77526	0,99750	87,871	6,562	1,557	,184	,288	,076	,062	,038	1,203	2,106	,053	
25	202	39974	36107	,78158	0,99747	87,079	6,971	1,638	,190	,298	,096	,061	,037	1,373	2,173	,084	
26	202	40294	36417	,80320	0,99735	84,377	8,386	1,935	,212	,334	,126	,063	,038	1,951	2,422	,156	
27	202	40367	36486	,80657	0,99732	83,968	8,793	1,980	,206	,320	,093	,060	,034	2,157	2,256	,133	
28	202	40324	36443	,80263	0,99735	84,308	8,696	1,887	,202	,306	,100	,057	,032	1,992	2,272	,148	
29	202	40312	36432	,80212	0,99735	84,373	8,664	1,873	,200	,303	,104	,056	,032	1,982	2,267	,146	
30	202	40263	36387	,80098	0,99736	84,416	8,688	1,869	,199	,299	,062	,052	,031	1,979	2,265	,140	
31	202	40256	36380	,80068	0,99736	84,440	8,676	1,868	,199	,299	,058	,051	,031	1,970	2,268	,140	
MEDIA		40001	36132	,78241	0,99746	86,929	7,135	1,641	,190	,296	,082	,058	,037	1,392	2,167	,073	

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

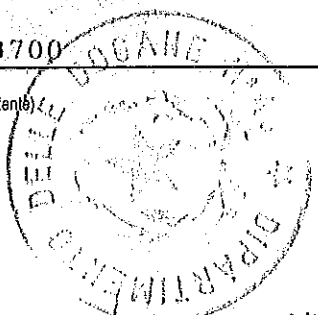
COPIA DA RINVIARE AL FORNITORE	3 Part. IVA / Cod. Fisc. n. 01787290699 - Lic. UTF n. CHY00164L BOSCHETTI CARBURANTI s.n.c. di Boschetti Antonio & C. DEPOSITO E DISTRIBUZIONE CARBURANTI E LUBRIFICANTI INDUSTRIA RISCALDAMENTO AGRICOLTURA C.da Passo Leone s.n. - 66051 CUPELLO (CH) Tel. 0873.319046 / 0873.319123 - Fax 0873.319573 - Cell. 335.6279538 E-mail: boschetti.carburanti@aruba.it		2 Numero di riferimento dell'operatore 029401 N. 029401	
	4 Destinatario (Nome e indirizzo) N. IVA 01995170691 01995170691 ABRUZZO ENERGIA spa Contrada Selva, 1/A 66052 GISSI CH		3 Autorità competente del paese di destinazione (Nome e indirizzo)	
	5 Trasportatore / Mezzo di trasporto BOSCHETTI CARBURANTI SNC AUTISTA: MASSI ANTONIO RENAULT M160 TARGA: AO202974 gg 26/07/2013 ore 10.00		6 Numero di riferimento e data della dichiarazione	
7 Luogo di consegna c/o Centrale di Gissi Loc. selva di Pantano 66052 Gissi (CH)		9 Codice delle merci (Codice NC) 27101943		
8 Contrassegni e numeri d'identificazione, numero e tipi di imballaggi, descrizione della merce TRASPORTO IN CISTERNA GASOLIO AUTOTRAZIONE 10PPM UN 1202, GASOLIO, 3, III, ADR P.spec a 15 GR.corr. 0,8316 - Amb. 0,8222		10 Quantitativo (Lt 15) 178,00	11 Peso lordo (kg) 180,00	
		Lt. 180,00	12 Peso netto (kg) 148,00	
		13 Prezzo di fattura / Valore commerciale Euro		
14 Certificati (relativi a certi vini e superalcolici, piccoli fabbricanti di birra e piccole distillerie)				
CIRCOLAZIONE INTERNA AUTOVEICOLO CISTERNA VUOTA NON BONIFICATA ULTIMA MERCE CARICATA UN 1202 GASOLIO 3, III D. SPE C. 640 L				
Tel. 0873943700		Cod. Cliente 1246		
A Registrazione dei controlli (a cura dell'autorità competente)		15 Caselle 1-12 dichiarate corrette: Rinvio del 3° esemplare: SI <input checked="" type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>		
Impresa e n. di telefono del firmatario BOSCHETTI CARBURANTI s.n.c. di Boschetti Antonio & C. DEPOSITO E DISTRIBUZIONE CARBURANTI E LUBRIFICANTI INDUSTRIA RISCALDAMENTO AGRICOLTURA C.da Passo Leone s.n. - 66051 CUPELLO (CH) Tel. 0873.319046 - 0873.319123 - Fax 0873.319573 - Cell. 335.6279538 E-mail: boschetti.carburanti@aruba.it P. IVA / Cod. Fisc. n. 01787290699 - Lic. UTF n. CHY00164L		Nome del firmatario BOSCHETTI CARBURANTI		
Fatto a CUPELLO (CH) 26/07/2013		Firma		



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

FABIANI SRL - VIA TREVISO - SAMBUICETO (CH) - TEL. 0854461082 P.A.

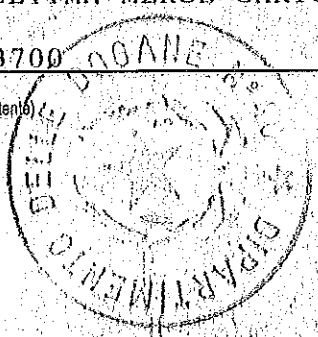
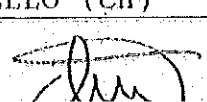
COPIA PER IL DESTINATARIO	2	Part. IVA / Cod. Fisc. n. 01787290699 - Lic. UTF n. CHY00164L BOSCHETTI CARBURANTI s.n.c. di Boschetti Antonio & C. DEPOSITO E DISTRIBUZIONE CARBURANTI E LUBRIFICANTI INDUSTRIA RISCALDAMENTO AGRICOLTURA C.da Passo Leone s.n. - 66051 CUPELLO (CH) Tel. 0873.319046 / 0873.319123 - Fax 0873.319573 - Cell. 335.6279538 E-mail: boschetti.carburanti@aruba.it	2 Numero di riferimento dell'operatore 029895 N. 29895
	4	Destinatario (Nome e indirizzo) N.IVA 01995170691 01995170691 ABRUZZO ENERGIA spa Contrada Selva, 1/A 66052 GISSI CH	3 Autorità competente del paese di destinazione (Nome e indirizzo)
	5	Trasportatore / Mezzo di trasporto BOSCHETTI CARBURANTI SNC POLLUTRI GIANFRANCO IVECO 190-36 VRA53596 gg 23/09/2013 ore 14.30	6 Numero di riferimento e data della dichiarazione
2	7	Luogo di consegna c/o Centrale di Gissi Loc. selva di Pantano 66052 Gissi (CH)	9 Codice delle merci (Codice NC) 37101943
	8	Contrassegni e numeri d'identificazione, numero e tipi di imballaggi, descrizione della merce TRASPORTO IN CISTERNA GASOLIO AUTOTRAZIONE 10PPM UN 1202, GASOLIO, 3, III, ADR P.spec a 15 GR.corr. 0,8346 - Amb. 0,8281	10 Quantitativo (LITRI) 100,00 11 Peso lordo (kg) 12 Peso netto (kg) 83,00
	13	Prezzo di fattura / Valore commerciale EURO	
	14	Certificati (relativi a certi vini e superalcolici, piccoli fabbricanti di birra e piccole distillerie) <p style="text-align: center;">CIRCOLAZIONE INTERNA</p> AUTOVEICOLO CISTERNA VUOTA NON BONIFICATA ULTIMA MERCE CARICATA UN 1202 GASOLIO 3 III D.SPE C. 649 L	
		Tel. 0873943700	Cod. Cliente 0873/941230-943723 1246
	A	Registrazione dei controlli (a cura dell'autorità competente) 	15 Caselle 1-12 dichiarate corrette: Rinvio del 3° esemplare: SI <input checked="" type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>
		Abruzzoenergia IMBALLO INTEGRO SI ACCETTA CON RISERVA DI VERIFICA DATA 23-09-13	Impresa e n. di telefono del firmatario BOSCHETTI CARBURANTI s.n.c. di Boschetti Antonio & C. DEPOSITO E DISTRIBUZIONE CARBURANTI E LUBRIFICANTI INDUSTRIA RISCALDAMENTO AGRICOLTURA C.da Passo Leone s.n. - 66051 CUPELLO (CH) Tel. 0873.319046 - 0873.319123 - Fax 0873.319573 - Cell. 335.6279538 E-mail: boschetti.carburanti@aruba.it P. IVA / Cod. Fisc. n. 01787290699 - Lic. UTF n. CHY00164L
			Nome del firmatario BOSCHETTI CARBURANTI Fatto a CUPELLO (CH) il 23/09/2013 Firma

FABIANI SRL - VIA TREVISO - SAMBUCCO (CH) - TEL. 085441062 P.A.

3105900

COMUNITÀ EUROPEA
ACCISE

DOCUMENTO DI ACCOMPAGNAMENTO SEMPLIFICATO
CIRCOLAZIONE INTRACOMUNITARIA DEI PRODOTTI GIÀ IMMESSI IN CONSUMO

COPIA PER IL DESTINATARIO	2 Part. IVA / Cod. Fisc. n. 01787290699 - Lic. UTF n. CHY00164L BOSCHETTI CARBURANTI s.n.c. di Boschetti Antonio & C. DEPOSITO E DISTRIBUZIONE CARBURANTI E LUBRIFICANTI INDUSTRIA RISCALDAMENTO AGRICOLTURA C.da Passo Leone s.n. - 66051 CUPELLO (CH) Tel. 0873.319046 / 0873.319123 - Fax 0873.319573 - Cell. 335.6279538 E-mail: boschetti.carburanti@aruba.it		2 Numero di riferimento dell'operatore 030257 N. 030257	
	4 Destinatario (Nome e Indirizzo) N. IVA 01995170691 ABRUZZO ENERGIA spa Contrada Selva, 1/A 66052 GISSI CH		3 Autorità competente del paese di destinazione (Nome e indirizzo)	
	5 Trasportatore / Mezzo di trasporto BOSCHETTI CARBURANTI SNC AUTISTA: MASSI ANTONIO FIAT-IVECO 190/36 TARGA VRA53596 gg 04/11/2013 ore 06:30		6 Numero di riferimento e data della dichiarazione	
	7 Luogo di consegna c/o Centrale di Gissi Loc. selva di Pantano 66052 Gissi (CH) <i>66016SP</i>		9 Codice della merci (Codice NC) 27101943	
8 Contrassegni e numeri d'identificazione, numero e tipi di imballaggi, descrizione della merce TRASPORTO IN CISTERNA GASOLIO AUTOTRAZIONE 10PPM UN 1202, GASOLIO, 3, III, ADR P.spec a 15 GR.corr. 0,8341 - Amb. 0,8297		10 Quantitativo (Lt 15) 1692,00	11 Peso lordo (kg) 	12 Peso netto (kg) 1700,00 1411,00
14 Certificati (relativi a certi vini e superalcolici, piccoli fabbricanti di birra e piccole distillerie)		13 Prezzo di fattura / Valore commerciale Euro		
CIRCOLAZIONE INTERNA AUTOVEICOLO CISTERNA VUOTA NON BONIFICATA ULTIMA MERCE CARICATA UN 1202 GASOLIO 3, III D.SPE C. 640 I.				
Tel. 0873943700 0873/941230-943723		Cod. Cliente 1246		
A Registrazione dei controlli (a cura dell'autorità competente)		15 Caselle 1-12 dichiarate corrette: Rinvio del 3° esemplare: SI <input checked="" type="checkbox"/> NO <input type="checkbox"/>		
		Impresa e n. di telefono del firmatario BOSCHETTI CARBURANTI s.n.c. di Boschetti Antonio & C. DEPOSITO E DISTRIBUZIONE CARBURANTI E LUBRIFICANTI INDUSTRIA RISCALDAMENTO AGRICOLTURA C.da Passo Leone s.n. - 66051 CUPELLO (CH) Tel. 0873.319046 - 0873.319123 - Fax 0873.319573 - Cell. 335.6279538 E-mail: boschetti.carburanti@aruba.it P. IVA / Cod. Fisc. n. 01787290699 - Lic. UTF n. CHY00164L		
Abruzzoenergia IMBALLO INTEGRO SI ACCETTA CON RISERVA DI VERIFICA DATA <u>4.11.13</u>		Nome del firmatario BOSCHETTI CARBURANTI Fatto a CUPELLO (CH) 04/11/2013 Firma 		

FABIANI SRL - VIA TREVISO - SANLUIGATO (CH) - TEL. 087444002 R.A.

continuare sul retro (schede 2 e 3)

Prove eseguite dal "LABORATORIO AD ALTISSIMA TECNOLOGIA"
LASER LAB s.r.l.

Rapporto valido a tutti gli effetti di legge.

Lo stesso non deve essere riprodotto parzialmente senza l'approvazione scritta del laboratorio.
Su richiesta possono essere fornite le incertezze di misura dei parametri analizzati.

Il Rapporto di Prova è relativo al campione oggetto di analisi.

Foglio 1 di 1

Chieti, li 30/01/2014

RAPPORTO DI PROVA N. 744 / 14

Denominazione dichiarata : GASOLIO - COD.CAMPIONE GASOLIO/001/2013
Committente : ABRUZZO ENERGIA S.p.A.
Contrada Selve, 1/A - Zona Ind.le
66052 GISSI (CH)
Campionato da : COMMITTENTE
Data di ricevimento : 15/01/2014
Temperatura all'arrivo : Ambiente
Data di inizio prove : 15/01/2014
Data di fine prove : 30/01/2014
Vs. riferimento :
Rif. campione : 744

Note al campione : Dichiarazione Committente:
Prelievo del 30/12/2013

RISULTATI ANALITICI

Parametri	Metodo	Concentrazione rilevata	Unità di misura	Data inizio fine analisi
ACQUA	ISO 3735:1999	0,12	% vol	16/01/2014- -16/01/2014
DENSITÀ (15°C)	UNI EN ISO 3675:2002	0,85	Kg/m ³	16/01/2014- -16/01/2014
POTERE CALORIFICO INFERIORE	ASTM D240-02(2007)	36,4	MJ/kg	17/01/2014- -17/01/2014
SEDIMENTI TOTALI	ISO 3733:1999	< 0,010	% vol	16/01/2014- -16/01/2014
NICHEL + VANADIO	UNI EN 13131:2001	1,64	mg/kg	16/01/2014- -29/01/2014
ZOLFO	UNI EN ISO 8754:2005 (Metodo esterno)	< 0,03	% p	15/01/2014- -30/01/2014
VISCOSITÀ A 40°C	UNI EN ISO 3104:2000	1,50	°E	16/01/2014- -16/01/2014
PCB + PCT	UNI EN 12766-1:2001 + UNI EN 12766-2:2004 B + UNI EN 12766-3:2005	< 10,0	mg/kg	17/01/2014- -29/01/2014

: I dati inferiori ai limiti di quantificazione (LOQ) sono stati inclusi nel calcolo delle sommatorie, qualora presenti e ove applicabile, utilizzando il metodo medium-bound, che prevede l'utilizzo di un valore pari alla metà del limite stesso (LOQ/2).





**Abruzzo
Energia**
Gruppo a2a

CENTRALE DI GISSI

RAPPORTO D'ISPEZIONE COMPONENTE D'IMPIANTO

KKS 11BRV10	Area/impianto UP1	Reparto / Ditta esecutrice ABE-MAN/MAM
Descrizione componente GRUPPO DI EMERGENZA CATERPILLAR		
Attività ISPEZIONE VISIVA SERBATOIO GASOLIO, LINEE DI DISTRIBUZIONE E VASCA DI SICUREZZA GENERATORE E VASCA DI CONTENIMENTO		
POS.	ALLEGATI	
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
Data ispezione 27/12/2013	Nominativo esecutore FRANCO TEDESCO	firma esecutore <i>Franco Tedesco</i>
Analisi dei dati / considerazioni NESSUNA ANOMALIA DA SEGNALARE A SEGUITO DELLA ISPEZIONE VISIVA.		
ESITO ISPEZIONE		
<input checked="" type="checkbox"/> POSITIVO <input type="checkbox"/> NEGATIVO		
Azioni / Note		
Data 27/12/2013	Responsabile U.O.	firma Responsabile



**Abruzzo
Energia**
Gruppo a2a

CENTRALE DI GISSI

RAPPORTO D'ISPEZIONE COMPONENTE D'IMPIANTO

KKS 21BRV10	Area/impianto UP2	Reparto / Ditta esecutrice ABE-MAN/MAM
-----------------------	-----------------------------	--

Descrizione componente
GRUPPO DI EMERGENZA CATERPILLAR

Attività
ISPEZIONE VISIVA SERBATOIO GASOLIO, LINEE DI DISTRIBUZIONE E VASCA DI SICUREZZA GENERATORE E VASCA DI CONTENIMENTO

POS.	ALLEGATI
1	
2	
3	
4	
5	
6	
7	

Data ispezione 27/12/2013	Nominativo esecutore FRANCO TEDESCO	firma esecutore <i>Franco Tedesco</i>
-------------------------------------	---	---

Analisi dei dati / considerazioni
NESSUNA ANOMALIA DA SEGNALARE A SEGUITO DELLA ISPEZIONE VISIVA.

ESITO ISPEZIONE	<input checked="" type="checkbox"/> POSITIVO	<input type="checkbox"/> NEGATIVO
------------------------	---	--

Azioni / Note

Data 27/12/2013	Responsabile U.O.	firma Responsabile
---------------------------	--------------------------	---------------------------

854.0052/1.04/12



**Abruzzo
Energia**
Gruppo a2a

CENTRALE DI GISSI

RAPPORTO D'ISPEZIONE COMPONENTE D'IMPIANTO

KKS

90SGA11AP001

Area/impianto

LOCALE ANTINCENDIO

Reparto / Ditta esecutrice

ABE-MAN/MAM

Descrizione componente

MOTOPOMPA ANTINCENDIO

Attività

ISPEZIONE VISIVA SERBATOIO, LINEE DI DISTRIBUZIONE GASOLIO MOTOPOMPA, VERIFICA SERBATOIO E LINEE,
ISPEZIONE E VERIFICA SERBATOIO DI STOCCAGGIO GASOLIO, LINEE DI DISTRIBUZIONE E VASCA DI CONTENIMENTO

POS.

ALLEGATI

1

2

3

4

5

6

7

Data ispezione

27/12/2013

Nominativo esecutore

FRANCO TEDESCO

firma esecutore

Franco Tedesco

Analisi dei dati / considerazioni

NESSUNA ANOMALIA DA SEGNALARE A SEGUITO DELLA ISPEZIONE VISIVA.

ESITO ISPEZIONE

POSITIVO

NEGATIVO

Azioni / Note

Data

27/12/2013

Responsabile U.O.

firma Responsabile

MONITORAGGIO TRANSITORI UP1 – ANNO 2013

Evento	Dalle	Alle	Transitorio	Durata Transitorio (min)	Tipo transitorio	Periodi del Transitorio	Tempo da Start a Parallelo (min)	Tempo da Parallelo a Regime (min)	Combustibile	Consumo Gas Naturale (kg)	NOx (come NO ₂) rif. O ₂ (mg/Nm ³)	CO rif. O ₂ (mg/Nm ³)	Portata Fumi rif. O ₂ Totale (Nm ³)	NOx (come NO ₂) massiccio (t)	CO massiccio (t)							
1	02/01/2013 4.15	02/01/2013 7.31	Avviamento	196	Freddo		52	144														
						02/01/2013 5.00			Gas naturale	8717,8	197,1	5,6	364.335	0,072	0,002							
						02/01/2013 6.00			Gas naturale	13989,6	88,3	2,1	586.536	0,052	0,001							
						02/01/2013 7.00			Gas naturale	15630,7	32,6	19,9	651.026	0,021	0,013							
						02/01/2013 8.00			Gas naturale	23787,2	32,7	20,0	984.070	0,032	0,020							
2	02/01/2013 21.05	02/01/2013 21.21	Arresto	16	-																	
						02/01/2013 22.00			Gas naturale	5544,2	40,9	12,8	246.016	0,010	0,003							
						07/01/2013 12.05			07/01/2013 15.07	Avviamento	182	Freddo		53	129							
						07/01/2013 13.00			Gas naturale	10484,5	245,6	6,0	436.262	0,107	0,003							
						07/01/2013 14.00			Gas naturale	14173,4	30,0	1,9	595011,9	0,018	0,001							
3	07/01/2013 12.05	07/01/2013 15.07	Avviamento	182	Freddo																	
						07/01/2013 15.00			Gas naturale	14560,1	34,4	6,3	607.447	0,021	0,004							
						07/01/2013 16.00			Gas naturale	27432,0	26,2	5,1	1.133.194	0,030	0,006							
						08/01/2013 0.05			08/01/2013 0.21	Arresto	16	-										
						08/01/2013 1.00			Gas naturale	5671,0	37,1	14,9	253.351	0,009	0,004							
4	10/01/2013 12.06	10/01/2013 15.15	Avviamento	189	Freddo		49	140														
						10/01/2013 13.00			Gas naturale	10144,4	224,8	7,8	422.492	0,095	0,003							
						10/01/2013 14.00			Gas naturale	14167,7	33,2	1,9	592.217	0,020	0,001							
						10/01/2013 15.00			Gas naturale	15946,6	34,4	29,4	659.327	0,023	0,019							
						10/01/2013 16.00			Gas naturale	27648,0	24,0	4,7	1.139.938	0,027	0,005							
5	11/01/2013 0.05	11/01/2013 0.21	Arresto	16	-																	
						11/01/2013 1.00			Gas naturale	5758,5	36,2	14,5	257.208	0,009	0,004							
						11/01/2013 13.01			11/01/2013 15.07	Avviamento	126	Tiepido		43	83							
						11/01/2013 14.00			Gas naturale	11215,4	223,3	13,8	463.723	0,104	0,006							
						11/01/2013 15.00			Gas naturale	17479,8	38,5	58,9	722.801	0,028	0,043							
6	12/01/2013 0.05	12/01/2013 0.23	Arresto	18	-																	
						11/01/2013 16.00			Gas naturale	27900,0	26,9	3,3	1.156.573	0,031	0,004							
						12/01/2013 1.00			Gas naturale	5958,3	36,1	17,9	263.560	0,010	0,005							
						14/01/2013 12.00			Gas naturale	1360,7	19,1	4,2	49.929	0,001	0,000							
						14/01/2013 13.00			Gas naturale	10872,6	254,9	3,0	462.322	0,118	0,001							
7	14/01/2013 11.53	14/01/2013 15.46	Avviamento	233	Freddo		68	165														
						14/01/2013 14.00			Gas naturale	11611,8	306,8	2,3	484.536	0,149	0,001							
						14/01/2013 15.00			Gas naturale	14346,2	34,0	6,0	596.287	0,020	0,004							
						14/01/2013 16.00			Gas naturale	19998,0	35,0	35,9	828.531	0,029	0,030							
						15/01/2013 0.06			15/01/2013 0.21	Arresto	15	-										
8	15/01/2013 0.06	15/01/2013 0.21	Arresto	15	-																	
						15/01/2013 1.00			Gas naturale	5284,4	35,1	14,9	236.790	0,008	0,004							
						15/01/2013 13.01			15/01/2013 15.13	Avviamento	132	Tiepido		54	78							
						15/01/2013 14.00			Gas naturale	10896,5	220,5	8,3	453.297	0,100	0,004							
						15/01/2013 15.00			Gas naturale	17201,8	38,6	61,3	712.685	0,028	0,044							
9	15/01/2013 22.05	15/01/2013 22.20	Arresto	15	-																	
						15/01/2013 16.00			Gas naturale	26316,0	26,9	4,7	1.096.909	0,030	0,005							
						15/01/2013 23.00			Gas naturale	5264,7	35,3	18,0	238694,6	0,008	0,004							
						16/01/2013 14.00			Gas naturale	10111,9	218,7	8,6	423.531	0,093	0,004							
						16/01/2013 15.00			Gas naturale	17100,3	40,1	65,3	712.270	0,029	0,047							
10	16/01/2013 13.04	16/01/2013 15.15	Avviamento	131	Tiepido		53	78														
						16/01/2013 16.00			Gas naturale	26460,0	27,5	3,9	1.112.656	0,031	0,004							
						16/01/2013 22.12			16/01/2013 22.27	Arresto	15	-										
						16/01/2013 23.00			Gas naturale	8506,6	38,5	20,7	373.692	0,014	0,008							
						17/01/2013 13.03			17/01/2013 15.15	Avviamento	132	Tiepido		54	78							
11	17/01/2013 13.03	17/01/2013 15.15	Avviamento	132	Tiepido																	
						17/01/2013 14.00			Gas naturale	10342,7	214,1	14,8	428.165	0,092	0,006							
						17/01/2013 15.00			Gas naturale	17172,2	37,7	69,4	711.102	0,027	0,049							
						17/01/2013 16.00			Gas naturale	32148,0	24,0	3,8	1.332.501	0,032	0,005							
						17/01/2013 23.00			Gas naturale	7963,3	42,9	69,9	346.630	0,015	0,024							
12	17/01/2013 22.05	17/01/2013 22.30	Arresto	25	-																	
						26/01/2013 23.00			Gas naturale	696,0	4,2	3,6	18.675	0,000	0,000							
						27/01/2013 0.00			Gas naturale	11219,3	247,6	15,9	487431,5	0,121	0,008							
						27/01/2013 1.00			Gas naturale	14453,8	46,5	2,2	602.883	0,028	0,001							
						27/01/2013 2.00			Gas naturale	19042,2	31,7	17,5	792.548	0,025	0,014							
13	27/01/2013 8.10	27/01/2013 8.27	Arresto	17	-																	
						27/01/2013 9.00			Gas naturale	8097,1	41,3	16,1	357.045	0,015	0,006							
						28/01/2013 16.00			Gas naturale	12947,5	175,2	22,5	534.874	0,094	0,012							
						28/01/2013 17.00			Gas naturale	19808,4	27,7	34,3	806.126	0,022	0,028							
						28/01/2013 18.00			Gas naturale	28080,0	26,5	3,5	1.142.722	0,030	0,004							
14	29/01/2013 0.06	29/01/2013 0.23	Arresto	17	-																	

MONITORAGGIO TRANSITORI UP1 – ANNO 2013

Evento	Dalle	Alle	Transitorio	Durata Transitorio (min)	Tipo transitorio	Periodi del Transitorio	Tempo da Start a Parallelo (min)	Tempo da Parallelo a Regime (min)	Combustibile	Consumo Gas Naturale (kg)	NOx (come NO ₂) rif. O ₂ (mg/Nm ³)	CO rif. O ₂ (mg/Nm ³)	Portata Fumi rif. O ₂ Totale (Nm ³)	NOx (come NO ₂) massico (t)	CO massico (t)
						29/01/2013 1.00			Gas naturale	6090,3	47,2	14,5	263.519	0,012	0,004
21	11/02/2013 13.54	11/02/2013 14.57	Mancato Avviamento	63	-		52	11							
						11/02/2013 14.00			Gas naturale	1196,0	14,7	4,5	38.468	0,001	0,000
						11/02/2013 15.00			Gas naturale	10641,2	266,6	2,4	459.205	0,122	0,001
22	14/02/2013 12.28	14/02/2013 16.08	Avviamento	220	Freddo		50	170							
						14/02/2013 13.00			Gas naturale	6058,2	111,1	6,7	249.619	0,028	0,002
						14/02/2013 14.00			Gas naturale	12996,5	136,7	2,1	537.821	0,074	0,001
						14/02/2013 15.00			Gas naturale	14412,6	26,7	1,9	595.445	0,016	0,001
						14/02/2013 16.00			Gas naturale	14821,1	30,1	1,9	601.748	0,018	0,001
						14/02/2013 17.00			Gas naturale	31968,0	20,1	6,2	1.290.416	0,026	0,008
23	14/02/2013 22.06	14/02/2013 22.21	Arresto	15	-										
						14/02/2013 23.00			Gas naturale	5517,2	32,6	18,5	239.702	0,008	0,004
24	21/02/2013 12.33	21/02/2013 16.42	Avviamento	249	Freddo		55	194							
						21/02/2013 13.00			Gas naturale	5296,9	90,5	5,3	212.496	0,019	0,001
						21/02/2013 14.00			Gas naturale	12185,6	244,3	2,3	498.505	0,122	0,001
						21/02/2013 15.00			Gas naturale	14570,3	27,4	1,9	592.063	0,016	0,001
						21/02/2013 16.00			Gas naturale	18999,3	25,0	8,2	765.619	0,019	0,006
						21/02/2013 17.00			Gas naturale	22716,2	27,9	37,0	923.548	0,026	0,034
25	21/02/2013 22.07	21/02/2013 22.25	Arresto	18	-										
						21/02/2013 23.00			Gas naturale	7066,1	38,4	22,7	302.767	0,012	0,007
26	28/02/2013 11.50	28/02/2013 14.42	Avviamento	172	Freddo		55	117							
						28/02/2013 12.00			Gas naturale	2023,5	25,3	6,1	76.048	0,002	0,000
						28/02/2013 13.00			Gas naturale	12056,2	233,4	2,5	490.322	0,114	0,001
						28/02/2013 14.00			Gas naturale	14697,7	26,0	1,9	590.868	0,015	0,001
						28/02/2013 15.00			Gas naturale	19054,3	25,0	11,9	765.020	0,019	0,009
27	28/02/2013 22.04	28/02/2013 22.52	Arresto	48	-										
						28/02/2013 23.00			Gas naturale	11737,5	172,0	21,0	486.611	0,084	0,010
28	05/03/2013 11.59	05/03/2013 15.16	Avviamento	197	Freddo		55	142							
						05/03/2013 12.00			Gas naturale	124,3	0,0	4,0	500	0,000	0,000
						05/03/2013 13.00			Gas naturale	11356,3	228,4	3,9	473.167	0,108	0,002
						05/03/2013 14.00			Gas naturale	14169,3	32,7	1,9	584.281	0,019	0,001
						05/03/2013 15.00			Gas naturale	14929,5	27,8	18,8	614.710	0,017	0,012
						05/03/2013 16.00			Gas naturale	24156,0	21,8	19,3	985.443	0,021	0,019
29	05/03/2013 22.06	05/03/2013 22.22	Arresto	16	-										
						05/03/2013 23.00			Gas naturale	6036,0	33,3	24,6	263.266	0,009	0,006
30	06/03/2013 12.02	06/03/2013 14.03	Avviamento	121	Tiepido		40	81							
						06/03/2013 13.00			Gas naturale	12232,1	156,8	29,3	492.879	0,077	0,014
						06/03/2013 14.00			Gas naturale	19649,9	25,6	42,7	807.940	0,021	0,034
						06/03/2013 15.00			Gas naturale	24804,0	19,0	10,5	1.024.164	0,019	0,011
31	06/03/2013 22.06	06/03/2013 22.22	Arresto	16	-										
						06/03/2013 23.00			Gas naturale	5849,0	32,8	31,1	254.091	0,008	0,008
32	24/03/2013 23.29	25/03/2013 0.55	Avviamento	86	Freddo		1	85							
						25/03/2013 0.00			Gas naturale	11119,3	17,1	5,9	715.196	0,012	0,004
						25/03/2013 1.00			Gas naturale	22046,4	27,8	28,9	925.724	0,026	0,027
33	25/03/2013 8.08	25/03/2013 8.23	Arresto	15	-										
						25/03/2013 9.00			Gas naturale	6393,9	32,3	18,0	282.094	0,009	0,005
34	28/03/2013 14.00	28/03/2013 17.10	Avviamento	190	Freddo		55	135							
						28/03/2013 15.00			Gas naturale	11405,2	206,0	4,3	465.273	0,096	0,002
						28/03/2013 16.00			Gas naturale	14155,0	21,5	1,9	579.163	0,012	0,001
						28/03/2013 17.00			Gas naturale	14902,4	24,4	9,5	609.412	0,015	0,006
						28/03/2013 18.00			Gas naturale	14148,0	17,4	18,1	579.160	0,010	0,010
35	29/03/2013 0.05	29/03/2013 0.27	Arresto	22	-										
						29/03/2013 1.00			Gas naturale	6769,0	50,3	26,5	290.105	0,015	0,008
36	29/03/2013 15.01	29/03/2013 17.16	Avviamento	135	Tiepido		46	89							
						29/03/2013 16.00			Gas naturale	11012,0	211,3	10,2	443.427	0,094	0,005
						29/03/2013 17.00			Gas naturale	16847,1	37,7	59,8	685.257	0,026	0,041
						29/03/2013 18.00			Gas naturale	25200,0	20,6	10,4	1.034.771	0,021	0,011
37	30/03/2013 0.09	30/03/2013 0.26	Arresto	17	-										
						30/03/2013 1.00			Gas naturale	7300,5	41,6	25,9	315.755	0,013	0,008
38	06/04/2013 19.15	06/04/2013 22.44	Avviamento	209	Freddo		57	152							
						06/04/2013 20.00			Gas naturale	55303,2	74,1	8,0			
						06/04/2013 21.00			Gas naturale	8424,5	161,6	7,4	340.910	0,055	0,003
									Gas naturale	12916,8	142,6	2,1	526.014	0,075	0,001

MONITORAGGIO TRANSITORI UP1 – ANNO 2013

Evento	Dalle	Alle	Transitorio	Durata Transitorio (min)	Tipo transitorio	Periodi del Transitorio	Tempo da Start a Parallelo (min)	Tempo da Parallelo a Regime (min)	Combustibile	Consumo Gas Naturale (kg)	NOx (come NO ₂) rif. O ₂ (mg/Nm ³)	CO rif. O ₂ (mg/Nm ³)	Portata Fumi rif. O ₂ Totale (Nm ³)	NOx (come NO ₂) massico (t)	CO massico (t)
						06/04/2013 22.00			Gas naturale	14357,0	26,7	1,9	585.869	0,016	0,001
						06/04/2013 23.00			Gas naturale	19604,9	26,0	16,8	793.842	0,021	0,013
39	07/04/2013 6.48	07/04/2013 7.04	Arresto	16	-										
						07/04/2013 7.00			Gas naturale	23688,0	39,4	32,5	972.685	0,038	0,032
						07/04/2013 8.00			Gas naturale	591,6	13,2	0,3	30.381	0,000	0,000
40	30/04/2013 21.48	30/04/2013 22.03	Mancato Avviamento	15											
						30/04/2013 22.00			Gas naturale	2417,6	31,5	6,4	91321,7	0,003	0,001
						30/04/2013 23.00			Gas naturale	3300,0	51,0	5,0	145.991	0,007	0,001
41	01/05/2013 1.11	01/05/2013 3.44	Avviamento	153	Freddo		22	131							
						01/05/2013 2.00			Gas naturale	9941,3	124,9	6,1	402.139	0,050	0,002
						01/05/2013 3.00			Gas naturale	14334,9	27,8	1,9	587.202	0,016	0,001
						01/05/2013 4.00			Gas naturale	19681,7	1,3	24,5	757.256	0,001	0,019
42	01/05/2013 6.00	01/05/2013 6.26	Transitorio Generico	26	-										
						01/05/2013 7.00			Gas naturale	27332,4	39,4	51,9	1.017.832	0,040	0,053
43	02/05/2013 2.17	02/05/2013 2.30	Arresto	13	-										
						02/05/2013 3.00			Gas naturale	11091,1	41,8	41,6	436.517	0,018	0,018
44	11/05/2013 21.08	12/05/2013 0.23	Avviamento	195	Freddo		69	126							
						11/05/2013 22.00			Gas naturale	7379,4	105,2	21,6	272084,6	0,029	0,006
						11/05/2013 23.00			Gas naturale	13909,6	137,7	2,7	521.095	0,072	0,001
						12/05/2013 0.00			Gas naturale	16191,7	29,9	26,0	602.035	0,018	0,016
						12/05/2013 1.00			Gas naturale	28877,0	31,5	40,7	1.073.230	0,034	0,044
45	12/05/2013 9.11	12/05/2013 9.26	Arresto	15	-										
						12/05/2013 10.00			Gas naturale	8729,5	37,7	25,0	345.756	0,013	0,009
46	25/05/2013 21.03	25/05/2013 23.59	Avviamento	176	Freddo		37	139							
						25/05/2013 22.00			Gas naturale	12038,8	195,3	7,5	450.829	0,088	0,003
						25/05/2013 23.00			Gas naturale	15356,9	25,3	2,1	585.063	0,015	0,001
						26/05/2013 0.00			Gas naturale	19800,5	34,5	36,7	737.641	0,025	0,027
47	26/05/2013 7.08	26/05/2013 7.23	Arresto	15	-										
						26/05/2013 8.00			Gas naturale	7110,5	39,0	18,3	290.948	0,011	0,005
48	02/06/2013 21.01	03/06/2013 0.31	Avviamento	210	Freddo		51	159							
						02/06/2013 22.00			Gas naturale	12040,5	204,0	20,7	446.903	0,091	0,009
						02/06/2013 23.00			Gas naturale	15360,3	21,5	2,1	575.371	0,012	0,001
						03/06/2013 0.00			Gas naturale	16510,5	31,7	26,0	610.502	0,019	0,016
						03/06/2013 1.00			Gas naturale	26528,4	30,7	35,3	992.569	0,030	0,035
49	03/06/2013 15.12	03/06/2013 15.25	Arresto	13	-										
						03/06/2013 16.00			Gas naturale	8256,9	30,1	13,2	347.703	0,010	0,005
50	18/06/2013 12.45	18/06/2013 12.50	Mancato Avviamento	5	-										
						18/06/2013 13.00			Gas naturale	747,2	3,6	6,6	25.957	0,000	0,000
51	19/06/2013 15.54	19/06/2013 16.14	Mancato Avviamento	20	-										
						19/06/2013 16.00			Gas naturale	1325,5	14,6	6,6	35.358	0,001	0,000
						19/06/2013 17.00			Gas naturale	2656,2	50,0	0,8	106.886	0,005	0,000
52	29/07/2013 12.47	29/07/2013 15.55	Avviamento	188	Freddo		47	141							
						29/07/2013 13.00			Gas naturale	2746,7	56,2	5,1	97.834	0,005	0,000
						29/07/2013 14.00			Gas naturale	12937,3	161,4	2,2	497.231	0,080	0,001
						29/07/2013 15.00			Gas naturale	14469,5	35,8	1,9	559.372	0,020	0,001
						29/07/2013 16.00			Gas naturale	18603,2	35,9	38,1	703.403	0,025	0,027
53	29/07/2013 23.11	29/07/2013 23.28	Arresto	17	-										
						30/07/2013 0.00			Gas naturale	8933,7	31,1	19,1	359.433	0,011	0,007
54	30/08/2013 1.50	30/08/2013 5.02	Avviamento	192	Freddo		63	129							
						30/08/2013 2.00			Gas naturale	2175,8	22,3	2,8	78.951	0,002	0,000
						30/08/2013 3.00			Gas naturale	8958,2	142,3	3,4	353.322	0,050	0,001
						30/08/2013 4.00			Gas naturale	18334,6	26,8	20,7	712.757	0,019	0,015
						30/08/2013 5.00			Gas naturale	16112,0	26,8	8,1	633.311	0,017	0,005
						30/08/2013 6.00			Gas naturale	34956,0	25,3	18,6	1.359.060	0,034	0,025
55	30/08/2013 23.02	30/08/2013 23.45	Arresto	43	-										
						31/08/2013 0.00			Gas naturale	10744,4	114,8	32,5	435.646	0,050	0,014
56	08/11/2013 15.07	08/11/2013 18.57	Avviamento	230	Freddo		38	192							
						08/11/2013 16.00			Gas naturale	10778,6	217,3	6,4	419.395	0,091	0,003
						08/11/2013 17.00			Gas naturale	14841,7	25,3	2,2	581.535	0,015	0,001
						08/11/2013 18.00			Gas naturale	17790,2	32,9	51,8	690.029	0,023	0,036

MONITORAGGIO TRANSITORI UP1 – ANNO 2013

Evento	Dalle	Alle	Transitorio	Durata Transitorio (min)	Tipo transitorio	Periodi del Transitorio	Tempo da Start a Parallelo (min)	Tempo da Parallelo a Regime (min)	Combustibile	Consumo Gas Naturale (kg)	NOx (come NO ₂) rif. O ₂ (mg/Nm ³)	CO rif. O ₂ (mg/Nm ³)	Portata Fumi rif. O ₂ Totale (Nm ³)	NOx (come NO ₂) massico (t)	CO massico (t)
						08/11/2013 19.00			Gas naturale	21799,6	37,7	49,7	795.834	0,030	0,040
57	08/11/2013 21.23	08/11/2013 21.33	Arresto	10	-	08/11/2013 22.00			Gas naturale	16529,0	39,3	17,9	635.152	0,025	0,011
58	21/11/2013 12.52	21/11/2013 15.56	Avviamento	184	Freddo	21/11/2013 13.00	60	124	Gas naturale	1650,0	21,2	4,2	60.809	0,001	0,000
						21/11/2013 14.00			Gas naturale	7912,1	171,8	4,9	334.409	0,057	0,002
						21/11/2013 15.00			Gas naturale	13725,4	32,7	2,3	572.510	0,019	0,001
						21/11/2013 16.00			Gas naturale	15602,0	19,7	9,0	646.053	0,013	0,006
59	21/11/2013 22.03	21/11/2013 22.16	Arresto	13	-	21/11/2013 23.00			Gas naturale	3512,6	29,5	15,5	156.894	0,005	0,002
60	22/11/2013 14.05	22/11/2013 15.53	Avviamento	108	Tiepido	22/11/2013 15.00	38	70	Gas naturale	10522,5	197,1	9,9	433.520	0,085	0,004
						22/11/2013 16.00			Gas naturale	19399,6	21,1	53,2	795.088	0,017	0,042
61	22/11/2013 22.03	22/11/2013 22.16	Arresto	13	-	22/11/2013 23.00			Gas naturale	3619,7	29,5	12,0	160.015	0,005	0,002
62	27/11/2013 11.52	27/11/2013 15.53	Avviamento	241	Freddo	27/11/2013 12.00	86	155	Gas naturale	1649,0	18,6	3,9	63.137	0,001	0,000
						27/11/2013 13.00			Gas naturale	5871,0	98,9	4,4	250.766	0,025	0,001
						27/11/2013 14.00			Gas naturale	13512,8	86,8	2,5	564.007	0,049	0,001
						27/11/2013 15.00			Gas naturale	15353,1	18,7	13,9	634.077	0,012	0,009
						27/11/2013 16.00			Gas naturale	22482,5	14,7	31,7	933.034	0,014	0,030
63	27/11/2013 20.02	27/11/2013 20.19	Arresto	17	-	27/11/2013 21.00			Gas naturale	4436,5	38,1	17,9	196.756	0,007	0,004
64	28/11/2013 12.47	28/11/2013 14.58	Avviamento	131	Tiepido	28/11/2013 13.00	46	85	Gas naturale	2432,0	38,4	3,6	98.130	0,004	0,000
						28/11/2013 14.00			Gas naturale	11729,4	222,2	7,4	489.533	0,109	0,004
						28/11/2013 15.00			Gas naturale	19021,0	22,8	58,0	781.325	0,018	0,045
65	28/11/2013 22.21	28/11/2013 22.37	Arresto	16	-	28/11/2013 23.00			Gas naturale	15879,8	38,2	29,3	675.876	0,026	0,020
66	29/11/2013 11.48	29/11/2013 14.00	Avviamento	132	Tiepido	29/11/2013 12.00	59	73	Gas naturale	2253,1	36,8	4,7	89.523	0,003	0,000
						29/11/2013 13.00			Gas naturale	11796,0	190,5	14,2	484.774	0,092	0,007
						29/11/2013 14.00			Gas naturale	18323,8	21,9	67,4	747.422	0,016	0,050
67	29/11/2013 22.11	29/11/2013 22.25	Arresto	14	-	29/11/2013 23.00			Gas naturale	7797,9	34,7	28,3	337.855	0,012	0,010
68	02/12/2013 12.02	02/12/2013 15.13	Avviamento	191	Freddo	02/12/2013 13.00	53	138	Gas naturale	10960,7	143,5	3,9	468.401	0,067	0,002
						02/12/2013 14.00			Gas naturale	14103,0	17,5	1,8	600.558	0,011	0,001
						02/12/2013 15.00			Gas naturale	16404,9	19,5	35,6	688.716	0,013	0,025
						02/12/2013 16.00			Gas naturale	27936,0	15,0	11,7	1.157.690	0,017	0,014
69	02/12/2013 22.12	02/12/2013 22.22	Arresto	10	-	02/12/2013 23.00			Gas naturale	7039,2	30,4	16,9	310.217	0,009	0,005
70	18/12/2013 12.32	18/12/2013 15.44	Avviamento	192	Freddo	18/12/2013 13.00	48	144	Gas naturale	5551,6	101,7	2,5	241.392	0,025	0,001
						18/12/2013 14.00			Gas naturale	13160,3	123,0	2,0	577.991	0,071	0,001
						18/12/2013 15.00			Gas naturale	14420,7	23,1	3,0	621.753	0,014	0,002
						18/12/2013 16.00			Gas naturale	20384,8	18,8	41,4	860.950	0,016	0,036
71	18/12/2013 21.02	18/12/2013 21.14	Arresto	12	-	18/12/2013 22.00			Gas naturale	3357,5	30,6	7,3	158.390	0,005	0,001

MONITORAGGIO TRANSITORI UP2 – ANNO 2013

Evento	Dalle	Alle	Transitorio	Durata Transitorio (min)	Tipo transitorio	Periodi del Transitorio	Tempo da Start a Parallelo (min)	Tempo da Parallelo a Regime (min)	Combustibile	Consumo Gas Naturale (kg)	NOx (come NO ₂) rif. O ₂ (mg/Nm ³)	CO rif. O ₂ (mg/Nm ³)	Portata Fumi rif. O ₂ Totale (Nm ³)	NOx (come NO ₂) massico (t)	CO massico (t)
1	02/01/2013 5.34	02/01/2013 5.49	Arresto	15	-	02/01/2013 6.00			Gas naturale	18552,9	54,4	15,3	786.840	0,043	0,012
2	17/01/2013 13.28	17/01/2013 14.48	Mancato Avviamento	80	-	17/01/2013 14.00 17/01/2013 15.00	56	24	Gas naturale Gas naturale	6124,7 9771,1	174,2 216,0	5,4 13,4	250.260 416.284	0,044 0,090	0,001 0,006
3	28/01/2013 8.40	28/01/2013 11.43	Avviamento	183	Freddo	28/01/2013 9.00 28/01/2013 10.00 28/01/2013 11.00 28/01/2013 12.00	65	118	Gas naturale Gas naturale Gas naturale Gas naturale	3862,4 11654,2 15180,9 23714,7	64,2 346,2 21,7 13,2	4,8 2,8 14,6 17,6	193.186 494.603 626.567 979786,8	0,012 0,171 0,014 0,013	0,001 0,001 0,009 0,017
4	28/01/2013 22.33	28/01/2013 23.16	Arresto	43	-	28/01/2013 23.00 29/01/2013 0.00			Gas naturale Gas naturale	20533,4 3638,8	119,7 34,6	21,6 11,6	844.524 160.639	0,101 0,006	0,018 0,002
5	11/02/2013 9.25	11/02/2013 12.00	Avviamento	155	Freddo	11/02/2013 11.00 11/02/2013 12.00	56	99	Gas naturale Gas naturale	18950,9 31536,0	6,0 10,1	3,4 3,5	1.050.493 1.273.247	0,006 0,013	0,004 0,004
6	11/02/2013 12.05	11/02/2013 12.22	Arresto	17	-	11/02/2013 13.00			Gas naturale	5778,0	38,3	8,0	250.709	0,010	0,002
7	19/02/2013 12.47	19/02/2013 15.57	Avviamento	190	Freddo	19/02/2013 13.00 19/02/2013 14.00 19/02/2013 15.00 19/02/2013 16.00	70	120	Gas naturale Gas naturale Gas naturale Gas naturale	2750,4 11418,8 14175,6 16528,3	50,2 403,5 20,1 18,3	7,8 3,0 2,2 14,0	101.488 458.709 566.823 652370,0	0,005 0,185 0,011 0,012	0,001 0,001 0,001 0,009
8	19/02/2013 22.06	19/02/2013 22.22	Arresto	16	-	19/02/2013 23.00			Gas naturale	6012,2	45,2	11,3	257.096	0,012	0,003
9	27/02/2013 12.01	27/02/2013 15.16	Avviamento	195	Freddo	27/02/2013 13.00 27/02/2013 14.00 27/02/2013 15.00 27/02/2013 16.00	55	140	Gas naturale Gas naturale Gas naturale Gas naturale	11320,0 14066,1 15664,7 25128,0	349,0 32,7 17,5 9,9	9,2 2,2 18,3 11,8	451.989 556.910 610.952 995.527	0,158 0,018 0,011 0,010	0,004 0,001 0,011 0,012
10	27/02/2013 22.05	27/02/2013 22.19	Arresto	14	-	27/02/2013 23.00			Gas naturale	5029,3	37,6	11,2	214.583	0,008	0,002
11	04/03/2013 12.03	04/03/2013 15.14	Avviamento	191	Freddo	04/03/2013 13.00 04/03/2013 14.00 04/03/2013 15.00 04/03/2013 16.00	50	141	Gas naturale Gas naturale Gas naturale Gas naturale	10966,8 13798,0 14944,0 24588,0	315,0 14,4 16,2 10,2	9,1 2,2 8,4 12,5	443.042 558.574 598.293 992.381	0,140 0,008 0,010 0,010	0,004 0,001 0,005 0,012
12	05/03/2013 0.04	05/03/2013 0.19	Arresto	15	-	05/03/2013 1.00			Gas naturale	4932,4	38,0	12,4	215.336	0,008	0,003
13	27/03/2013 13.51	27/03/2013 17.04	Avviamento	193	Freddo	27/03/2013 14.00 27/03/2013 15.00 27/03/2013 16.00 27/03/2013 17.00 27/03/2013 18.00	49	144	Gas naturale Gas naturale Gas naturale Gas naturale Gas naturale	1754,5 12040,0 13900,0 15100,4 29304,0	25,2 271,1 19,8 19,7 8,6	6,7 2,9 2,2 17,2 5,6	60.757 488396,3 561.448 598.775 1.174.474	0,002 0,132 0,011 0,012 0,010	0,000 0,001 0,001 0,010 0,007
14	28/03/2013 0.04	28/03/2013 0.23	Arresto	19	-	28/03/2013 1.00			Gas naturale	5903,9	39,8	12,6	250.778	0,010	0,003
15	30/03/2013 14.01	30/03/2013 14.09	Mancato Avviamento	8	-	30/03/2013 15.00			Gas naturale	1209,8	16,2	6,1	48.654	0,001	0,000
16	31/03/2013 21.22	01/04/2013 0.38	Mancato Avviamento	196	-	31/03/2013 22.00 31/03/2013 23.00 01/04/2013 0.00 01/04/2013 1.00	47	149	Gas naturale Gas naturale Gas naturale Gas naturale	7159,7 13073,3 17093,0 17627,6	207,3 80,7 15,3 5,1	7,6 2,4 30,3 2,6	285.564 528.609 677.387 731.369	0,059 0,043 0,010 0,004	0,002 0,001 0,021 0,002
17	01/04/2013 1.08	01/04/2013 1.45	Avviamento	37	Caldo	01/04/2013 2.00	7	30	Gas naturale	17773,8	47,9	30,7	690.327	0,033	0,021
18	01/04/2013 6.37	01/04/2013 7.15	Transitorio Generico	38	-	01/04/2013 7.00 01/04/2013 8.00			Gas naturale Gas naturale	27810,0 24012,0	56,7 15,4	19,7 18,7	1.124.529 971.358	0,064 0,015	0,022 0,018
19	02/04/2013 7.05	02/04/2013 7.50	Arresto	45	-	02/04/2013 8.00			Gas naturale	15873,7	51,5	34,2	648.161	0,033	0,022
20	01/05/2013 21.52	02/05/2013 1.25	Avviamento	213	Freddo		59	154							

MONITORAGGIO TRANSITORI UP2 – ANNO 2013

Evento	Dalle	Alle	Transitorio	Durata Transitorio (min)	Tipo transitorio	Periodi del Transitorio	Tempo da Start a Parallelo (min)	Tempo da Parallelo a Regime (min)	Combustibile	Consumo Gas Naturale (kg)	NOx (come NO ₂) rif. O ₂ (mg/Nm ³)	CO rif. O ₂ (mg/Nm ³)	Portata Fumi rif. O ₂ Totale (Nm ³)	NOx (come NO ₂) massico (t)	CO massico (t)
						01/05/2013 22.00			Gas naturale	1685,5	19,2	6,7	51.832	0,001	0,000
						01/05/2013 23.00			Gas naturale	12123,7	360,7	2,9	453.636	0,164	0,001
						02/05/2013 0.00			Gas naturale	14545,5	139,4	2,3	538.515	0,075	0,001
						02/05/2013 1.00			Gas naturale	16224,1	25,4	11,0	589.229	0,015	0,006
						02/05/2013 2.00			Gas naturale	27084,5	19,6	27,9	976.567	0,019	0,027
21	02/05/2013 7.11	02/05/2013 7.30	Arresto	19	-										
						02/05/2013 8.00			Gas naturale	10038,1	49,3	14,8	379.795	0,019	0,006
22	02/05/2013 15.41	02/05/2013 17.04	Avviamento	83	Caldo		21	62							
						02/05/2013 16.00			Gas naturale	3758,4	95,1	5,8	133.136	0,013	0,001
						02/05/2013 17.00			Gas naturale	18230,7	129,9	32,5	630.071	0,082	0,020
						02/05/2013 18.00			Gas naturale	31680,0	15,8	17,8	1.155.314	0,018	0,021
23	02/05/2013 23.26	02/05/2013 23.40	Arresto	14	-										
						03/05/2013 0.00			Gas naturale	16267,9	51,6	20,3	609.060	0,031	0,012
24	09/05/2013 13.18	09/05/2013 15.51	Avviamento	153	Freddo		43	110							
						09/05/2013 14.00			Gas naturale	8654,2	222,8	8,2	314.270	0,070	0,003
						09/05/2013 15.00			Gas naturale	14769,4	34,0	2,2	554.407	0,019	0,001
						09/05/2013 16.00			Gas naturale	20702,7	20,0	24,8	746.035	0,015	0,019
25	09/05/2013 23.07	09/05/2013 23.23	Arresto	16	-										
						10/05/2013 0.00			Gas naturale	6953,2	44,8	13,0	268.150	0,012	0,003
26	12/05/2013 19.14	12/05/2013 22.22	Avviamento	188	Freddo		45	143							
						12/05/2013 20.00			Gas naturale	9380,5	235,1	7,8	338.360	0,080	0,003
						12/05/2013 21.00			Gas naturale	14971,8	72,2	2,2	550.860	0,040	0,001
						12/05/2013 22.00			Gas naturale	16939,4	23,4	16,8	604.014	0,014	0,010
						12/05/2013 23.00			Gas naturale	27890,5	18,1	29,1	999.334	0,018	0,029
27	13/05/2013 9.08	13/05/2013 9.22	Arresto	14	-										
						13/05/2013 10.00			Gas naturale	6528,7	43,7	10,7	252.387	0,011	0,003
28	15/05/2013 14.03	15/05/2013 17.05	Avviamento	182	Freddo		47	135							
						15/05/2013 15.00			Gas naturale	11464,0	336,6	8,1	418.396	0,141	0,003
						15/05/2013 16.00			Gas naturale	14817,9	333,1	2,2	547.624	0,182	0,001
						15/05/2013 17.00			Gas naturale	18126,3	25,6	32,3	637.234	0,016	0,021
						15/05/2013 18.00			Gas naturale	32328,0	17,5	19,5	1.180.350	0,021	0,023
29	15/05/2013 23.11	15/05/2013 23.24	Arresto	13	-										
						16/05/2013 0.00			Gas naturale	8178,7	45,8	14,1	315.909	0,014	0,004
30	21/05/2013 0.55	21/05/2013 3.47	Avviamento	172	Freddo		48	124							
						21/05/2013 1.00			Gas naturale	997,7	7,4	6,3	25.771	0,000	0,000
						21/05/2013 2.00			Gas naturale	12867,8	273,3	2,8	482.330	0,132	0,001
						21/05/2013 3.00			Gas naturale	15778,2	23,4	3,4	574.736	0,013	0,002
						21/05/2013 4.00			Gas naturale	24470,9	19,6	44,3	863.444	0,017	0,038
31	21/05/2013 10.12	21/05/2013 10.28	Arresto	16	-										
						21/05/2013 11.00			Gas naturale	9684,2	53,8	18,3	372.614	0,020	0,007
32	24/05/2013 20.59	24/05/2013 23.55	Avviamento	176	Freddo		51	125							
						24/05/2013 21.00			Gas naturale	191,1	0,0	5,3	932	0,000	0,000
						24/05/2013 22.00			Gas naturale	12296,8	358,8	3,3	449.066	0,161	0,001
						24/05/2013 23.00			Gas naturale	14599,3	161,8	2,3	530.758	0,086	0,001
						25/05/2013 0.00			Gas naturale	18474,5	25,6	18,9	656.591	0,017	0,012
33	25/05/2013 9.04	25/05/2013 9.19	Arresto	15	-										
						25/05/2013 10.00			Gas naturale	5088,6	46,8	11,0	200.644	0,009	0,002
34	25/05/2013 20.34	25/05/2013 22.46	Avviamento	132	Tiepido		29	103							
						25/05/2013 21.00			Gas naturale	5121,3	152,3	6,3	184.049	0,028	0,001
						25/05/2013 22.00			Gas naturale	17486,6	164,5	37,4	618.853	0,102	0,023
						25/05/2013 23.00			Gas naturale	22421,8	25,1	44,2	801.297	0,020	0,035
35	26/05/2013 11.21	26/05/2013 11.38	Arresto	17	-										
						26/05/2013 12.00			Gas naturale	14145,4	52,5	22,9	542.820	0,028	0,012
36	26/05/2013 21.28	26/05/2013 23.27	Avviamento	119	Tiepido		65	54							
						26/05/2013 22.00			Gas naturale	6184,9	169,9	6,4	227.482	0,039	0,001
						26/05/2013 23.00			Gas naturale	10406,6	101,5	25,4	369.891	0,038	0,009
						27/05/2013 0.00			Gas naturale	27761,0	22,3	33,5	1.006.355	0,022	0,034
37	27/05/2013 7.08	27/05/2013 7.21	Arresto	13	-										
						27/05/2013 8.00			Gas naturale	6620,3	44,7	17,0	257.968	0,012	0,004
38	27/05/2013 20.53	27/05/2013 22.46	Avviamento	113	Tiepido		45	68							
						27/05/2013 21.00			Gas naturale	1397,9	24,3	5,4	43.591	0,001	0,000
						27/05/2013 22.00			Gas naturale	12767,5	337,3	6,6	459.621	0,155	0,003
						27/05/2013 23.00			Gas naturale	23272,8	20,9	50,2	808.495	0,017	0,041
39	28/05/2013 7.10	28/05/2013 7.28	Arresto	18	-										
						28/05/2013 8.00			Gas naturale	9415,3	43,9	20,5	358.984	0,016	0,007

MONITORAGGIO TRANSITORI UP2 – ANNO 2013

Evento	Dalle	Alle	Transitorio	Durata Transitorio (min)	Tipo transitorio	Periodi del Transitorio	Tempo da Start a Parallelo (min)	Tempo da Parallelo a Regime (min)	Combustibile	Consumo Gas Naturale (kg)	NOx (come NO ₂) rif. O ₂ (mg/Nm ³)	CO rif. O ₂ (mg/Nm ³)	Portata Fumi rif. O ₂ Totale (Nm ³)	NOx (come NO ₂) massico (t)	CO massico (t)
40	01/06/2013 19.16	01/06/2013 22.34	Avviamento	198	Freddo	01/06/2013 20.00	44	154	Gas naturale	8903,9	222,7	8,5	319.379	0,071	0,003
						01/06/2013 21.00			Gas naturale	15274,1	31,4	2,2	558.946	0,018	0,001
						01/06/2013 22.00			Gas naturale	15558,9	24,1	2,1	566.688	0,014	0,001
						01/06/2013 23.00			Gas naturale	24907,8	19,3	35,2	881.158	0,017	0,031
41	02/06/2013 9.08	02/06/2013 9.25	Arresto	17	-										
						02/06/2013 10.00			Gas naturale	7748,0	52,8	16,0	296.143	0,016	0,005
42	02/06/2013 20.31	02/06/2013 22.45	Avviamento	134	Tiepido	02/06/2013 21.00	34	100	Gas naturale	5627,5	149,4	6,4	200.382	0,030	0,001
						02/06/2013 22.00			Gas naturale	19206,0	67,3	51,1	652.935	0,044	0,033
						02/06/2013 23.00			Gas naturale	22999,6	19,9	45,9	797.559	0,016	0,037
43	04/06/2013 9.08	04/06/2013 9.22	Arresto	14	-										
						04/06/2013 10.00			Gas naturale	6774,0	41,4	29,5	261.658	0,011	0,008
44	04/06/2013 14.08	04/06/2013 15.52	Avviamento	104	Caldo	04/06/2013 15.00	38	66	Gas naturale	10585,1	290,1	7,5	379.273	0,110	0,003
						04/06/2013 16.00			Gas naturale	21831,7	27,4	75,4	764.429	0,021	0,058
45	04/06/2013 23.11	04/06/2013 23.28	Arresto	17	-										
						05/06/2013 0.00			Gas naturale	9422,5	51,6	31,8	359.089	0,019	0,011
46	05/06/2013 13.58	05/06/2013 15.57	Avviamento	119	Tiepido	05/06/2013 14.00	48	71	Gas naturale	489,9	1,5	5,1	8.285	0,000	0,000
						05/06/2013 15.00			Gas naturale	12302,4	328,6	4,9	454.302	0,149	0,002
						05/06/2013 16.00			Gas naturale	21876,4	19,5	67,6	746.692	0,015	0,050
47	06/06/2013 8.13	06/06/2013 8.26	Arresto	13	-										
						06/06/2013 9.00			Gas naturale	9292,1	38,2	33,4	367.431	0,014	0,012
48	08/06/2013 19.49	08/06/2013 22.43	Avviamento	174	Freddo	08/06/2013 20.00	54	120	Gas naturale	2235,4	37,0	6,1	76.299	0,003	0,000
						08/06/2013 21.00			Gas naturale	12331,6	273,2	2,8	466.036	0,127	0,001
						08/06/2013 22.00			Gas naturale	14918,1	23,6	2,1	563.791	0,013	0,001
						08/06/2013 23.00			Gas naturale	22113,1	21,8	51,9	801.293	0,017	0,042
49	09/06/2013 7.13	09/06/2013 7.27	Arresto	14	-										
						09/06/2013 8.00			Gas naturale	9473,3	47,6	32,0	361.874	0,017	0,012
50	10/06/2013 14.46	10/06/2013 16.56	Avviamento	130	Freddo	10/06/2013 15.00	53	77	Gas naturale	2826,1	57,7	6,3	96.531	0,006	0,001
						10/06/2013 16.00			Gas naturale	13730,8	260,6	22,5	489.610	0,128	0,011
						10/06/2013 17.00			Gas naturale	21673,5	17,8	63,6	744.540	0,013	0,047
51	11/06/2013 8.14	11/06/2013 8.29	Arresto	15	-										
						11/06/2013 9.00			Gas naturale	11039,0	49,9	40,7	421.052	0,021	0,017
52	11/06/2013 21.00	11/06/2013 22.54	Avviamento	114	Tiepido	11/06/2013 22.00	37	77	Gas naturale	12159,3	350,9	4,9	442.055	0,155	0,002
						11/06/2013 23.00			Gas naturale	20924,2	78,3	68,0	714.603	0,056	0,049
53	12/06/2013 7.14	12/06/2013 7.30	Arresto	16	-										
						12/06/2013 8.00			Gas naturale	11167,0	48,1	39,5	424.627	0,020	0,017
54	14/06/2013 20.12	14/06/2013 22.43	Avviamento	151	Freddo	14/06/2013 21.00	47	104	Gas naturale	9639,3	244,7	8,2	347.210	0,085	0,003
						14/06/2013 22.00			Gas naturale	14935,5	67,3	2,2	548.322	0,037	0,001
						14/06/2013 23.00			Gas naturale	21592,5	20,2	26,2	775.693	0,016	0,020
55	15/06/2013 7.09	15/06/2013 7.26	Arresto	17	-										
						15/06/2013 8.00			Gas naturale	8267,7	44,7	33,7	316.122	0,014	0,011
56	15/06/2013 20.15	15/06/2013 22.32	Avviamento	137	Tiepido	15/06/2013 21.00	62	75	Gas naturale	8821,7	240,9	7,6	316.852	0,076	0,002
						15/06/2013 22.00			Gas naturale	15856,6	185,4	44,9	550.558	0,102	0,025
						15/06/2013 23.00			Gas naturale	24745,1	21,2	53,2	866.767	0,018	0,046
57	16/06/2013 7.12	16/06/2013 7.26	Arresto	14	-										
						16/06/2013 8.00			Gas naturale	9040,6	41,0	32,7	343.988	0,014	0,011
58	16/06/2013 20.31	16/06/2013 22.41	Avviamento	130	Tiepido	16/06/2013 21.00	61	69	Gas naturale	5665,6	152,4	6,7	200.369	0,031	0,001
						16/06/2013 22.00			Gas naturale	13208,5	281,6	20,9	469.880	0,132	0,010
						16/06/2013 23.00			Gas naturale	24255,3	24,6	64,5	843.414	0,021	0,054
59	17/06/2013 7.10	17/06/2013 7.22	Arresto	12	-										
						17/06/2013 8.00			Gas naturale	7290,5	39,5	27,6	279.850	0,011	0,008
60	04/07/2013 8.23	04/07/2013 8.44	Mancato Avviamento	21	-										
						04/07/2013 9.00			Gas naturale	4147,4	81,5	7,3	152.711	0,012	0,001
61	09/07/2013 13.35	09/07/2013 16.21	Avviamento	166	Freddo	09/07/2013 14.00	46	120	Gas naturale	5193,5	118,4	8,2	180.533	0,021	0,001
						09/07/2013 15.00			Gas naturale	13573,6	153,5	2,8	500.247	0,077	0,001

MONITORAGGIO TRANSITORI UP2 – ANNO 2013

Evento	Dalle	Alle	Transitorio	Durata Transitorio (min)	Tipo transitorio	Periodi del Transitorio	Tempo da Start a Parallelo (min)	Tempo da Parallelo a Regime (min)	Combustibile	Consumo Gas Naturale (kg)	NOx (come NO ₂) rif. O ₂ (mg/Nm ³)	CO rif. O ₂ (mg/Nm ³)	Portata Fumi rif. O ₂ Totale (Nm ³)	NOx (come NO ₂) massico (t)	CO massico (t)
						09/07/2013 16.00			Gas naturale	15445,3	29,1	13,9	565.038	0,016	0,008
						09/07/2013 17.00			Gas naturale	31310,6	16,8	36,3	1.143.705	0,019	0,042
62	09/07/2013 21.09	09/07/2013 21.25	Arresto	16	-										
						09/07/2013 22.00			Gas naturale	7992,2	47,5	21,5	309.960	0,015	0,007
63	10/07/2013 14.50	10/07/2013 16.47	Avviamento	117	Tiepido		52	65							
						10/07/2013 15.00			Gas naturale	2099,1	34,4	2,3	74.695	0,003	0,000
						10/07/2013 16.00			Gas naturale	13593,6	217,3	18,4	506.041	0,110	0,009
						10/07/2013 17.00			Gas naturale	22476,1	15,9	47,4	811.834	0,013	0,038
64	10/07/2013 23.10	10/07/2013 23.24	Arresto	14	-										
						11/07/2013 0.00			Gas naturale	8215,7	31,6	21,3	327.079	0,010	0,007
65	22/07/2013 12.44	22/07/2013 15.53	Avviamento	189	Freddo		54	135							
						22/07/2013 13.00			Gas naturale	3382,1	48,3	3,2	119.694	0,006	0,000
						22/07/2013 14.00			Gas naturale	12169,4	318,1	2,6	464.528	0,148	0,001
						22/07/2013 15.00			Gas naturale	14639,8	17,4	2,1	558.777	0,010	0,001
						22/07/2013 16.00			Gas naturale	18143,3	17,0	21,6	670.448	0,011	0,014
66	23/07/2013 23.10	23/07/2013 23.22	Arresto	12	-										
						24/07/2013 0.00			Gas naturale	7265,7	33,3	21,9	285.680	0,010	0,006
67	24/07/2013 12.00	24/07/2013 13.57	Avviamento	117	Tiepido		50	67							
						24/07/2013 13.00			Gas naturale	11961,3	386,2	5,3	449.183	0,173	0,002
						24/07/2013 14.00			Gas naturale	19566,4	38,0	62,4	711.176	0,027	0,044
68	24/07/2013 23.15	24/07/2013 23.29	Arresto	14	-										
						25/07/2013 0.00			Gas naturale	11374,2	4,1	24,1	448.991	0,002	0,011
69	25/07/2013 13.29	25/07/2013 15.42	Avviamento	133	Tiepido		41	92							
						25/07/2013 14.00			Gas naturale	6074,8	183,2	3,4	227.196	0,042	0,001
						25/07/2013 15.00			Gas naturale	12486,3	454,5	3,8	471.272	0,214	0,002
						25/07/2013 16.00			Gas naturale	21279,2	36,8	56,6	776.151	0,029	0,044
70	25/07/2013 23.11	25/07/2013 23.23	Arresto	12	-										
						26/07/2013 0.00			Gas naturale	7805,2	46,9	21,7	312.574	0,015	0,007
71	26/07/2013 13.51	26/07/2013 15.57	Avviamento	126	Tiepido		36	90							
						26/07/2013 14.00			Gas naturale	1921,5	41,3	3,0	64.418	0,003	0,000
						26/07/2013 15.00			Gas naturale	12103,5	403,9	2,7	455.953	0,184	0,001
						26/07/2013 16.00			Gas naturale	20443,3	35,0	62,0	729.576	0,026	0,045
72	26/07/2013 23.16	26/07/2013 23.30	Arresto	14	-										
						27/07/2013 0.00			Gas naturale	11859,4	45,6	23,0	466.241	0,021	0,011
73	28/07/2013 13.50	28/07/2013 15.52	Avviamento	122	Tiepido		67	55							
						28/07/2013 14.00			Gas naturale	2136,0	45,4	5,7	70.669	0,003	0,000
						28/07/2013 15.00			Gas naturale	11705,3	418,3	2,9	431.718	0,181	0,001
						28/07/2013 16.00			Gas naturale	21483,3	31,1	58,6	752.126	0,023	0,044
74	28/07/2013 23.18	28/07/2013 23.32	Arresto	14	-										
						29/07/2013 0.00			Gas naturale	13771,3	48,8	29,7	529.164	0,026	0,016
75	30/07/2013 4.51	30/07/2013 6.59	Avviamento	128	Tiepido		56	72							
						30/07/2013 5.00			Gas naturale	1806,4	29,4	2,3	62.257	0,002	0,000
						30/07/2013 6.00			Gas naturale	12859,3	298,9	12,8	487.722	0,146	0,006
						30/07/2013 7.00			Gas naturale	20457,4	24,6	55,7	732.457	0,018	0,041
76	30/07/2013 23.10	30/07/2013 23.25	Arresto	15	-										
						31/07/2013 0.00			Gas naturale	8248,7	48,6	26,0	331.285	0,016	0,009
77	31/07/2013 14.02	31/07/2013 15.55	Avviamento	113	Tiepido		41	72							
						31/07/2013 15.00			Gas naturale	11880,8	381,8	6,5	444.796	0,170	0,003
						31/07/2013 16.00			Gas naturale	20077,5	34,4	65,7	733.368	0,025	0,048
78	31/07/2013 23.12	31/07/2013 23.33	Arresto	21	-										
						01/08/2013 0.00			Gas naturale	10990,0	59,0	35,0	432.496	0,026	0,015
79	04/08/2013 13.02	04/08/2013 15.58	Avviamento	176	Freddo		53	123							
						04/08/2013 14.00			Gas naturale	11676,6	377,6	7,2	430.244	0,162	0,003
						04/08/2013 15.00			Gas naturale	14385,4	40,3	2,2	541.412	0,022	0,001
						04/08/2013 16.00			Gas naturale	16968,6	38,9	30,2	623.938	0,024	0,019
80	04/08/2013 23.15	04/08/2013 23.28	Arresto	13	-										
						05/08/2013 0.00			Gas naturale	11100,8	50,9	27,2	432.089	0,022	0,012
81	05/08/2013 14.05	05/08/2013 15.58	Avviamento	113	Tiepido		44	69							
						05/08/2013 15.00			Gas naturale	10869,8	373,6	6,8	398.092	0,149	0,003
						05/08/2013 16.00			Gas naturale	19993,1	42,6	66,1	709.925	0,030	0,047
82	05/08/2013 23.10	05/08/2013 23.22	Arresto	12	-										
						06/08/2013 0.00			Gas naturale	6979,9	47,9	24,0	280.921	0,013	0,007
83	06/08/2013 14.28	06/08/2013 15.57	Avviamento	89	Tiepido		32	57							
						06/08/2013 15.00			Gas naturale	6260,0	212,1	6,2	224.283	0,048	0,001
						06/08/2013 16.00			Gas naturale	19173,6	42,7	64,9	667.163	0,028	0,043

MONITORAGGIO TRANSITORI UP2 – ANNO 2013

Evento	Dalle	Alle	Transitorio	Durata Transitorio (min)	Tipo transitorio	Periodi del Transitorio	Tempo da Start a Parallelo (min)	Tempo da Parallelo a Regime (min)	Combustibile	Consumo Gas Naturale (kg)	NOx (come NO ₂) rif. O ₂ (mg/Nm ³)	CO rif. O ₂ (mg/Nm ³)	Portata Fumi rif. O ₂ Totale (Nm ³)	NOx (come NO ₂) massico (t)	CO massico (t)
84	06/08/2013 23.10	06/08/2013 23.23	Arresto	13	-	07/08/2013 0.00			Gas naturale	7683,3	54,2	29,4	305.867	0,017	0,009
85	07/08/2013 14.02	07/08/2013 15.51	Avviamento	109	Tiepido	07/08/2013 15.00 07/08/2013 16.00	55	54	Gas naturale Gas naturale	11284,5 19864,9	433,8 43,8	7,7 66,9	408.902 701.136	0,177 0,031	0,003 0,047
86	07/08/2013 23.14	07/08/2013 23.28	Arresto	14	-	08/08/2013 0.00			Gas naturale	10204,9	51,9	32,7	398.026	0,021	0,013
87	08/08/2013 13.43	08/08/2013 14.52	Avviamento	69	Tiepido	08/08/2013 14.00 08/08/2013 15.00	40	29	Gas naturale Gas naturale	3419,9 17269,5	109,9 177,5	5,7 45,8	119.090 604.689	0,013 0,107	0,001 0,028
88	08/08/2013 23.16	08/08/2013 23.29	Arresto	13	-	09/08/2013 0.00			Gas naturale	11488,6	51,1	32,9	444.159	0,023	0,015
89	09/08/2013 13.49	09/08/2013 15.33	Avviamento	104	Tiepido	09/08/2013 14.00 09/08/2013 15.00 09/08/2013 16.00	44	60	Gas naturale Gas naturale Gas naturale	2181,1 13230,5 29226,9	51,9 305,3 17,8	3,9 19,2 38,4	75.016 490.600 1.069.192	0,004 0,150 0,019	0,000 0,009 0,041
90	09/08/2013 16.48	09/08/2013 17.24	Transitorio Generico	36	-	09/08/2013 17.00 09/08/2013 18.00			Gas naturale Gas naturale	31536,0 30990,1	24,2 26,7	25,8 35,9	1.182.501 1.149.045	0,029 0,031	0,031 0,041
91	09/08/2013 23.11	09/08/2013 23.25	Arresto	14	-	10/08/2013 0.00			Gas naturale	8490,2	46,1	20,0	336.054	0,015	0,007
92	12/08/2013 13.48	12/08/2013 16.59	Avviamento	191	Freddo	12/08/2013 14.00 12/08/2013 15.00 12/08/2013 16.00 12/08/2013 17.00	46	145	Gas naturale Gas naturale Gas naturale Gas naturale	2733,7 12175,4 14750,8 17435,7	55,6 421,0 50,7 33,4	3,9 2,8 2,1 30,7	95.560 462.666 556.551 635.936	0,005 0,195 0,028 0,021	0,000 0,001 0,001 0,020
93	12/08/2013 23.09	12/08/2013 23.28	Arresto	19	-	13/08/2013 0.00			Gas naturale	9093,2	52,1	26,1	357.478	0,019	0,009
94	14/08/2013 13.47	14/08/2013 15.53	Avviamento	126	Tiepido	14/08/2013 14.00 14/08/2013 15.00 14/08/2013 16.00	45	81	Gas naturale Gas naturale Gas naturale	2804,1 12971,8 20385,6	55,1 334,9 30,2	4,6 12,5 58,2	98.923 481.978 724.618	0,005 0,161 0,022	0,000 0,006 0,042
95	14/08/2013 23.11	14/08/2013 23.26	Arresto	15	-	15/08/2013 0.00			Gas naturale	8578,6	55,6	19,6	339.651	0,019	0,007
96	16/08/2013 13.54	16/08/2013 16.50	Avviamento	176	Tiepido	16/08/2013 14.00 16/08/2013 15.00 16/08/2013 16.00 16/08/2013 17.00	47	129	Gas naturale Gas naturale Gas naturale Gas naturale	1343,2 12801,4 17105,8 14219,8	17,2 345,0 26,1 43,5	3,0 10,2 55,3 26,6	41.860 482.811 624.256 504.722	0,001 0,167 0,016 0,022	0,000 0,005 0,035 0,013
97	16/08/2013 23.10	16/08/2013 23.26	Arresto	16	-	17/08/2013 0.00			Gas naturale	8730,1	49,1	21,3	344.191	0,017	0,007
98	17/08/2013 14.01	17/08/2013 15.56	Avviamento	115	Tiepido	17/08/2013 15.00 17/08/2013 16.00	48	67	Gas naturale Gas naturale	11728,2 20189,1	385,4 32,2	5,3 69,6	436.805 725.144	0,168 0,023	0,002 0,050
99	17/08/2013 23.10	17/08/2013 23.24	Arresto	14	-	18/08/2013 0.00			Gas naturale	7896,7	47,9	19,3	314.560	0,015	0,006
100	18/08/2013 14.12	18/08/2013 15.58	Avviamento	106	Tiepido	18/08/2013 15.00 18/08/2013 16.00	41	65	Gas naturale Gas naturale	10054,8 20253,1	276,8 32,3	12,9 66,6	365.489 718.744	0,101 0,023	0,005 0,048
101	18/08/2013 23.10	18/08/2013 23.24	Arresto	14	-	19/08/2013 0.00			Gas naturale	7959,8	48,6	28,9	315.578	0,015	0,009
102	19/08/2013 14.06	19/08/2013 15.58	Avviamento	112	Tiepido	19/08/2013 15.00 19/08/2013 16.00	37	75	Gas naturale Gas naturale	11010,3 19966,9	333,2 34,0	11,5 73,6	401.744 710.043	0,134 0,024	0,005 0,052
103	19/08/2013 23.04	19/08/2013 23.18	Arresto	14	-	20/08/2013 0.00			Gas naturale	4519,7	67,9	13,5	185.337	0,013	0,003
104	21/08/2013 13.48	21/08/2013 15.55	Avviamento	127	Tiepido	21/08/2013 14.00 21/08/2013 15.00 21/08/2013 16.00	47	80	Gas naturale Gas naturale Gas naturale	2620,7 13150,6 20453,7	52,7 337,5 27,2	2,6 15,6 63,3	94.185 501.159 742.163	0,005 0,169 0,020	0,000 0,008 0,047
105	21/08/2013 23.10	21/08/2013 23.21	Arresto	11	-	22/08/2013 0.00			Gas naturale	6951,1	43,7	21,7	279.348	0,012	0,006
106	22/08/2013 14.50	22/08/2013 16.57	Avviamento	127	Tiepido	22/08/2013 15.00 22/08/2013 16.00 22/08/2013 17.00	47	80	Gas naturale Gas naturale Gas naturale	1978,3 11925,0 20456,8	43,1 381,3 34,7	2,3 2,8 74,5	69.888 461.640 741.579	0,003 0,176 0,026	0,000 0,001 0,055

MONITORAGGIO TRANSITORI UP2 – ANNO 2013

Evento	Dalle	Alle	Transitorio	Durata Transitorio (min)	Tipo transitorio	Periodi del Transitorio	Tempo da Start a Parallelo (min)	Tempo da Parallelo a Regime (min)	Combustibile	Consumo Gas Naturale (kg)	NOx (come NO ₂) rif. O ₂ (mg/Nm ³)	CO rif. O ₂ (mg/Nm ³)	Portata Fumi rif. O ₂ Totale (Nm ³)	NOx (come NO ₂) massico (t)	CO massico (t)
107	22/08/2013 23.09	22/08/2013 23.20	Arresto	11	-	23/08/2013 0.00			Gas naturale	6367,5	41,6	21,0	258.026	0,011	0,005
108	24/08/2013 14.47	24/08/2013 16.52	Avviamento	125	Tiepido	24/08/2013 15.00	41	84	Gas naturale	2793,1	58,7	3,2	100.238	0,006	0,000
						24/08/2013 16.00			Gas naturale	12626,9	373,9	8,1	478.295	0,179	0,004
						24/08/2013 17.00			Gas naturale	20242,2	29,4	65,7	727.830	0,021	0,048
109	24/08/2013 23.10	24/08/2013 23.19	Arresto	9	-	25/08/2013 0.00			Gas naturale	6510,3	39,9	23,2	264.959	0,011	0,006
110	26/08/2013 15.01	26/08/2013 16.55	Avviamento	114	Tiepido	26/08/2013 16.00	41	73	Gas naturale	12144,8	319,1	7,7	453.814	0,145	0,003
						26/08/2013 17.00			Gas naturale	20483,6	26,7	66,2	730.739	0,020	0,048
111	26/08/2013 23.11	26/08/2013 23.24	Arresto	13	-	27/08/2013 0.00			Gas naturale	7479,8	37,4	46,4	332.158	0,012	0,015
112	29/08/2013 1.52	29/08/2013 4.55	Avviamento	183	Tiepido	29/08/2013 2.00	69	114	Gas naturale	1513,0	22,9	2,2	57.377	0,001	0,000
						29/08/2013 3.00			Gas naturale	10746,1	366,1	2,9	469.870	0,172	0,001
						29/08/2013 4.00			Gas naturale	16982,8	22,2	33,2	710.085	0,016	0,024
						29/08/2013 5.00			Gas naturale	16230,1	11,6	28,0	676.564	0,008	0,019
113	29/08/2013 23.02	30/08/2013 0.08	Arresto	66	-	30/08/2013 0.00			Gas naturale	15728,6	225,2	56,6	610.047	0,137	0,035
						30/08/2013 1.00			Gas naturale	1205,3	35,5	0,5	56.743	0,002	0,000
114	17/09/2013 13.51	17/09/2013 17.02	Avviamento	191	Freddo	17/09/2013 14.00	52	139	Gas naturale	1984,52	32,00	2,80	67253,80	0,002	0,000
						17/09/2013 15.00			Gas naturale	12219,20	377,10	2,70	479134,91	0,181	0,001
						17/09/2013 16.00			Gas naturale	14760,23	28,90	2,10	575094,31	0,017	0,001
						17/09/2013 17.00			Gas naturale	17666,70	29,90	22,00	672839,25	0,020	0,015
						17/09/2013 18.00			Gas naturale	1980,00	16,10	4,50	67213,00	0,001	0,000
115	17/09/2013 23.05	17/09/2013 23.15	Arresto	10	-	18/09/2013 0.00			Gas naturale	4171,26	42,70	7,30	173666,95	0,007	0,001
116	18/09/2013 13.55	18/09/2013 15.57	Avviamento	122	Tiepido	18/09/2013 14.00	40	82	Gas naturale	1024,36	12,80	1,90	30590,26	0,000	0,000
						18/09/2013 15.00			Gas naturale	12340,67	372,00	4,90	478077,13	0,178	0,002
						18/09/2013 16.00			Gas naturale	20129,19	32,70	50,30	737036,75	0,024	0,037
117	18/09/2013 23.10	18/09/2013 23.23	Arresto	13	-	19/09/2013 0.00			Gas naturale	7253,32	47,50	15,50	307291,03	0,015	0,005
118	03/10/2013 12.54	03/10/2013 16.01	Avviamento	187	Freddo	03/10/2013 13.00	62	125	Gas naturale	1262,9	14,9	2,4	40.621	0,001	0,000
						03/10/2013 14.00			Gas naturale	11703,1	395,2	2,7	486.157	0,192	0,001
						03/10/2013 15.00			Gas naturale	14781,3	47,2	2,8	597.797	0,028	0,002
						03/10/2013 16.00			Gas naturale	17205,4	39,1	21,7	675.451	0,026	0,015
						03/10/2013 17.00			Gas naturale	34020,0	18,7	12,4	1.307.983	0,024	0,016
119	03/10/2013 22.05	03/10/2013 22.16	Arresto	11	-	03/10/2013 23.00			Gas naturale	4204,4	41,2	4,3	186.617	0,008	0,001
120	04/10/2013 14.19	04/10/2013 16.01	Avviamento	102	Tiepido	04/10/2013 15.00	40	62	Gas naturale	7911,0	230,2	3,2	316.270	0,073	0,001
						04/10/2013 16.00			Gas naturale	19692,8	29,4	54,6	754.859	0,022	0,041
						04/10/2013 17.00			Gas naturale	34452,0	18,0	9,6	1.333.113	0,024	0,013
121	04/10/2013 21.04	04/10/2013 21.15	Arresto	11	-	04/10/2013 22.00			Gas naturale	3955,1	43,2	5,0	172.081	0,007	0,001
122	07/10/2013 13.01	07/10/2013 16.04	Avviamento	183	Freddo	07/10/2013 14.00	51	132	Gas naturale	11599,9	312,8	4,7	460.908	0,144	0,002
						07/10/2013 15.00			Gas naturale	14482,8	36,3	2,0	583.796	0,021	0,001
						07/10/2013 16.00			Gas naturale	16396,4	31,1	18,8	641.291	0,020	0,012
						07/10/2013 17.00			Gas naturale	33840,0	16,5	16,2	1.283.945	0,021	0,021
123	07/10/2013 22.07	07/10/2013 22.17	Arresto	10	-	07/10/2013 23.00			Gas naturale	4944,1	41,1	8,0	204.749	0,008	0,002
124	15/10/2013 12.51	15/10/2013 15.59	Avviamento	188	Freddo	15/10/2013 13.00	67	121	Gas naturale	1921,4	26,9	2,6	66.294	0,002	0,000
						15/10/2013 14.00			Gas naturale	11869,0	346,9	2,7	472.155	0,164	0,001
						15/10/2013 15.00			Gas naturale	14908,2	32,8	2,0	585.754	0,019	0,001
						15/10/2013 16.00			Gas naturale	17127,7	31,8	18,4	653.676	0,021	0,012
125	15/10/2013 23.07	15/10/2013 23.17	Arresto	10	-	16/10/2013 0.00			Gas naturale	5092,5	42,4	7,2	211.056	0,009	0,002
126	19/10/2013 13.00	19/10/2013 16.07	Avviamento	187	Freddo		50	137							

MONITORAGGIO TRANSITORI UP2 – ANNO 2013

Evento	Dalle	Alle	Transitorio	Durata Transitorio (min)	Tipo transitorio	Periodi del Transitorio	Tempo da Start a Parallelo (min)	Tempo da Parallelo a Regime (min)	Combustibile	Consumo Gas Naturale (kg)	NOx (come NO ₂) rif. O ₂ (mg/Nm ³)	CO rif. O ₂ (mg/Nm ³)	Portata Fumi rif. O ₂ Totale (Nm ³)	NOx (come NO ₂) massico (t)	CO massico (t)
						19/10/2013 14.00			Gas naturale	12349,5	361,3	3,6	477.707	0,173	0,002
						19/10/2013 15.00			Gas naturale	15242,5	31,9	2,1	584.951	0,019	0,001
						19/10/2013 16.00			Gas naturale	19237,3	38,2	39,1	704.160	0,027	0,028
						19/10/2013 17.00			Gas naturale	33048,0	13,3	6,9	1.363.678	0,018	0,009
127	19/10/2013 21.05	19/10/2013 21.15	Arresto	10	-										
						19/10/2013 22.00			Gas naturale	3794,8	37,0	7,9	180.144	0,007	0,001
128	21/10/2013 13.54	21/10/2013 15.59	Avviamento	125	Tiepido		54	71							
						21/10/2013 14.00			Gas naturale	1111,9	16,1	2,2	40.443	0,001	0,000
						21/10/2013 15.00			Gas naturale	11236,0	352,9	5,2	480.594	0,170	0,002
						21/10/2013 16.00			Gas naturale	18078,2	13,0	55,8	742.122	0,010	0,041
129	21/10/2013 23.08	21/10/2013 23.18	Arresto	10	-										
						22/10/2013 0.00			Gas naturale	5081,4	38,6	11,6	231.349	0,009	0,003
130	22/10/2013 14.12	22/10/2013 15.59	Avviamento	107	Tiepido		43	64							
						22/10/2013 15.00			Gas naturale	8709,6	269,7	3,9	367.667	0,099	0,001
						22/10/2013 16.00			Gas naturale	18042,2	11,8	59,9	736.855	0,009	0,044
131	22/10/2013 21.04	22/10/2013 21.17	Arresto	13	-										
						22/10/2013 22.00			Gas naturale	4025,0	37,6	22,6	187.960	0,007	0,004
132	23/10/2013 14.12	23/10/2013 16.00	Avviamento	108	Tiepido		45	63							
						23/10/2013 15.00			Gas naturale	8595,8	265,2	3,9	367.150	0,097	0,001
						23/10/2013 16.00			Gas naturale	18005,9	13,0	56,7	737.340	0,010	0,042
133	23/10/2013 21.04	23/10/2013 21.17	Arresto	13	-										
						23/10/2013 22.00			Gas naturale	3969,8	35,1	19,9	184.950	0,006	0,004
134	24/10/2013 13.52	24/10/2013 15.59	Avviamento	127	Tiepido		40	87							
						24/10/2013 14.00			Gas naturale	1573,4	39,2	1,9	61.643	0,002	0,000
						24/10/2013 15.00			Gas naturale	10939,9	361,1	2,6	474.046	0,171	0,001
						24/10/2013 16.00			Gas naturale	18107,0	14,0	57,4	738.733	0,010	0,042
135	24/10/2013 20.59	24/10/2013 21.10	Arresto	11	-										
						24/10/2013 21.00			Gas naturale	28476,0	7,3	9,2	1.199.697	0,009	0,011
						24/10/2013 22.00			Gas naturale	1691,8	34,1	5,2	85.057	0,003	0,000
136	27/10/2013 2.43	27/10/2013 5.22	Avviamento	159	Freddo		50	109							
						27/10/2013 3.00			Gas naturale	3199,9	73,3	2,8	132.752	0,010	0,000
						27/10/2013 4.00			Gas naturale	11639,3	261,4	2,6	502.805	0,131	0,001
						27/10/2013 5.00			Gas naturale	13751,0	18,3	5,6	585.926	0,011	0,003
						27/10/2013 6.00			Gas naturale	25194,2	6,5	22,0	1.054.062	0,007	0,023
137	27/10/2013 10.40	27/10/2013 10.53	Arresto	13	-										
						27/10/2013 11.00			Gas naturale	21162,9	40,7	16,4	904.528	0,037	0,015
138	27/10/2013 21.53	27/10/2013 23.48	Avviamento	115	Tiepido		45	70							
						27/10/2013 22.00			Gas naturale	1250,8	25,7	1,7	48.369	0,001	0,000
						27/10/2013 23.00			Gas naturale	11762,4	312,1	11,2	506.002	0,158	0,006
						28/10/2013 0.00			Gas naturale	19596,0	10,9	46,3	812.474	0,009	0,038
139	28/10/2013 9.08	28/10/2013 9.21	Arresto	13	-										
						28/10/2013 10.00			Gas naturale	5701,3	40,1	14,4	259.539	0,010	0,004
140	28/10/2013 15.20	28/10/2013 17.01	Avviamento	101	Caldo		31	70							
						28/10/2013 16.00			Gas naturale	7251,3	232,5	3,6	303.482	0,071	0,001
						28/10/2013 17.00			Gas naturale	17800,7	15,5	62,7	731.188	0,011	0,046
						28/10/2013 18.00			Gas naturale	31752,0	9,5	4,8	1.319.778	0,013	0,006
141	28/10/2013 22.00	28/10/2013 22.18	Arresto	18	-										
						28/10/2013 23.00			Gas naturale	3824,1	45,7	15,7	176.581	0,008	0,003
142	29/10/2013 14.51	29/10/2013 17.05	Avviamento	134	Tiepido		42	92							
						29/10/2013 15.00			Gas naturale	1656,1	41,9	2,1	63.174	0,003	0,000
						29/10/2013 16.00			Gas naturale	10907,0	350,8	2,6	465.578	0,163	0,001
						29/10/2013 17.00			Gas naturale	17315,9	16,4	63,5	707.956	0,012	0,045
						29/10/2013 18.00			Gas naturale	32184,0	10,4	5,8	1.339.623	0,014	0,008
143	29/10/2013 22.04	29/10/2013 22.18	Arresto	14	-										
						29/10/2013 23.00			Gas naturale	4323,2	36,1	16,6	199.198	0,007	0,003
144	30/10/2013 14.51	30/10/2013 17.01	Avviamento	130	Tiepido		42	88							
						30/10/2013 15.00			Gas naturale	1682,8	40,0	1,8	66.971	0,003	0,000
						30/10/2013 16.00			Gas naturale	11064,8	344,8	3,1	479.111	0,165	0,001
						30/10/2013 17.00			Gas naturale	18040,8	13,4	57,6	741.960	0,010	0,043
						30/10/2013 18.00			Gas naturale	29700,0	7,9	4,1	1.244.708	0,010	0,005
145	30/10/2013 22.12	30/10/2013 22.25	Arresto	13	-										
						30/10/2013 23.00			Gas naturale	8065,0	36,0	17,7	357.083	0,013	0,006
146	31/10/2013 21.52	31/10/2013 23.42	Avviamento	110	Tiepido		45	65							
						31/10/2013 22.00			Gas naturale	1607,3	33,2	1,8	62.586	0,002	0,000
						31/10/2013 23.00			Gas naturale	13286,8	235,4	24,6	557.989	0,131	0,014
						01/11/2013 0.00			Gas naturale	22045,9	10,4	38,0	909.712	0,009	0,035

MONITORAGGIO TRANSITORI UP2 – ANNO 2013

Evento	Dalle	Alle	Transitorio	Durata Transitorio (min)	Tipo transitorio	Periodi del Transitorio	Tempo da Start a Parallelo (min)	Tempo da Parallelo a Regime (min)	Combustibile	Consumo Gas Naturale (kg)	NOx (come NO ₂) rif. O ₂ (mg/Nm ³)	CO rif. O ₂ (mg/Nm ³)	Portata Fumi rif. O ₂ Totale (Nm ³)	NOx (come NO ₂) massico (t)	CO massico (t)
147	01/11/2013 6.02	01/11/2013 6.15	Arresto	13	-										
148	01/11/2013 21.51	01/11/2013 23.43	Avviamento	112	Tiepido	01/11/2013 7.00	46	66	Gas naturale	3879,7	41,3	6,3	161.107	0,007	0,001
						01/11/2013 22.00			Gas naturale	1882,6	37,8	2,5	66.890	0,003	0,000
						01/11/2013 23.00			Gas naturale	15007,6	215,1	19,5	560.655	0,121	0,011
						02/11/2013 0.00			Gas naturale	24439,9	26,1	36,7	897.712	0,023	0,033
149	02/11/2013 6.49	02/11/2013 7.03	Arresto	14	-										
						02/11/2013 7.00			Gas naturale	29556,0	51,4	14,0	1.188.854	0,061	0,017
						02/11/2013 8.00			Gas naturale	336,8	10,4	0,1	21.979	0,000	0,000
150	11/11/2013 13.02	11/11/2013 15.52	Avviamento	170	Freddo		50	120							
						11/11/2013 14.00			Gas naturale	11831,8	340,7	5,0	462.383	0,158	0,002
						11/11/2013 15.00			Gas naturale	14788,4	32,2	2,0	590.927	0,019	0,001
						11/11/2013 16.00			Gas naturale	18604,0	31,1	8,9	728.268	0,023	0,006
151	11/11/2013 22.05	11/11/2013 22.19	Arresto	14	-										
						11/11/2013 23.00			Gas naturale	5395,4	45,5	7,6	219.803	0,010	0,002
152	12/11/2013 14.03	12/11/2013 15.51	Avviamento	108	Tiepido		39	69							
						12/11/2013 15.00			Gas naturale	11944,8	292,5	5,0	457.942	0,134	0,002
						12/11/2013 16.00			Gas naturale	22370,0	30,3	40,1	820.857	0,025	0,033
153	12/11/2013 22.02	12/11/2013 22.12	Arresto	10	-										
						12/11/2013 23.00			Gas naturale	2608,0	34,8	5,8	123.104	0,004	0,001
154	13/11/2013 12.48	13/11/2013 14.35	Avviamento	107	Tiepido		1	106							
						13/11/2013 13.00			Gas naturale	2356,2	62,4	2,0	95.976	0,006	0,000
						13/11/2013 14.00			Gas naturale	14939,1	158,5	29,2	617.973	0,098	0,018
						13/11/2013 15.00			Gas naturale	22224,9	9,1	18,2	928.059	0,008	0,017
155	13/11/2013 22.10	13/11/2013 22.24	Arresto	14	-										
						13/11/2013 23.00			Gas naturale	7174,7	39,1	11,8	315.046	0,012	0,004
156	14/11/2013 13.06	14/11/2013 15.02	Avviamento	116	Tiepido		41	75							
						14/11/2013 14.00			Gas naturale	10015,4	302,6	4,1	421.379	0,128	0,002
						14/11/2013 15.00			Gas naturale	18133,5	16,1	54,0	744.450	0,012	0,040
						14/11/2013 16.00			Gas naturale	31284,0	12,4	3,5	1.271.090	0,016	0,004
157	14/11/2013 21.10	14/11/2013 21.23	Arresto	13	-										
						14/11/2013 22.00			Gas naturale	7371,0	37,4	7,6	317.236	0,012	0,002
158	15/11/2013 13.06	15/11/2013 14.57	Avviamento	111	Tiepido		41	70							
						15/11/2013 14.00			Gas naturale	10196,1	292,9	4,0	424.694	0,124	0,002
						15/11/2013 15.00			Gas naturale	19336,5	20,6	48,5	758.476	0,016	0,037
159	15/11/2013 22.08	15/11/2013 22.22	Arresto	14	-										
						15/11/2013 23.00			Gas naturale	6388,4	70,0	7,4	263.872	0,018	0,002
160	18/11/2013 13.51	18/11/2013 16.55	Avviamento	184	Freddo		58	126							
						18/11/2013 14.00			Gas naturale	1935,6	29,8	2,3	69.241	0,002	0,000
						18/11/2013 15.00			Gas naturale	12125,5	353,2	2,7	479.974	0,170	0,001
						18/11/2013 16.00			Gas naturale	15293,0	28,5	2,0	594.097	0,017	0,001
						18/11/2013 17.00			Gas naturale	17474,4	31,1	8,5	663.992	0,021	0,006
161	18/11/2013 22.02	18/11/2013 22.14	Arresto	12	-										
						18/11/2013 23.00			Gas naturale	3087,9	35,6	8,3	142.262	0,005	0,001
162	04/12/2013 14.02	04/12/2013 17.12	Avviamento	190	Freddo		50	140							
						04/12/2013 15.00			Gas naturale	11407,3	307,8	5,3	479.573	0,148	0,003
						04/12/2013 16.00			Gas naturale	13912,8	22,7	2,1	588.027	0,013	0,001
						04/12/2013 17.00			Gas naturale	15133,0	24,8	7,3	627.703	0,016	0,005
						04/12/2013 18.00			Gas naturale	30888,0	11,9	5,7	1.266.649	0,015	0,007
163	04/12/2013 19.22	04/12/2013 19.36	Arresto	14	-										
						04/12/2013 20.00			Gas naturale	15822,2	49,8	8,1	672.779	0,034	0,005
164	13/12/2013 11.11	13/12/2013 11.36	Mancato Avviamento	25	-										
						13/12/2013 12.00			Gas naturale	4761,2	111,3	3,7	204.968	0,023	0,001
165	19/12/2013 13.32	19/12/2013 16.47	Avviamento	195	Freddo		48	147							
						19/12/2013 14.00			Gas naturale	5461,2	136,0	3,3	228.305	0,031	0,001
						19/12/2013 15.00			Gas naturale	12533,3	249,1	2,4	536.204	0,134	0,001
						19/12/2013 16.00			Gas naturale	14316,2	25,6	5,4	598.928	0,015	0,003
						19/12/2013 17.00			Gas naturale	21122,6	19,7	37,0	863.014	0,017	0,032
166	19/12/2013 21.11	19/12/2013 21.22	Arresto	11	-										
						19/12/2013 22.00			Gas naturale	7349,2	47,1	3,5	323.021	0,015	0,001
167	25/12/2013 20.51	25/12/2013 23.49	Avviamento	178	Freddo		74	104							
						25/12/2013 21.00			Gas naturale	1804,9	28,6	2,7	67.855	0,002	0,000
						25/12/2013 22.00			Gas naturale	7209,3	238,0	3,1	311.589	0,074	0,001
						25/12/2013 23.00			Gas naturale	13395,7	60,9	2,2	564.701	0,034	0,001

MONITORAGGIO TRANSITORI UP2 – ANNO 2013

Evento	Dalle	Alle	Transitorio	Durata Transitorio (min)	Tipo transitorio	Periodi del Transitorio	Tempo da Start a Parallelo (min)	Tempo da Parallelo a Regime (min)	Combustibile	Consumo Gas Naturale (kg)	NOx (come NO ₂) rif. O ₂ (mg/Nm ³)	CO rif. O ₂ (mg/Nm ³)	Portata Fumi rif. O ₂ Totale (Nm ³)	NOx (come NO ₂) massico (t)	CO massico (t)
168	27/12/2013 18.59	27/12/2013 19.21	Arresto	22	-	26/12/2013 0.00			Gas naturale	18059,4	18,3	10,8	744.397	0,014	0,008
						27/12/2013 19.00			Gas naturale	27036,0	11,4	9,1	1.150.016	0,013	0,010
						27/12/2013 20.00			Gas naturale	4352,7	79,2	8,5	196.610	0,016	0,002
169	31/12/2013 21.32	01/01/2014 0.15	Avviamento	163	Freddo		53	110							
						31/12/2013 22.00			Gas naturale	5364,9	135,2	4,7	222.859	0,030	0,001
						31/12/2013 23.00			Gas naturale	12212,1	253,6	2,4	520.208	0,132	0,001
						01/01/2014 0.00			Gas naturale	13896,7	22,1	2,1	587.829	0,013	0,001
						01/01/2014 1.00			Gas naturale	25920,0	9,8	9,3	1.073.769	0,011	0,010

CONSUMO GAS NATURALE E ORE FUNZIONAMENTO CALDAIA PRERISCALDO 1 (C2) – ANNO 2013

Mese	GENNAIO		FEBBRAIO		MARZO		APRILE		MAGGIO		GIUGNO		LUGLIO		AGOSTO		SETTEMBRE		OTTOBRE		NOVEMBRE		DICEMBRE	
Giorno	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore
1	16	0.12.00	0	0.00.00	0	0.00.00	5	0.07.00	6	0.07.00	10	0.09.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	7	0.08.24	7	0.03.36
2	10	0.06.00	0	0.00.00	0	0.00.00	12	0.07.00	11	0.07.00	8	0.07.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	5	0.03.00	16	0.09.36
3	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	6	0.07.00	0	0.00.00	0	0.00.00	28	0.12.00	28	0.12.00	0	0.00.00	0	0.00.00
4	0	0.00.00	30	0.10.00	23	0.11.00	0	0.00.00	0	0.00.00	8	0.07.00	17	0.07.12	16	0.09.00	0	0.00.00	5	0.05.24	0	0.00.00	321	3.36.00
5	0	0.00.00	17	0.09.00	11	0.08.00	0	0.00.00	0	0.00.00	5	0.07.00	0	0.00.00	7	0.03.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.02.24
6	0	0.00.00	11	0.05.00	11	0.09.00	47	0.09.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	7	0.04.48	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00
7	26	0.12.00	0	0.00.00	0	0.00.00	1	0.04.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	3	0.04.48	0	0.00.00	17	0.07.48	0	0.00.00	0	0.00.00
8	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	28	0.06.00	13	0.06.00	5	0.04.12	0	0.00.00	0	0.00.00	23	0.10.48	67	0.30.00
9	0	0.00.00	0	0.09.00	0	0.00.00	0	0.00.00	22	0.11.00	7	0.03.00	8	0.05.24	4	0.04.48	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	40	0.24.00
10	19	0.11.00	23	0.10.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	11	0.06.00	5	0.05.24	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00
11	11	0.10.00	11	0.07.00	0	0.00.00	0	0.00.00	7	0.06.00	6	0.08.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	22	0.10.48	0	0.00.00
12	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	7	0.07.00	4	0.04.00	0	0.00.00	14	0.07.12	0	0.00.00	0	0.00.00	8	0.04.48	0	0.00.00
13	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	10	0.03.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	8	0.07.48	67	0.30.00
14	28	0.15.00	26	0.11.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	6	0.06.00	0	0.00.00	10	0.06.00	0	0.00.00	0	0.00.00	10	0.06.36	0	0.00.00
15	14	0.10.00	7	0.03.00	0	0.00.00	0	0.00.00	15	0.07.00	13	0.07.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	23	0.11.24	5	0.04.48	0	0.00.00
16	12	0.10.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	4	0.04.00	0	0.00.00	10	0.05.24	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	56	0.22.12
17	9	0.10.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	6	0.05.24	373	4.25.12	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.30.00
18	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	5	0.04.00	0	0.00.00	5	0.04.48	366	4.21.36	0	0.00.00	19	0.07.48	607	6.12.00
19	0	0.00.00	28	0.14.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	8	0.05.00	0	0.00.00	5	0.04.48	0	0.00.00	21	0.10.48	0	0.00.00	416	5.07.48
20	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00
21	0	0.00.00	18	0.10.00	0	0.00.00	0	0.00.00	18	0.08.00	0	0.00.00	0	0.00.00	13	0.06.36	0	0.00.00	16	0.10.12	23	0.12.00	0	0.00.00
22	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	18	0.10.48	6	0.06.00	0	0.00.00	9	0.03.36	5	0.05.24	0	0.00.00
23	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	6	0.03.36	0	0.00.00	0	0.00.00	5	0.04.48	0	0.00.00	0	0.00.00
24	0	0.00.00	0	0.00.00	28	0.11.00	0	0.00.00	29	0.07.00	0	0.00.00	3	0.04.12	11	0.06.00	0	0.00.00	7	0.06.36	0	0.00.00	67	0.24.00
25	0	0.00.00	0	0.00.00	9	0.08.00	0	0.00.00	14	0.08.00	0	0.00.00	4	0.04.48	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	45	0.09.36	112	1.55.12
26	21	0.11.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	3	0.08.00	0	0.00.00	4	0.04.48	11	0.06.00	0	0.00.00	0	0.00.00	28	0.13.48	1.590	21.10.48
27	5	0.04.00	30	0.14.00	21	0.11.00	0	0.00.00	7	0.07.00	20	0.08.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	17	0.12.36	21	0.12.00	1.347	16.46.12
28	20	0.13.00	12	0.09.00	12	0.10.00	0	0.00.00	12	0.06.00	0	0.00.00	6	0.04.12	13	0.10.12	0	0.00.00	6	0.07.12	13	0.09.00	0	0.00.00
29	0	0.00.00			7	0.07.00	0	0.00.00	10	0.07.00	0	0.00.00	7	0.04.48	178	2.09.36	0	0.00.00	4	0.04.48	17	0.11.24	0	0.00.00
30	0	0.00.00			23	0.08.00	20	0.09.00	0	0.00.00	0	0.00.00	8	0.06.36	727	7.00.00	0	0.00.00	5	0.04.48	11	0.10.12	0	0.00.00
31	0	0.00.00			22	0.05.00			0	0.00.00			11	0.06.00	0	0.00.00			5	0.05.24			122	1.47.24
TOTALE	191	2.04.00	213	1.51.00	168	1.28.00	84	0.36.00	170	1.39.00	150	1.38.00	110	1.13.48	1.052	10.48.36	767	8.58.48	168	1.47.24	272	2.28.12	4.836	59.31.12

CENTRALE DI GISSI

CONSUMO GAS NATURALE E ORE FUNZIONAMENTO CALDAIA PRERISCALDO 2 (C3) – ANNO 2013

Mese	GENNAIO		FEBBRAIO		MARZO		APRILE		MAGGIO		GIUGNO		LUGLIO		AGOSTO		SETTEMBRE		OTTOBRE		NOVEMBRE		DICEMBRE	
Giorno	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore	Sm ³	ore
1	1.025	15.25.00	0	0.00.00	0	0.00.00	986	17.57.00	946	15.31.00	146	3.15.00	0	0.00.00	38	0.06.36	0	0.00.00	0	0.00.00	454	6.37.12	12	0.06.36
2	939	13.12.00	0	0.00.00	0	0.00.00	427	4.53.00	925	11.10.00	619	9.34.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	453	5.55.48	562	8.56.24
3	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	1.911	21.44.00	0	0.00.00	0	0.00.00	17	0.07.48	66	0.40.48	0	0.00.00	0	0.00.00
4	0	0.00.00	64	0.32.00	700	9.26.00	0	0.00.00	0	0.00.00	979	12.49.00	35	0.14.24	198	3.13.48	0	0.00.00	32	0.24.00	0	0.00.00	39	0.24.36
5	0	0.00.00	48	0.33.00	521	7.29.00	0	0.00.00	0	0.00.00	420	7.09.00	0	0.00.00	76	0.34.48	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.01.48
6	0	0.00.00	42	0.24.00	495	7.22.00	453	3.14.00	0	0.00.00	542	6.18.00	0	0.00.00	296	4.31.48	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00
7	546	8.12.00	0	0.00.00	0	0.00.00	49	4.14.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	411	6.05.24	0	0.00.00	334	4.39.00	0	0.00.00	0	0.00.00
8	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	431	2.40.00	24	0.08.24	419	6.04.12	0	0.00.00	0	0.00.00	334	4.38.24	20	0.09.00
9	0	0.00.00	0	0.17.00	0	0.00.00	0	0.00.00	349	5.01.00	391	4.55.00	262	3.36.36	379	5.21.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	7	0.07.48
10	600	8.52.00	118	0.47.00	0	0.00.00	0	0.00.00	37	0.07.00	387	7.09.00	339	5.09.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00
11	557	8.08.00	234	3.10.00	0	0.00.00	0	0.00.00	66	1.40.00	618	8.44.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	535	7.35.24	0	0.00.00
12	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	657	9.20.00	480	5.22.00	0	0.00.00	316	4.35.24	0	0.00.00	0	0.00.00	471	7.01.12	0	0.00.00
13	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	473	5.19.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	558	8.42.36	21	0.09.00
14	554	8.32.00	654	8.07.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	84	2.31.00	0	0.00.00	362	5.23.24	0	0.00.00	0	0.00.00	468	7.05.24	0	0.00.00
15	473	6.45.00	15	0.07.00	0	0.00.00	0	0.00.00	365	5.17.00	501	7.01.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	361	5.22.48	526	7.58.48	0	0.00.00
16	512	7.32.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	487	6.59.00	0	0.00.00	315	4.34.48	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	20	0.09.00
17	636	8.33.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	450	4.59.00	0	0.00.00	343	4.55.48	20	0.08.24	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.07.48
18	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	18	0.09.00	0	0.00.00	382	5.33.00	4	0.04.48	0	0.00.00	455	6.51.00	9	0.07.12
19	0	0.00.00	496	7.03.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	16	0.15.00	0	0.00.00	383	4.40.48	0	0.00.00	428	6.23.24	0	0.00.00	5	0.03.36
20	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00
21	0	0.00.00	522	7.17.00	0	0.00.00	0	0.00.00	449	6.02.00	0	0.00.00	0	0.00.00	360	5.18.00	0	0.00.00	483	8.08.24	497	7.26.24	0	0.00.00
22	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	454	8.00.36	351	5.00.36	0	0.00.00	380	5.51.36	458	7.12.00	0	0.00.00
23	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	1.162	15.24.00	0	0.00.00	0	0.00.00	370	5.58.12	0	0.00.00	0	0.00.00
24	0	0.00.00	0	0.00.00	73	0.49.00	0	0.00.00	241	1.50.00	0	0.00.00	460	6.39.00	345	5.11.24	0	0.00.00	367	5.54.36	0	0.00.00	25	0.09.00
25	0	0.00.00	0	0.00.00	291	4.03.00	0	0.00.00	1.125	9.12.00	0	0.00.00	338	4.42.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	84	0.23.24	10	0.07.12
26	98	1.10.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	356	10.58.00	0	0.00.00	304	4.18.00	308	4.51.00	0	0.00.00	0	0.00.00	82	0.51.00	7	0.07.48
27	426	5.24.00	559	7.35.00	602	8.35.00	0	0.00.00	469	6.46.00	47	0.21.00	0	0.00.00	0	0.00.00	0	0.00.00	444	7.46.48	449	6.18.00	4	0.03.36
28	1.238	13.25.00	552	7.54.00	501	7.12.00	0	0.00.00	419	4.44.00	0	0.00.00	388	5.55.48	35	0.27.00	0	0.00.00	875	13.16.48	650	9.00.00	0	0.00.00
29	0	0.00.00			337	6.12.00	0	0.00.00	27	0.26.00	0	0.00.00	297	4.07.48	753	9.32.24	0	0.00.00	367	5.54.36	846	9.37.48	0	0.00.00
30	0	0.00.00			117	0.34.00	40	0.24.00	18	0.07.00	0	0.00.00	729	10.31.12	223	3.08.24	0	0.00.00	386	6.15.00	33	0.27.00	0	0.00.00
31	0	0.00.00			264	1.43.00			0	0.00.00			354	4.55.12	0	0.00.00			79	2.04.48			15	0.09.00
TOTALE	7.604	105.10.00	3.304	43.46.00	3.900	53.25.00	1.956	30.42.00	6.922	93.30.00	8.526	111.54.00	5.146	73.42.00	6.292	89.09.36	41	0.21.00	4.972	78.40.48	7.351	103.41.24	755	10.59.24

CONSUMO GASOLIO E ORE FUNZIONAMENTO GENERATORE DI EMERGENZA DIESEL UP1 (C5) – ANNO 2013

Mese	GENNAIO		FEBBRAIO		MARZO		APRILE		MAGGIO		GIUGNO		LUGLIO		AGOSTO		SETTEMBRE		OTTOBRE		NOVEMBRE		DICEMBRE	
Giorno	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*
1																								
2																								
3																								
4																								
5																								
6																								
7																								
8																	152	111,9					152	115,9
9											78	108,9												
10			152	105,8	101	106,6																144	115,1	
11																121	110,30							
12										68	108,18													
13																			43	113,1				
14							103	107,6					102	109,6					11	113,4				
15																								
16																				6	113,6			
17																								
18					22	107,0														33	114,3			
19																								
20	177	104,8																						
21																								
22																								
23																								
24																								
25																								
26																								
27																								
28																								
29																125	111,0							
30																								
31																								
TOTALE	177	1,00	152	1,00	123	1,13	103	0,67	68	0,55	78	1	102	1	246	1	152	0,83	93	2,42	144	0,83	152	0,83

* dato rilevato sul contaore al termine di ogni accensione

CONSUMO GASOLIO E ORE FUNZIONAMENTO GENERATORE DI EMERGENZA DIESEL UP2 (C6) – ANNO 2013

Mese	GENNAIO		FEBBRAIO		MARZO		APRILE		MAGGIO		GIUGNO		LUGLIO		AGOSTO		SETTEMBRE		OTTOBRE		NOVEMBRE		DICEMBRE	
Giorno	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*
1																								
2																								
3																								
4																								
5																								
6																								
7																								
8																	122,4	111,4					161,6	116,63
9											65,9	108,3												
10			156	105,8	90	106,4																140	115,6	
11																91,7	109,8							
12										67,5	107,8													
13																			160	113,8				
14													91,7	109,0					26	114,4				
15							21,4	107,1																
16																								
17																								
18																								
19																			10	114,6				
20	159,30	104,9																						
21																								
22																								
23																								
24																								
25																								
26					58,20	106,44																		
27																								
28																								
29																147,6	110,6							
30																								
31																								
TOTALE	159	1,09	156	0,92	148	1	21	0,69	68	1	66	1	92	1	239	1,60	122	0,75	196	3,25	140	1,00	162	1,00

* dato rilevato sul contaore al termine di ogni accensione

CONSUMO GASOLIO E ORE FUNZIONAMENTO MOTOPOMPA ANTINCENDIO (C7) – ANNO 2013

Mese	GENNAIO		FEBBRAIO		MARZO		APRILE		MAGGIO		GIUGNO		LUGLIO		AGOSTO		SETTEMBRE		OTTOBRE		NOVEMBRE		DICEMBRE	
Giorno	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*	litri	ore*
1																								
2																								
3																								
4																								
5																								
6																								
7																								
8																								
9																								
10																	10,4	18,0						
11																								
12																								
13																								
14																								
15													8,0	17,0										
16																								
17																								
18																								
19											8,0	16,8									5,7	18,5		
20			1,2	16,0																				
21															44,0	17,7								
22							8,2	16,3											10,0	18,3				
23																								
24																								
25																								
26																								
27					10,9	16,1																		
28	1,9	15,8																						
29									1,0	16,5														
30																							6,0	18,7
31																								
TOTALE	1,9	0,1	1,2	0,2	10,9	0,1	8,2	0,2	1,0	0,2	8,0	0,3	8,0	0,2	44,0	0,7	10,4	0,3	10,0	0,3	5,7	0,3	6,0	0,2

* dato rilevato sul contaore al termine di ogni accensione