



ENEL-PRO-18/01/2022-0000847

enelproduzione@pec.enel.it

PRO/TGI/COAL/PP-TN

Spett.le
ISPRA
Servizio per i rischi e la sostenibilità
ambientale delle tecnologie, delle
sostanze chimiche, dei cicli produttivi e dei
servizi idrici e per le attività produttive
Via Vitaliano Brancati, 48
00144 ROMA (RM)
PEC: protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA
TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE
Direzione Generale per la Crescita
Sostenibile e la qualità dello Sviluppo
(cress)
Div. IV – Qualità dello Sviluppo
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 – ROMA RM
PEC: cress@pec.minambiente.it

COMUNE CIVITAVECCHIA
Piazzale Pietro Guglielmotti, 7
00053 CIVITAVECCHIA
PEC: comune.civitavecchia@legalmail.it

ARPA LAZIO
Direzione Tecnica
Via Boncompagni, 101
00187 – ROMA (RM)
PEC:
direzione.centrale@arpalazio.legalmailpa.it





Oggetto: **Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA), DEC-MIN n. 0000284 del 30/09/2019**, pubblicata su GU n. 242 del 15/10/2019 per l'esercizio della centrale termoelettrica Centrale Enel Produzione SpA di Torrevaldaliga Nord (Civitavecchia RM): **Trasmissione report consumi gas naturale relativi al bimestre Novembre – Dicembre 2021.**

Con riferimento al decreto autorizzativo in oggetto, ed in ottemperanza alla prescrizione riportata al paragrafo §9.3 punto [15] del PIC, di trasmissione dei dati di consumo giornaliero di gas naturale con frequenza bimestrale, si inviano in allegato 1 i verbali SNAM RETE GAS con l'indicazione dei quantitativi giornalieri di gas naturale fatturati nel periodo in oggetto e delle relative caratteristiche chimiche.

Come richiesto con nota ISPRA n. 0023519 del 05/06/2014 si invia altresì, in allegato 2, una sintesi dei consumi giornalieri di combustibile attribuiti, nel medesimo periodo, ai singoli gruppi di produzione nelle diverse condizioni di esercizio ed alla caldaia ausiliaria.

Nota in merito alla contabilizzazione fiscale dei consumi di gas naturale

Si precisa che gli eventuali lievi scostamenti tra i quantitativi giornalieri di gas fatturati da SNAM RETE GAS (allegato 1) ed i quantitativi giornalieri attribuiti da Enel come consumo di impianto (allegato 2), sono dovuti unicamente alla diversa modalità di contabilizzazione (ossia dalle ore 6 alle ore 6 del giorno successivo adottata da SNAM RETE GAS e dalle ore 0 alle ore 24 adottata da Enel).

A disposizione per eventuali chiarimenti, si inviano distinti saluti.

Allegati: citati

CARLO ARDU

Il Responsabile

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



ALLEGATO I

snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Enel Produzione Spa
c.a. ing. Ardu Carlo
via Aurelia nord, 32
00198 ROMA RM

Impianto REMI:

Codice: 32482901(ex 574601)
Ragione sociale: Enel Produzione Spa
Denominazione: Civitavecchia RM Torre Valdalica t.e
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di NOVEMBRE 2021

periodo dal 01-11-2021 06 al 01-12-2021 06 - emesso in data 02-12-2021

volume in m³
9.153.023

energia in kWh
101.417.864

PCS medio ponderato mese in kWh/m³
11,080

LUN	1	145.055	8	320.658	15	235.889	22	344.815	29	270.834	m ³
		1.605.179		3.554.815		2.616.481		3.816.412		2.995.966	kWh
MAR	2	118.196	9	432.655	16	237.710	23	288.391	30	304.279	m ³
		1.308.430		4.800.307		2.635.728		3.187.874		3.367.151	kWh
MER	3	126.281	10	421.231	17	329.401	24	375.518			m ³
		1.401.467		4.676.507		3.655.692		4.146.094			kWh
GIO	4	450.954	11	262.447	18	465.907	25	282.884			m ³
		5.002.884		2.911.849		5.171.568		3.124.171			kWh
VEN	5	671.044	12	258.327	19	252.277	26	287.388			m ³
		7.435.839		2.864.846		2.799.518		3.175.350			kWh
SAB	6	255.562	13	295.322	20	395.382	27	281.141			m ³
		2.835.460		3.277.779		4.381.228		3.108.014			kWh
DOM	7	263.307	14	260.670	21	261.879	28	257.619			m ³
		2.919.021		2.891.873		2.901.096		2.849.266			kWh

I m³ sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).
Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di novembre 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 123 - Fermata Celleno (ramo Montalto)

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,066	11,066	10,003	0,78320	0,99744	2,09	AOP
02	11,070	11,070	10,007	0,78078	0,99745	2,00	AOP
03	11,098	11,098	10,033	0,78001	0,99745	1,83	AOP(a)
04	11,094	11,094	10,028	0,77546	0,99747	1,66	AOP
05	11,081	11,081	10,017	0,78126	0,99745	1,93	AOP
06	11,095	11,095	10,030	0,78310	0,99744	1,98	AOP
07	11,086	11,086	10,021	0,77855	0,99746	1,83	AOP
08	11,086	11,086	10,021	0,77862	0,99746	1,82	AOP
09	11,095	11,095	10,028	0,77455	0,99747	1,67	AOP
10	11,102	11,102	10,034	0,76932	0,99749	1,48	AOP
11	11,095	11,095	10,028	0,77301	0,99748	1,62	AOP
12	11,090	11,090	10,025	0,78302	0,99744	1,98	AOP
13	11,099	11,099	10,033	0,78140	0,99744	1,92	AOP
14	11,094	11,094	10,029	0,78222	0,99744	1,97	AOP
15	11,092	11,092	10,027	0,78254	0,99744	1,99	AOP
16	11,088	11,088	10,023	0,77944	0,99745	1,90	AOP
17	11,098	11,098	10,033	0,78174	0,99744	1,92	AOP
18	11,100	11,100	10,034	0,78139	0,99744	1,88	AOP
19	11,097	11,097	10,031	0,77866	0,99746	1,76	AOP
20	11,081	11,081	10,016	0,77756	0,99747	1,77	AOP
21	11,078	11,078	10,014	0,77660	0,99747	1,72	AOP
22	11,068	11,068	10,004	0,77406	0,99748	1,67	AOP
23	11,054	11,054	9,990	0,77333	0,99749	1,71	AOP
24	11,041	11,041	9,978	0,77348	0,99749	1,75	AOP
25	11,044	11,044	9,981	0,77318	0,99749	1,71	AOP
26	11,049	11,049	9,986	0,77280	0,99750	1,66	AOP
27	11,055	11,055	9,991	0,77227	0,99750	1,65	AOP
28	11,060	11,060	9,996	0,77269	0,99749	1,62	AOP
29	11,062	11,062	9,998	0,77391	0,99749	1,67	AOP
30	11,066	11,066	10,002	0,77434	0,99748	1,68	AOP
MEDIA MESE	11,079	11,079	10,015	0,77742	0,99747	1,80	

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- SQ** → Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP** → Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a)** → Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m)** → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c)** → Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)



snam rete gas
Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. centralino + 39 02.3703.1
www.snam.it

energy to inspire the world

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam S.p.A.
Società con unico socio

unità MISURA

<http://misura.snam.it/portmis>
 metrea@snam.it
 +39 02 3703 7853
 Via Maastricht 1
20097 San Donato Milanese MI

Spett.le
Enel Produzione Spa
c.a. ing. Ardu Carlo
via Aurelia nord, 32
00198 ROMA RM

Impianto REMI:

Codice: 32482901(ex 574601)
Ragione sociale: Enel Produzione Spa
Denominazione: Civitavecchia RM Torre Valdalica t.e
Ateco: 35.11.00 Produzione di energia elettrica

Verbale di Misura relativo al gas naturale consegnato nel mese di DICEMBRE 2021

periodo dal 01-12-2021 06 al 01-01-2022 06 - emesso in data 03-01-2022

volume in m³

11.423.497

energia in kWh

127.115.859

PCS medio ponderato mese in kWh/m³

11,128

LUN		6	193.247	13	360.082	20	355.934	27	290.846	m ³	
			2.142.916		4.015.274		3.963.681		3.240.315	kWh	
MAR		7	133.326	14	340.944	21	634.739	28	313.704	m ³	
			1.481.385		3.806.299		7.072.897		3.495.290	kWh	
MER	1	358.623	8	187.645	15	486.348	22	426.532	29	271.229	m ³
		3.968.522		2.087.926		5.428.130		4.752.846		3.021.762	kWh
GIO	2	117.329	9	373.873	16	620.131	23	390.134	30	253.275	m ³
		1.298.480		4.154.851		6.907.019		4.344.922		2.819.964	kWh
VEN	3	141.327	10	+ 1.008.866	17	734.789	24	312.480	31	194.047	m ³
		1.565.338		11.211.528		8.170.119		3.476.652		2.161.490	kWh
SAB	4	149.236	11	752.857	18	419.763	25	287.001		m ³	
		1.653.535		8.377.793		4.668.604		3.196.904		kWh	
DOM	5	213.289	12	417.591	19	380.754	26	303.556		m ³	
		2.364.309		4.651.129		4.234.365		3.381.614		kWh	

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

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento 25°C combustion/15°C metering.

Accanto al volume è indicata la modalità di verbalizzazione del dato :

- organo primario , flow-computer e apparati di telelettura funzionanti
- A → organo primario e flow-computer funzionante, apparati di telelettura non funzionanti: il dato del flow-computer è stato acquisito presso la cabina
- T → organo primario funzionante, flow-computer non presente o non funzionante : dato calcolato a partire dai dati misurati in cabina dagli apparati tradizionali (contatore, registratori, manometri, etc)
- F → organo primario non funzionante, dato stimato
- X → coesistenza di provenienze diverse (anche nel caso di remi multilinea)
- nd → impianto non dotato di misura giornaliera. Energia calcolabile solo a fronte della profilatura del prelievo mese effettuata in fase di allocazione commerciale come previsto dal codice di rete.

Bollettino di analisi del mese di dicembre 2021

Qualità del gas rilevata presso l'AOP n. 123 - Fermata Celleno (ramo Montalto)

giorno	Dati medi giornalieri da analisi						PROV PCS *
	PCS medio ponderato giornaliero	PCS Potere Calorifico Superiore	PCI Potere Calorifico Inferiore	rho massa volumica (densità)	Zs Fattore di comprimibilità	CO ₂ Anidride Carbonica	
	kWh/m ³	kWh/m ³	kWh/m ³	kg/m ³	-	%mol	
01	11,066	11,066	10,001	0,77293	0,99749	1,64	AOP
02	11,067	11,067	10,003	0,77289	0,99749	1,63	AOP
03	11,076	11,076	10,011	0,77163	0,99749	1,52	AOP
04	11,080	11,080	10,014	0,77188	0,99749	1,51	AOP
05	11,085	11,085	10,018	0,77055	0,99750	1,48	AOP
06	11,089	11,089	10,022	0,77112	0,99749	1,49	AOP
07	11,111	11,111	10,043	0,77605	0,99747	1,60	AOP
08	11,127	11,127	10,058	0,77319	0,99747	1,48	AOP
09	11,113	11,113	10,044	0,77264	0,99748	1,48	AOP
10	11,113	11,113	10,045	0,77298	0,99748	1,46	AOP
11	11,128	11,128	10,059	0,77572	0,99746	1,55	AOP
12	11,138	11,138	10,068	0,77606	0,99746	1,55	AOP
13	11,151	11,151	10,081	0,77740	0,99745	1,57	AOP
14	11,164	11,164	10,093	0,77977	0,99743	1,64	AOP
15	11,161	11,161	10,090	0,77865	0,99744	1,58	AOP
16	11,138	11,138	10,068	0,77524	0,99746	1,52	AOP
17	11,119	11,119	10,050	0,77411	0,99747	1,51	AOP
18	11,122	11,122	10,054	0,77725	0,99746	1,62	AOP
19	11,121	11,121	10,053	0,77833	0,99745	1,68	AOP
20	11,136	11,136	10,067	0,77989	0,99744	1,71	AOP
21	11,143	11,143	10,074	0,78130	0,99743	1,77	AOP
22	11,143	11,143	10,074	0,78057	0,99743	1,74	AOP
23	11,137	11,137	10,068	0,77728	0,99745	1,61	AOP
24	11,126	11,126	10,056	0,77340	0,99747	1,50	AOP
25	11,139	11,139	10,069	0,77476	0,99746	1,51	AOP
26	11,140	11,140	10,070	0,77645	0,99745	1,60	AOP
27	11,141	11,141	10,071	0,77735	0,99745	1,65	AOP
28	11,142	11,142	10,072	0,77658	0,99745	1,62	AOP
29	11,141	11,141	10,071	0,77646	0,99745	1,61	AOP
30	11,134	11,134	10,065	0,77605	0,99746	1,60	AOP
31	11,139	11,139	10,069	0,77686	0,99745	1,60	AOP
MEDIA MESE	11,124	11,124	10,055	0,77566	0,99746	1,58	

Il PCS in kWh/m³ è calcolato alle condizioni di riferimento: 25°C combustion/ 15° metering, pressione 1.01325 bar.

- SQ** → Strumento per l'analisi della Qualità: la misura dell'energia riconsegnata all'impianto REMI è stata effettuata con dati di qualità del gas rilevati direttamente sul punto ed in tempo reale.
- AOP** → Area Omogenea di Prelievo: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(a)** → Area Omogenea di Prelievo Alternativa: i dati di qualità medi giornalieri, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel punto di misura dell'AOP Alternativa, individuata secondo la "Metodologia relativa alle Aree Omogenee di Prelievo" e pubblicata sul sito internet di SRG.
- AOP(m)** → Dati di qualità medi mensili rilevati il mese precedente nell'AOP di competenza: i dati di qualità medi mensili, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati rilevati nel mese precedente nell'AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.
- AOP(c)** → Dati di qualità da certificato di analisi, rilevati da analisi di un campione di gas: i dati di qualità del gas, utili ai fini della determinazione dell'energia, sono stati determinati dall'analisi di un campione di gas prelevato nella AOP di competenza, causa indisponibilità dei dati.

La composizione completa del gas naturale misurata nell'Area Omogenea di Prelievo è disponibile sul Portale Misura nella sezione "Dati e documenti" (→ <http://misura.snam.it/portmis>)

