

# DICHIARAZIONE EMAS



**CENTRALE DI TERMOLI**  
**ANNO 2015**

Certificazioni  
Centrale Termoelettrica di Termoli



**EMAS**  
GESTIONE AMBIENTALE  
VERIFICATA  
reg. n. IT-000992

  
CERTIQUALITY S.r.l.  
VIA GAETANO GIARDINO 4 I - 20123 MILANO

CONVALIDA CONFORMITA'  
DELLA DICHIARAZIONE AMBIENTALE  
AL REGOLAMENTO CE N. 1221/09  
(ACCREDITAMENTO IT-V-0001)

N. E-4072/B

  
IL PRESIDENTE DR. ERNESTO OPPICI

MILANO, 16/06/2016



**SORGENIA**  
**POWER**

## LE INFORMAZIONI UTILI PER IL PUBBLICO

Sorgenia Power S.p.A. fornisce informazioni sugli aspetti ambientali e tecnici della Centrale ai soggetti interessati, alla popolazione.

La Dichiarazione Ambientale ed il presente aggiornamento viene divulgato all'esterno, nel corso di incontri con la popolazione e spedita ogni anno alle Funzioni Pubbliche ed associazioni, attuando un progetto annuale di comunicazione.

Inoltre è sempre disponibile sul sito della Società [www.sorgenia.it](http://www.sorgenia.it).

Per informazioni rivolgersi a:

**Michele CASO**  
**Responsabile della Centrale di Termoli**

Tel: 0875.723.1

Fax: 0875.723.296

E-mail: [michele.caso@sorgenia.it](mailto:michele.caso@sorgenia.it)

**Simone GARDINALI**  
**Rappresentate della Direzione**

Tel: 02.671.94.533

Fax: 02.671.94.210

E-mail: [simone.gardinali@sorgenia.it](mailto:simone.gardinali@sorgenia.it)

In relazione alla adesione volontaria al Regolamento comunitario di ecogestione e audit – EMAS – n. (CE) 1221/2009, Sorgenia Power, con il presente documento, provvede all'aggiornamento 2015 della Dichiarazione Ambientale della Centrale Termoelettrica di Termoli.

I dati sono aggiornati al 31 dicembre 2015.

## Sommario

LA DICHIARAZIONE DI APPROVAZIONE DELL'ENTE DI VERIFICA ACCREDITATO .....	3
LA LETTERA DEL RESPONSABILE DELLA BUSINESS UNIT POWER ASSET.....	4
LA CENTRALE TERMOELETTRICA DI TERMOLI .....	5
L'attività svolta nel sito.....	6
La valutazione degli aspetti ambientali e la loro significatività.....	6
ASPETTI AMBIENTALI DIRETTI .....	8
Emissioni in atmosfera .....	8
Scarichi idrici.....	10
Rifiuti .....	12
Utilizzo di acqua.....	13
Utilizzo gas naturale .....	14
Utilizzo gasolio.....	15
Utilizzo energia elettrica.....	15
Utilizzo di prodotti chimici.....	16
Utilizzo di gas tecnici .....	18
Biodiversità.....	19
Salute e sicurezza dei lavoratori.....	20
Aspetti ambientali indiretti .....	21
Comportamento ambientale dei fornitori.....	21
IL PIANO DI MIGLIORAMENTO AMBIENTALE AGGIORNATO AL 31 DICEMBRE 2015.....	22

## LA DICHIARAZIONE DI APPROVAZIONE DELL'ENTE DI VERIFICA ACCREDITATO

Il verificatore accreditato Certiquality IT-V-0001, sito in Via Gaetano Giardino 4 – 20153 Milano, ha verificato, attraverso una visita all'Organizzazione, colloqui con il personale e l'analisi della documentazione e delle registrazioni che la Politica, il Sistema di Gestione nonché le procedure di audit sono conformi al Regolamento CE 1221/2009 e ha convalidato in data 16/06/2016 le informazioni e i dati presenti in quanto affidabili, credibili ed esatti nonché conformi a quanto previsto dallo stesso Regolamento.

Sorgenia Power si impegna a sottoporre a verifica e a trasmettere all'organismo competente, previa convalida, sia i necessari aggiornamenti annuali sia la revisione della Dichiarazione Ambientale completa, mettendoli a disposizione del pubblico secondo quanto previsto dal Regolamento CE 1221/2009.

**Certificato di Registrazione**  
*Registration Certificate*

  
**EMAS**

<b>SORGENIA POWER S.p.A.</b> Centrale Termoelettrica di Termoli <i>Contrada Rivolta del Re, Zona Industriale A</i> 86039 - Termoli (CB)	N. Registrazione: <i>Registration Number</i>	<b>IT – 000992</b>
	Data di registrazione: <i>Registration date</i>	20 ottobre 2008

**PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA**  
*Production of electricity*

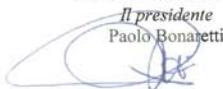
NACE: 35.11

Questa Organizzazione ha adottato un sistema di gestione ambientale conforme al Regolamento EMAS allo scopo di attuare il miglioramento continuo delle proprie prestazioni ambientali e di pubblicare una dichiarazione ambientale. Il sistema di gestione ambientale è stato verificato e la dichiarazione ambientale è stata convalidata da un verificatore ambientale accreditato. L'Organizzazione è stata registrata secondo lo schema EMAS e pertanto è autorizzata a utilizzare il relativo logo. Il presente certificato ha validità soltanto se l'Organizzazione risulta inserita nell'elenco nazionale delle organizzazioni registrate EMAS.

*This Organisation has established an environmental management system according to EMAS Regulation in order to promote the continuous improvement of its environmental performance and to publish an environmental statement. The environmental management system has been verified and the environmental statement has been validated by an accredited environmental verifier. The Organization is registered under EMAS and therefore is entitled to use the EMAS Logo. This certificate is valid only if the Organization is listed into the national EMAS Register.*

Roma, <i>Rome,</i>	18 novembre 2014	Certificato valido fino al: <i>Expiry date</i>	09 giugno 2017
-----------------------	------------------	---	----------------

**Comitato Ecolabel - Ecoaudit**  
**Sezione EMAS Italia**  
*Il presidente*  
Paolo Bonaretti



## LA LETTERA DEL RESPONSABILE DELLA BUSINESS UNIT POWER ASSET

La strategia aziendale di adottare un sistema di gestione ambientale conforme ai requisiti della Norma UNI EN ISO 14001 e di ottenere una registrazione EMAS, nell'ottica di consolidare un rapporto di massima trasparenza verso gli stakeholders (popolazione, autorità, imprese coinvolte, personale), ha garantito negli ultimi anni un'occasione di miglioramento e di crescita all'interno delle unità produttive di Sorgenia. Tale continuità nelle prestazioni ambientali e nel raggiungimento degli obiettivi di miglioramento pianificati, sono la testimonianza dell'impegno che Sorgenia pone nello svolgere la propria attività di produttore di energia.

La Centrale di Termoli, ininterrottamente dal 2008 ed in un contesto di mercato sempre più competitivo, conferma la sua tradizionale attenzione nel valorizzare con costanza e convinzione tutti quei valori legati alla salvaguardia dell'Ambiente tutto e del territorio ospitante in particolare. Infatti, la sfida particolarmente importante ed impegnativa è quella di mantenere l'attenzione agli aspetti ambientali in ottica di miglioramento nonostante le condizioni di elevato stress impiantistico quali sono quelle in cui si trova ad operare la centrale di Termoli.

Il miglioramento continuo che si traduce in una riduzione di impatto ambientale ed in una crescita delle performance ambientali, in questi anni "difficili" a causa degli andamenti altalenanti del mercato energetico, è stato possibile grazie alle scelte strategiche che Sorgenia ha messo in atto:

- utilizzo del gas naturale come principale fonte energetica fossile,
- utilizzo del ciclo combinato come tecnologia per la costruzione della Centrale,
- notevoli investimenti di risorse economiche per l'adozione di nuove tecnologie (miglior standard tecnologico allo stato attuale di sviluppo del settore),
- continue e programmate attività di manutenzione degli impianti.

Ferma restando l'intenzione di monitorare costantemente le evoluzioni tecnologiche di settore, al fine di garantire che le prestazioni ambientali della Centrale siano sempre ai migliori livelli, sarà obiettivo dei prossimi anni di attività mettere a frutto l'esperienza maturata e valorizzare il più possibile la dotazione di cui si dispone puntando all'ottimizzazione di tutte le attività legate alla gestione della Centrale. Ritengo, infatti, che il rispetto dell'ambiente in generale e la certificazione ambientale in particolare, risultano elementi ancor più qualificanti al fine di poter cogliere le opportunità di mercato.

Colgo l'occasione per ringraziare tutti coloro i quali hanno collaborato con me e lavorano tutti i giorni per conseguire questi obiettivi.

Maggio 2016

Il Responsabile della business  
unit power asset

Alberto Vaccarella



## **LA CENTRALE TERMOELETTRICA DI TERMOLI**

L'impianto termoelettrico, sito nel Comune di Termoli (CB), svolge l'attività di Produzione di energia elettrica sotto la responsabilità della Direzione di Sorgenia Power S.p.A., società a socio unico soggetta alla direzione e coordinamento di Sorgenia S.p.A.

La Direzione dell'impianto ha sede operativa presso Sorgenia S.p.A. in Via Viviani 12, 20154 Milano.

Il codice NACE dell'attività prevalente è 35.11 (produzione di energia elettrica).

Al 31 dicembre 2015 prestavano il loro servizio 18 addetti tra personale di esercizio, personale di manutenzione e altri addetti di staff.

Rispetto a quanto riportato nella precedente Dichiarazione, nel corso del 2015 non è variata la struttura organizzativa.



### **L'attività svolta nel sito**

L'attività principale svolta nell'impianto non è modificata nell'anno 2015 e pertanto è riportata integralmente nella Dichiarazione Ambientale del 2013.

Anche nel corso del 2015 la Centrale ha mantenuto attivo il Sistema di Gestione Ambientale, della Salute e Sicurezza.

Come negli anni precedenti tutti gli elementi che costituiscono il Sistema di Gestione Ambientale sono stati sottoposti ad audit interni, eseguiti anche da società esterna qualificata, al fine di verificare la conformità del sistema ai requisiti fissati dalle Norme di riferimento.

Il sistema è stato certificato da ente di verifica terzo accreditato come conforme alla norma UNI EN ISO 14001 per quanto riguarda gli aspetti ambientali, alla specifica BS OHSAS 18001 per quanto concerne gli aspetti relativi alla salute e sicurezza.

### **La valutazione degli aspetti ambientali e la loro significatività**

Nel corso dell'anno 2015, non si sono verificati eventi particolare meritevoli di valutazione specifica o tali da alterare la valutazione di impatto ambientale.

Anche nel 2015 l'esercizio della Centrale è stato fortemente influenzato dalle esigenze di mercato che sono state tali da determinare un ridotto numero di ore di marcia, la variazione dei carichi medi di esercizio nonché la continuità dell'esercizio stesso.

IL BILANCIO DI MASSA ED ENERGIA DELLA CENTRALE DI TERMOLI

ORE DI FUNZIONAMENTO		
ANNO	2013	4.513
ANNO	2014	3.115
ANNO	2015	3.007

-31%

-3%

2013

2014

2015

-33%

**Acqua industriale [m3]:**

2013	2014	2015
1.454.553	991.172	1.030.270

**Scarichi idrici\* [m3]:**

2013	2014	2015
338.249	215.466	271.921

**Energia elettrica prelevata dalla rete [MWh]:**

2013	2014	2015
9.415	10.128	12.344

**Energia elettrica ceduta alla rete di trasmissione nazionale [MWh]:**

2013	2014	2015
1.309.861	826.239	834.069

**Vapore per usi industriali ceduto allo stabilimento limitrofo [t]:**

2013	2014	2015
nd**	nd**	nd**

**Gas naturale [1000\*Sm3]:**

2013	2014	2015
259.073	167.871	167.083

**Emissioni in atmosfera [t]:**

	2013	2014	2015
NOx	134,444	46,107	95,707
CO	12,823	5,813	11,465
CO2	520.806	338.349	344.340

**Prodotti Chimici [t]:**

2013	2014	2015
375	295	301

**Rifiuti pericolosi [t]:**

2013	2014	2015
2,82	3,51	11,48

**Vapore acqueo da torri evaporative [m3]:**

2013	2014	2015
1.119.226	781.086	762.900

**Rifiuti non pericolosi [t]:**

2013	2014	2015
252,35	45,88	85,83

\* Il presente bilancio non considera l'apporto meteorico delle piogge.

\*\* Il vapore ceduto allo stabilimento della Flexys.

## ASPETTI AMBIENTALI DIRETTI

Nel presente capitolo sono esaminati esclusivamente gli aspetti ambientali diretti che hanno subito delle variazioni rispetto all'ultima dichiarazione emessa (interventi di miglioramento, effettuazione di indagini ed analisi, aggiornamenti autorizzativi e normativi) o per i quali siano disponibili i dati di processo ambientali per il periodo di riferimento.

Anche il 2015 ha risentito delle condizioni sfavorevoli di mercato che hanno fortemente influenzato le modalità di esercizio della Centrale e di conseguenza le prestazioni ambientali, come si può evincere dall'andamento degli indicatori descritti di seguito.

### Emissioni in atmosfera

Durante il periodo di riferimento, l'anno 2013 è quello in cui si registrano dati emissivi massicci più elevati (CO, NOx, CO2), nel triennio i valori sono direttamente proporzionali alle ore di marcia dei gruppi di potenza della Centrale.

Considerando l'indice di emissione, espresso come g di inquinante emesso su kWh di energia prodotta, si nota che i valori sono pressoché costanti nel tempo con leggere variazioni legate alla variabilità della qualità del gas utilizzato ed una non perfetta ripetibilità di tutte le condizioni mutabili in fase di combustione.

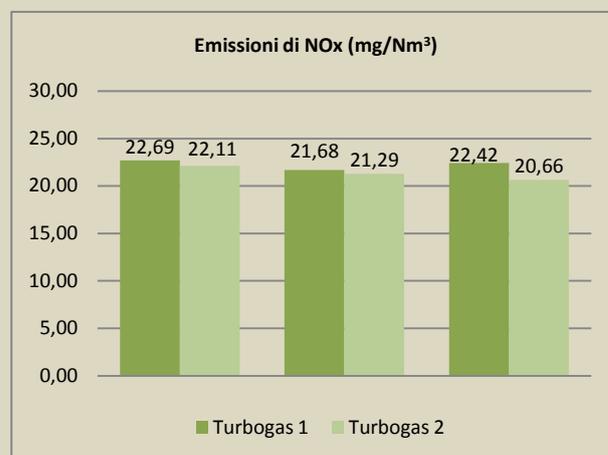
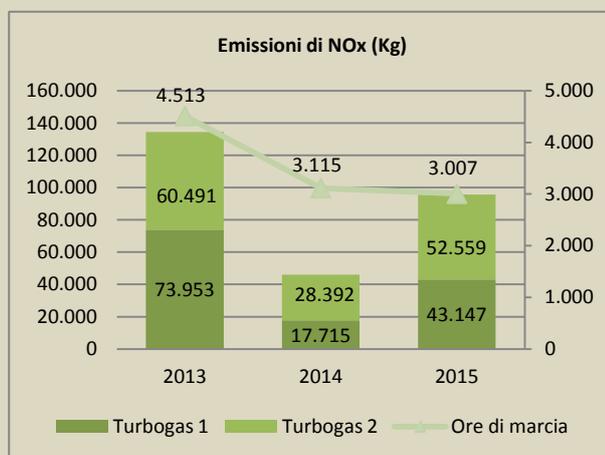
Nel 2015 non si sono verificati superamenti dei limiti di emissione in atmosfera a carico dei turbogas.

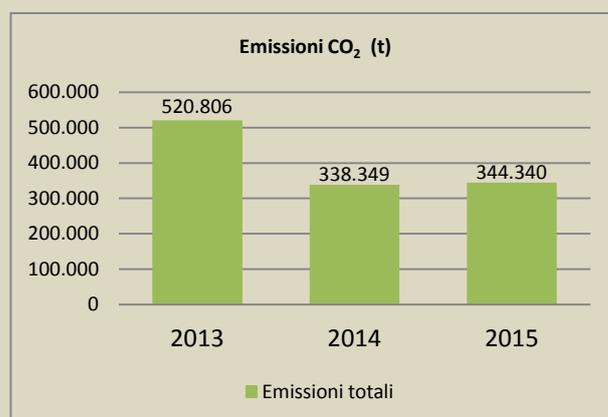
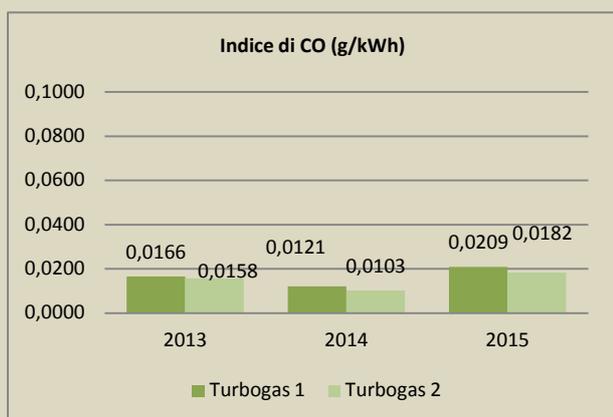
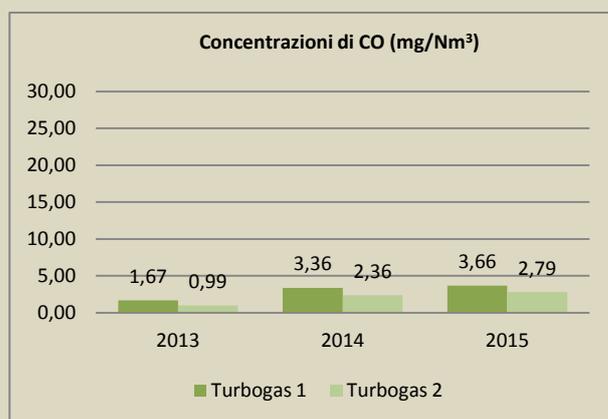
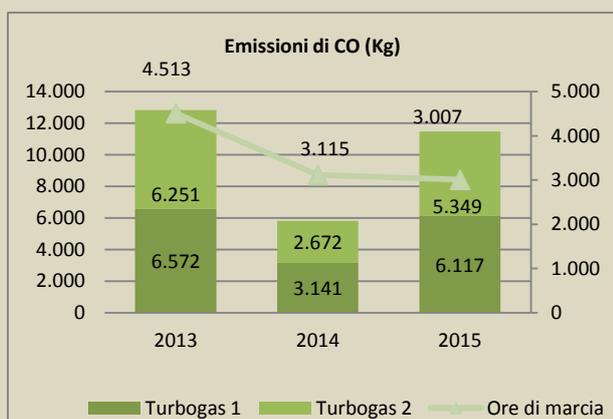
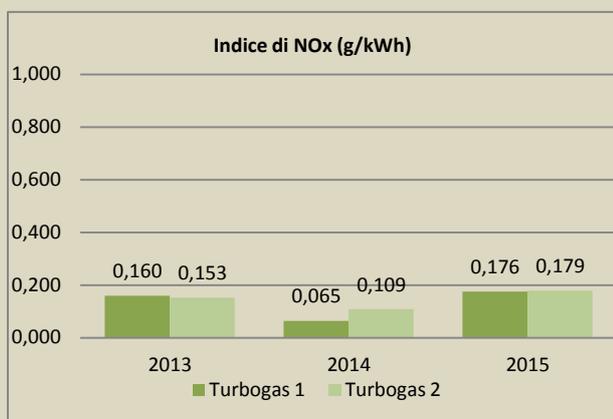
Emissioni in NOx prodotte dai gruppi di potenza (kg)			
Anno	2013	2014	2015
Turbogas 1	73.953	17.715	43.147
Turbogas 2	60.491	28.392	52.559
Ore di marcia	4.513	3.115	3.007

Il valore riportato è un valore stimato, nell'anno 2014 il valore registrato dagli SME è di 17.715 kg (TG1) e 28.392 kg (TG2), l'anomalia è dovuta ad un valore di portata fumi registrato non corretto.

Emissioni in CO prodotte dai gruppi di potenza (kg)			
Anno	2013	2014	2015
Turbogas 1	6.572	3.141	6.117
Turbogas 2	6.251	2.672	5.349
Ore di marcia	4.513	3.115	3.007

Il valore riportato è un valore stimato, nell'anno 2014 il valore registrato dagli SME è di 3.141 kg (TG1) e 2.672 kg (TG2), l'anomalia è dovuta ad un valore di portata fumi registrato non corretto.





## Scarichi idrici

Nel corso del 2015 è terminata la deroga alla convenzione per lo scarico delle acque reflue e meteoriche stipulata con il Consorzio per lo Sviluppo Industriale della Valle del Biferno: da aprile il valore limite di scarico sui solfati è passato da 1.300 a 1.000.

Nel corso del triennio 2012 – 2015 non si sono verificati superamenti dei limiti.

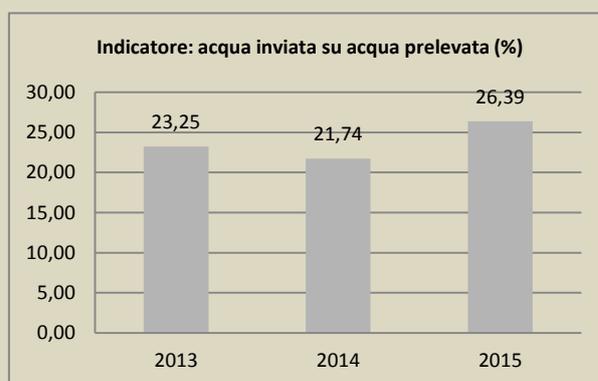
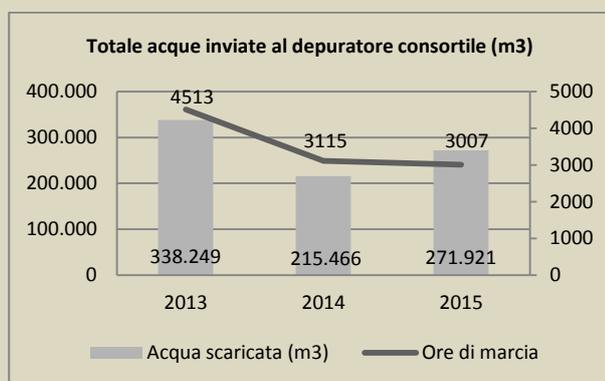
Parametro	Unità di misura	Limite (*)	Valore misurato (**)		
			2013	2014	2015
<b>Solidi sospesi</b>	mg/l	400	4,5	43,8	6,7
<b>BOD5</b>	mg/l	500	8,9	8,8	7,6
<b>COD</b>	mg/l	1000	28,5	28,2	27,4
<b>pH</b>		5,5 - 9,5	7,7	8,0	7,8
<b>Solfati</b>	mg/l	2000 (***)	872,8	847,0	827,8

(\*) Limiti stabiliti dal Regolamento per l'immissione ed il trattamento delle acque meteoriche e reflue, nere e tecnologiche, nelle reti e negli impianti di depurazione consortili  
 (\*\*) Media annua dei valori misurati mensilmente dalla società a cui è stato affidato il contratto di global service delle acque di Centrale.  
 (\*\*\*) Limite modificato nel corso del 2012.

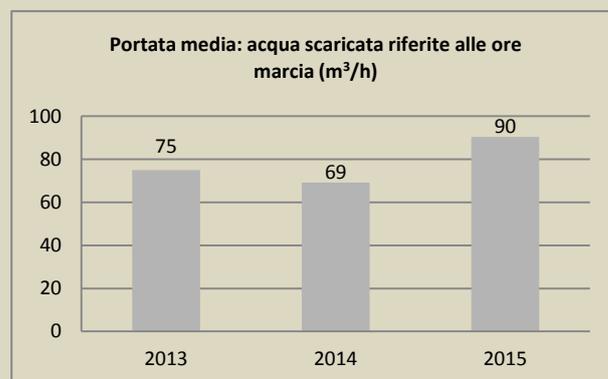
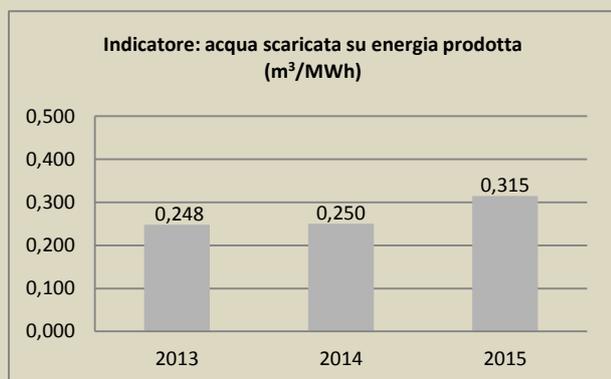
L'anno 2013 è quello in cui si registra una maggiore quantità di acqua scaricata al depuratore consortile. Nel triennio di riferimento i valori sono direttamente proporzionali alle ore di marcia dei gruppi di potenza della Centrale. Considerando l'indice specifico espresso come il rapporto in percentuale tra l'acqua inviata al depuratore e quella prelevata, si nota per l'anno 2015 un peggioramento delle performance ambientali dovuto al particolare regime di marcia caratterizzato da una forte discontinuità.

	2013	2014	2015
<b>Acqua scaricata (m3)</b>	338.249	215.466	271.921
<b>Specifico (*) (%)</b>	23,25	21,74	26,39
<b>Specifico (**) (m3/MWh)</b>	0,248	0,250	0,315
<b>Specifico (***) (m3/h)</b>	75	69	90
<b>Acqua prelevata (m3)</b>	1454553	991172	1030270
<b>Ore di marcia</b>	4513	3115	3007

(\*) Si intende il quantitativo di acqua inviata al depuratore consortile sull'acqua prelevata  
 (\*\*) Si intende il quantitativo di acqua inviata al depuratore consortile per ogni megawattora di energia elettrica ceduto alla Rete di Trasmissione Nazionale  
 (\*\*\*) Si intende il quantitativo di acqua inviata al depuratore consortile riferito alle ore di marcia



Anche gli indici specifici, determinati uno come rapporto tra acqua scaricata e energia prodotta e l'altro come acqua scaricata su ore di marcia della centrale, mostrano in linea a quanto su detto, un peggioramento in termini di prestazioni indicizzate.



## Rifiuti

Rispetto all'aggiornamento della Dichiarazione Ambientale 2015 non sono intervenute modifiche sostanziali tali da far variare la significatività dell'aspetto ambientale che, pertanto, rimane invariata.

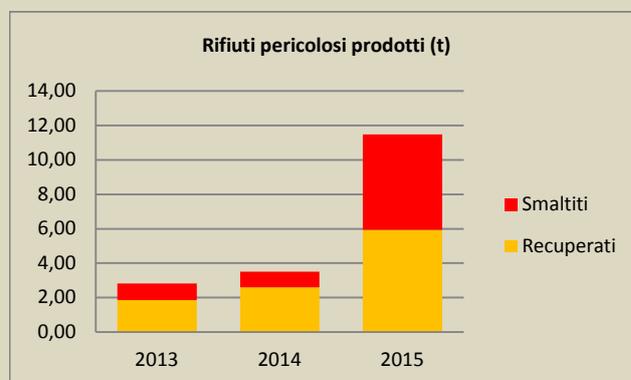
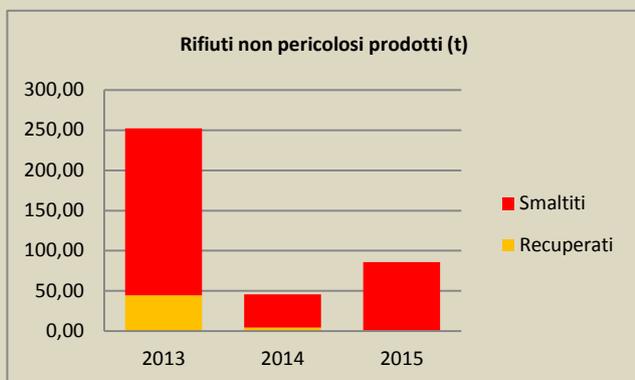
La produzione di rifiuti è prevalentemente correlata alle attività di manutenzione programmata delle grandi macchine la cui periodicità è legata principalmente al raggiungimento di un determinato monte ore di funzionamento; questo fa sì che il tempo che intercorre tra due manutenzioni risulta quasi sempre superiore all'anno.

Nell'anno 2015 la quantità dei rifiuti pericolosi risulta superiore agli anni precedenti a causa di alcune attività di manutenzione che hanno generato una estemporanea produzione di rifiuti quali batterie al piombo e materiali isolanti.

Al solo scopo di pubblicare i dati e senza alcuna valutazione relativa a performance ambientali, si riportano di seguito i valori nel triennio di riferimento.

**Rifiuti prodotti (t)**

	2013	2014	2015
<b>Non pericolosi</b>	<b>252,35</b>	<b>45,88</b>	<b>85,83</b>
Recuperati	44,52	4,54	0,22
Smaltiti	207,82	41,34	85,61
<b>Pericolosi</b>	<b>2,82</b>	<b>3,51</b>	<b>11,48</b>
Recuperati	1,86	2,60	5,94
Smaltiti	0,96	0,91	5,54

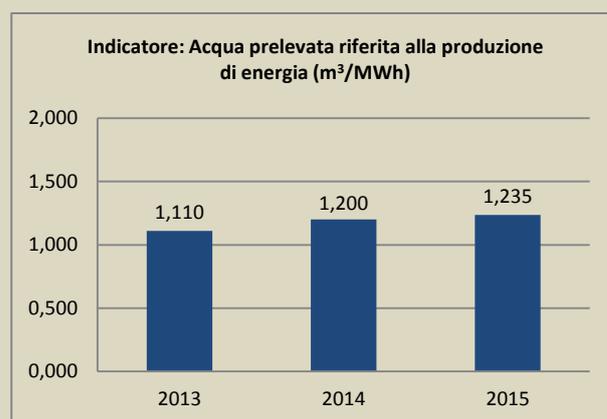
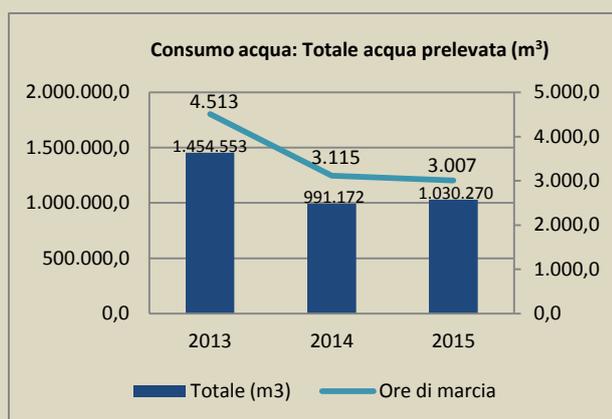


## Utilizzo di acqua

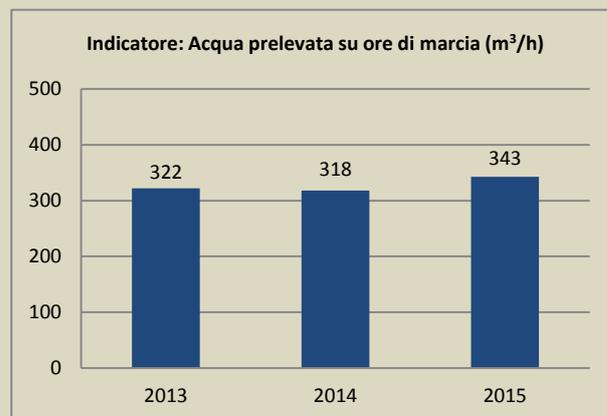
L'anno 2013 è quello in cui si registrano maggiori consumi di acqua; nel triennio i valori sono direttamente proporzionali alle ore di marcia dei gruppi di potenza della Centrale. Considerando l'indice di consumo espresso come il rapporto tra l'acqua prelevata e l'energia prodotta, i valori determinati per l'anno 2015 confermano come l'andamento sia condizionato dalle modalità di

funzionamento della centrale. Permane, infatti, il funzionamento saltuario e di breve durata che comporta una maggiore incidenza dei consumi idrici relativi all'avviamento e all'arresto dell'impianto: tali consumi sono indipendenti dalla minore produzione di energia elettrica complessiva e conseguentemente determinano l'aumento del consumo specifico.

Acqua prelevata dalla Centrale			
	2013	2014	2015
Totale (m3)	1.454.553,0	991.172,0	1.030.270,0
Ore di marcia	4.513	3.115	3.007
(*) Specifico (m3/MWh)	1,110	1,200	1,235
(**) Specifico (m3/h)	322	318	343
(*) Si intende il quantitativo di acqua utilizzata dalla Centrale per cedere alla Rete di Trasmissione Nazionale un megawattora di energia elettrica			
(**) Si intende il quantitativo di acqua prelevata riferita alle ore di marcia			



L'andamento della portata media oraria dell'acqua industriale prelevata dalla rete del consorzio registra performance negative mostrando un leggero incremento nell'anno 2015. Tale incremento è dovuto, a parità di ore di marcia 2014-15, ad un maggior numero di avviamenti rispetto al periodo precedente.



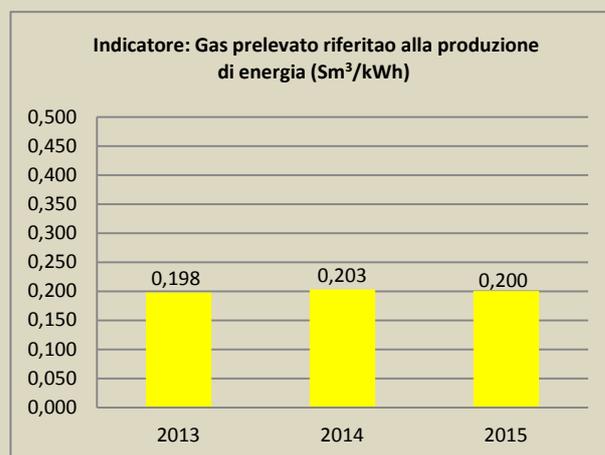
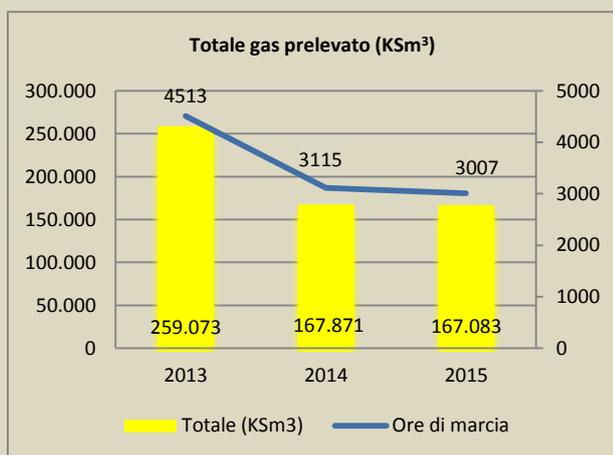
## Utilizzo gas naturale

L'anno 2013 è quello con il maggior consumo di gas; nel triennio i valori sono direttamente proporzionali alle ore di marcia dei gruppi di potenza della Centrale.

Considerando l'indice di consumo, espresso come il rapporto tra il gas e l'energia prodotta, si nota come nell'anno 2015 perdurino circostanze di mercato penalizzanti. Tali

condizioni si concretizzano in funzionamenti saltuari, di breve durata e prevalentemente alla minima potenza. Questo tipo di funzionamento, in cui le ore di avviamento e arresto incidono molto sulle ore complessive di esercizio, comporta inevitabilmente un aumento del consumo specifico di combustibile ed un decremento del rendimento della Centrale.

Gas naturale prelevato dalla Centrale			
	2013	2014	2015
Totale (KSm <sup>3</sup> )	259.073	167.871	167.083
(*) Specifico (Sm <sup>3</sup> /kWh)	0,198	0,203	0,200
Ore di marcia	4513	3115	3007
(*) Si intende il quantitativo di gas naturale utilizzato dalla Centrale per cedere alla Rete di Trasmissione Nazionale un chilowattora di energia elettrica			



Rendimento di centrale (%)			
	2013	2014	2015
Totale (%)	51,1	49,9	49,8
I dati riportati nel grafico corrispondono al rendimento elettrico dell'impianto ovvero il rapporto tra energia elettrica ceduta alla rete e quella termica utilizzata per produrla.			



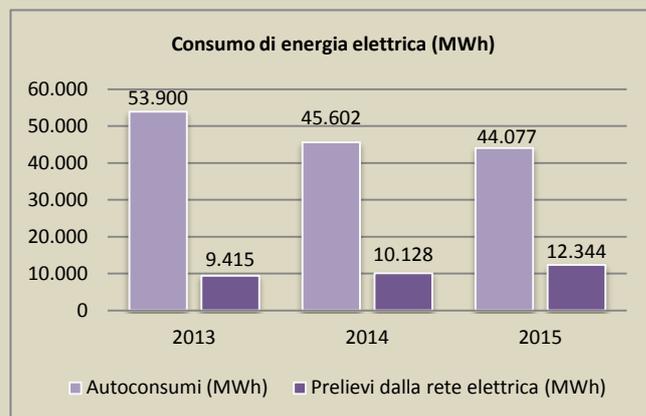
### Utilizzo gasolio

Il gasolio utilizzato in Centrale serve esclusivamente per alimentare la motopompa antincendio ed il gruppo elettrogeno (l'impiego avviene durante le esercitazioni, le prove periodiche ed in caso di emergenza).



### Utilizzo energia elettrica

La Centrale di Termoli preleva l'energia elettrica della Rete di trasmissione nazionale solo durante le fermate generali dell'impianto; in tutti gli altri casi la produzione interna viene parzialmente destinata agli autoconsumi della Centrale. L'energia elettrica, fornita a 380 kV, viene contabilizzata mediante contatori dedicati. Gli andamenti nel tempo sono strettamente legati alle ore di marcia dell'impianto.



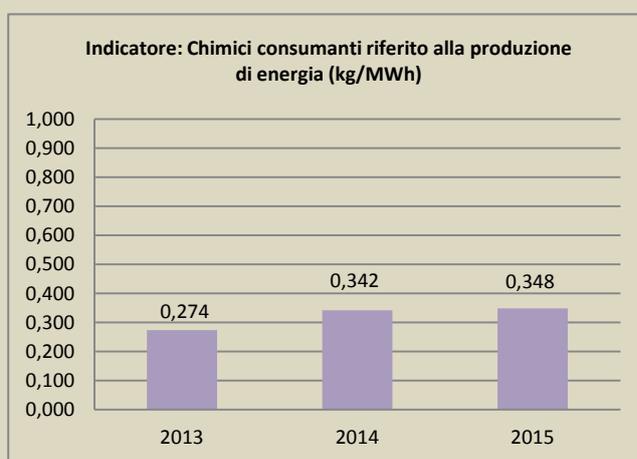
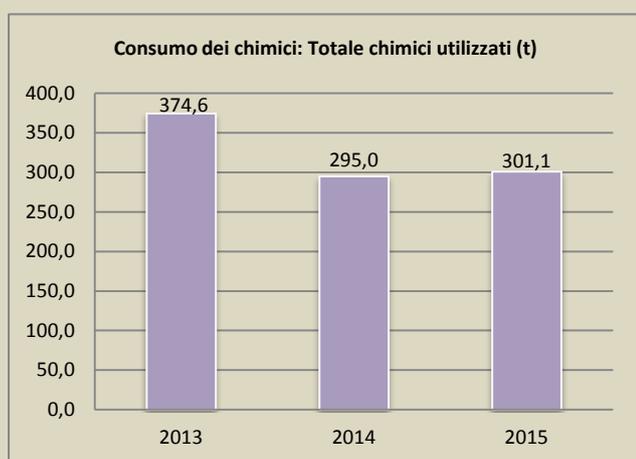
## Utilizzo di prodotti chimici

L'anno 2013 è quello in cui si è avuto il maggior consumo di prodotti chimici; nel triennio di riferimento i valori sono direttamente proporzionali alle ore di marcia dei gruppi di potenza della Centrale.

Considerando l'indice di consumo espresso come il rapporto tra i chimici utilizzati e l'energia prodotta, si nota per l'anno 2015 un tendenziale costante delle performance ambientali.

Consumo complessivo di prodotti chimici			
	2013	2014	2015
Totale (t)	374,6	295,0	301,1
(*) Specifico (kg/MWh)	0,274	0,342	0,348

(\*) Si intende il quantitativo di prodotti chimici consumati (kg) per cedere alla Rete di Trasmissione Nazionale un megawattora di energia elettrica.

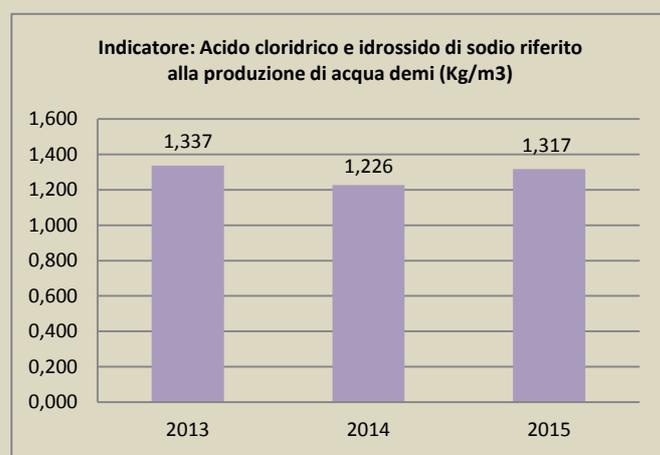
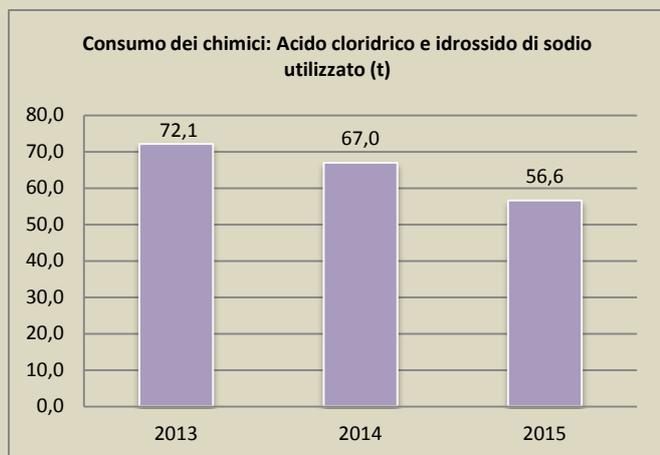


L'anno 2013 è quello in cui si è avuto il maggior consumo di prodotti chimici utilizzati nell'impianto di produzione acqua demi; durante il triennio i valori sono direttamente proporzionali alle ore di marcia dei gruppi di potenza della Centrale. La riduzione dei consumi di acido cloridrico e soda caustica, registrata nel 2015, è dovuta principalmente ad una minore produzione di acqua demineralizzata in seguito ad un contenimento di perdite di acqua nel circuito ciclo vapore.

Consumo di Acido Cloridrico e Idrossido di Sodio (impianto demi)			
	2013	2014	2015
HCl	48,8	47,2	39,6
NaOH	23,3	19,8	17,1
Totale (t)	72,1	67,0	56,6
Acqua demi (m3)	53.958,5	54.597,0	43.011,3
(*) Specifico (Kg/m3)	1,337	1,226	1,317

(\*) Si intende il quantitativo acido cloridrico e idrossido di sodio consumati (kg) per ogni metro cubo di acqua demi prodotta.

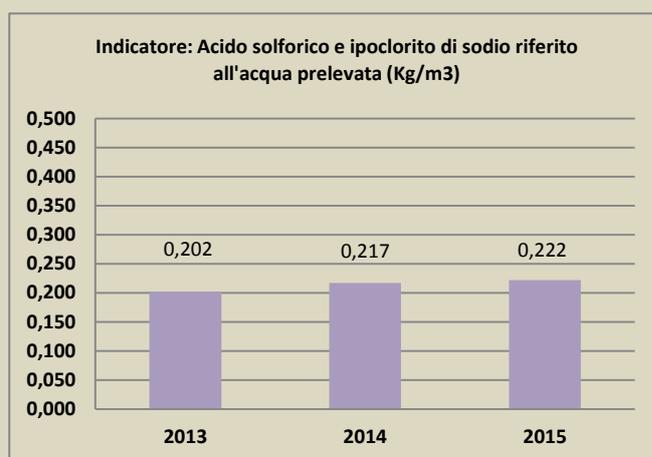
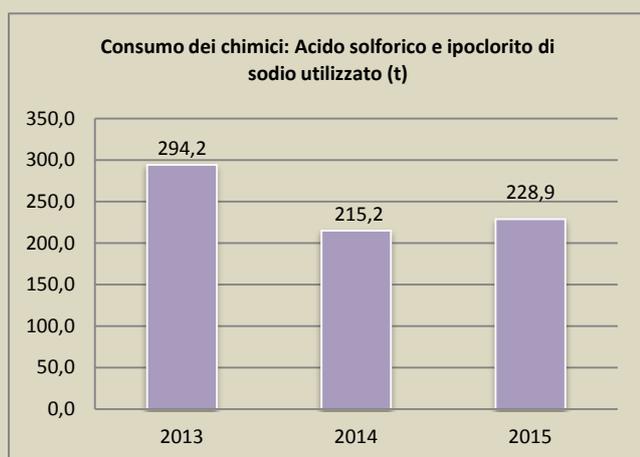
Considerando l'indice di consumo espresso come il rapporto tra i chimici utilizzati e l'acqua prodotta, l'andamento nel tempo risulta pressoché costante con lievi oscillazioni dovute alla qualità dell'acqua in ingresso.

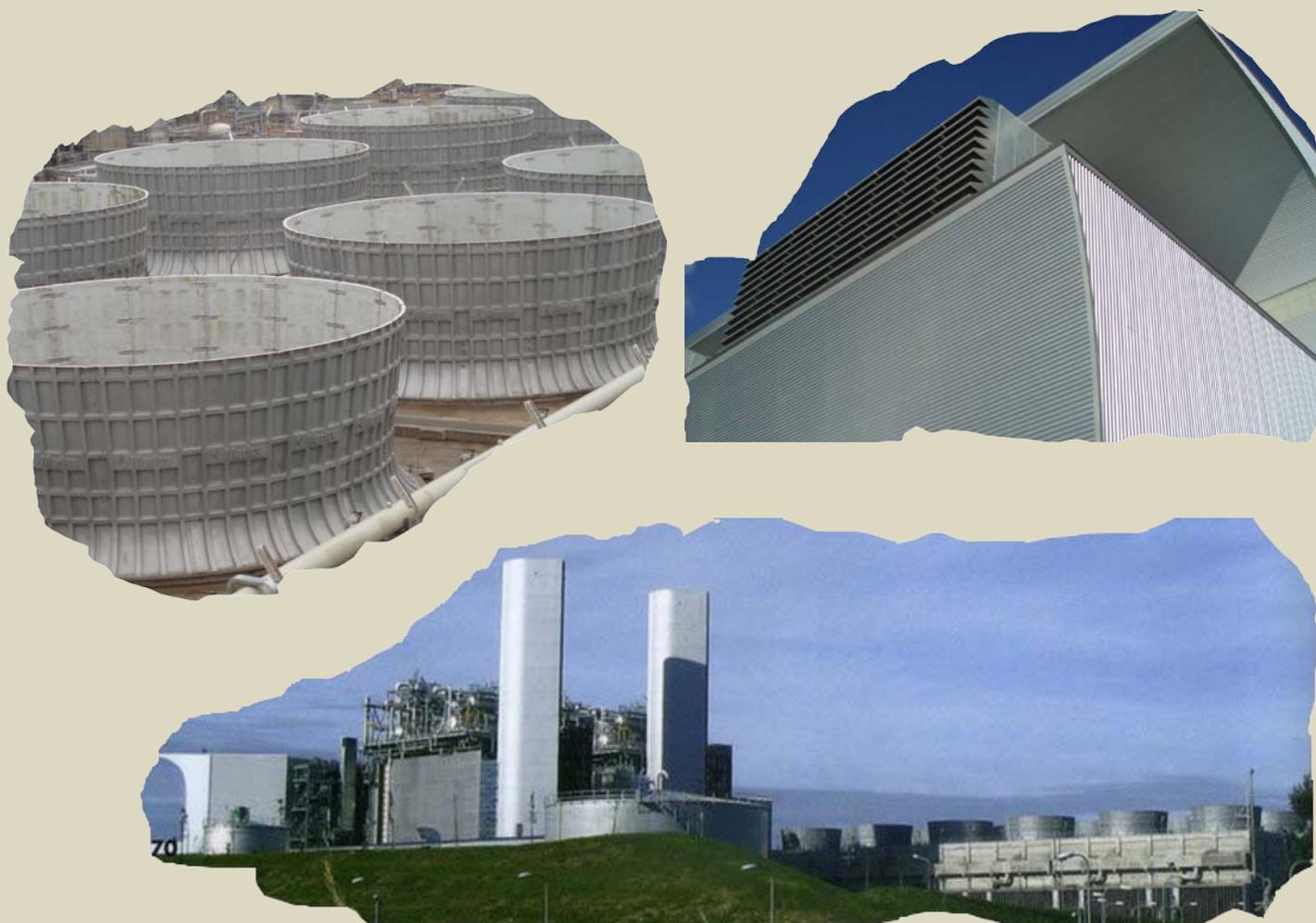


L'anno 2013 è quello in cui si è avuto il maggior consumo di prodotti chimici per la gestione delle torri evaporative; durante il triennio i valori sono direttamente proporzionali alle ore di marcia dei gruppi di potenza della Centrale.

Considerando l'indice di consumo espresso come il rapporto tra i chimici utilizzati e l'acqua prelevata, si nota che i valori sono pressoché costanti nel tempo con leggere variazioni legate al regime di marcia della centrale.

<b>Consumo di Acido Solforico e Ipoclorito di Sodio (impianto raffreddamento)</b>			
	2013	2014	2015
H2SO4	225,0	158,2	177,4
NaClO	69,2	56,9	51,5
Totale (t)	294,2	215,2	228,9
(*) Specifico (g/m3)	0,202	0,217	0,222
(*) Si intende il quantitativo di acido solforico e ipoclorito di sodio consumati (g) per ogni metro cubo di acqua prelevata.			





### Utilizzo di gas tecnici

In tabella si riportano gli andamenti nel tempo dei consumi dei principali gas tecnici utilizzati in Centrale.

Gli scostamenti nel tempo sono strettamente legati ad attività manutentive e, per tale motivo, non vengono presi in considerazione indici prestazionale.

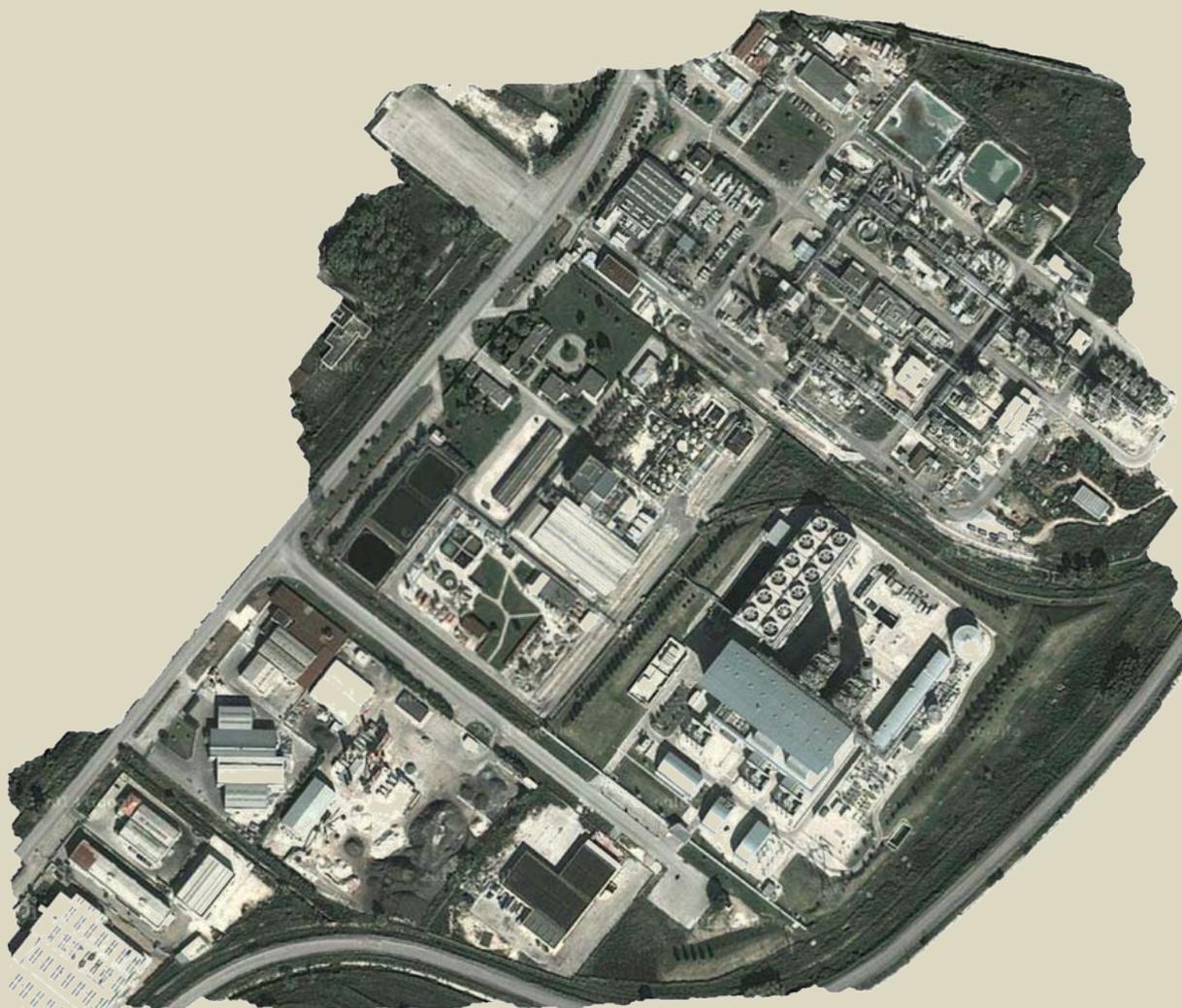
Consumo dei gas tecnici			
	2013	2014	2015
SF6 Totale (Kg)	0	9	0
Idrogeno Totale (m3)	9.440	13.574	7.272
CO2 Totale (Kg)	4.800	7.000	0
Fluidi frigoriferi Totale (Kg)	154	76	40

## Biodiversità

La centrale è sita in un'area industriale, un territorio fortemente antropizzato, motivo per cui è possibile affermare che il contributo dato dall'impianto alla riduzione della biodiversità locale sia piuttosto ridotto.

Volendo valutare l'aspetto in termini di trasformazione del territorio si può considerare la superficie edificata o coperta dagli impianti che è pari a 22.231 m<sup>2</sup> (somma della superficie edificata coperta e della superficie scoperta pavimentata) un valore non elevato se si considera la destinazione urbanistica dell'area di insediamento.

L'andamento dell'indice di biodiversità nel tempo, ossia il rapporto tra la superficie coperta e la produzione di energia elettrica, non viene preso in considerazione dall'organizzazione dato che la variazione di quest'ultimo è strettamente legata all'energia prodotta dalla Centrale fortemente condizionata da dinamiche di mercato indipendenti da scelte aziendali.



### Salute e sicurezza dei lavoratori

La sicurezza e la tutela della salute dei lavoratori insieme alla tutela dell'ambiente, continua ad essere, per Sorgenia Power, un valore primario di riferimento. Infatti, Sorgenia Power mantiene attiva la sua certificazione BS OHSAS 18001.

Di seguito si riporta la sintesi numerica degli eventi accaduti nel triennio.

	2013	2014	2015
<b>Numero infortuni personale di centrale</b>	2	0	0
<b>Numero infortuni personale esterno</b>	0	0	0
<b>Mancati infortuni</b>	1	3	1

Nell'anno 2014 e 2015 non si sono verificati infortuni.

## **Aspetti ambientali indiretti**

Per quanto concerne gli aspetti ambientali indiretti nulla è variato rispetto a quanto riportato nella dichiarazione precedente.

In base ai criteri individuati dal regolamento CE 1221/2009 sono stati analizzati quegli aspetti ambientali, determinati da attività indirette indotte dall'impianto, per le quali l'organizzazione non ha (o ha solo in parte) il controllo gestionale.

Sono pertanto risultati aspetti ambientali indiretti significativi:

- i comportamenti ambientali dei fornitori ed appaltatori che con i loro prodotti e servizi interagiscono con le attività dell'impianto;
- l'influenza sull'ambiente antropico: gli effetti socio-economici sulla popolazione locale ed il rapporto con il territorio.

## **Comportamento ambientale dei fornitori**

L'utilizzo di fornitori di beni e servizi necessari allo svolgimento della normale operatività è un aspetto indiretto di particolare importanza.

Le procedure del sistema di gestione della Centrale di Termoli prevedono che siano utilizzati solamente fornitori qualificati. Nel processo di qualifica viene tenuto in considerazione il comportamento ambientale e di sicurezza degli appaltatori e dei subappaltatori, la verifica viene svolta attraverso specifiche procedure in due fasi, prima dell'assegnazione del contratto e durante le attività in campo.

Un monitoraggio costante del comportamento delle aziende esterne viene effettuato attraverso la conduzione di audit per opera del personale di Centrale.

## IL PIANO DI MIGLIORAMENTO AMBIENTALE AGGIORNATO AL 31 DICEMBRE 2015

La politica di Sorgenia Power considera la necessità di individuare obiettivi che consentono di raggiungere risultati operativi e gestionali migliorativi rispetto a quanto richiesto dalla normativa: è il principio del miglioramento continuo che esprime la volontà di operare perseguendo traguardi sempre più sfidanti.

Ogni anno la Direzione di Sorgenia Power S.p.A. aggiorna ed eventualmente integra il Piano di Miglioramento definito per il triennio di riferimento a partire dall'esame dell'impatto delle proprie attività nel campo dell'Ambiente, della Salute e della Sicurezza.

Nella tabella seguente è riportato lo stato di avanzamento al 31/12/2015 del piano di miglioramento ambientale 2015-16.

Il Piano risulta integrato rispetto a quanto riportato nella dichiarazione ambientale relativa al 2013; la Direzione ha voluto, infatti, fissare nuovi obiettivi prendendo spunto da problematiche gestionali evidenziate nel corso del 2015.

<b>OBIETTIVI E QUANTIFICAZIONE</b>					
<b>Migliorare la gestione delle attività operative di centrale ivi incluse quelle relative ad Ambiente e Sicurezza, permettere l'archiviazione di informazioni utili a fini di analisi e controllo di business</b>					
<b>Riduzione dei tempi necessari alla pianificazione delle attività manutentive (scadenze, approntamento attività preliminari, approvvigionamento ricambi a magazzino, ottimizzazione gestione risorse, pianificazione attività del Vendor); riduzione dei tempi di emissione dei permessi di lavoro; creazione di un archivio dei fornitori</b>					
<b>Intervento/target</b>		<b>Pianificazione</b>	<b>Risorse</b>	<b>Responsabilità</b>	<b>Stato</b>
<b>Acquisto di un software (SW) che permetta di gestire le richieste di lavoro e gli ordini di lavoro per manutenzione correttiva e le scadenze (a tempo o su condizione) per le attività manutentive di tipo preventivo ed i controlli di legge e che permetta una compilazione rapida e completa dei permessi di lavoro:</b>	Definizione delle caratteristiche del SW	30/06/2011	€ 50.000	Tecnologie	<b>ATTUATO</b>
	Definizione e scelta dell'impresa esterna	31/08/2011			<b>ATTUATO</b>
	Progettazione e realizzazione dell'applicativo	31/12/2011			<b>ATTUATO</b>
	Definizione della procedura di sistema per l'uso dell'applicativo	31/03/2012			<b>ATTUATO</b>
	Implementazione e messa a punto dell'applicativo	31/03/2012			<b>ATTUATO</b>
	Piena operatività	31/03/2013			<b>ATTUATO</b>

<b>OBIETTIVI E QUANTIFICAZIONE</b>					
<b>Sensibilizzazione della popolazione locale in relazione a tematiche legate agli impatti ambientali della produzione di energia e a tematiche inerenti la sicurezza in ambiente lavorativo e domestico attraverso l'apertura al pubblico e l'organizzazione di visite guidate e momenti formativi inerenti tematiche della sicurezza.</b>					
<b>Almeno una giornata di "centrale aperta" ad anno nel periodo di validità del presente piano di miglioramento (2011-13). Il raggiungimento dell'obiettivo sarà valutato attraverso la compilazione di un questionario di gradimento da parte dei partecipanti.</b>					
<b>Intervento/target</b>		<b>Pianificazione</b>	<b>Risorse</b>	<b>Responsabilità</b>	<b>Stato</b>
<b>Organizzazione di giornate di apertura della centrale al pubblico (family day, ...) con visite guidate e momenti formativi inerenti tematiche correlate agli impatti ambientali e alla sicurezza (con il coinvolgimento del Marketing di Sorgenia S.p.A.)</b>		30/10/2012	€ 20.000	Responsabile di centrale	<b>SOSPESO</b>
		30/10/2013		Funzione Ambiente e sicurezza	<b>SOSPESO</b>

<b>OBIETTIVI E QUANTIFICAZIONE</b>					
<b>Migliorare il controllo prestazionale e l'analisi degli eventi della centrale, ivi inclusi i parametri ambientali. Permettere una storicizzazione completa ed una fruizione rapida e semplice dei parametri operativi di centrale, a tempo o su evento</b>					
<b>Intervento/target</b>		<b>Pianificazione*</b>	<b>Risorse</b>	<b>Responsabilità</b>	<b>Stato</b>
<b>Acquisto di un software (SW) che permetta la storicizzazione dei parametri operativi di centrale mediante un unico database in grado di raccogliere le principali informazioni relative al monitoraggio periodico delle prestazioni (tecniche, ambientali e di sicurezza, es. acquisizione dati di esercizio da parte dell'operatore, consumo prodotti chimici, ... ):</b>	Definizione delle caratteristiche del SW	31/12/2011	€ 50.000	Tecnologie	<b>ATTUATO</b>
	Definizione e scelta dell'impresa esterna	31/03/2012			<b>ATTUATO</b>
	Progettazione e realizzazione dell'applicativo	30/06/2012			<b>ATTUATO</b>
	Definizione della procedura di sistema per l'uso dell'applicativo	31/12/2013			<b>ATTUATO</b>
	Implementazione e messa a punto dell'applicativo	31/12/2013			<b>ATTUATO</b>
	Piena operatività	30/06/2015			<b>ATTUATO</b>
*Alcuni termini di attuazione sono stati modificati in quanto è stato rilevato un ritardo nelle attività in corso					

<b>OBIETTIVI E QUANTIFICAZIONE</b>					
<b>Miglioramento dell'efficienza complessiva d'impianto per la riduzione dell'uso di risorse (acqua, prodotti chimici, gas naturale) e delle emissioni di inquinanti (CO, NOx) legate ai transitori di marcia. La quantificazione del target sarà effettuata a valle dello studio di fattibilità, in funzione dell'esito dello studio stesso.</b>					
<b>Intervento/target</b>		<b>Pianificazione</b>	<b>Risorse</b>	<b>Responsabilità</b>	<b>Stato</b>
<b>Implementare uno studio per la definizione di interventi mirati alla riduzione dei tempi di avviamento impianto al fine di:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- migliorare l'efficienza complessiva d'impianto</li> <li>- ridurre l'uso di risorse (acqua, prodotti chimici, gas naturale)</li> <li>- ridurre le emissioni di inquinanti (CO, NOx) legate ai transitori di marcia</li> </ul>		31/12/2013	Risorse interne	Tecnologie Responsabile di Centrale	<b>ATTUATO</b>
<b>Quantificazione del miglioramento (stima della riduzione)</b>		31/12/2013			<b>Ripianificata al 31/12/16</b>
<b>Ad esito positivo dello studio: realizzazione degli interventi</b>		da definire in relazione alla tipologia di intervento			<b>Da definire in relazione alla tipologia di intervento</b>

<b>OBIETTIVI E QUANTIFICAZIONE</b>					
<b>Riduzione del rischio derivante da attività in spazi confinati.</b>					
<b>Intervento/target*</b>		<b>Pianificazione</b>	<b>Risorse</b>	<b>Responsabilità</b>	<b>Stato</b>
<b>Standardizzazione delle procedure per l'accesso in spazi confinati nelle 4 centrali del gruppo. Le fasi di sviluppo dell'attività sono le seguenti:</b>	Redazione linee guida, proposta di piano di miglioramento	31/12/2015	Risorse interne	Funzione HSE Responsabile di Centrale	<b>ATTUATO</b>
	Ufficializzazione linee guida, formazione, verifica dell'efficacia.	31/12/2016			<b>ATTUATO</b>
* Andranno sviluppate nel corso di almeno un biennio (primo anno fino alla definizione della linea guida, secondo anno formazione e verifica dell'efficacia)					

<b>OBIETTIVI E QUANTIFICAZIONE</b>					
<b>Riduzione del rischio derivante da attività su linee gas naturale e idrogeno.</b>					
<b>Intervento/target*</b>		<b>Pianificazione</b>	<b>Risorse</b>	<b>Responsabilità</b>	<b>Stato</b>
<b>Standardizzazione delle procedure nelle 4 centrali del gruppo.</b> <b>Le fasi di sviluppo dell'attività sono le seguenti:</b>	Redazione linee guida, proposta di piano di miglioramento	31/12/2015	Risorse interne	Funzione HSE	<b>ATTUATO</b>
	Ufficializzazione linee guida, formazione, verifica dell'efficacia	31/12/2016		Responsabile di Centrale	
* Andranno sviluppate nel corso di almeno un biennio (primo anno fino alla definizione della linea guida, secondo anno formazione e verifica dell'efficacia)					

<b>OBIETTIVI E QUANTIFICAZIONE</b>					
<b>Migliorare la gestione della documentazione di sicurezza legata ai contratti d'appalto.</b>					
<b>Intervento/target</b>		<b>Pianificazione</b>	<b>Risorse</b>	<b>Responsabilità</b>	<b>Stato</b>
<b>Zero non conformità inerenti la gestione della documentazione della sicurezza.</b> <b>Le fasi di sviluppo dell'attività sono le seguenti:</b>	Analisi di mercato per l'acquisto di un applicativo in grado di gestire la documentazione della sicurezza relativa ai contratti d'appalto	30/06/2015	€ 4.000	Funzione HSE	<b>ATTUATO</b>
	Acquisto dell'applicativo e messa in funzione	30/07/2015		Funzione HSE	<b>ATTUATO</b>
	Utilizzo dell'applicativo sul 100% dei contratti d'appalto	31/12/2015		Responsabile di Centrale	<b>ATTUATO</b>
	Verifica del raggiungimento dei target anno in anno per un triennio	Anno per anno nel triennio		Responsabile di Centrale	

<b>OBIETTIVI E QUANTIFICAZIONE</b>					
<b>Migliorare la gestione degli audit (Ambiente e Sicurezza) alle imprese appaltatrici durante lo svolgimento delle loro attività in centrale.</b>					
<b>Intervento/target</b>		<b>Pianificazione</b>	<b>Risorse</b>	<b>Responsabilità</b>	<b>Stato</b>
<b>Sviluppo di una APP per smartphone, condiviso da tutte le sedi operative, per la conduzione di audit in campo alle imprese che svolgono le attività affidate in appalto.</b> <b>Le fasi di sviluppo dell'attività sono le seguenti:</b>	Progettazione e sviluppo delle necessità software di una APP che sfrutti i database già di proprietà dell'Organizzazione	30/06/2015	€ 4.000	Funzione HSE	<b>ATTUATO</b>
	Acquisto del modulo applicativo SMART COLLABORATION che utilizza la piattaforma TESI SQUARE e i suoi database (database delle imprese e dei suoi operatori impegnati nelle attività) Messa in funzione della APP	30/04/2016		Funzione HSE	<b>ATTUATO</b>
	Utilizzo dell'applicativo sul 100% degli audit in campo	31/12/2016		RSPP di Centrale	
	Verifica del raggiungimento dei target anno in anno per un triennio	Anno per anno nel triennio		Responsabile di Centrale	

<b>OBIETTIVI E QUANTIFICAZIONE</b>					
<b>Migliorare la gestione della documentazione inerente il registro dei rilievi (evidenze Ambiente e Sicurezza).</b>					
<b>Intervento/target</b>		<b>Pianificazione</b>	<b>Risorse</b>	<b>Responsabilità</b>	<b>Stato</b>
<b>Zero non conformità inerenti la gestione dei rilievi Ambiente e Sicurezza derivanti da audit di I, II e III parte.</b> <b>Sviluppo di un database condiviso real time da tutte le sedi operative con conseguente analisi statistiche dei risultati.</b> <b>Le fasi di sviluppo dell'attività sono le seguenti:</b>	Analisi di mercato per l'acquisto di un applicativo in grado di gestire la documentazione inerente il registro dei rilievi	30/06/2015	€ 4.000	Funzione HSE	<b>ATTUATO</b>
	Acquisto dell'applicativo e messa in funzione*	30/07/2015		Funzione HSE	<b>ATTUATO</b>
	Utilizzo dell'applicativo sul 100% dei rilievi riscontrati	31/12/2015		Responsabile di Centrale	<b>ATTUATO</b>
	Verifica del raggiungimento dei target anno in anno per un triennio	Anno per anno nel triennio		Responsabile di Centrale	

\* Il software acquistato è PICUS RILIEVI

<b>OBIETTIVI E QUANTIFICAZIONE</b>					
<b>Migliorare la gestione della documentazione di sicurezza collegata ai contratti d'appalto: gestione del DUVRI (Documento Unico di Valutazione dei Rischi Interferenti).</b>					
<b>Intervento/target</b>		<b>Pianificazione</b>	<b>Risorse</b>	<b>Responsabilità</b>	<b>Stato</b>
<b>Informatizzare la gestione di sicurezza collegata ai contratti d'appalto: gestione del DUVRI.</b> <b>Le fasi di sviluppo dell'attività sono le seguenti:</b>	Studio di fattibilità e di gestione del DUVRI informatizzato	30/04/2016	€ 4.000	Funzione HSE	<b>ATTUATO</b>
	Acquisto dell'upgrade (modulo applicativo aggiuntivo) su piattaforma TESI SQUARE e messa in funzione	30/07/2016		Funzione HSE	
	Utilizzo dell'applicativo sul 100% dei contratti d'appalto sezione DUVRI	31/12/2016		Responsabile di Centrale	
	Verifica del raggiungimento dei target anno in anno per un triennio	Anno per anno nel triennio		Responsabile di Centrale	

<b>OBIETTIVI E QUANTIFICAZIONE</b>					
<b>Migliorare la gestione della documentazione inerente le modalità di gestione delle modifiche impiantistiche.</b>					
<b>Intervento/target</b>		<b>Pianificazione</b>	<b>Risorse</b>	<b>Responsabilità</b>	<b>Stato</b>
<b>Informatizzare la gestione della documentazione inerente le modalità di gestione delle modifiche impiantistiche (tracciare le richieste di modifiche e dello studio progettuale delle stesse, archiviazione della documentazione relativa).</b> <b>Le fasi di sviluppo dell'attività sono le seguenti:</b>	Analisi di mercato per l'acquisto di un applicativo in grado di gestire la documentazione inerente le modifiche impiantistiche	30/04/2016	€ 4.000	Funzione HSE	<b>ATTUATO</b>
	Acquisto dell'applicativo e messa in funzione	30/07/2016		Funzione HSE	
	Utilizzo dell'applicativo sul 100% delle modifiche impiantistiche	31/12/2016		Responsabile di Centrale	
	Verifica del raggiungimento dei target anno in anno per un triennio	Anno per anno nel triennio		Responsabile di Centrale	

<b>OBIETTIVI E QUANTIFICAZIONE</b>					
<b>Migliorare la gestione dei controlli riguardanti gli apprestamenti di sicurezza antincendio svolti dal personale di centrale.</b>					
<b>Intervento/target</b>		<b>Pianificazione</b>	<b>Risorse</b>	<b>Responsabilità</b>	<b>Stato</b>
<b>Informatizzare le registrazioni relative ai modelli già a sistema con i quali si da evidenza dei controlli sugli apprestamenti di sicurezza antincendio effettuati dal personale interno di centrale.</b>	Analisi di mercato per l'acquisto di un applicativo in grado di gestire le registrazioni relative ai controlli sugli apprestamenti di sicurezza antincendio effettuati dal personale interno di centrale	30/06/2016	€ 4.000	Funzione HSE	
	Acquisto dell'applicativo e messa in funzione	30/07/2016		Funzione HSE	
<b>Le fasi di sviluppo dell'attività sono le seguenti:</b>	Utilizzo dell'applicativo sul 100% delle registrazioni di controllo	31/12/2016		RSPP di Centrale	
	Verifica del raggiungimento dei target anno in anno per un triennio	Anno per anno nel triennio		Responsabile di Centrale	

## RIFERIMENTI NORMATIVI E AUTORIZZATIVI

### Aspetti di carattere generale

- Autorizzazione Unica del Ministero Attività Produttive, Decreto n. 55/01/2002 del 06/12/2002
- Decreto di Compatibilità di Impatto Ambientale rilasciato dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e dal Ministero per i Beni e le Attività Culturali, Dec/VIA/7584 del 03/09/02
- Voltura Autorizzazione Unica del Ministero delle Attività Produttive, Decreto n.55/02/2003 VL (voltura da Energia Spa a Energia Molise Spa)
- D.Lgs. 152 del 03/04/2006 e s.m.i. – Norme in materia ambientale
- D.Lgs. 59 del 18/02/2005 – Attuazione integrale della direttiva 96/61/CE relativa alla prevenzione e riduzione integrate dell'inquinamento
- Voltura Autorizzazione Unica del Ministero delle Attività Produttive, Decreto n.55/02/2003 VL (voltura del 31 luglio 2009 da Energia Molise Spa a Sorgenia Power Spa)
- Regolamento CE n. 1221/2009 sull’adesione volontaria delle organizzazioni a un sistema comunitario di ecogestione e audit (EMAS), che abroga il regolamento (CE) n. 761/01 e le decisioni della Commissione 2001/681/CE e 2006/193/CE
- Decreto MATTM 2011-0000299 del 07/06/2011 di rinnovo dell’Autorizzazione Integrata Ambientale

### Emissioni in atmosfera

- Protocollo di intesa Regione Molise – Provincia di Campobasso – Ditta Energia Molise Spa per la modalità di segnalazione ai competenti organi di vigilanza delle eventuali situazioni di superamento dei limiti di emissione e gli interventi da attuarsi sull’impianto in tali circostanze (Deliberazione di Giunta Regionale n.542 del 03/05/06)
- Direttiva 2003/87/CE del parlamento europeo e del consiglio del 13/10/03 che istituisce un sistema per lo scambio di quote di emissioni dei gas a effetto serra nella Comunità
- Decreto Autorizzativo DEC/RAS/013/2005: Autorizzazione n. 1256 ad emettere gas ad effetto serra rilasciata dal Ministero dell’Ambiente e Tutela del Territorio e dal Ministero delle attività produttive
- Regolamento (CE) n. 842/2006 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 17/05/06 su taluni gas fluorurati ad effetto serra
- Delibera n. 14/2009 del Ministero dell’Ambiente Disposizioni di attuazione nazionale della Decisione della Commissione europea 2007/589/CE del 18 luglio 2007 inerenti il monitoraggio delle emissioni di CO2 per il periodo 2008-2012
- D.M. 15/03/2012 Approvazione del formulario per la comunicazione relativa all’applicazione dell’articolo 29-terdecies, comma 1, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, in attuazione della direttiva 2008/01/CE relativa alla prevenzione e riduzione integrate dell’inquinamento
- LEGGE 3 maggio 2016, n. 79 Emendamento al protocollo di Kyoto.

### Qualità dell’aria

- D.Lgs. 13/08/2010, n. 155 – Attuazione delle direttiva 2008/50/CE relativa alla qualità dell’aria ambiente e per un’aria più pulita in Europa.

### Scarichi idrici

- Concessione per lo scarico delle acque reflue e meteoriche: contratto di utenza tra il Consorzio di sviluppo industriale della valle del Biferno e la Società Energia Molise
- Regolamento per l’immissione ed il trattamento delle acque meteoriche e reflue, nere e tecnologiche, nelle reti e negli impianti di depurazione – 28/01/2008

## Rifiuti

- D.Lgs. 95 del 27/01/1992 – Attuazione delle Direttive 74/439/CEE e 87/101/CEE relativamente alla eliminazione degli oli usati
- Le norme che stabiliscono l'obbligo di installazione ed utilizzare le apparecchiature elettroniche, ai fini della trasmissione e raccolta di informazioni su produzione, detenzione, trasporto, recupero e smaltimento di rifiuti (SISTRI e MUD elettronici):
- Decreto MATTM 26 del 26/05/2011 (GU 30/05/11 n. 124) – Proroga del termine di cui all'articolo 12, comma 2, del decreto 17/12/09, recante l'istituzione del sistema di controllo della tracciabilità dei rifiuti
- D.M. 52 del 18/02/2011 – Regolamento recante istituzione del sistema di controllo della tracciabilità dei rifiuti, ai sensi dell'articolo 189 del decreto legislativo 03/04/06, n. 152 e dell'articolo 14-bis del decreto-legge 01/07/09, n. 78, convertito, con modificazioni, dalla legge 3 agosto 2009, n. 102
- D.M. 52 del 18/02/2011 – Regolamento recante istituzione del sistema di controllo della tracciabilità dei rifiuti
- D.Lgs. 205 del 03/12/2010 – Disposizioni di attuazione della direttiva 2008/98/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 19/11/08 relativa ai rifiuti e che abroga alcune direttive
- Decreto MATTM 20/03/2013 (GU 19/04/2013 n. 92) – Termini di riavvio progressivo del Sistri
- D.M. 27/09/2010 – Definizione dei criteri di ammissibilità dei rifiuti in discarica, in sostituzione di quelli contenuti nel decreto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio 3 agosto 2005
- D.P.C.M. 12/12/2013 – Approvazione del modello unico di dichiarazione ambientale (MUD) per l'anno 2015

## Utilizzo di risorse

- Concessione per derivazione di acqua industriale: contratto di fornitura tra il Consorzio di sviluppo industriale della valle del Biferno e la Società Energia Molise
- Contratto di somministrazione gas naturale stipulato tra Energia Molise Spa e Società fornitrice

## Impatto acustico

- D.P.C.M. 01/03/1991 – Limiti massimi di esposizione al rumore negli ambienti abitativi e nell'ambiente esterno
- Legge 447 del 26/10/1995 – Legge quadro sull'inquinamento acustico
- D.P.C.M. 14/11/1997 – Determinazione dei valori limite delle sorgenti sonore
- D.Lgs. 194 del 19/08/2005 – Attuazione della direttiva 2002/49/CE relativa alla determinazione e alla gestione del rumore ambientale
- Legge 88 del 07/07/2009 – Disposizioni per l'adempimento di obblighi derivanti dall'appartenenza dell'Italia alle Comunità europee – Legge comunitaria 2008 – Articolo 11
- Piano di Zonizzazione Acustica ex L. 447/1995 "Legge Quadro sull'inquinamento Acustico" e s.m.i. approvato con Deliberazione del Consiglio Comunale di Termoli n. 22 del 07/06/2013 (in vigore dal 25 luglio 2013)

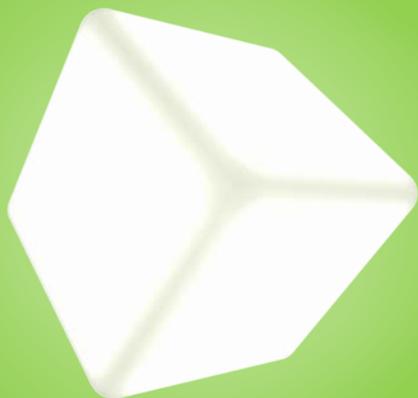
## Campi elettromagnetici

- D.Lgs. 81 del 09/04/2008 e s.m.i. – Attuazione dell'articolo 1 della legge 3 agosto 2007, n. 123, in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro
- D.P.C.M. 08/07/2003 – Fissazione dei limiti di esposizione, dei valori di attenzione e degli obiettivi di qualità per la protezione della popolazione dalle esposizioni a campi elettrici e magnetici alla frequenza di rete (50 Hz) generati dagli elettrodotti

- Raccomandazione del Consiglio relativa alla limitazione dell'esposizione della popolazione ai campi elettromagnetici da 0 Hz a 300 GHz; Raccomandazione n. 199 del 12/07/1999
- D.M. 16/01/1991 – Aggiornamento delle norme tecniche per la disciplina della costruzione e dell'esercizio di linee elettriche aeree esterne
- Norma CEI 211-6 fascicolo 5908: Guida per la misura e per la valutazione dei campi elettrici e magnetici nell'intervallo di frequenza 0 Hz–10 kHz, con riferimento all'esposizione umana

#### Salute e sicurezza dei lavoratori e gestione delle emergenze

- D.M. 10/03/1998 – Criteri generali di sicurezza antincendio e per la gestione dell'emergenza nei luoghi di lavoro
- D.M. 471 del 25/10/1999 – Regolamento recante criteri, procedure e modalità per la messa in sicurezza, la bonifica e il ripristino ambientale dei siti inquinati
- D.M. 127 del 02/05/2005 – Regolamento recante modifica dell'articolo 15 del decreto del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio, di concerto con i Ministri delle attività produttive e della salute, 25 ottobre 1999, n. 471, in materia di realizzazione di interventi di bonifica dei siti inquinati
- D.M. 388 del 15/07/2003 – Regolamento recante disposizioni sul pronto soccorso aziendale, in attuazione dell'articolo 15, comma 3, del decreto legislativo 19 settembre 1994, n. 626, e s.m.i.
- D.Lgs. 238 del 21/09/2005 – Attuazione della direttiva 2003/105/CE, che modifica la direttiva 96/82/CE, sul controllo dei pericoli di incidenti rilevanti connessi con determinate sostanze pericolose;
- D.Lgs. 152 del 03/04/2006 – Norme in materia ambientale
- D.Lgs. 195 del 10/04/2006 – Attuazione Direttiva 2003/10/CE su esposizione dei lavoratori ai rischi derivanti da agenti fisici (rumore)
- D.Lgs. 257 del 19/11/2007 – Attuazione della direttiva 2004/40/CE sulle prescrizioni minime di sicurezza e di salute relative all'esposizione dei lavoratori derivanti dagli agenti chimici (campi elettromagnetici)
- D.Lgs. 81 del 09/04/2008 e s.m.i. – Attuazione dell'articolo 1 della legge 3 agosto 2007, n. 123, in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro
- Regolamento 1907/2006/CE – REACH
- Regolamento 1272/2008/CE – CLP
- Certificato Prevenzione Incendi:
  - Rilasciato in data 13/09/2006 dai VVF di Campobasso
  - Rinnovato in data 31/08/2009 dai VVF di Campobasso
  - Rinnovato in data 29/08/2012 dai VVF di Campobasso
- D.Lgs. 106 del 31/08/2009 – Decreto correttivo al D.Lgs. 09/04/08 recante attuazione dell'articolo 1 della legge 03/08/07, n. 123, in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro
- D.P.R. 151 del 01/08/2011 – Regolamento recante semplificazioni della disciplina dei provvedimenti relativi alla prevenzione incendi, a norma dell'articolo 49, comma 4-quater, del decreto-legge 31 maggio 2010, n. 78, con modificazioni, dalla legge 30 luglio 2010, n. 122
- D.Lgs 39 del 15/02/2016 – Attuazione della direttiva 2014/27/UE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 26 febbraio 2014, che modifica le direttive 92/58/CEE, 92/85/CEE, 94/33/CE, 98/24/CE del Consiglio e la direttiva 2004/37/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, allo scopo di allinearle al regolamento (CE) n. 1272/2008, relativo alla classificazione, all'etichettatura e all'imballaggio delle sostanze e delle miscele. (16G00047) (GU Serie Generale n.61 del 14-3-2016)



**Sorgenia Power SpA**  
Via Adriano Olivetti  
Zona Industriale A  
86039 Termoli (CB)



ISTITUTO DI CERTIFICAZIONE DELLA QUALITÀ

## DICHIARAZIONE DEL VERIFICATORE AMBIENTALE SULLE ATTIVITÀ DI VERIFICA E CONVALIDA

(Allegato VII del REG. 1221/2009)

Il verificatore ambientale CERTIQUALITY S.R.L., numero di registrazione ambientale EMAS IT – V – 0001, accreditato per gli ambiti

01.1/2/3/4/63/64/7 – 03 – 05 – 06 – 07 – 08 – 09 – 10 – 11 – 12 – 13 – 14 – 15 – 16 – 17 – 18 – 19 – 20 – 21 – 22 – 23 – 24 – 25.1/5/6/99 – 26.11/3/5/8 – 27 – 28.11/22/23/30/49/99 – 29 – 30 – (escluso 30.4) – 31 – 32.5/99 – 33 – 35 – 36 – 37 – 38 – 39 – 41 – 42 – 43 – 46 – 47 – 49 – 52 – 55 – 56 – 58 – 59 – 60 – 62 – 63 – 64 – 65 – 66 – 68 – 69 – 70 – 71 – 72 – 73 – 74 – 78 – 80 – 81 – 82 – 84.1 – 85 – 86 – 90 – 91 – 92 – 93 – 94 – 95- 96 NACE (rev.2)

dichiara di avere verificato che il sito / i siti / l'intera organizzazione indicata nella dichiarazione ambientale/dichiarazione ambientale aggiornata dell'Organizzazione SORGENIA POWER S.P.A.

numero di registrazione (se esistente) IT000992

risponde (rispondono) a tutte le prescrizioni del regolamento (CE) n. 1221/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio del 25 novembre 2009, sull'adesione volontaria delle organizzazioni a un sistema comunitario di ecogestione e audit (EMAS).

Con la presente CERTIQUALITY S.R.L. dichiara che:

- la verifica e la convalida si sono svolte nel pieno rispetto delle prescrizioni del Regolamento (CE) n. 1221/2009,
- l'esito della verifica e della convalida conferma che non risultano elementi che attestino l'inosservanza degli obblighi normativi applicabili in materia di ambiente,
- i dati e le informazioni contenuti nella dichiarazione ambientale/dichiarazione ambientale aggiornata dell'organizzazione/sito forniscono un'immagine affidabile, credibile e corretta di tutte le attività dell'organizzazione/del sito svolte nel campo d'applicazione indicato nella dichiarazione ambientale.

Il presente documento non è equivalente alla registrazione EMAS. La registrazione EMAS può essere rilasciata unicamente da un organismo competente ai sensi del regolamento (CE) n. 1221/2009. Il presente documento non è utilizzato come comunicazione a sé stante destinata al pubblico.

MILANO, il 16/06/2016

Certiquality Srl

Il Presidente  
Ernesto Oppici