

DICHIARAZIONE AMBIENTALE 2018

ERG Power S.r.l.

Redatta secondo i requisiti del Regolamento
CE n. 1221/2009 e 2017/1505/UE





DICHIARAZIONE AMBIENTALE 2018

ERG Power S.r.l.

Redatta secondo i requisiti del Regolamento CE n. 1221/2009 e 2017/1505/UE

Centrale Termoelettrica di Priolo Gargallo (SR)

Revisione 2018

[dati prestazionali aggiornati al 31 dicembre 2017]



« L'educazione allo sviluppo sostenibile
interessa l'intero arco della vita,
in tutti i suoi aspetti, chiedendo alle
persone, alle istituzioni e alle società
di guardare al domani come un giorno
che appartiene a tutti. »

(UNESCO DESS, 2005)

Indice

1.	Dichiarazione di approvazione	7
2.	Profilo aziendale e societario	9
3.	ERG POWER E IL CONTESTO AZIENDALE	13
3.1.	Il contesto aziendale	13
3.1.1	Fattori esterni	13
3.1.2	Fattori interni	16
3.2.	Gli Stakeholders	19
3.2.1	La comunicazione con gli Stakeholders	22
4.	L'impegno per la tutela dell'ambiente, della salute e della sicurezza	25
4.1.	La politica	25
4.2.	Gestione HSE	27
4.3.	Gestione delle prescrizioni normative	30
4.4.	Concorso di sicurezza e ambiente	31
4.5.	Gli investimenti in campo ambientale	32
5.	Aspetti ambientali diretti	34
5.1.	Emissioni in atmosfera	36
5.1.1.	Emissioni convogliate	36
5.1.2.	Emissioni non convogliate	39
5.1.3.	Emissioni di CO ₂	40
5.1.4.	Presenza e utilizzo di gas effetto serra e sostanze lesive per l'ozono	42
5.2.	Scarichi idrici	44
5.3.	Rifiuti	49
5.4.	Uso risorse naturali: approvvigionamento idrico	53
5.5.	Uso combustibili e additivi	53
5.5.1.	Consumo di combustibili	53
5.5.2.	Consumo di additivi	54

5.6.	Generazione di rumore	55
5.7.	Campi elettromagnetici	56
5.8.	Impatto visivo	56
5.9.	Biodiversità	57
5.10.	Amianto	57
5.11.	Accadimenti ed eventi in campo ambientale	58
6.	Aspetti ambientali indiretti	60
7.	Il programma ambientale	64
7.1.	Obiettivi e traguardi ambientali 2017-2020	64
7.1.1.	Riduzione consumi idrici	66
7.1.2.	Efficientamento energetico	66
7.1.3.	Riduzione consumo combustibili	67
7.1.4.	Green procurement	67
8.	Indicatori HSE	69
9.	Accreditamento	71
10.	Riferimenti per contatto	71
11.	Appendice	72
12.	Glossario	73

ERG Power, con lo stesso entusiasmo di sempre, prosegue nel confermare l'impegno particolare verso le tematiche legate alla tutela dell'ambiente, oltre che verso la tutela della salute e sicurezza dei propri lavoratori, attraverso l'adesione volontaria agli standard internazionali e comunitari ISO 14001 ed EMAS.

L'adesione da parte di ERG Power a un sistema comunitario di eco-gestione rappresenta una ulteriore conferma dell'importanza del tema della sostenibilità ambientale per il Gruppo ERG, per rendere ancora più efficace uno degli obiettivi della "Corporate Social Responsibility": la trasparenza e la comunicazione aperta con il pubblico.

È nostra convinzione infatti che solo attraverso la prosecuzione di un dialogo attivo con le parti interessate e l'applicazione di un modello di sviluppo sostenibile si possano garantire continuità e qualità dei risultati, coniugandoli con il pieno rispetto dell'ambiente e delle comunità.

L'edizione più recente della norma ISO 14001 ha comportato l'analisi del contesto in seno al quale l'Organizzazione opera, la valutazione dei rischi e delle opportunità rispetto alle aspettative degli stakeholders, e la rivisitazione degli aspetti ambientali in 'prospettiva di ciclo di vita', tenendo in considerazione non solo le attività inerenti i processi di produzione e trasformazione all'interno del perimetro aziendale, ma anche le aree di interazione a monte e a valle.

La registrazione EMAS consente ad ERG Power di proseguire una gestione efficace ed efficiente degli aspetti ambientali, e di instaurare un rapporto di fiducia e trasparenza con le istituzioni e con il pubblico, stimolando la partecipazione attiva dei dipendenti e dei fornitori che operano nel sito produttivo.

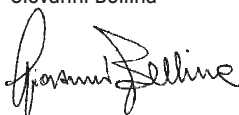
La reportistica e gli indicatori utilizzati consentono a tutti gli stakeholders di avere una visione d'insieme delle attività e delle principali tematiche ambientali.

La presente Dichiarazione Ambientale ha lo scopo di fornire informazioni complete e puntuali in merito agli impianti ed alle prestazioni ambientali dell'organizzazione, nell'ottica del continuo miglioramento. Il documento rappresenta in particolare un aggiornamento relativamente agli impegni assunti e agli obiettivi raggiunti nell'anno 2017.

Priolo Gargallo, 6 giugno 2018

Direttore Generale

Giovanni Bellina



1.

Dichiarazione di approvazione



1. DICHIARAZIONE DI APPROVAZIONE

ERG Power S.r.l.

Sede legale

Torre WTC - Via De Marini, 1 - 16149 Genova

Sede operativa

Strada provinciale ex SS 114, Litoranea Priolese km 9,5 - 96010 Priolo Gargallo (SR)

Codice di attività

EA: 25-27 - Produzione di energia elettrica e vapore mediante centrale elettrica a ciclo combinato gas/vapore e caldaia termica, distribuzione di energia elettrica. Produzione di acqua demineralizzata.

NACE 35.11 - Produzione di energia elettrica.

NACE 35.30 - Fornitura di vapore.

Il Verificatore Ambientale accreditato, Rina Services S.p.A. (n. di accreditamento: IT - V - 0002) con sede in Genova, in via Corsica 12, 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 e le procedure di Audit sono conformi al Regolamento CE 1221/2009 del 25/11/2009 come modificato dal Regolamento 2017/1505/UE, ed ha verificato e convalidato i dati riportati nella presente aggiornamento della Dichiarazione Ambientale.

ERG Power S.r.l. si impegna a trasmettere all'Organismo Competente il presente aggiornamento della Dichiarazione Ambientale e a metterlo a disposizione del pubblico sul sito www.erg.eu

RINA	DIREZIONE GENERALE Via Corsica, 12 16128 GENOVA
CONVALIDA PER CONFORMITA' AL REGOLAMENTO CE N° 1221/2009 del 25.11.2009 (Accredитamento IT - V - 0002)	
N. 635	
Andrea Alloisio Certification Sector Manager  RINA Services S.p.A.	
Genova, 21/06/2018	

2.

Profilo aziendale e societario



2. PROFILO AZIENDALE E SOCIETARIO

ERG Power, società del Gruppo ERG, è proprietaria di asset impiantistici per la produzione e distribuzione di energia elettrica e per la produzione di vapore e acqua demineralizzata, ricadenti all'interno del sito multisocietario di Priolo Gargallo, comune della provincia di Siracusa; è inoltre titolare delle autorizzazioni necessarie per l'esercizio degli impianti. Non possiede personale proprio per cui tutte le attività di gestione, di manutenzione ed i processi di approvvigionamento materiali sono svolte dal personale di ERG Power Generation, altra Società del Gruppo, sulla base di un apposito Contratto di Operation e Maintenance.

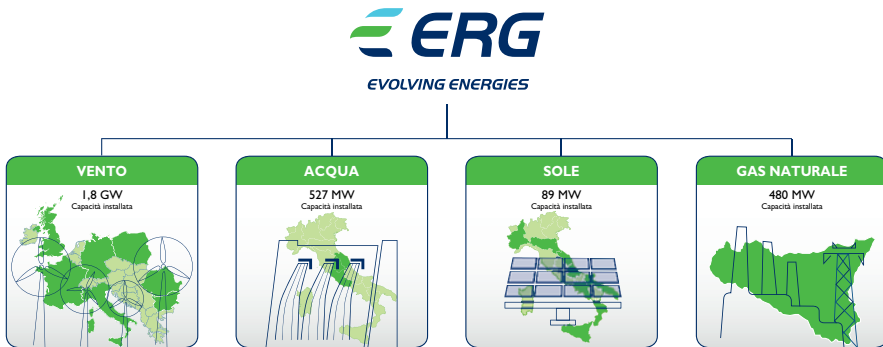


Fig. 1 - Descrizione delle attività del Gruppo ERG

L'energia prodotta dal Gruppo ERG proviene dalla natura, da fonti sostenibili ben bilanciate e diversificate:

Vento - leader in Italia e in una posizione di primo piano in Europa nel mercato dell'energia eolica.

Acqua - tra i primi operatori attivi nella produzione di energia elettrica da fonte idrica in Italia.

Sole - ERG è entrata nel business solare nel gennaio 2018 e oggi è già presente in 8 diverse regioni italiane.

Gas naturale - produzione termoelettrica ad alta efficienza e basso impatto ambientale attraverso un impianto altamente tecnologico che rispetta criteri ambientali stringenti.

È proprio sfruttando il gas naturale che nasce l'energia pulita prodotta da ERG Power grazie ad un impianto termoelettrico a ciclo combinato (CCGT - Combined Cycle Gas Turbine), alimentato a gas naturale e costituito da due moduli, ciascuno composto da due turbogas e una turbina a vapore.

È un processo altamente efficiente, basato su un impianto ad alto rendimento e basse emissioni grazie a una tecnologia di ultima generazione.

Gli impianti di ERG Power sono collocati all'interno del sito multisocietario di Priolo Gargallo (SR), che comprende anche altre strutture impiantistiche per un'estensione dell'intero insediamento di circa 900 ettari, in parte nel Comune di Melilli e, in porzioni minori, nei Comuni di Priolo ed Augusta.

Al fine di garantire una sempre maggiore affidabilità di servizio e una ottimale funzionalità del sistema energetico, gli impianti ERG Power hanno subito, a partire dal 2005, un processo di ammodernamento che li ha portati all'attuale assetto impiantistico:

- **centrale CCGT:** per la produzione di energia elettrica ed energia termica (vapore) destinati agli impianti di ERG Power e al sito multisocietario; l'energia elettrica in parte è destinata alla vendita nel mercato nazionale;
- **gruppo SA1/N1:** per la produzione di vapore da destinare ai clienti del Sito multisocietario. L'impianto è fermo da settembre 2015 per scelte produttive di sito;
- **impianto SA2:** per la distribuzione dell'energia elettrica all'interno del sito multisocietario e l'immissione nella rete nazionale;
- **impianto SA9:** per la produzione di acqua demineralizzata destinata sia come acqua alimento per le centrali CCGT e SA1/N1 di ERG Power, sia agli usi tecnologici degli impianti del sito multisocietario.



Fig. 2 - Planimetria degli impianti ERG Power nel sito multisocietario di Priolo Gargallo

3.

ERG Power e il contesto aziendale



3. ERG POWER E IL CONTESTO AZIENDALE

3.1. IL CONTESTO AZIENDALE

ERG Power alla luce dell'aggiornamento della norma ISO 14001:2015 ha effettuato un'analisi per l'identificazione e valutazione di quei fattori di contesto (esterni e interni) che possono influire sul modo in cui l'organizzazione gestisce o è tenuta a gestire, sotto il profilo HSE, le proprie attività, consentendo allo stesso tempo di intercettare e cogliere le opportunità di valorizzazione della gestione HSE in chiave strategica e di business.

L'analisi specifica di ciascun fattore è riportata nell'analisi del contesto e dei rischi che l'azienda ha elaborato. Il risultato di tale analisi è un documento dinamico che viene rivisto, aggiornato e modificato in caso di variazioni significative del contesto di riferimento.

3.1.1. FATTORI ESTERNI

Contesto economico / di mercato

L'energia elettrica (EE) prodotta da ERG Power e l'EE prodotta dagli altri impianti delle società del Gruppo è resa disponibile per il mercato elettrico. L'Energy Management è la funzione preposta a garantire la profittabilità e la sostenibilità economica del portafoglio di generazione. Nello specifico, tale funzione si occupa di massimizzare quotidianamente il margine di contribuzione attraverso la vendita di energia elettrica, l'ottimizzazione delle attività di approvvigionamento e produzione, e la copertura del rischio del portafoglio di generazione.

Per raggiungere tale scopo e rendere più efficiente la gestione integrata del portafoglio, l'Energy Management è stata strutturata in 3 principali aree che lavorano in stretta sinergia per garantire le attività di analisi e pianificazione, e di esecuzione e controllo.

Front Office

All'area Front Office è affidata la fase di Trading e Bidding che operano rispettivamente sulle piattaforme "mercati a termine" e "mercato a pronti" dell'energia elettrica, con il supporto dell'area di Short Term Analysis.

Middle Office

La funzione Middle Office è il cuore "analitico" dell'area Energy Management ed è responsabile delle principali attività di programmazione. In particolare, si occupa di effettuare la programmazione dinamica del portafoglio di generazione, ottimizzando le fermate degli impianti e i livelli target dei serbatoi idroelettrici, nonché di elaborare i Piani Pluriennali di Produzione e gli scenari di medio termine.

Back Office

La funzione Back Office svolge il fondamentale ruolo di controllo delle operazioni svolte dal Front Office. La sua attività principale è garantire la corretta applicazione dei contratti stipulati, il rispetto degli adempimenti normativi legati agli scambi effettuati, e la predisposizione di un'adeguata reportistica sulle attività di business.

Già dal 2016 la funzione di Energy Management è stata riorganizzata in modo da avere un'unica gestione energetica dei diversi asset di ERG in grado di garantire un accesso unico e univoco al mercato elettrico. Questo cambiamento ha permesso la massimizzazione della redditività aziendale e l'ottimizzazione nella gestione delle sue componenti di rischio, finanziaria e regolatoria.

Nel centro direzionale di Energy Management è presente personale specializzato proveniente dalle diverse tecnologie di produzione di EE e questo consente l'integrazione di competenze tecniche ed esperienze lavorative differenti con la conseguente ottimizzazione delle strategie di offerta.

Fornitori di prodotti e servizi critici

Le tipologie di beni e servizi forniti da terzi sono:

- manutenzione meccanica, elettrica, strumentale e civile;
- ingegneria;
- verifiche presidi antincendio;
- pulizia industriale;
- trasporto;
- gestione rifiuti;
- approvvigionamento chemicals e additivi;
- gestione scarichi idrici;
- approvvigionamento utilities;
- approvvigionamento combustibili.

Tra questi, sono particolarmente critici ai fini della continuità del business, e quindi per la fornitura dell'energia elettrica e utilities anche agli altri utenti di sito, la fornitura del gas metano (SNAM), di

acqua marina per il raffreddamento e di acqua per l'impianto demi (Priolo Servizi), e i chemicals e gli additivi necessari per i cicli delle acque (vari fornitori).

La gestione dei fornitori è oggetto di procedure specifiche di Gruppo e aziendali volte ad assicurare la coerenza dell'affidamento degli appalti e del controllo esercitato, con i valori espressi nella Sustainability Policy e nelle Politiche HSE.

Contesto sociale

Come anticipato, gli impianti ERG Power sono ubicati all'interno del sito multisocietario di Priolo Gargallo, in Provincia di Siracusa. La zona è classificata dal Piano regolatore ASI come "Agglomerato GI", zona destinata alla grande industria, e rientra nella perimetrazione del "Sito di Interesse Nazionale di Priolo", ai sensi della Legge 426/98.

Nel territorio vi sono problematiche sociali determinate da una fase di gestione conservativa del polo industriale, piuttosto che espansiva, con relative ricadute sul tessuto economico locale. Emblema di questa situazione sono gli scioperi messi in atto da imprese terze legate ad altre società presenti nel sito, con presidio e blocco dei punti di accesso, fatte salve le situazioni di emergenza.

In questo quadro, il rapporto di ERG Power con il territorio è sostanzialmente positivo, frutto dell'approccio adottato negli anni da parte di ERG nei territori in cui opera, ivi comprese le aree di Priolo. Tale approccio è caratterizzato da un dialogo costante con gli stakeholder e dal presidio del territorio effettuato nel periodo di cambiamento ed evoluzione del business, avvenuto senza creare problemi occupazionali. Inoltre si è saputo comunicare l'impegno sostenuto da ERG Power per transitare dalla preesistente centrale termoelettrica a olio combustibile, all'attuale CCGT a metano a basse emissioni ed alto rendimento. Significativo anche il supporto a progetti di lungo respiro, volti alla valorizzazione e allo sviluppo delle risorse locali.

Contesto legislativo

Esiti della vigilanza ambientale sul territorio

Non si rilevano criticità relativamente alle attività di vigilanza da parte degli Enti di controllo, verso i quali la società si pone con spirito collaborativo e di trasparenza.

Quadro normativo di riferimento

Il quadro normativo di riferimento è riportato nel "Registro delle Norme Ambientali" e nel "Registro degli adempimenti"; quest'ultimo è declinato in scadenziari nei quali sono definite attività, scadenze e responsabilità di esecuzione. La compliance normativa costituisce un elemento cardine per la gestione e la reputazione aziendale, specie in un contesto sociale sensibile alle questioni che riguardano il

territorio e vista la responsabilità dell'azienda relativa alle comunicazioni ambientali obbligatorie e volontarie (es. comunicazioni AIA, stato eventuali bonifiche, comunicazioni F-GAS, comunicazioni relative alle emissioni di CO₂, Dichiarazione Ambientale, Dichiarazione non Finanziaria). Di conseguenza, l'intero corpo di prescrizioni rappresenta un elemento di rischio per la reputazione e i risultati aziendali.

Contesto ambientale e territoriale

Gli impianti ERG Power sono ubicati all'interno del sito multisocietario di Priolo Gargallo, zona destinata alla grande industria; nell'intorno dello stabilimento sono presenti zone con altro tessuto industriale, zone urbanizzate ad alta densità, aree a vegetazione arbustiva e/o erbacea, aree destinate a seminativi. Gli impianti ERG Power s'integrano perfettamente all'interno di un'area industriale già sviluppata e consolidata, e non rappresentano anomalie nel paesaggio.

Rischio incendio / Attività industriali da esterno

Essendo presenti nel sito numerosi impianti appartenenti ad altre società soggette a rischio incendio e "grandi rischi", sono attivi dei piani di emergenza di sito multisocietari.

Rischio meteo

L'area geografica e la tipologia di impianti non presentano elementi di rischio significativi ai fini della gestione ambientale, fatti salvi quelli connessi alla necessità di effettuare attività in quota con meteo avverso.

Rischio sismico

Le aree in cui sono ubicati gli impianti di ERG Power sono classificate 2 nella zonizzazione regionale; il rischio sismico, pertanto, è stato considerato nelle procedure di gestione delle emergenze aziendali e i risultati dei controlli sono tempestivamente trasmessi all'Autorità di Vigilanza con la sottoscrizione di una "Asseverazione straordinaria dello stato delle opere".

31.2. FATTORI INTERNI

L'analisi dei fattori interni è stata condotta analizzando diversi aspetti della vita aziendale:

Organizzazione aziendale e societaria

Nel 2017 è proseguito il progetto One Company iniziato nel 2016 che, attraverso il consolidamento delle modifiche organizzative delle diverse aree del Gruppo, ha portato ad una configurazione interna più flessibile, capace di cogliere in modo tempestivo le opportunità derivanti dalla continua evoluzione del mercato elettrico. Gli interventi svolti nell'anno si sono concentrati sulla ridefinizione,

riorganizzazione e ottimizzazione di alcuni processi strategici, di business e di supporto, oltre che sul miglioramento del livello di servizio fornito dalle strutture centrali alle diverse tecnologie di produzione elettrica (eolico, idroelettrico, fotovoltaico e termoelettrico).

A inizio 2017 è stata istituita una funzione HSE di Gruppo, con lo scopo di garantire il rispetto delle normative vigenti in materia di Salute, Sicurezza e Ambiente, attraverso lo sviluppo di un sistema HSE integrato ed il coordinamento delle Unità Organizzative HSE dedicate alle differenti tecnologie di generazione di EE. Tale integrazione, nella visione di ERG, ha l'obiettivo di progettare e realizzare un unico sistema di gestione che, preservando le differenze tecnologiche delle aree operative, consenta di armonizzare e semplificare tutti quei processi "trasversali" rilevanti per gli aspetti di sicurezza e ambiente.

Risorse

Personale

La gestione e la valorizzazione dello human capital in coerenza con le Politiche aziendali, incluse le politiche di sostenibilità e di HSE, è in capo ad una specifica UO. La formazione ha l'obiettivo, mediante un costante aggiornamento professionale, di garantire da un lato un elevato standard di competenze in merito agli adempimenti di legge in ambito HSE, dall'altro di favorire l'acquisizione di conoscenze tecniche e comportamentali volte a migliorare la performance singola e del team.

Le macro-categorie di formazione sono:

- formazione tecnico-specialistica;
- formazione obbligatoria HSE;
- formazione istituzionale, manageriale e comportamentale.

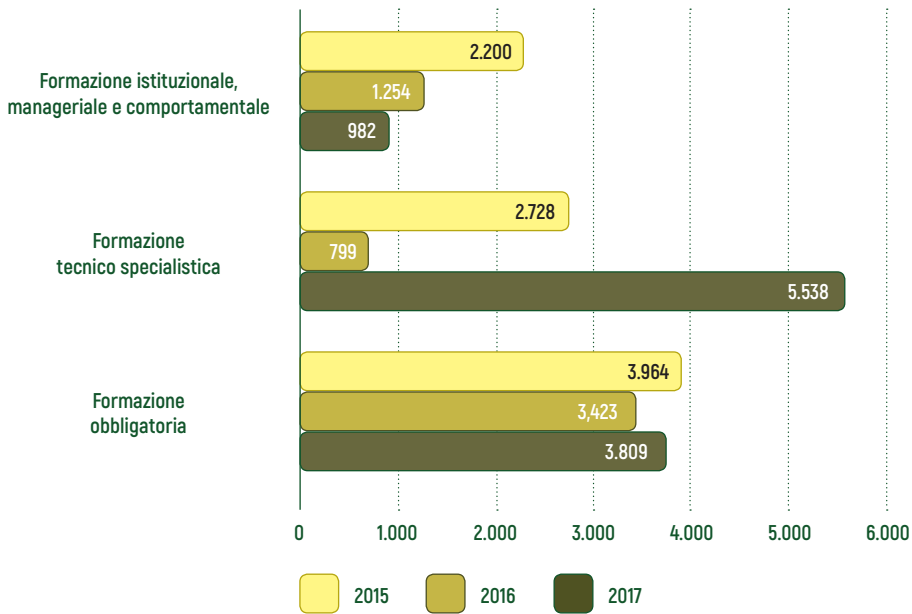


Fig. 3 - Ore di formazione erogata

Impianti e Sistemi ICT/TLC

L'attuale assetto impiantistico è il risultato di un processo di ammodernamento iniziato con l'avvio dei nuovi impianti del CCGT (2010), finalizzato a garantire una sempre maggiore affidabilità di servizio e una ottimale funzionalità del sistema energetico. Tutti gli interventi di modernizzazione eseguiti hanno avuto l'effetto di ridurre in modo significativo l'impatto ambientale degli impianti sia grazie all'utilizzo di combustibili gassosi meno contaminanti sia grazie all'utilizzo di tecnologie a bassa produzione di inquinanti per MWh prodotto (combustione a temperature più alte e a tecniche di depurazione dei fumi all'avanguardia).

L'esercizio, il controllo e la manutenzione degli impianti sono attuati secondo programmi, procedure, istruzioni e best practice finalizzate a garantire le condizioni ottimali di produzione, le rigorose condizioni di sicurezza degli impianti e dell'ambiente circostante, ed il rispetto delle prescrizioni di legge e autorizzative. I parametri di funzionamento e di sicurezza, i dati più strettamente collegati alla continuità del business e i parametri ambientali prescritti dall'AIA, sono costantemente monitorati attraverso sistemi dedicati, appositamente progettati e implementati secondo le norme tecniche e di legge volte a garantire la sicurezza dei sistemi stessi e dei dati che vi transitano. Con riferimento alle prescrizioni dell'AIA, si evidenzia in particolare che nell'ambito dei sistemi per il monitoraggio in

continuo delle emissioni (SME), l'elaborazione dei dati è gestita con il supporto di un fornitore esterno, mentre gli altri parametri ambientali sono totalmente gestiti tramite il DCS (Distributed Control System) locale. Tutti i dati sono poi veicolati a un database gestito dall'ICT di corporate.

Nel sito è attiva la sala di controllo, presidiata 24 ore su 24. Il personale in turno garantisce il monitoraggio costante dei parametri critici di processo e ambientali, la videosorveglianza delle aree degli impianti più a rischio per la sicurezza, il controllo ed il comando a distanza degli impianti e l'attivazione delle squadre di intervento.

Specifiche unità organizzative sono dedicate al monitoraggio ed all'analisi delle performance degli impianti, nonché all'individuazione di iniziative per il miglioramento dell'efficienza, della produttività, dell'affidabilità degli impianti e dell'efficacia della teleconduzione.

Attrezzature da lavoro

Le attrezzature da lavoro sono gestite in modo da assicurare la disponibilità, efficienza ed affidabilità attraverso l'applicazione delle procedure aziendali della pianificazione degli interventi.

Aspetti ambientali significativi

La significatività degli aspetti e degli impatti ambientali è determinata secondo la procedura di riferimento "Valutazione degli aspetti ambientali". Nell'analisi dei fattori interni sono stati attenzionati gli aspetti ambientali significativi che potrebbero determinare una minaccia o una opportunità non solo per l'ambiente (già oggetto di valutazione ambientale), ma anche per l'azienda e il suo SGI.

3.2. GLI STAKEHOLDERS

Per l'intero Gruppo ERG e per ERG Power gli stakeholder rappresentano *"tutti gli individui ed i gruppi ben identificati che possono influenzare o essere influenzati dall'attività del Gruppo in termini di prodotti, politiche e processi lavorativi"*.

La significativa estensione territoriale che ha raggiunto oggi il Gruppo ERG (13 regioni in Italia e 6 nazioni in Europa) ha permesso un confronto con stakeholder diversificati. L'evoluzione del modello di business è stata occasione per l'avvio di una interlocuzione più intensa con la comunità finanziaria, con i media e il rafforzamento con gli altri stakeholder.

Nella figura che segue sono rappresentate le categorie di stakeholder significative per le società del Gruppo.



Fig. 4 - Stakeholders Gruppo ERG

Stakeholder	Aspettative degli Stakeholder
Istituzioni Unione Europea, Governi, Ministeri, Enti regolatori, Pubblica Amministrazione, Associazioni di categoria.	Collaborazione, supporto tecnico e condivisione delle informazioni. Partecipazione alla pianificazione territoriale delle attività. Rispetto della legislazione vigente in tutti i Paesi in cui il Gruppo opera.
Azionisti	Creazione di valore. Corporate Governance e Gestione del rischio. Rappresentatività delle minoranze. Trasparenza e tempestività nell'informazione economico-finanziaria.
Comunità finanziaria	Creazione di valore. Corporate Governance e Gestione del rischio. Trasparenza e tempestività nell'informazione economico-finanziaria.
Persone e organizzazioni sindacali Lavoratori dipendenti, lavoratori non dipendenti, organizzazioni sindacali.	Pari opportunità. Sicurezza nell'ambiente di lavoro. Sviluppo professionale per tutte le categorie di dipendenti. Partecipazione alla vita aziendale e a tutte le iniziative connesse. Work-life balance. Stabilità.
Comunità locali Associazioni culturali, religiose, di ricerca, Sistema Sanitario, ONG, Comitati di cittadini, residenti vicini agli impianti produttivi.	Ascolto delle istanze. Contributo e sostegno alle iniziative sul territorio e alle Comunità locali. Accesso alle informazioni. Tutela del patrimonio e dell'ambiente. Sicurezza e salute.
Generazioni future Scuole e Università.	Prevenzione e rispetto ambientale. Formazione e condivisione del know-how. Strategia aziendale volta alla riduzione del consumo di risorse naturali.
Media	Completezza, trasparenza e tempestività nell'informazione.
Fornitori	Rispetto di tutte le leggi sulla concorrenza e antitrust nei Paesi in cui si opera. Accessibilità alla "vendor list". Sicurezza nelle attività sul campo.
Partner	Creazione di valore. Condivisione dei valori nello sviluppo della strategia e della gestione aziendale.
Clienti	Massimizzazione del valore per il consumatore. Qualità e continuità nella fornitura di energia elettrica e vapore (clienti di sito).

3.2.1. LA COMUNICAZIONE CON GLI STAKEHOLDER

ERG Power, in accordo alle linee guida di Gruppo, mantiene un'attiva comunicazione esterna sia con gli organismi preposti alla tutela ambientale, sia con gli organismi designati alla sorveglianza delle attività aziendali, nel rispetto di quanto previsto dalla normativa vigente, nonché con la comunità locale ed altri soggetti interessati.

In parallelo, nell'ottica che il dipendente è il primo stakeholder con cui l'azienda si interfaccia, viene assicurata costantemente un'adeguata comunicazione interna in merito ai diversi temi della tutela dell'ambiente, salute e sicurezza che coinvolge tutta l'organizzazione



PROGETTO SCUOLA

Dal 2010 ERG sostiene il "Progetto Scuola" a sostegno di attività realizzate all'interno degli istituti di ogni ordine e grado della provincia di Siracusa. Anche nel 2017 è stato sostenuto il Progetto Legalità organizzato dal Comando Provinciale dei Carabinieri di Siracusa, attraverso la realizzazione del concorso "Un casco vale una vita", dedicato agli studenti di terza media. È stato sostenuto anche "Icaro 2017", progetto di educazione stradale organizzato dal Comando Provinciale della Polizia Stradale di Siracusa che coinvolge circa 2.000 studenti delle scuole medie superiori.



GIORNATA DELL'ENERGIA ELETTRICA

Manifestazione dedicata ai ragazzi delle ultime classi degli istituti tecnici di Siracusa e provincia che hanno potuto visitare l'impianto CCGT.

Manager e tecnici hanno illustrato ai giovani le caratteristiche tecniche dell'impianto, evidenziando i temi dell'efficienza energetica e della sostenibilità della produzione perseguite da ERG.



ILLUMINAZIONE DELLE LATOMIE

ERG sostiene l'iniziativa della Soprintendenza ai Beni Culturali di Siracusa "Un Paradiso da riscoprire" che ha permesso, attraverso la predisposizione di un sistema di illuminazione artistica notturna, l'apertura alle visite serali del Parco Archeologico della Neapolis di Siracusa, uno dei luoghi più suggestivi del patrimonio culturale e naturalistico della città.



FONDAZIONE INDA

Sostegno alla Fondazione Istituto Nazionale del Drama Antico (INDA), l'ente che dal 1914 organizza e mette in scena i cicli degli spettacoli classici al Teatro Greco di Siracusa e promuove la cultura classica in Italia e nel mondo.



TROFEO ARCHIMEDE ED ELETTRA

Nel 2018 è arrivato alla sua ventisettesima edizione il "Trofeo Archimede e Elettra" considerato un classico dello sport a scuola nella Provincia di Siracusa. L'evento ha avuto come sede il Centro Sportivo ERG "Riccardo Garrone" di Siracusa ed ha visto la partecipazione di 1.000 alunni degli istituti di Siracusa e provincia.



CENTRO SPORTIVO ERG SIRACUSA

Il Centro Sportivo ERG "Riccardo Garrone" di Siracusa è stato oggetto di una serie di attività di recupero a partire dal 2007. Oggi è una importante struttura sportiva a sostegno della collettività e del territorio, con una forte attenzione ai giovani.

ERG FAMILY DAY 2018



FAMILY DAY

È un evento annuale che ERG organizza per creare un momento di incontro tra l'azienda e le famiglie dei dipendenti. Protagonisti assoluti sono i bambini che attraverso giochi e "laboratori" comprendono in che modo i loro genitori contribuiscono ogni giorno a creare valore per la famiglia ERG. Una famiglia che ha quasi 80 anni di storia, che crede nelle persone e nella necessità di lavorare in modo "sostenibile", creando valore per le generazioni future.

4.

L'impegno per la tutela
dell'ambiente, della salute
e della sicurezza

4. L'IMPEGNO PER LA TUTELA DELL'AMBIENTE, DELLA SALUTE E DELLA SICUREZZA

4.1. LA POLITICA

Attenzione verso l'ambiente e la sicurezza sul lavoro sono due temi fondamentali che il Gruppo ERG persegue con continuità, ben oltre i semplici processi di compliance; per questo motivo ha implementato sistemi di gestione integrata ambiente e sicurezza conformi alle norme internazionali ISO 14001 (ambiente) ed OHSAS 18001 (sicurezza).

In questo modo viene garantito un presidio costante dei processi svolti all'interno dei siti produttivi tramite una gestione che consente l'integrazione sistemica tra le diverse aree.

ERG Power, come tutte le altre società del Gruppo, possiede la propria Politica per l'Ambiente che riprende i principi esplicitati sia nel Codice Etico che nella Sustainability Policy del Gruppo ERG.

Per il Gruppo ERG, crescere in modo sostenibile significa integrare gli obiettivi di crescita economica e di business con la creazione di valore per l'Ambiente e la Società, per accrescere il valore generato e trasformarlo anche in vantaggio competitivo.

La delega alla sostenibilità è affidata al CEO (Chief Executive Office) come esempio concreto di come il Gruppo ERG si approccia al business.

Per guidare in termini operativi e quindi monitorare tutte le attività di sostenibilità è stato istituito un comitato, il Sustainability Committee.

Il quadro del sistema di gestione della Sostenibilità è completato dall'Organismo di Vigilanza, istituito in base al Modello 231 di cui sono dotate tutte le aziende del Gruppo, dal Comitato di Valutazione delle iniziative di CSR (Corporate Social Responsibility) a livello di Gruppo, dalla Funzione Sostenibilità e dal CSR Working Group.



ERG POWER - POLITICA PER L'AMBIENTE

Con l'adozione della SUSTAINABILITY POLICY, il Presidente di ERG ha definito i principi e gli impegni in materia di Ambiente, Salute e Sicurezza d Gruppo, finalizzati a perseguire una progressiva riduzione dell'impatto ambientale, nell'ambito della produzione di energia nelle diverse realtà in cui il Gruppo opera, oltre che la protezione della salute delle persone e la loro incolumità attraverso il continuo miglioramento delle prestazioni nell'ambito della sicurezza.

In coerenza con la citata Policy, ERG Power si impegna a consolidare il senso di responsabilità ambientale attraverso il mantenimento di un Sistema di Gestione Ambientale conforme alla norma UNI ISO 14001 e al Regolamento EMAS oltre che l'adozione di "best practices" di riferimento.

Con l'obiettivo di contribuire alla promozione dello sviluppo sostenibile del Gruppo, ERG Power assume i seguenti impegni a tutela dell'ambiente:

- ottimizzare l'uso di risorse naturali attraverso un uso consapevole delle stesse, anche attraverso la ricerca del miglioramento delle prestazioni e dell'efficienza dei propri impianti;
- prevenire l'inquinamento nei processi di produzione dell'energia promuovendo, per quanto possibile, il riutilizzo dei sottoprodotti, la tutela delle acque, la difesa dell'ecosistema e degli habitat naturali;
- ridurre i rifiuti prodotti, sostenendo iniziative di raccolta differenziata, recupero e riciclaggio, e minimizzare le emissioni sul suolo;
- gestire le modifiche impiantistiche e le nuove attività in modo da tenere in debito conto sia le interazioni con l'ambiente che gli aspetti di sicurezza, secondo i principi delle migliori tecnologie disponibili e valutandone preventivamente i possibili impatti;
- valutare gli aspetti e impatti ambientali connessi alle attività di ERG Power o legati alle attività di terzi su cui l'azienda può esercitare un'influenza, tenendo in considerazione la prospettiva del ciclo di vita;
- valutare in modo sistematico le prestazioni ambientali e di sicurezza dell'organizzazione, mediante la definizione di opportuni indicatori, al fine di individuare gli elementi per un continuo miglioramento;
- introdurre strumenti di analisi di incidenti e mancati incidenti sui luoghi di lavoro, applicandoli a tutti quegli eventi che hanno dato o avrebbero potuto dar luogo a danni alle persone e all'ambiente;
- comunicare attivamente con gli stakeholders e promuovere la tutela e la riqualificazione del territorio, compatibilmente con il processo produttivo, attraverso iniziative di collaborazione con le comunità e le Autorità locali, anche al fine di rendere maggiormente fruibili le risorse naturali utilizzate per la produzione di energia elettrica;
- verificare il pieno rispetto delle prescrizioni legali applicabili e di tutti gli altri impegni volontariamente sottoscritti.

ERG Power affida ad ERG Power Generation la gestione e manutenzione dei propri impianti termoelettrici di Priolo Gargallo (SR) ed in tal modo provvede ad assolvere tutti gli obblighi e le prescrizioni al fine di perseguire la propria Politica e gli obiettivi stabiliti dalla Direzione.

L'attuazione di comportamenti in linea con i principi di cui alla presente Politica sarà considerato come elemento di valutazione delle prestazioni, sia per ERG Power Generation che delle ditte terze.

ERG Power assicura la diffusione della presente Politica a fornitori, clienti e imprese operanti presso i propri siti operativi e periodicamente si impegna ad effettuare riesami per valutare i risultati raggiunti rispetto agli obiettivi prefissati e le opportune azioni correttive e preventive da implementare, definendo i nuovi traguardi da raggiungere.

Terni, 06 giugno 2018

Direttore Generale
Giovanni Bellina

Fig. 5 - Politica ERG Power

4.2. GESTIONE HSE

ERG Power Generation, per il sito ERG Power, da dicembre 2012 è certificata ISO 14001 con il seguente ambito di applicazione: *“Progettazione, Gestione Operativa e Manutenzione dei seguenti impianti: Produzione di energia elettrica e vapore mediante centrale elettrica a ciclo combinato gas/vapore e caldaia termica, distribuzione di energia elettrica. Produzione di acqua demineralizzata”*.
In figura 6 si riporta il certificato di conformità allo standard ISO 14001 di ERG Power Generation.

CISQ is a member of
IONet
15, RUE DE LA SERRAVALLE - 92015 PARIS
www.ionet.org

RINA and ACCREDIA are the only Italian
accreditation bodies which are members of IONet
European Confederation of Certification
Bodies (CECIB) and also
ISO 9001 and ISO 14001 certified
under ISO 9001 and ISO 14001

CERTIFICATO N. EMS-7193/S
CERTIFICATE No.

SI CERTIFICA CHE IL SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DI
IT IS HEREBY CERTIFIED THAT THE ENVIRONMENTAL MANAGEMENT SYSTEM OF

ERG POWER GENERATION S.P.A.
VIA DE MARINI, 1 16149 GENOVA (GE) ITALIA

NELLE SEGUENTI UNITA OPERATIVE / IN THE FOLLOWING OPERATIONAL UNITS

VIA DE MARINI, 1 16149 GENOVA (GE) ITALIA
SP EX S.S. 114, KM 9,5 98010 PRIOLO GARGALLO (SR) ITALIA
ERG Power S.r.l. SP EX S.S. 114, KM 9,5 98010 PRIOLO GARGALLO (SR) ITALIA

E CONFORME ALLA NORMA / IS IN COMPLIANCE WITH THE STANDARD
ISO 14001:2015
E AL REGOLAMENTO TECNICO ACCREDIA RT-09
PER I SEGUENTI CAMPI DI ATTIVITÀ / FOR THE FOLLOWING FIELD(S) OF ACTIVITIES

PROGETTAZIONE, GESTIONE OPERATIVA E MANUTENZIONE DEI SEGUENTI IMPIANTI: PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA E VAPORE MEDIANTE CENTRALE ELETTRICA A CICLO COMBINATO GAS/VAPORE E CALDAIA TERMICA, DISTRIBUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA. PRODUZIONE DI ACQUA DEMINERALIZZATA.

DESIGN, OPERATION AND MAINTENANCE OF THE FOLLOWING PLANTS: POWER AND STEAM PRODUCTION PLANT, BY MEANS OF COMBINED CYCLE GAS/STEAM AND THERMAL BOILER, ELECTRICITY DISTRIBUTION, PRODUCTION OF DEMINERALIZED WATER.

Uso e la validità del presente certificato sono soggetti al rispetto del documento RINA, Regolamento per la Certificazione di Sistemi di Gestione Ambientale
The use and the validity of this certificate are subject to compliance with the RINA document Rules for the Certification of Environmental Management Systems
La validità del presente certificato è subordinata a sorveglianza periodica annuale / semestrale ed al riesame completo del sistema di gestione con periodicità triennale
The validity of this certificate is dependent on an annual / six monthly audit and on a complete review, every three years, of the management system

Prima emissione First Issue	25.05.2016	Data decisione di rinnovo Renewal decision date	21.06.2016	Organizzazione con sistema di gestione certificato dal: Organization with Management System certified since:	05/07/2012
Data scadenza Expiry Date	05.07.2021	Data revisione Revision date	21.06.2016		

Per informazioni sulla validità del certificato, visitare il sito www.rina.org
For information concerning validity of the certificate, you can visit the site www.rina.org

IAF:25
IAF:27

SGA N° 002 D

Membro degli Accordi di Riconoscimento SA, SA e SAC
Signatory of SA, SA and SAC Mutual Recognition Agreements

Daniela Asaro
Genoa Management System
Certification, Head

RINA Services S.p.A.
Via Corsica 12 - 16128 Genova Italy

www.cisq.com

CISQ è la Federazione Italiana di Organismi di Certificazione dei sistemi di gestione ambientale
CISQ is the Italian Federation of management system Certification Bodies

Fig. 6 - Certificato di conformità allo standard ISO 14001

Ulteriore slancio nella strada verso l'impegno volontario di ERG Power nei confronti dell'ambiente è l'adesione al Sistema Comunitario di Ecogestione e Audit, che ha portato al conseguimento nel 2015 della registrazione EMAS da parte del Comitato per l'Ecolabel e l'Ecoaudit, sezione EMAS in Italia. Il mantenimento dei requisiti EMAS è fondamentale e perfettamente coerente con l'importanza del tema della sostenibilità del Gruppo e rende ancora più efficace uno degli obiettivi della CSR aziendale: il dialogo aperto con il pubblico. In figura 7 si riporta il certificato di registrazione EMAS di ERG Power.



Fig. 7 - Certificato di registrazione EMAS ERG Power

Anche ERG Power Generation, alla quale è affidata la gestione e manutenzione degli impianti di ERG Power, ha definito il proprio Sistema di Gestione Sicurezza e Ambiente quale insieme di "struttura organizzativa, procedure, processi e risorse necessarie ad attuare la Gestione per l'Ambiente e la Sicurezza".

In figura 8 si riporta il certificato di conformità allo standard OHSAS 18001 di ERG Power Generation.

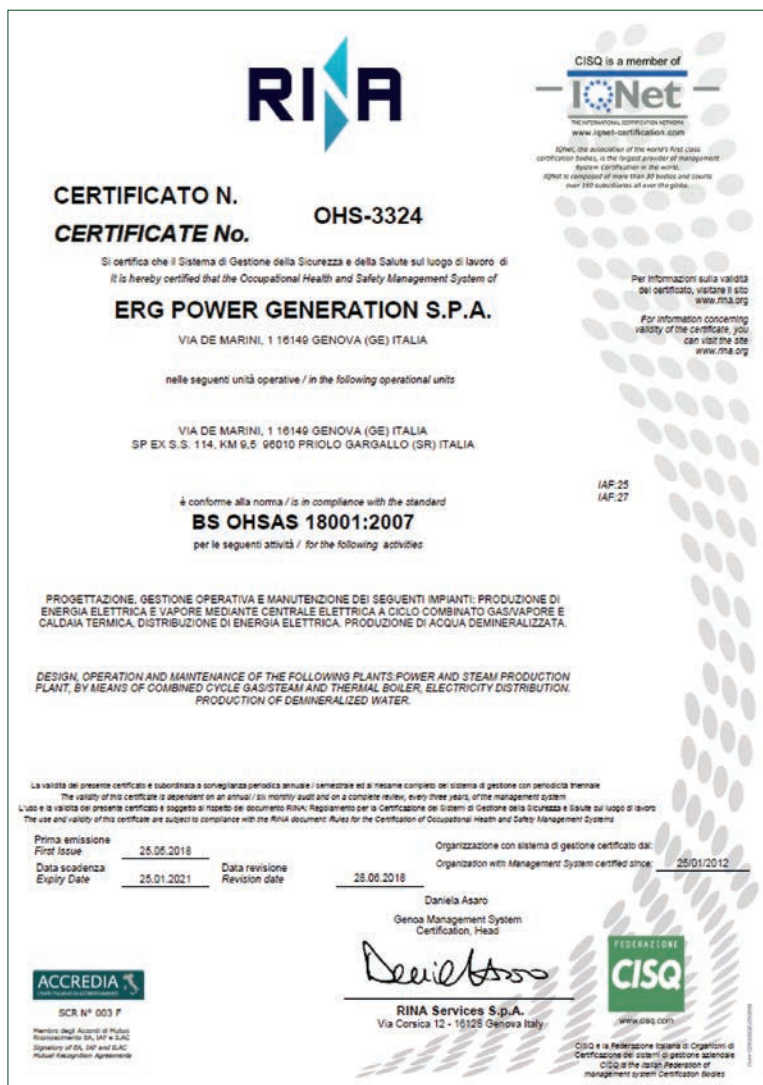


Fig. 8 - Certificati di conformità allo standard OHSAS 18001

Nel 2018 è stato avviato un progetto di integrazione e unificazione di Gruppo dei vari sistemi di gestione in essere per arrivare ad un unico sistema integrato ambiente-sicurezza governato centralmente, pur nel rispetto delle differenze operative delle varie tecnologie di produzione di EE. Obiettivo finale del progetto, che vedrà il suo completamento nel 2019, è quello di creare un sistema trasversale e integrato ambiente-sicurezza.

L'architettura generale delle procedure sarà semplificata e snellita grazie all'emissione di una serie di documenti che saranno validi per l'intera organizzazione e che garantiranno l'armonizzazione di principi e indirizzi a livello di Gruppo.

La parte operativa, tipica di ogni tecnologia di produzione di energia elettrica, verrà invece mantenuta inalterata.

4.3. GESTIONE DELLE PRESCRIZIONI NORMATIVE

L'Unità organizzativa HSE, che opera sia all'interno che trasversalmente alle diverse tecnologie di produzione di EE, assicura l'individuazione e la corretta gestione delle prescrizioni derivanti dalla normativa applicabile alle attività svolte nel complesso aziendale. Un importante momento di analisi dell'evoluzione del contesto normativo è dato dai Comitati HSE nell'ambito dei quali sono approfondite le modalità con cui assolvere alle prescrizioni derivanti dalla normativa applicabile nonché a consentire un continuo scambio di esperienza tra i diversi ambiti aziendali.

È previsto che per ogni prescrizione, sia legislativa che volontaria, venga elaborato un piano di attività che consenta di indicare attività, UO coinvolte, risorse necessarie e scadenze previste; ciò anche in relazione al fatto che se ritenuto necessario viene costituito un apposito "gruppo di lavoro" multi disciplinare.

Le principali attività di gestione delle prescrizioni normative riguardano la gestione degli adempimenti derivanti dall'attuazione dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) e dalle altre autorizzazioni rilasciate dalle Autorità locali, specie in relazione alla gestione dei rifiuti, delle emissioni convogliate e diffuse in atmosfera, degli scarichi idrici e del rumore.

Per quanto attiene alle misure di prevenzione e protezione dal rischio incendi, si sottolinea che lo stabilimento ERG Power ha ottenuto dal Comando Provinciale dei Vigili del Fuoco di Siracusa, in data 9 maggio 2017, il Certificato di Prevenzione Incendi (CPI) ai sensi dell'articolo 4 del D.P.R. 151/2011.

Nell'ambito dello sviluppo di proposte di modifica degli impianti esistenti o di nuove realizzazioni, viene posta particolare attenzione nell'esaminare preventivamente il contesto normativo di riferimento. Le proposte di modifica e/o nuovi investimenti seguono infatti uno specifico iter che, oltre a prevedere un ciclo di approvazione che coinvolge tutte le UO interessate, prevede l'individuazione del contesto normativo entro cui deve essere gestito l'intervento indicando quindi tutti gli step da assolvere.

4.4. CONCORSO DI SICUREZZA E AMBIENTE

La consapevolezza e la partecipazione attiva del personale nella gestione quotidiana è una delle condizioni necessarie per traguardare i principi della Politica HSE di ERG Power.

Queste condizioni si raggiungono sia attraverso una costante azione di informazione, formazione e coinvolgimento sia attraverso l'attivazione di meccanismi premianti verso coloro i quali attuano con efficacia le misure di riduzione degli impatti ambientali dei rischi per la salute e la sicurezza dei lavoratori o che promuovono proposte per ulteriori azioni di miglioramento.



In questo contesto l'esperienza del Gruppo ERG di promuovere nei diversi ambiti operativi aziendali i cosiddetti "Concorsi sicurezza e ambiente" rivolti sia al personale interno che al personale delle Ditte terze operanti presso i siti operativi, si è rivelata uno strumento particolarmente efficace.

Le Società del Gruppo ERG ritengono infatti che la promozione di attività legate alla prevenzione della sicurezza nei luoghi di lavoro e alla tutela dell'ambiente, sia un aspetto fondamentale.

Seguendo un progetto di educazione alla cultura ambientale e della sicurezza, lo scopo del Concorso è quello di portare ad una sensibilizzazione dei dipendenti e delle Ditte terze, cercando di stimolare competenze e comportamenti più consapevoli e responsabili.

Una Commissione organizzatrice è incaricata di seguire l'andamento del Concorso, di verificare la validità dell'elaborazione dei dati necessari per la definizione dei risultati e di attribuire l'assegnazione finale dei premi.

4.5. GLI INVESTIMENTI IN CAMPO AMBIENTALE

L'attenzione da parte di ERG Power verso la continua ricerca dei migliori standard disponibili in campo ambientale e di sicurezza nella gestione delle proprie attività, l'impegno verso lo sviluppo e la diffusione delle migliori tecnologie disponibili può essere valutato anche attraverso lo sforzo economico sostenuto da ERG Power per le attività di investimento.

I principali interventi eseguiti nel 2017 hanno interessato:

- L'isolamento vasche di raccolta spurghi di un modulo del CCGT;
- La sostituzione dei corpi illuminanti tradizionali dell'impianto SA9 con nuovi a tecnologia led.

Si riporta a titolo di esempio qualche titolo HSE e relativo importo di spesa:

Titolo commessa	Importo (k€)
Iniziative di miglioramento sicurezza e ambiente	348
Sostituzione corpi illuminanti con LED	175
Smontaggio Apparecchiature non più in uso	60
Risanamento Area Pavimentata zona osmosi	12

5.

Aspetti ambientali diretti



5. ASPETTI AMBIENTALI DIRETTI

In accordo con quanto definito dalla nuova norma ISO14001:2015, è stata predisposta un'analisi ambientale che tiene conto:

- della conoscenza e comprensione del contesto (aspetti interni ed esterni che possono condizionare positivamente o negativamente la società) e delle parti interessate rilevanti;
- dell'individuazione delle richieste/aspettative delle parti interessate, da considerare "obblighi di conformità";
- dell'identificazione e valutazione di rischi e opportunità, correlati ai fattori di contesto e agli obblighi di conformità rilevati, non solo per l'ambiente (tema già affrontato con la valutazione degli aspetti ambientali) ma anche per la società.

L'individuazione e la valutazione degli aspetti ambientali in ERG Power viene gestita attraverso un'adeguata procedura sviluppata attraverso le seguenti fasi:

1. individuare tutti i possibili aspetti ambientali che possono provocare un impatto negativo sull'ambiente circostante;
2. valutare la significatività;
3. determinare le eventuali azioni da intraprendere per gestire gli aspetti ambientali, diretti o indiretti, ritenuti significativi.

Nell'ambito del progetto di unificazione del quadro procedurale di gruppo, allo scopo di definire linee comuni di indirizzo a livello societario pur nella specificità delle quattro diverse tecnologie (eolico, idroelettrico, solare e termoelettrico), è prevista la revisione della procedura di Valutazione degli Aspetti Ambientali.

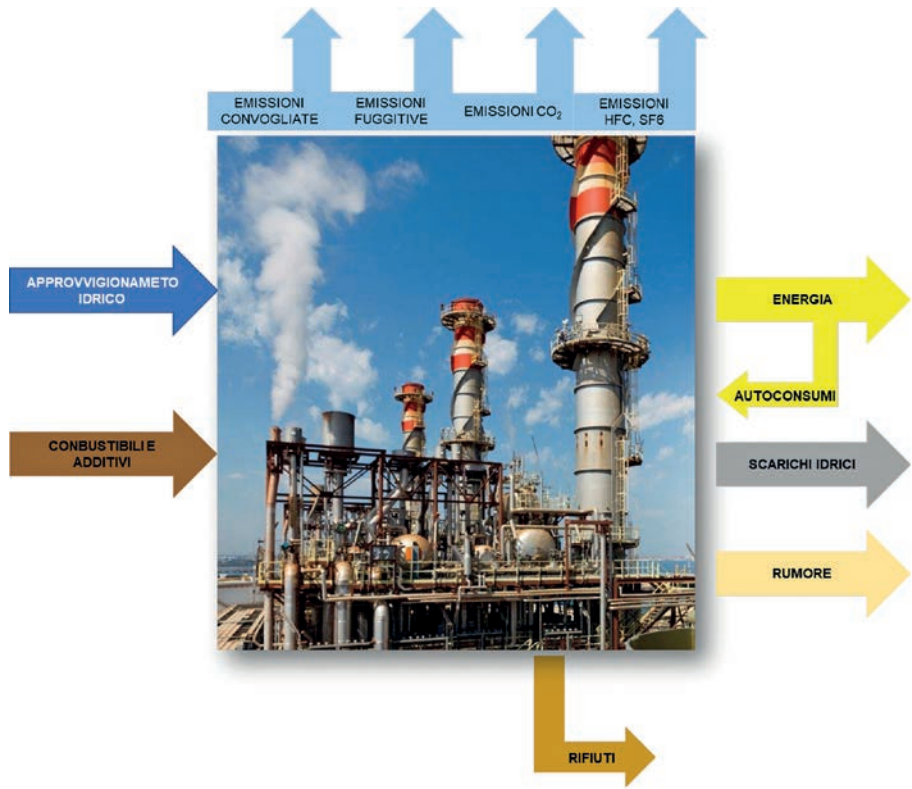


Fig. 9 - Aspetti ambientali

5.1. EMISSIONI IN ATMOSFERA

5.1.1. EMISSIONI CONVOGLIATE

Risultanza valutazione	SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. Autorizzazione Integrata Ambientale DVA – DEC-2010-0000493 del 05.08.2010 Esclusione dalla procedura di VIA - decreto Prot. DVA-2012- 0029636 del 05.12.2012 (limiti per SA1/N1 dopo 18 mesi di marcia a regime)
	<p>Limiti prescritti CCGT</p> <p>SO₂ 10 mg/Nm³ Media sulla base dei controlli periodici</p> <p>NO_x 30 mg/Nm³ Media giornaliera</p> <p>CO 30 mg/Nm³ Media oraria</p> <p>Polveri 5 mg/Nm³ Media sulla base dei controlli periodici</p> <p>Limiti prescritti SA1/N1</p> <p>SO₂ 20 mg/Nm³ Media oraria</p> <p>NO_x 50 mg/Nm³ Media oraria</p> <p>CO 50 mg/Nm³ Media oraria</p> <p>Polveri 5 mg/Nm³ Media oraria</p>
Azioni	Monitoraggio in continuo e periodico per alcuni parametri Analisi KPI specifici

Le emissioni provenienti dagli impianti sono convogliate ad idonei camini dotati di sistemi di monitoraggio in continuo (SME), certificati secondo la norma Europea UNI EN 14181:2015. Tali sistemi sono in grado di assicurare costantemente un efficace controllo del rispetto dei valori limite prescritti dalle autorità competenti. Nello specifico, gli SME dei 4 camini della centrale CCGT misurano in continuo NO_x e CO, quello dell'impianto SA1/N1 misura in continuo tutti i macroinquinanti (NO_x, SO₂, CO e polveri). Nell'attuale assetto impiantistico, le emissioni in atmosfera provengono dalla centrale CCGT. L'utilizzo esclusivo di gas metano garantisce che le emissioni siano costituite essenzialmente da ossidi di azoto e monossido di carbonio e che risultino pressoché assenti quelle di biossido di zolfo (SO₂) e di polveri.

Le concentrazioni dei microinquinanti presenti nei fumi della combustione vengono rilevati periodicamente tramite campagne di monitoraggio analitiche. Le concentrazioni sono sempre risultate trascurabili rispetto ai limiti di legge.

In figura 10 si riportano gli andamenti delle emissioni convogliate in atmosfera prodotte dagli impianti ERG Power. Le tonnellate emesse sono in linea nel triennio in esame.

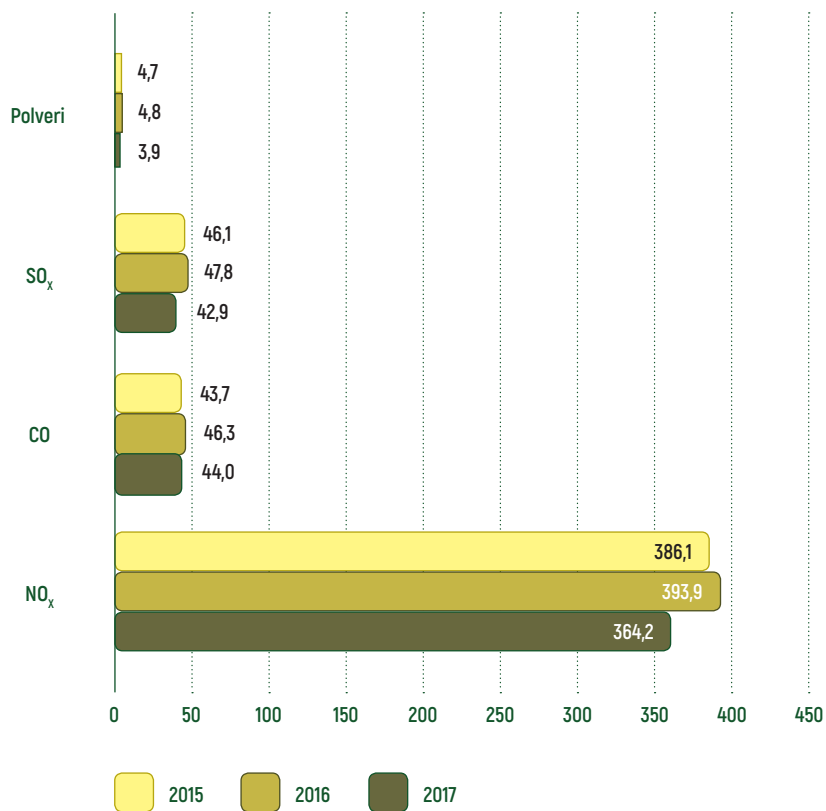


Fig. 10 - Emissioni convogliate di ERG Power¹ (t)

¹ Emissioni convogliate in atmosfera durante il normale funzionamento dell'impianto e i transitori.

Le figure 11 e 12 riportano l'andamento delle tonnellate emesse in atmosfera rispettivamente dagli impianti SA1/N1 e CCGT. Si specifica che anche nel 2017 la quantità emessa per SA1/N1 è nulla in quanto l'impianto è fermo per esigenze di produzione.

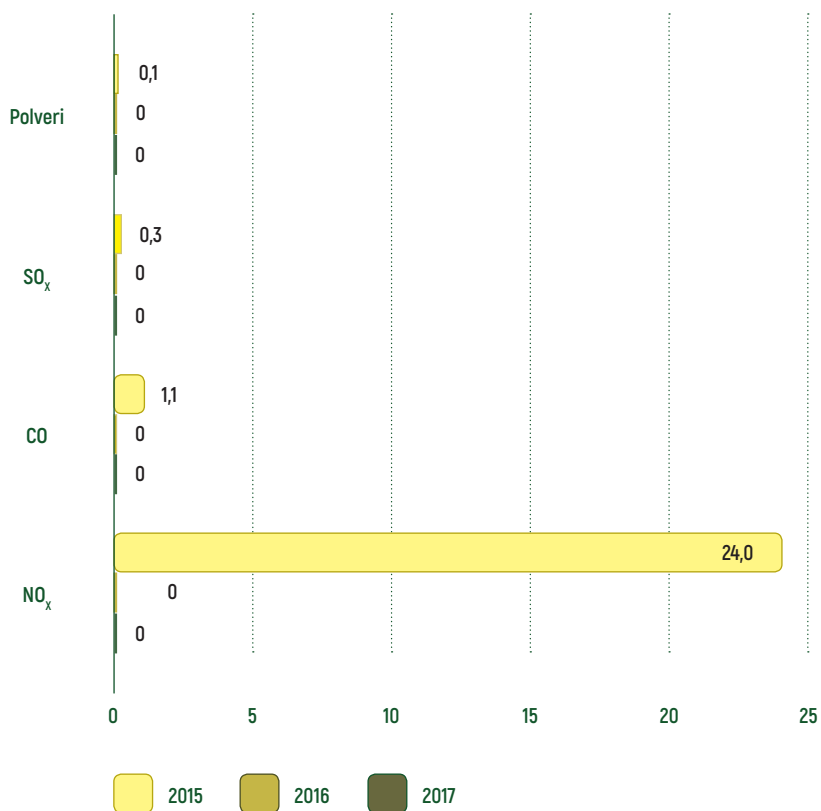


Fig. 11 - Emissioni convogliate impianto SA1/N1 (t)

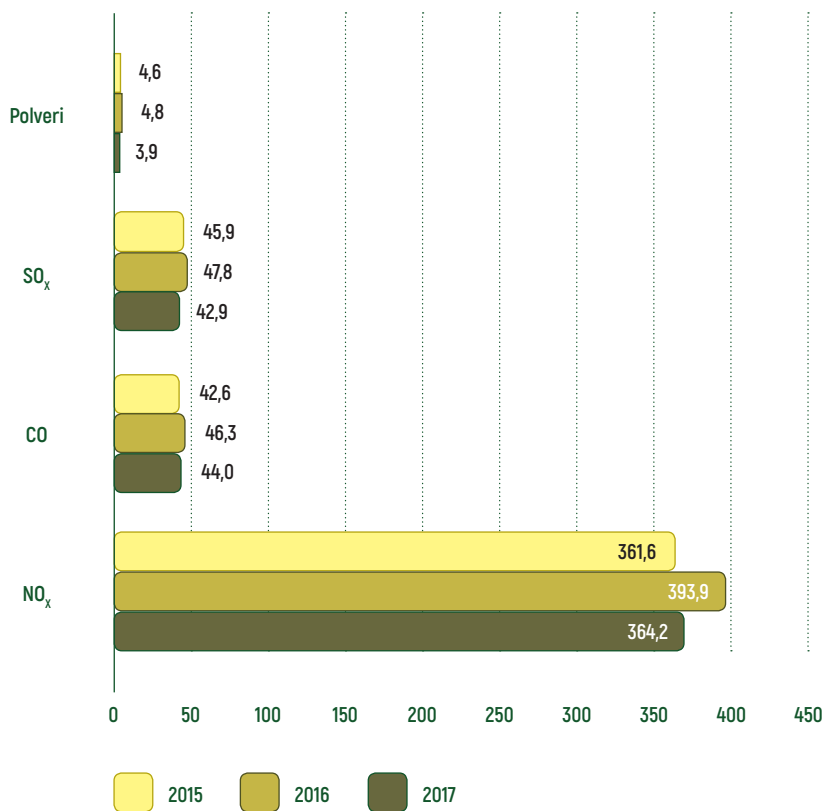


Fig. 12 - Emissioni convogliate impianto CCGT (t)

Le tonnellate emesse sono in linea nel triennio in esame.

5.1.2. EMISSIONI NON CONVOGLIATE

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Autorizzazione Integrata Ambientale DVA – DEC-2010-0000493 del 05.08.2010
Azioni	Monitoraggio annuale

Sono definite emissioni non convogliate tutte le fonti di emissioni presenti nel sito diverse da quelle che interessano i camini principali (convogliate) e che rientrano nella definizione di emissioni

fuggitive e/o diffuse. Tra le potenziali sorgenti di emissione vi sono, ad esempio, valvole, flange, guarnizioni di pompe o compressori, etc.

Dal 2011 ERG Power attua, così come richiesto dall'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA), un apposito programma di individuazione e riparazione delle perdite (Leak Detection and Repair - LDAR) attraverso campagne di misura diretta delle emissioni fuggitive di composti organici volatili (COV) da flange, valvole, pompe dell'impianto.

Tabella 1 - Emissioni fuggitive di ERG Power

Parametro	U.M.	2015	2016	2017
COV	t/anno	8,2	2,6	1,6

Si evidenzia che a seguito dell'attuale fermo impianto di SA1N/1, nel 2017 non sono presenti emissioni di COV non metanici ma solo COV metanici. Questo giustifica la netta diminuzione di emissioni fuggitive nell'ultimo anno.

5.1.3. EMISSIONI DI CO₂

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Autorizzazione impianto n. 826 ai sensi della normativa Emission Trading Piano di Monitoraggio 2013 - 2020
Azioni	Monitoraggio delle emissioni consolidate mensilmente e annualmente

Il monitoraggio, la comunicazione all'Autorità competente e la verifica delle emissioni in atmosfera di gas climalteranti (in particolare anidride carbonica - CO₂) hanno un ruolo fondamentale per la realtà ERG Power che rientra nel sistema di scambio di quote di emissioni facente parte del quadro normativo comunitario dell'"emission trading".

Le informazioni riportate di seguito sono estratte dal verbale di febbraio 2018 di analisi e convalida annuale dei dati ai sensi della Direttiva EU-ETS. Si segnala che dalla verifica non è emersa alcuna non conformità o inesattezza rilevante.

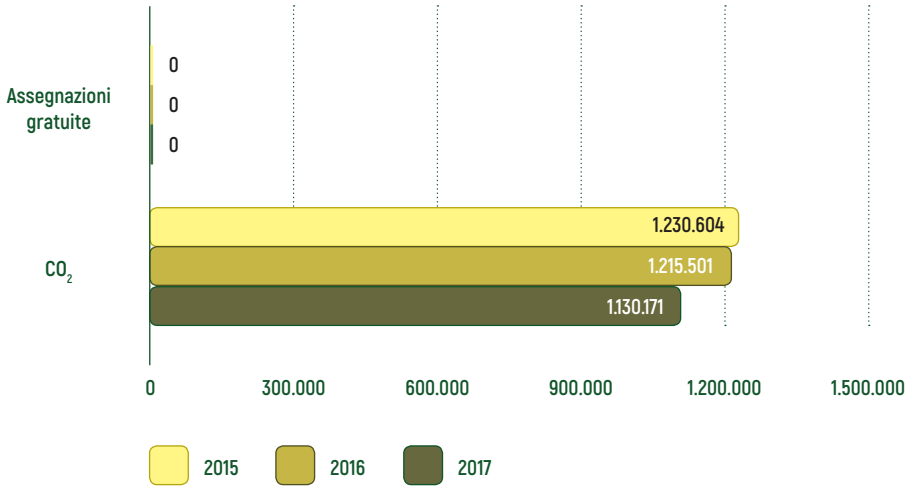


Fig. 13 - Emissioni di CO₂ e confronto con assegnazioni gratuite (t)

Si riportano di seguito i coefficienti emissivi ottenuti dal rapporto tra l'emissione di anidride carbonica e l'energia elettrica equivalente prodotta (equivalente perché si considera anche l'energia realizzabile dal vapore immesso nella rete vapore dalla centrale CCGT).

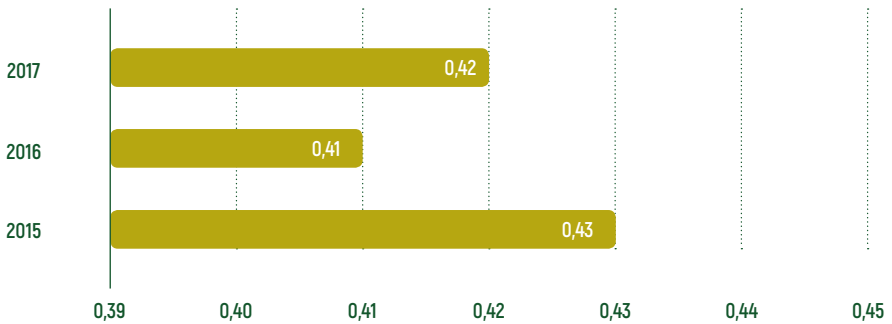


Fig. 14 - Coefficiente emissivo di ERG Power (t/MWheq)

Il trend del coefficiente emissivo si è mantenuto sostanzialmente costante nel triennio. In tabella 2 si riportano le quantità di CO₂ emesse per singolo impianto.

Tabella 2 - Tonnellate di CO₂ emesse per impianto

Impianto	U. M.	2015	2016	2017
CCGT	t	1.204.357	1.215.501	1.130.171
SA1/N1	t	26.247	-	-*

* Valore non presente in quanto da settembre 2015 l'impianto SA1/N1 è fermo per esigenze di produzione

5.14. PRESENZA ED UTILIZZO DI GAS EFFETTO SERRA E SOSTANZE LESIVE PER L'OZONO

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	D.P.R. del 27 gennaio 2013, n. 43
Azioni	Censimento sostanze/impianti Dichiarazione Annuale F-Gas Controlli periodici

In ERG Power sono presenti gas fluorurati (HFC e SF₆) che contribuiscono al fenomeno dell'effetto serra.

Gli HFC presenti sono i gas refrigeranti delle apparecchiature di condizionamento dell'aria per i quali annualmente viene effettuata la Dichiarazione F-gas ai sensi dell'art. 16, comma 1, del DPR del 27 gennaio 2013, n. 43.

Tabella 3 - Censimento apparecchiature contenenti gas fluorurati, anno 2017

Tipologia di apparecchiature fisse o sistemi fissi contenenti 3 kg o più di gas fluorurati ad effetto serra		
Tipo di apparecchiature/sistemi		Numero di apparecchiature/sistemi
Refrigerazione	<input type="checkbox"/>	0
Condizionamento d'aria	<input checked="" type="checkbox"/>	57
Pompe di calore	<input type="checkbox"/>	0
Sistemi fissi antincendio	<input type="checkbox"/>	0

Si riportano di seguito le tipologie di gas fluorurati presenti nelle apparecchiature di condizionamento e le corrispettive quantità detenute e rabboccate nel triennio in esame.

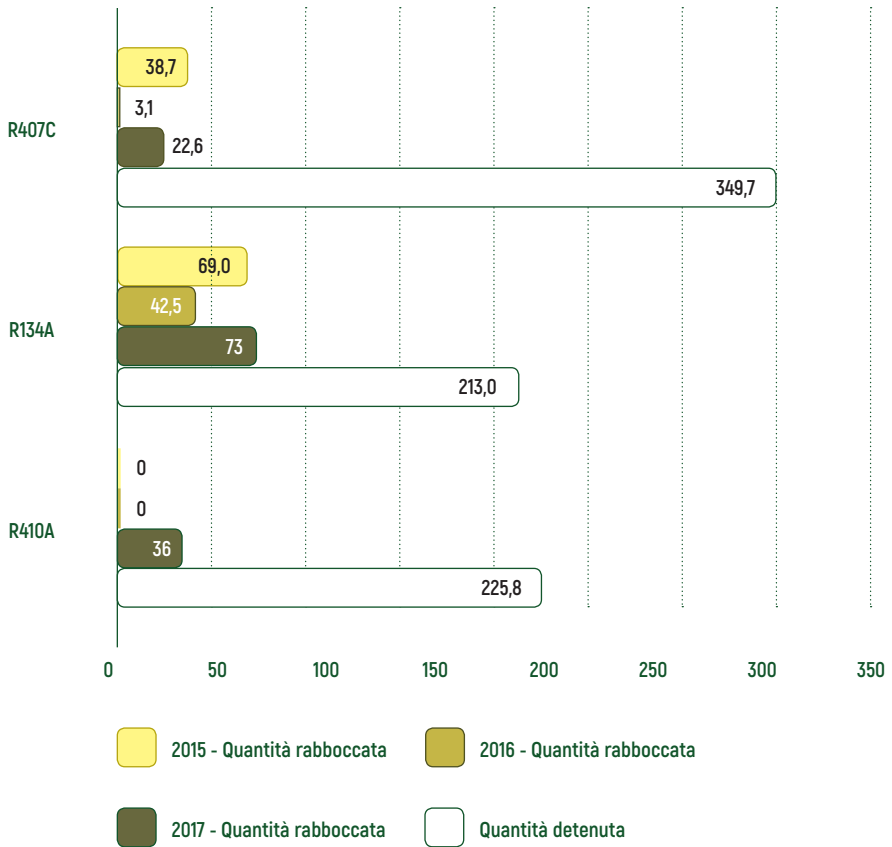


Fig. 15 - Quantità di gas fluorurati detenute e rabboccate (kg)

L'es fluoruro di zolfo (SF_6) è un gas isolante contenuto in alcune tipologie di interruttori e quadri elettrici, utilizzato per garantire il funzionamento in sicurezza di tali apparecchiature. Ad oggi non esiste alcuna alternativa ragionevole in sostituzione.

La quantità attualmente installata è pari a 13.061 kg. L'eventuale verificarsi di fuoriuscite del gas dalle apparecchiature e perdite vengono tenute sotto stretto controllo dal piano di manutenzione periodica.

Nel 2017 sono state registrate perdite di SF_6 pari a 16 kg.

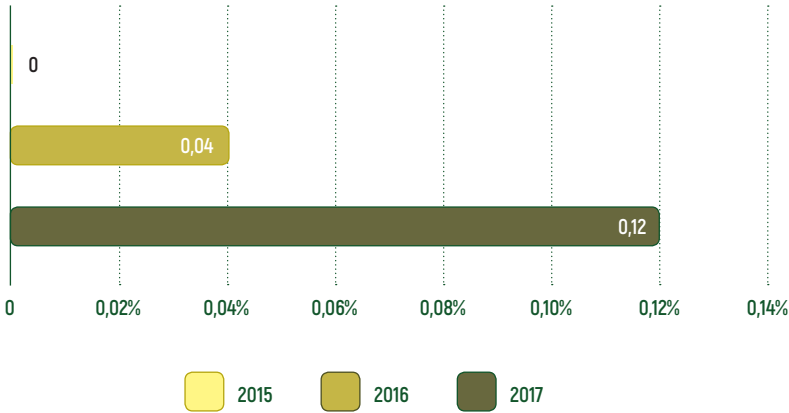


Fig. 16 - Rapporto quantità rabboccata SF₆ e quantità installata [%]

5.2. SCARICHI IDRICI

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. Autorizzazione Integrata Ambientale DVA – DEC-2010-0000493 del 05.08.2010 Regolamento fognario della Società Consortile Priolo Servizi per gli scarichi idrici che vanno a trattamento (S1 e S2)
Azioni	Campagne di monitoraggio periodico

Le acque prodotte dagli impianti di proprietà ERG Power vengono inviate a diversi punti di scarico e in base alla loro tipologia inviati al trattamento o recapitati al mare.

I reflui contaminati o potenzialmente tali vengono inviati alla rete fognaria di stabilimento attraverso due punti di scarico S1 e S2 e da qui all'impianto di trattamento esterno al sito; S1 raccoglie le acque provenienti dalla centrale CCGT, S2 quelle dell'impianto SA1/N1 e SA9.

Vengono inviate agli scarichi S1 e S2 le seguenti tipologie di acque:

- acque piovane potenzialmente contaminate;
- acque civili, dai servizi;
- acque potenzialmente oleose raccolte dalle aree di impianto (pozzetti e vasche raccolta di colaticci di natura oleosa, condensate di processo).

I reflui non contaminati vengono inviati al mare attraverso il Vallone della Neve (canale naturale che sfocia in mare attraverso lo scarico 20, di gestione della società Priolo Servizi) o lo scarico 24, di proprietà di ERG Power. Confluiscono a tali punti le seguenti tipologie di acque:

- acque di raffreddamento, costituite dagli sca ricchi di acqua mare per il raffreddamento nei condensatori a valle delle turbine a vapore (scarichi 353, 24, 327, 328, 403, 405, 406, 407);
- acque di seconda pioggia (scarichi 325A, 329, 404);
- scarichi e lavaggi degli impianti di ultrafiltrazione e osmosi inversa e reflui provenienti dalla rigenerazione delle resine a scambio ionico ed a letto misto dell'impianto SA9 (scarichi 328A, 329).

Si specifica che gli scarichi 327 e 328 non sono al momento attivi perché di pertinenza dell'impianto SA1/N1, fermo dal 30 settembre 2015.

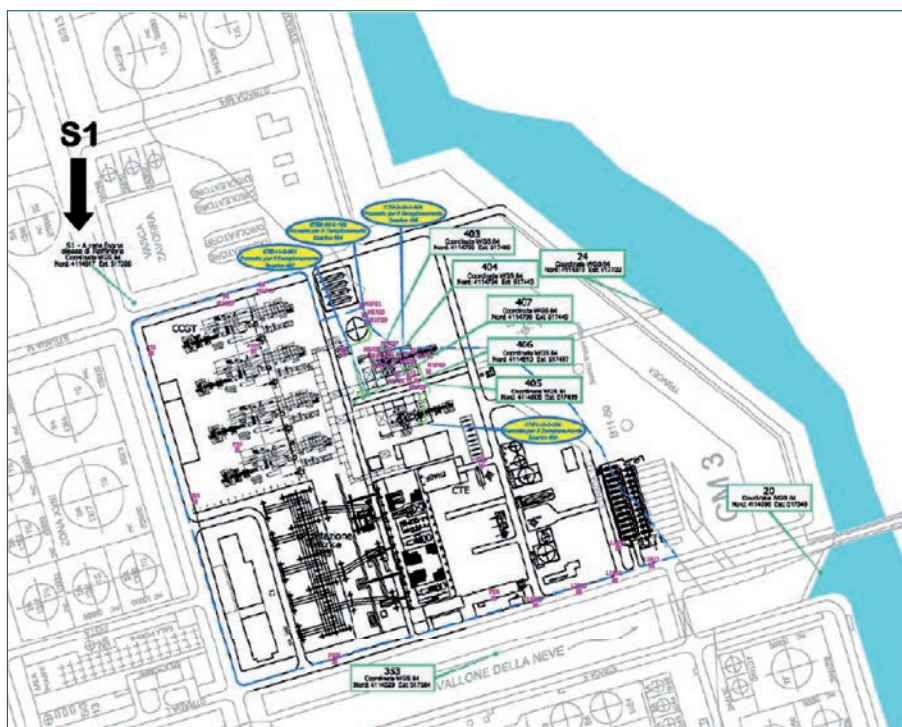


Fig. 17 - Scarichi idrici CCCT

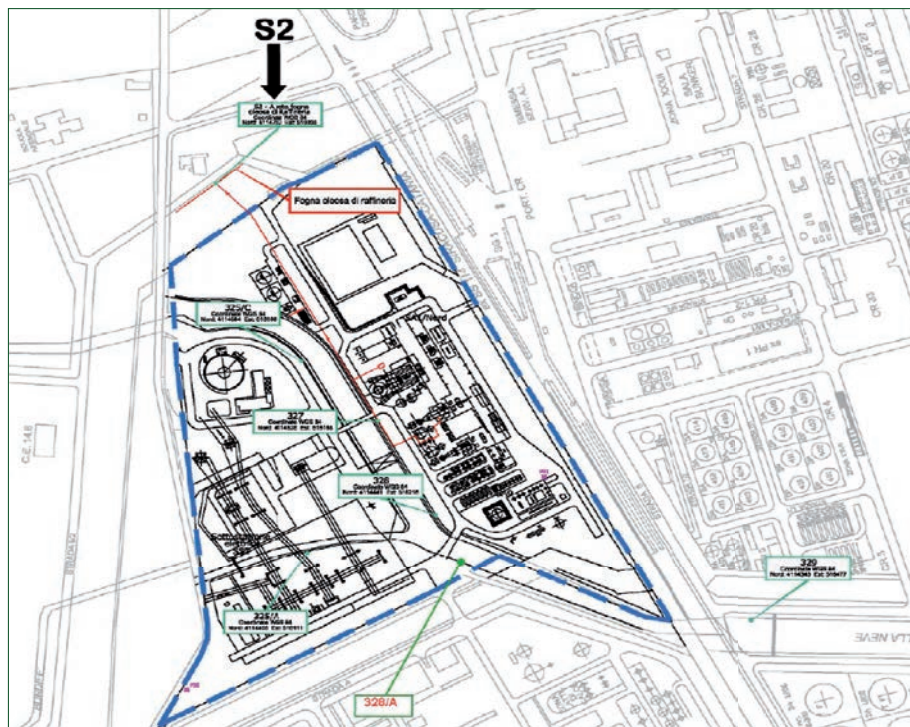


Fig. 18 - Scarichi idrici SA1/N1 e SA9

I reflui non contaminati confluiscono a mare nelle quantità definite dalla seguente tabella:

Tabella 4 - Quantità acque reflue scaricate a mare

Tipologia di scarico	U. M.	2015	2016	2017
Mare	m ³	225.718.815	216.929.902	199.977494

I reflui contaminati o potenzialmente tali sono conferiti all'impianto di trattamento consortile di Priolo Servizi, società consortile per i servizi comuni del sito multisocietario. La quantità è pari a 657.000 m³/anno.

Si riportano nelle tabelle seguenti le concentrazioni medie annuali dei principali analiti monitorati per gli scarichi idrici più rappresentativi come contributo in termini di portata.

Tabella 5 - Concentrazioni medie annuali delle acque reflue scaricate a mare dai diversi punti di immissione

Anno 2017

		Scarichi - Anno 2017 ²				
		327 ³	353	24	328A	329
		mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
Inquinante	COD	-	56,50	41,00	6,68	17,50
	Solidi sospesi totali	-	14,25	22,00	7,58	11,20
	Solfuri	-	0,05	0,05	0,05	0,05
	Ni	-	0,01	0,01	0,01	0,01
	pH	-	8,15	8,10	8,10	7,73
	BOD5	-	2,95	2,00	1,50	1,75
	Bario	-	0,01	0,01	0,02	0,04
	Fluoruri	-	0,05	0,05	0,16	0,05
	Fosforo totale (come P)	-	0,05	0,05	0,05	0,24
	Azoto ammoniacale (come NH ₄)	-	0,20	0,20	0,20	0,20
	Azoto nitrico (come N)	-	0,05	0,05	1,62	2,23
	Grassi e olii animali/vegetali	-	0,88	0,25	0,96	0,39
	Idrocarburi totali	-	0,28	0,02	0,18	0,12
	Tensioattivi totali	-	0,30	0,30	0,40	0,62
	Solventi clorurati	-	0,01	0,01	0,01	0,01
Azoto totale	-	1	0,80	1,68	0,98	

² I valori limite previsti sono riportati in tabella n. 3 dell'allegato 5 alla parte III del D.Lgs. 152/06 e in AIA.

³ Scarico di pertinenza dell'impianto SA1/N1, non più attivo dal 30 settembre 2015.

Tabella 6 - Concentrazioni medie annuali delle acque reflue scaricate a mare dai diversi punti di immissione

Anno 2016

		Scarichi - Anno 2016 ⁴				
		327	353	24	328A	329
		mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
Inquinante	COD	-	23,50	12,00	23,58	33,25
	Solidi sospesi totali	-	19,55	20,25	12,93	12,63
	Solfuri	-	0,18	0,18	0,18	0,18
	Ni	-	0,00	0,00	0,01	0,01
	pH	-	8,15	8,20	7,95	6,45
	BOD5	-	5,25	0,50	6,00	10,03
	Bario	-	0,01	0,01	0,04	0,05
	Fluoruri	-	0,32	0,19	0,35	0,37
	Fosforo totale (come P)	-	0,08	0,11	0,05	0,19
	Azoto ammoniacale (come NH ₄)	-	0,23	0,23	0,23	0,23
	Azoto nitrico (come N)	-	0,28	1,08	1,21	3,51
	Grassi e olii animali/vegetali	-	0,33	0,15	0,39	0,39
	Idrocarburi totali	-	0,03	0,03	0,03	0,08
	Tensioattivi totali	-	0,28	0,46	0,58	0,50
	Solventi clorurati	-	0,03	0,03	0,03	0,03
Azoto totale	-	1,82	2,50	1,66	2,76	

⁴ I valori limite previsti sono riportati in tabella n. 3 dell'allegato 5 alla parte III del D.Lgs. 152/06 e in AIA.

Tabella 7 - Concentrazione media annuale degli scarichi idrici (per ogni scarico)

Anno 2015

		Scarichi - Anno 2015 ⁵				
		327	353	24	328A	329
		mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
Inquinante	COD	5,00	36,00	45,00	39,75	30,00
	Solidi sospesi totali	13,30	9,70	18,40	13,15	11,55
	Solfuri	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Ni	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
	pH	8,00	8,75	8,10	7,68	7,80
	BOD5	0,50	10,75	14,25	10,75	9,13
	Bario	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02
	Fluoruri	1,78	0,63	1,52	0,68	1,08
	Fosforo totale (come P)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Azoto ammoniacale (come NH ₄)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,78
	Azoto nitrico (come N)	4,50	0,05	6,38	2,15	4,98
	Grassi e olii animali/vegetali	0,10	0,13	0,05	0,06	0,19
	Idrocarburi totali	0,10	0,13	0,05	0,06	0,19
	Tensioattivi totali	1,40	0,25	0,25	0,25	0,25
	Solventi clorurati	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Azoto totale	5,40	0,38	8,35	2,69	6,60	

⁵ I valori limite previsti sono riportati in tabella n. 3 dell'allegato 5 alla parte III del D.Lgs. 152/06 e in AIA.

5.3. RIFIUTI

Risultanza valutazione	SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. Autorizzazione Integrata Ambientale DVA - DEC-2010-0000493 del 05.08.2010
Azioni	Qualifica dei fornitori servizi Verifiche tecniche presso gli impianti di destinazione rifiuti Monitoraggio dei rifiuti prodotti e smaltiti

I rifiuti di ERG Power, generati prevalentemente da attività di manutenzione e investimenti sono classificati secondo quanto stabilito dal D.Lgs. 152/06 e s.m.i.; tutte le fasi della gestione dei rifiuti,

dalla selezione fino allo smaltimento, sono effettuate in conformità con la normativa vigente e per le quali sono state definite apposite procedure sia per la gestione dei rifiuti che per l'identificazione dei soggetti coinvolti nello smaltimento (intermediari e impianti di smaltimento/trattamento/recupero).

I rifiuti prodotti sono stoccati in un'area di deposito temporaneo opportunamente recintata e pavimentata.

ERG Power garantisce la corretta attuazione del deposito temporaneo, avvalendosi del criterio temporale di gestione, in conformità agli standard normativi cogenti e volontari ai fini di progettazione, gestione e realizzazione. Si riportano di seguito le tonnellate di rifiuti prodotti nel triennio in esame dalle attività routinarie (normale esercizio degli impianti) e di investimento, suddivisi per rifiuti pericolosi e non pericolosi.

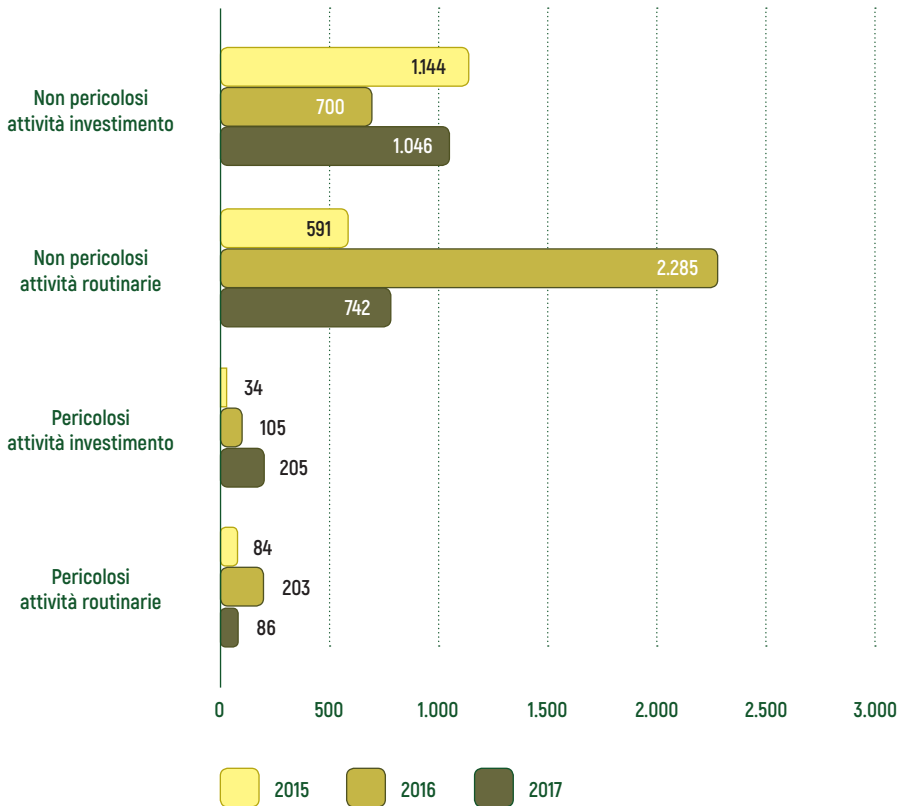


Fig. 19 - Rifiuti pericolosi e non pericolosi (t)

La figura 19 evidenzia l'analogia tra l'anno 2015 e l'anno 2017 in quanto anni di fermata minore, a differenza del 2016 che era stato caratterizzato da attività di fermata generale e di pulizie straordinarie.

In figura 20 si riporta l'andamento dei rifiuti recuperati e smaltiti complessivamente per gli impianti di ERG Power; nella figura 21 i rifiuti smaltiti e recuperati suddivisi in base all'origine del rifiuto, ovvero se da attività routinarie o di investimento.

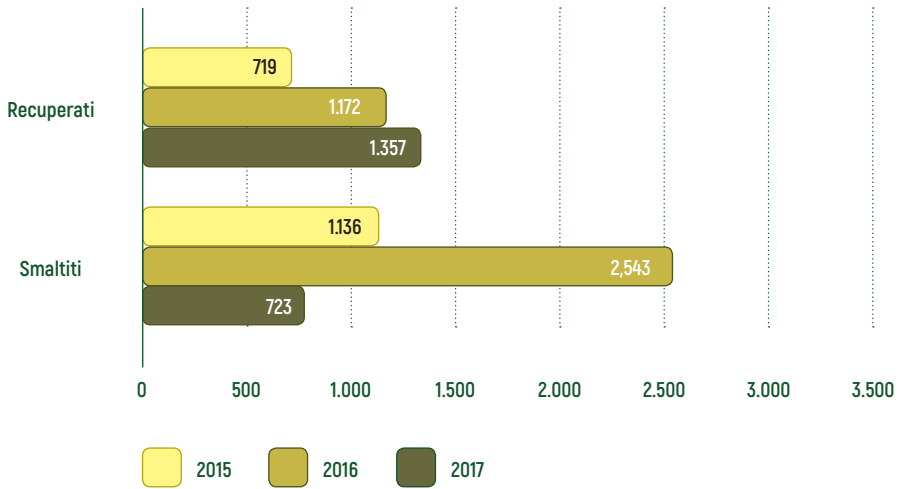


Fig. 20 - Totale rifiuti esitati da ERG Power (t)

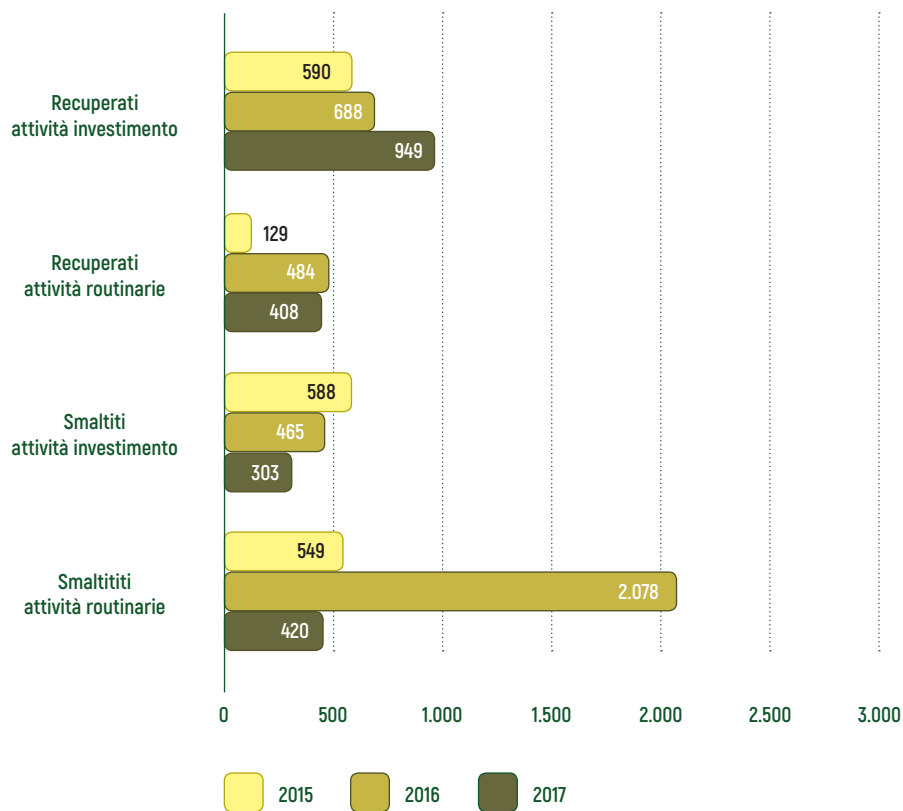


Fig. 21 - Rifiuti recuperati e smaltiti (t)

5.4. USO RISORSE NATURALI: APPROVVIGIONAMENTO IDRICO

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Concessione per il prelievo acqua mare in capo alla Società Consortile Priolo Servizi Concessione per l'emungimento acqua pozzi e acqua potabile in capo alla Società Consortile Priolo Servizi
Azioni	Monitoraggio mensile dei consumi

Di seguito si riportano i consumi di acqua nel triennio in esame:

Tabella 8 - Approvvigionamento idrico acque

Fonte	U. M.	2015	2016	2017
Acqua di mare	m ³	225.718.815	216.929.902	199.977.494
Acqua potabile	m ³	27.891	29.961	16.853
Acqua pozzi	m ³	7.545.147	5.758.136	5.246.207

La tabella 8, mette in evidenza la riduzione nel consumo di acqua pozzi dal 2015 al 2017. Questa diminuzione è dovuta all'attività di investimento per il riutilizzo delle acque in uscita dall'impianto TAF Syndial verso l'impianto SA9 e all'attività di investimento per il recupero delle acque di controlavaggio in uscita dalla sezione di ultrafiltrazione.

5.5. USO DI COMBUSTIBILI E ADDITIVI

I processi produttivi degli impianti ERG Power comportano l'utilizzo di combustibili e di numerose altre sostanze fondamentali per il corretto funzionamento dei processi.

5.5.1. CONSUMO DI COMBUSTIBILI

Risultanza valutazione	SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Autorizzazione Integrata Ambientale DVA – DEC-2010-0000493 del 05.08.2010
Azioni	Monitoraggio giornaliero dei consumi dei combustibili

Il monitoraggio dei consumi eseguito mediante opportuni strumenti dedicati oltre a tenere sotto controllo continuo i dati significativi del contesto aziendale permette anche di acquisire informazioni utili al processo gestionale e dare il giusto peso energetico allo specifico prodotto realizzato. Mensilmente si provvede a redigere un bilancio energetico dettagliato, utilizzato anche ai fini della redazione della diagnosi energetica, oltre che per le comunicazioni obbligatorie, di cui al D.Lgs. 102/2014.

Tabella 9 - Consumi annui

Combustibile	Impianto	Anno			U. M.
		2015	2016	2017	
Fuel Gas	SA1N/1	21.315	0	0	t
Metano	CCGT	575.913.061	592.764.561	550.876.183	Sm ³
	SA1N/1	2.413.849	0	0	Sm ³
Autoconsumi energia elettrica	Complessivo	73.705.469	68.830.556	65.693.471	kWh

A fronte dell'attuale assetto impiantistico che vede l'impianto SA1/N1 fermo, si evidenzia in tabella 9 il consumo nullo dei combustibili di alimentazione di tale impianto.

5.5.2. CONSUMO DI ADDITIVI

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Autorizzazione Integrata Ambientale DVA – DEC-2010-0000493 del 05.08.2010
Azioni	Monitoraggio Annuale dei Consumi

Le sostanze utilizzate in impianto in generale sono additivi, chemicals e oli lubrificanti impiegati generalmente per il trattamento delle acque del ciclo termico o per la manutenzione dei macchinari. Nell'attuale assetto impiantistico (modifiche impianto SA9) e sulla base di nuovi accordi contrattuali con le società che gestiscono la fornitura di additivi (canone mensile di service e approvvigionamento), è possibile rendicontare solo i consumi dell'impianto SA9 come nella figura seguente.

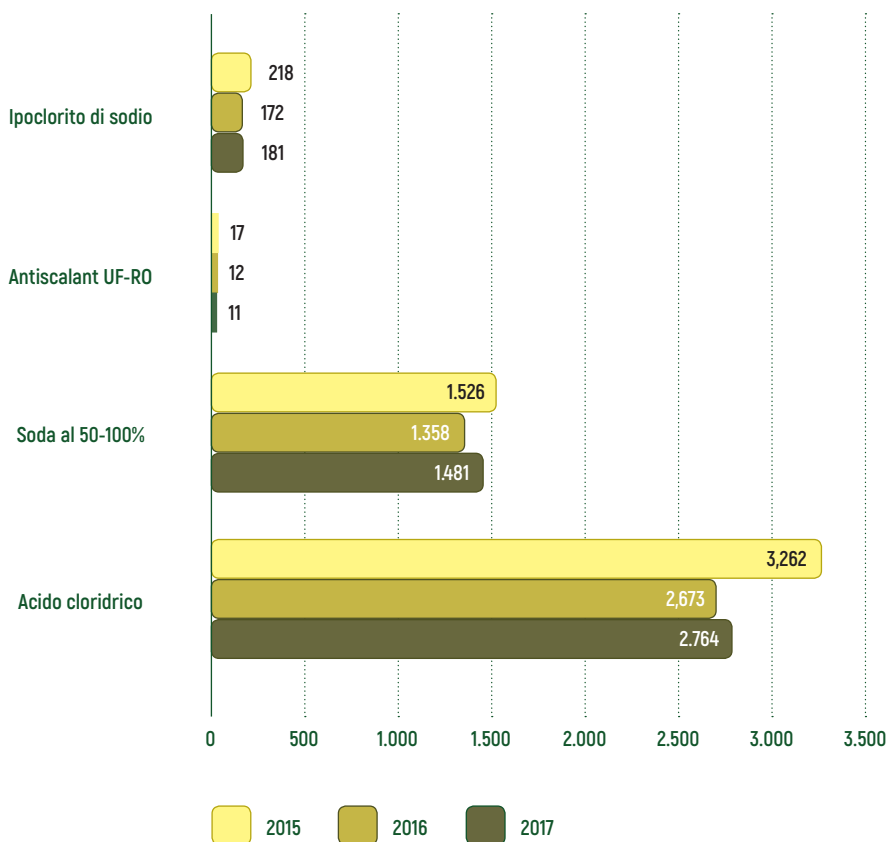


Fig. 22 - Consumo additivi Impianto SA9 (t)

5.6. GENERAZIONE DI RUMORE

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Legge n. 447 del 26 ottobre 1995 e relativi decreti attuativi Decreto Ministeriale 16/03/98 Autorizzazione Integrata Ambientale DVA – DEC-2010-0000493 del 05.08.2010
Azioni	Campagne di monitoraggio biennale

Il monitoraggio del rumore ambientale, così come prescritto dal decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale, è previsto con frequenza biennale. Pianificata la nuova campagna di monitoraggio che si completerà entro la fine del 2018.

Si rimanda alla precedente dichiarazione (aggiornamento 2017) per gli esiti dell'impatto acustico determinato dalle emissioni di rumore di ERG Power sia lungo i confini degli impianti/aree di proprietà ERG Power che presso i recettori individuati nelle aree esterne prossime al confine del sito.

5.7. CAMPI ELETTROMAGNETICI

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	D.Lgs. 81/08 e s.m.i. Autorizzazione Integrata Ambientale DVA – DEC-2010-0000493 del 05.08.2010
Azioni	Monitoraggio

Nell'ambito della procedura per l'ottenimento dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA), sono state eseguite da ERG Power una serie di misure per la valutazione dell'esposizione dei lavoratori ai campi elettrici e magnetici. Le zone monitorate sono state l'impianto SA2 e la centrale CCGT, sia per i rilievi di campo magnetico a bassa frequenza (50 Hz) che per l'eventuale presenza di campo elettrico alle alte frequenze (300 kHz – 3 GHz).

I risultati dell'ultima campagna eseguita nel corso dell'anno 2017 hanno confermato il rispetto della normativa vigente, e in particolare è possibile concludere che:

- in tutte le postazioni monitorate i valori misurati sono inferiori ai valori di azione stabiliti dal D.Lgs. 81/08 e s.m.i. (Allegato XXXVI di cui all'art. 208, comma 2) e dalla nuova Direttiva 2013/35/UE;
- in base a quanto indicato dalla normativa di riferimento, il rispetto dei valori di azione di cui sopra assicura il rispetto dei pertinenti valori limite di esposizione;
- i tempi di esposizione ipotizzabili per il personale dello stabilimento non presentano, in considerazione del mancato superamento dei valori di azione di cui sopra, situazioni di particolare criticità.

5.8. IMPATTO VISIVO

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Piano Regolatore ASI
Azioni	Iter per le autorizzazioni nuovi impianti

Come già descritto, gli impianti ERG Power sono ubicati all'interno del sito multi-societario di Priolo Gargallo, in Provincia di Siracusa.

La zona è classificata dal Piano regolatore ASI come "Agglomerato G1", zona destinata alla grande industria.

Nell'intorno dello stabilimento è presente altro tessuto industriale, zone urbanizzate ad alta densità, aree a vegetazione arbustiva e/o erbacea, aree destinate a seminativi.

Gli impianti ERG Power quindi s'integrano perfettamente all'interno di un'area industriale già sviluppata e consolidata e non rappresentano anomalie nel paesaggio.

5.9. BIODIVERSITÀ

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Piano Regolatore ASI
Azioni	-

La zona di ubicazione degli impianti ERG Power è classificata dal Piano regolatore ASI come "Agglomerato G1", zona destinata alla grande industria.

Si tratta di un'area industriale già sviluppata e consolidata che non presenta caratteristiche particolari di biodiversità.

5.10. AMIANTO

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	D.Lgs. 81/08 e s.m.i. D.M. della sanità 6 settembre 1994 Legge 27/03/1992 n. 257 Autorizzazione Integrata Ambientale DVA - DEC-2010-0000493 del 05.08.2010
Azioni	Programma di controllo Attività di manutenzione e custodia Etichettatura di sicurezza

Presso gli impianti ERG Power sono presenti materiali contenenti amianto il cui stato di conservazione è monitorato annualmente a cura del Responsabile Amianto con l'ausilio di ditta specializzata; ciò al fine di trarre indicazioni utili in merito alla eventuale necessità di interventi di rimozione o incapsulamento. Dall'esito dei suddetti monitoraggi infatti, come pure dai piani di ringiovanimento di talune parti di impianto che contengono amianto, possono scaturire attività di investimento per la

rimozione di materiali contenenti amianto, attività che vengono ricomprese in seno al piano di investimenti. La figura del responsabile amianto, ai sensi del D.M. 06/09/1994, svolge compiti di controllo e coordinamento di tutte le attività manutentive dei manufatti contenenti amianto ed ha effettuato, nel corso del 2017, un aggiornamento della mappatura dei materiali contenenti amianto indicando le modalità di sorveglianza periodica.

L'attività di censimento ha permesso di individuare le fattispecie riportate nella tabella seguente e lo stato di conservazione per le diverse tipologie di manufatti.

Tabella 10 - Stato dei manufatti contenenti amianto

Tipologia di Manufatto	Stato
Celle spegniarco negli interruttori elettrici	Materiale confinato ed apparecchiature in buono stato
Fettucce isolanti su forni e scambiatori di calore	Materiale confinato ed apparecchiature in buono stato
Guarnizioni	Materiale confinato ed apparecchiature in buono stato
Pannelli contenenti amianto	Buono stato; difficilmente danneggiabile per le condizioni del materiale

5.11. ACCADIMENTI ED EVENTI IN CAMPO AMBIENTALE

Nella realizzazione degli impianti che costituiscono lo stabilimento ERG Power sono state adottate tutte le misure tecniche, organizzative e gestionali atte a ridurre gli accadimenti incidentali.

Nella valutazione degli aspetti ambientali significativi sono state tuttavia considerate anche le potenziali situazioni incidentali e di emergenza quali ad esempio gli incendi, lo sversamento nel suolo e nel sottosuolo di rifiuti e/o altre sostanze chimiche, i superamenti dei limiti previsti per gli scarichi idrici e/o le emissioni in atmosfera.

Le procedure operative adottate da ERG Power, nell'ambito del Sistema di Gestione certificato secondo lo standard ISO 14001, indicano le misure operative e gestionali da adottare per fronteggiare le suddette emergenze.

Inoltre nel Sito multisocietario, in considerazione delle attività affidate alla Società consortile Priolo Servizi (servizio antincendio e squadre di emergenza, gestione aree comuni e reti dei servizi) è stato recentemente aggiornato il "Piano di Emergenza Interno Unificato Sito Multisocietario Nord" che stabilisce le modalità di gestione degli eventi incidentali, specie incendi e sversamenti.

L'assetto attuale dello stabilimento ERG Power non ha determinato nessun evento incidentale con ricadute sull'ambiente.

6.

Aspetti ambientali indiretti



6. ASPETTI AMBIENTALI INDIRECTI

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Linee Guida HSE di Gruppo Procedure operative per le Ditte terze Capitolato salute, sicurezza e ambiente (per Ditte terze)
Azioni	Qualifica fornitori Audit operativi in campo

Gli aspetti ambientali indiretti sono quegli aspetti sui quali l'organizzazione non ha un controllo gestionale diretto, ma sui quali può esercitare una influenza. In altre parole, un aspetto può essere definito come indiretto quando nel controllo gestionale di una attività entra in gioco almeno un altro soggetto esterno che si configura come parte attiva nelle modalità di interazione fra l'organizzazione e l'ambiente.

Aspetti ambientali indiretti di fondamentale importanza sono quelli legati a:

- prestazioni di beni e di servizi da parte di appaltatori selezionati da ERG Power;
- fornitura di beni e di servizi da parte di società terze con contratti di utenza obbligati da esigenze strategiche e territoriali del sito multisocietario.

ERG Power si impegna ad assicurare che gli appaltatori si conformino alla politica ambientale aziendale nello svolgimento delle attività oggetto del contratto, nel rispetto dell'ambiente secondo quanto previsto dalla normativa di legge vigente e in conformità alle disposizioni indicate. La selezione, il monitoraggio e la gestione del rapporto con i fornitori, in tutti i suoi aspetti, riveste sempre maggiore rilevanza all'interno del Gruppo ERG che considera questa attività come un elemento di successo competitivo. I relativi processi, adeguati all'evoluzione del business e alle best practice di settore, sono aggiornati per recepire il sistema di valori del Gruppo e i più recenti precetti normativi, in particolare per quanto concerne l'accettazione del Modello 231 di ERG. La procedura di qualifica attuale, anche attraverso l'utilizzo di portali on line di Vendor Management, consente di accertare la competenza, l'affidabilità legale, economico-finanziaria e tecnico-organizzativa dei "candidati fornitori". Particolare attenzione viene posta nella verifica degli aspetti ambientali, di salute e sicurezza. Il Gruppo ERG gestisce i fornitori attraverso la "Vendor list", una lista di Fornitori potenziali e qualificati. Per ogni tipologia di bene/prestazione la Vendor list contiene un numero minimo di fornitori adeguato per poterlo considerare "rappresentativo" del mercato in esame e per creare la concorrenza tra i fornitori, a meno di casi (eccezionali) di fornitore unico (quando esiste soltanto un'unica azienda in grado di soddisfare il fabbisogno: ad es. parti di ricambio di apparecchiature).

Per mantenere elevati standard di sicurezza all'interno della centrale di ERG Power, risulta fondamentale puntare alla diffusione della consapevolezza che la sicurezza dipende "in primis" dai comportamenti assunti sia del personale interno che da quello delle ditte appaltatrici che lavorano presso il nostro sito.

Fondamentale importanza riveste l'attività di informazione e di coordinamento preventive all'autorizzazione all'accesso nello stabilimento con le quali sono trasferite alle ditte terze tutte le procedure che devono adottare.

Per verificare che l'attività svolta dalle ditte terze avvenga nel rispetto della normativa vigente e delle procedure interne, periodicamente, vengono svolte verifiche delle performance delle ditte che operano in campo, individuando, ove necessario, le azioni correttive più opportune per il miglioramento delle performance. La funzione HSE di sito monitora mensilmente i fornitori presenti ed effettua audit operativi sulla base di una check list composta da circa 40 voci riguardanti i punti salienti per la gestione delle attività in sicurezza. Qualora vengano riscontrati comportamenti non coerenti con le best practice, ci si attiva immediatamente per la loro risoluzione e per evitare il ripetersi di tali eventi.

Gli audit permettono, quindi, di valutare le società appaltatrici: nel caso di performance negative ripetute nel tempo, si può arrivare, sempre di concerto con la funzione Procurement di Gruppo, a somministrare provvedimenti sanzionatori.

ERG Power ricorre a società terze con contratti di utenza obbligati da esigenze strategiche e territoriali del sito multisocietario. Tra questi servizi si segnala:

- gestione scarichi idrici;
- approvvigionamento utilities;
- approvvigionamento combustibili.

Rientrano nella *gestione degli scarichi idrici* i reflui inviati alla rete fognaria di stabilimento attraverso i due punti di scarico S1 e S2 e da qui all'impianto di trattamento esterno al sito. L'autorizzazione allo scarico all'esterno del sito di tali acque fa capo alla società Priolo Servizi, coinsediata all'interno del sito multisocietario, alla quale è affidata la gestione del sistema fognario di sito.

Le acque di scarico conferite da ERG Power alla rete fognaria sono gestite tramite un protocollo di accettabilità stipulato tra le due società. Secondo precise frequenze di monitoraggio tali acque vengono campionate al fine di verificarne il rispetto dei valori di riferimento nel punto di immissione alla rete fognaria.

L'approvvigionamento di utilities è legato alla fornitura di acqua mare, acqua grezza o osmotizzata fornita essenzialmente da Priolo Servizi e da Syndial.

Per quanto riguarda *l'approvvigionamento di combustibili* gli impatti ambientali indiretti sono minimizzati ricorrendo alla rete di metanodotti presenti nel sito ed impiegando esclusivamente combustibili gassosi e commerciali con caratteristiche note e pienamente rispondenti alle specifiche tecniche di riferimento.

7.

Il programma ambientale



7. IL PROGRAMMA AMBIENTALE

7.1. OBIETTIVI E TRAGUARDI AMBIENTALI 2017 - 2020

Di seguito l'aggiornamento del programma ambientale per l'anno 2017:

Aspetto ambientale	Obiettivo	Traguardo/Attività	Responsabile	KPI	Risorse (k€)	Scadenza	Aggiornamento 2017
Uso risorse naturali	Riduzione consumi idrici	Riduzione dell'indicatore dei consumi di acqua di falda del 5% rispetto all'anno 2015	Operation & Maintenance Performance	Indicatore consumo acqua di falda	150	Dicembre 2017 (vedi nota 1)	RAGGIUNTO A DICEMBRE 2017 (vedi par. 8.1.1)
		Mantenere l'indicatore dei consumi di acqua di falda ad un valore non superiore a 2400 m ³ /GWh			100	Dicembre 2018 Dicembre 2019	In corso
		Recupero di 16.000m ³ di acqua recuperata: - Realizzazione sistema di recupero delle acque di condensa dalle vasche (TG3-TG4) - Rendicontazione quantità di acqua recuperata	Engineering & Construction	m ³ acqua recuperata	158	Dicembre 2017 Dicembre 2018	REALIZZATO SISTEMA DI RECUPERO ACQUE DICEMBRE 2017 (vedi par. 8.1.1) In corso
		Recupero di 16.000 m ³ di acqua recuperata: - Realizzazione sistema di recupero delle acque di condensa dalle vasche (TG1-TG2) - Rendicontazione quantità di acqua recuperata			158	Dicembre 2018 Dicembre 2019	In corso
Consumo energetico	Efficientamento energetico	Riduzione dell'indicatore efficienza energetica del 5% rispetto all'anno 2015 attraverso: - Analisi dei consumi globali e specifici di energia e combustibile - Cogenerazione ad Alto Rendimento (C.A.R.)	Performance	Indicatori di efficienza energetica	100	Dicembre 2017 (vedi nota 3)	RAGGIUNTO A DICEMBRE 2017 (vedi par. 8.1.2)
		Sostituzione lampade tradizionali con lampade a led presso Impianto SA9 e aree limitrofe	Engineering & Construction	Sostituzione 60% del totale delle lampade	300	Dicembre 2017	SOSTITUITO IL 60% DELLE LAMPADE A LED (IMPIANTO SA9 E ZONE LIMITROFE). IN CORSO LA SOSTITUZIONE DELLE LAMPADE DELL'IMPIANTO CCGT (vedi par. 8.1.2)
		Sostituzione lampade tradizionali con lampade a led presso Impianto CCGT		Sostituzione del 100% delle lampade		Dicembre 2018	
Consumo combustibili	Riduzione consumo combustibili	Riduzione del 25% dei consumi di carburante auto rispetto all'anno precedente	HR OFFICER & GENERAL SERVICES UP THERMO	Consumo combustibile auto	25	Dicembre 2017	CONSUMI RIDOTTI DEL 20% CIRCA. RIPIANIFICATA A DIC 2018 LA RIMANENTE RIDUZIONE DEL 5% (vedi par. 8.1.3)
Comunicazione	Sensibilizzazione ad un comportamento più responsabile nei confronti della protezione dell'ambiente	Predisposizione di n. 2 "green news" con periodicità semestrale da divulgare a tutta la popolazione aziendale attraverso la intranet aziendale, Team ERG, via mail, bacheca aziendale Prevedere n. 1 campagna/anno di sensibilizzazione per il personale aziendale e i familiari che preveda anche la divulgazione di materiale informativo (opuscoli, gadget, ecc.)	HSE	-	10	Dicembre 2019 Dicembre 2020	-

(segue)

[continua]

Aspetto ambientale	Obiettivo	Traguardo/Attività	Responsabile	KPI	Risorse (k€)	Scadenza	Aggiornamento 2017
Comunicazione	Divulgazione della registrazione EMAS	Prevedere n. 2 campagne informative per il personale dipendente su EMAS per evidenziare i vantaggi in termini di competitività, dialogo con gli stakeholders e performance ambientali derivati dalla Registrazione	HSE	-	20	Dicembre 2019	-
		Comunicare l'adesione ad EMAS tramite l'utilizzo del logo: - Realizzare almeno n. 2 tipi di oggetti o supporti con logo				Dicembre 2020	-
Green Procurement	Favorire lo sviluppo e la consapevolezza della gestione degli aspetti ambientali nell'ambito degli acquisti	Analisi dei servizi e dei prodotti acquistati e valutazione della sostituzione con altri equivalenti "green": - Redazione della Relazione di analisi	HSE Procurement	-	20	Giugno 2018	IN CORSO ANALISI DEI SERVIZI E DEI PRODOTTI (vedi par. 81.4)
		Definizione di criteri minimi ambientali da applicare nei contratti d'appalto (redazione linee guida): - Redazione delle linee guida				Dicembre 2019	
		Formazione e sensibilizzazione delle Unità Organizzative protagoniste nella gestione degli acquisti: - Campagne di formazione per almeno 10 ore a tutti i dipendenti				Giugno 2020	

Nota 1

Al 31/12/2017 l'indicatore dei consumi di acqua di falda è pari a 2.079,73 m³/GWh. .

Nota 2

2400 m³/GWh è il valore dell'indicatore dei consumi di acqua di falda (definito come rapporto tra consumi di acqua da pozzi e potabile ed energia elettrica lorda prodotta) che garantisce, a valle dell'investimento eseguito, l'utilizzo razionale delle risorse idriche sulla base delle specificità impiantistiche.

Nota 3

Al 31/12/2017 la riduzione dell'indicatore efficienza energetica è pari a 7,273 Tj/GWh. .

ERG Power ha perseguito nel corso dell'anno 2017 il raggiungimento dei propri obiettivi di miglioramento delle performance ambientali grazie al mantenimento delle "migliori tecniche disponibili" di settore BAT (Best Available Techniques), nell'ambito di quanto previsto dall'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA), rilasciata ai sensi della Direttiva comunitaria IPPC (Integrated Prevention Pollution and Control).

Si riportano di seguito una descrizione degli obiettivi raggiunti nell'anno 2017.

7.1.1. RIDUZIONE CONSUMI IDRICI

Si è concluso a dicembre 2017 l'obiettivo di riduzione dei consumi idrici, definito nello scorso triennio, che prevedeva la realizzazione di interventi di recupero delle acque di controlavaggio, con lo scopo di aumentare l'efficienza complessiva del sistema in termini di consumi idrici dell'Unità SA9 dedicata alla produzione di acqua demineralizzata (Impianto demi). A valle della realizzazione degli interventi, l'obiettivo prevedeva la riduzione dell'indicatore dei consumi idrici (rapporto dei consumi di acqua da pozzi e potabile rispetto all'energia elettrica lorda prodotta) del 5%, rispetto all'anno 2015, a dicembre 2017.

Come si evince da quanto riportato in tabella 15, l'obiettivo di riduzione è stato raggiunto.

Sempre in seno al progetto di riduzione dei consumi idrici, un ulteriore obiettivo previsto per il triennio in corso è quello di realizzare un nuovo investimento per recupero degli spurghi continui di caldaia all'interno di vasche opportunamente realizzate presso ogni caldaia dell'impianto CCGT. Questo investimento completato in parte a dicembre 2017, permetterà, a fine realizzazione, di ridurre il consumo di acqua grezza in ingresso recuperando l'equivalente quantità di acqua demineralizzata.

7.1.2. EFFICIENTAMENTO ENERGETICO

Negli anni l'impegno nel miglioramento dell'efficienza energetica ha rappresentato per ERG Power un obiettivo di grande importanza che si è tradotto in investimenti che si sono rivelati lungimiranti. L'impianto Combined Cycle Gas Turbine (CCGT) rappresenta un caso esemplare di efficienza, responsabilità e sostenibilità nella gestione degli asset. La precisa volontà del Gruppo ERG è stata quella di realizzare un'unità di produzione di elettricità e vapore di processo improntata al massimo sfruttamento dell'energia primaria utilizzata a vantaggio dei consumi e delle emissioni del complesso.

Il CCGT è stato il primo impianto in Italia, tra quelli di grandi dimensioni, ad aver conseguito il riconoscimento di impianto di Cogenerazione ad Alto Rendimento (CAR) da parte del Gestore dei Servizi Energetici (GSE).

A dicembre 2017 si è concluso un obiettivo avviato lo scorso triennio che prevedeva la riduzione dell'indicatore di efficienza energetica attraverso:

- analisi dei consumi globali e specifici di energia e combustibile;
- cogenerazione ad Alto Rendimento (C.A.R.).

L'obiettivo definito per dicembre 2017 era quello di ridurre l'indicatore di efficienza energetica (rapporto dell'energia del combustibile consumato rispetto all'energia elettrica lorda prodotta) del 5% rispetto all'anno 2015. Come evidenziato in tabella 15 l'obiettivo è stato raggiunto.

Nuovo obiettivo prefissato per il triennio 2017-2020 sempre nell'ambito dell'efficientamento energetico, è quello di effettuare degli investimenti per la sostituzione delle tradizionali lampade con altre a led. A dicembre 2017 sono state sostituite tutte le lampade dell'impianto SA9 e delle aree limitrofe. È in corso la sostituzione delle lampade dell'impianto CCGT.

7.1.3. RIDUZIONE CONSUMO COMBUSTIBILI

Nell'ottica di una gestione più efficiente delle autovetture aziendali e di una attenzione maggiore verso la riduzione dei consumi di combustibili è stato messo a punto un piano di ottimizzazione del parco auto dei dipendenti che miri alla riduzione del 25% dei consumi di carburante auto rispetto all'anno 2016.

Entro il mese di dicembre 2017 è stata raggiunta una riduzione del 21% dei consumi di combustibili. L'obiettivo della riduzione del 25% dei consumi di carburante auto rispetto all'anno 2016 è stato posticipato a dicembre 2018.

7.1.4. GREEN PROCUREMENT

Nell'ottica di un sempre maggiore sviluppo della cultura ambientale, ERG Power ha definito per il triennio 2017-2020, un nuovo obiettivo che mira a favorire lo sviluppo e la consapevolezza della gestione degli aspetti ambientali nell'ambito degli acquisti. ERG Power ritiene di poter fare di più per diminuire il proprio impatto ambientale, puntando ad una gestione "green" degli acquisti che dia alla propria rete di fornitori un approccio più sostenibile.

Si concluderà a giugno 2018 l'analisi dei servizi e dei prodotti acquistati e la conseguente valutazione delle funzioni di sviluppo di tale obiettivo.

8.

Indicatori HSE



8. INDICATORI HSE

Di seguito si riporta il compendio dei principali dati ambientali di ERG Power riportati nei paragrafi precedenti ed i principali indicatori ambientali; sono infine riassunti i principali indicatori di performance (KPI) di ERG Power.

Tabella 11 - Compendio dei dati

Compendio dati	Unità di misura	2015	2016	2017
Energia elettrica prodotta	GWh	2.720	2.780	2.531
Energia del combustibile consumato	TJ	21499	21.257	19.781
Totale produzione vapore alle diverse condizioni	t	1.202.366	1.108.473	1.158.303
Acqua demineralizzata	m ³	4.764.641	4.336.215	4.342.539
SO ₂	t	46,1	47,8	42,9
CO	t	43,7	46,3	44,0
NO _x	t	386,1	393,9	364,2
Polveri	t	4,7	4,8	3,9
CO ₂	t	1.230.604	1.215.501	1.130.171,49
EE equivalente	MWheq	2.892.663	2.958.474	2.719.682
CO ₂ /EEeq	t/MWheq	0,43	0,41	0,42
Biodiversità	Evidenza superficie occupata m ²	250.000	250.000	250.000
Acqua mare	m ³	225.718.815	216.929.902	199.977.494
Acqua potabile	m ³	27.891	29.961	16.853
Acqua pozzi	m ³	7.545.147	5.758.136	5.246.207
Rifiuti Pericolosi	t	121	351	291
Rifiuti NON Pericolosi	t	1.735	3.364	1.788

Tabella 12 - Indicatori di performance (KPI)

Indicatore	Unità di misura	2015	2016	2017
Indicatore di Efficienza Energetica (energia del combustibile consumato/ energia elettrica lorda prodotta)	TJ/GWh	7,906	7,644	7,273 ⁶
Indicatori di Emissioni in atmosfera:				
per SO ₂	t/GWh	0,01	0,02	0,02
per CO	t/GWh	0,01	0,02	0,02
per NO _x	t/GWh	0,14	0,14	0,14
per Polveri	t/GWh	0,002	0,002	0,002
per CO ₂	t/GWh	452,59	437,10	486,28
Indicatori consumi acqua di falda (consumi di acqua da pozzi e potabile/energia elettrica lorda prodotta)	m ³ /GWh	2.785,22	2.081,43	2.079,73
Indicatori di Rifiuti – Rifiuti Pericolosi	t/MWh	0,00004	0,00013	0,00012
Indicatori di Rifiuti – Rifiuti Non Pericolosi	t/MWh	0,0006	0,0012	0,0007
Infortuni	numero	0	0	2
If (Indice di frequenza infortuni)	n. infortuni per milioni di ore lavorate	0	0	11
Ig (Indice di gravità infortuni)	n. di giornate nette perse per migliaia di ore lavorate	0	0	1
Indicatore Consumo Materiali	t/MWh	0,0018	0,0015	0,0018
Indicatore chemicals/acqua demi	t/m ³	0,0010	0,0010	0,0010

⁶ Per valorizzare la definizione di cogenerazione ad alto rendimento dell'impianto a ciclo combinato CCGT (riconoscimento C.A.R.) che rappresenta la produzione contestuale di energia elettrica e vapore, si evidenzia che l'indicatore di efficienza energetica è stato calcolato considerando a denominatore anche l'energia elettrica equivalente del vapore in rete (2.719.682 MWh_{eq}).

9. ACCREDITAMENTO

La presente Dichiarazione Ambientale è stata validata da:

RINA SERVICES S.p.A.

N. Accredimento IT-V-0002

In data 21 giugno 2018

Il sito è registrato EMAS con il numero IT-001713.

ERG Hydro si impegna a renderla pubblica sul sito www.erg.eu

La Direzione si impegna altresì ad aggiornare annualmente le informazioni contenute nella presente Dichiarazione Ambientale, a far convalidare ciascuna modifica da un verificatore ambientale, a presentare le modifiche all'organismo competente ed a renderle pubbliche.

10. RIFERIMENTI PER CONTATTO

Responsabile Unità Produttiva ERG Power	Fabio Caudullo tel. +39 0931 1938535 fax +39 0931 1938271 e-mail: fcadullo@erg.eu
-----------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Responsabile HSE Thermo & Hydro	Giuseppe Bruno Polizzi tel. +39 0931 1938447 Fax +39 0931 1938271 e-mail: gpolizzi@erg.eu
---------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

11. APPENDICE

Si riportano di seguito le fonti e le unità organizzative responsabili e le modalità di calcolo di ogni dato dichiarato:

Dato	Fonte	Unità organizzative responsabili	Modalità calcolo
SO ₂	Dichiarazione E-PRTR	HSE	Stima da campagne periodiche di monitoraggio ai camini
CO	Dichiarazione E-PRTR	HSE	Misura in continuo da SME
NO _x	Dichiarazione E-PRTR	HSE	Misura in continuo da SME
Polveri	Dichiarazione E-PRTR/Rapporto annuale ai sensi di AIA	HSE	Stima da campagne periodiche di monitoraggio ai camini
COV	Dichiarazione E-PRTR	HSE	Stima emissiva sulla base dei rilievi eseguiti in campo (Relazione "Stima emissioni fuggitive 2016" del 19/01/2017)
CO ₂	Comunicazione ETS	Performance	Calcolo secondo Procedura EU-ETS (Verbale del 28/2/2017)
Gas fluorurati	Dichiarazione gas fluorurati	HSE	Reintegri
SF ₆	Interventi di manutenzione	Maintenance	Reintegri
Scarichi idrici	Dichiarazione E-PRTR/Rapporto annuale ai sensi di AIA	HSE	Stima da campagne periodiche di monitoraggio
Rifiuti	MUD	HSE	Peso
Acqua mare	Bilancio esercizio; contratto con Priolo Servizi	Performance	Contatori - Bilancio
Acqua potabile	Bilancio esercizio; contratto con Priolo Servizi	Performance	Contatori - Bilancio
Acqua pozzi	Bilancio esercizio; contratto con Priolo Servizi	Performance	Contatori - Bilancio
Consumo combustibili	Bilancio esercizio	Performance	Fatture fornitore
Consumo additivi	Bilancio esercizio	Performance	Fatture fornitore
Rumore	Rapporto annuale ai sensi di AIA	HSE	Rilievi in campo (Relazione "Valutazione dell'impatto acustico determinato dalle emissioni di rumore prodotte dagli impianti di ERG Power" del luglio 2016)
Campi elettromagnetici	DVR	HSE	Rilievi in campo (Relazione "Valutazione dei rischi connessi all'esposizione dei lavoratori a campi elettromagnetici ai sensi del titolo VIII capo IV del D. Lgs. 81/08 e s.m.i." del marzo 2017)
Biodiversità	Autorizzazione Integrata Ambientale	HSE	-
Amianto	Mappatura e valutazione rischio amianto	Responsabile Amianto	Rilievi fibre aerodisperse (Relazione "Mappatura e valutazione rischio amianto Impianti di proprietà ERG Power - Raffineria ISAB Impianti Nord" del 27/12/2016)
Energia Elettrica Prodotta	Bilancio esercizio	Performance	Contatori - Bilancio
Totale produzione vapore alle diverse condizioni	Bilancio esercizio	Performance	Contatori - Bilancio
Acqua demineralizzata	Bilancio esercizio	Performance	Contatori - Bilancio

12. GLOSSARIO

Si riportano di seguito i principali acronimi e termini tecnici utilizzati:

AIA: Autorizzazione Integrata Ambientale è il provvedimento che autorizza l'esercizio di un impianto imponendo misure tali da evitare oppure ridurre le emissioni nell'aria, nell'acqua e nel suolo per conseguire un livello elevato di protezione dell'ambiente nel suo complesso. L'autorizzazione integrata ambientale sostituisce ad ogni effetto ogni altra autorizzazione, visto, nulla osta o parere in materia ambientale previsti dalle disposizioni di legge e dalle relative norme di attuazione.

Aspetto ambientale: elemento delle attività, dei prodotti o dei servizi di un'organizzazione che ha, o può avere, un impatto sull'ambiente; un aspetto ambientale significativo è un aspetto ambientale che ha o può avere un impatto ambientale significativo.

CAR: Cogenerazione ad Alto Rendimento; è la produzione di energia elettrica/meccanica e termica che rispetti precisi vincoli in termini di risparmio energetico. Tali vincoli sono definiti nel Decreto legislativo 8 febbraio 2007, n. 20, come integrato dal DM 4 agosto 2011.

CCGT: Combined Cycle Gas Turbine.

CO (monossido di carbonio): gas prodotto dalla combustione incompleta di carburanti e combustibili fossili.

CO₂ (anidride carbonica): gas inodore, incolore, insapore che si produce in seguito a processi di combustione, respirazione e decomposizione di materiale organico. Tra le sue caratteristiche è quella di assorbire le radiazioni infrarosse emesse dalla superficie terrestre per cui contribuisce al cosiddetto "effetto serra".

EE: Energia Elettrica

Effetto serra: aumento graduale della temperatura media dell'atmosfera come effetto dell'aumento della concentrazione dei gas ivi presenti. Tra le sostanze che contribuiscono in maniera significativa all'effetto serra (gas serra) vi sono i clorofluorocarburi (CFC), l'anidride carbonica (CO₂), il metano (CH₄), gli ossidi di azoto (NO_x), l'esaffluoruro di zolfo (SF₆).

Emission Trading: sistema europeo di scambio di quote di emissione (European Union Emissions Trading Scheme - EU ETS). È il principale strumento adottato dall'Unione europea, in attuazione del Protocollo di Kyoto, per ridurre le emissioni di gas a effetto serra nei settori energivori, ovvero i settori industriali caratterizzati da maggiori emissioni.

GME: gestore dei mercati energetici, società responsabile in Italia dell'organizzazione e della gestione del mercato elettrico

HSE: Salute, Sicurezza e Ambiente

ICT: Information & Communication Technologies.

Impatto ambientale: qualsiasi modifica dell'ambiente, negativa o positiva, derivante in tutto o in parte dalle attività, dai prodotti o dai servizi di un'organizzazione.

Indice di frequenza infortuni: indice definito considerando il numero di infortuni denunciati dall'azienda all'Istituto Nazionale Assicurazione contro gli Infortuni sul Lavoro in riferimento al numero di ore lavorate (n. infortuni INAIL x 1.000.000/n. ore lavorate).

Indice di gravità infortuni: indice definito dal rapporto fra il numero di giorni di invalidità temporanea associati agli infortuni realizzati e il numero di ore lavorate (calcolato con la formula n. giornate lavoro perdute x 1.000/ n. ore lavorate).

KPI: Key Performance Indicators (indicatori di prestazione chiave), rappresenta l'insieme degli indicatori che permettono di misurare le prestazioni di una determinata attività o processo.

MGP: Mercato del Giorno Prima, ospita la maggior parte delle transazioni di compravendita di energia elettrica. Sul MGP si scambiano blocchi orari di energia per il giorno successivo. Gli operatori partecipano presentando offerte nelle quali indicano la quantità ed il prezzo massimo/minimo al quale sono disposti ad acquistare/vendere.

MI: Mercato infragiornaliero, consente agli operatori di apportare modifiche ai programmi definiti nel MGP attraverso ulteriori offerte di acquisto o vendita. Il MI si svolge in sette sessioni.

MSD: Mercato per il Servizio di Dispacciamento, strumento attraverso il quale Terna S.p.A. si approvvigiona delle risorse necessarie alla gestione e al controllo del sistema (risoluzione delle congestioni

intrazonali, creazione della riserva di energia, bilanciamento in tempo reale). Sul MSD Terna agisce come controparte centrale e le offerte accettate vengono remunerate al prezzo presentato.

NO_x (ossidi di azoto): sono composti gassosi costituiti da azoto e ossigeno (NO, NO₂, ecc.), normalmente rilasciati durante il processo di combustione dei combustibili fossili nei quali l'azoto libero (N₂) si ossida. In atmosfera costituiscono i principali agenti determinanti lo smog fotochimico e, dopo l'SO₂, sono i maggiori responsabili delle piogge acide.

Polveri: è costituito da particelle solide piccolissime in sospensione in aria. Per la maggior parte è materiale carbonioso incombusto che può assorbire sulla sua superficie composti di varia natura. La frazione di particolato con diametro inferiore a 10 μ (1 μ = 1 milionesimo di metro) può superare le vie aeree ed arrivare ai polmoni, diventando potenzialmente pericoloso per la salute umana a seconda delle sostanze che compongono il particolato.

Osmosi inversa: tecnologia usata per purificare le acque allo scopo di produrre acqua demineralizzata.

SGI: Sistema di Gestione Integrato.

SME: Sistema di Monitoraggio delle Emissioni convogliate al camino.

SO₂ (anidride solforosa): gas incolore, di odore pungente che viene rilasciato durante la combustione di combustibili fossili contenenti zolfo. In atmosfera elevate concentrazioni di SO₂ rappresentano la causa principale della formazione di piogge acide.

Terna: Rete Elettrica Nazionale è un operatore di reti per la trasmissione dell'energia elettrica.

Ultrafiltrazione: tecnica di depurazione delle acque che consiste nella separazione di certi materiali di piccola granulometria.

UO: Unità Organizzativa.

ERG Power S.r.l.
Torre WTC
via De Marini, 1 - 16149 Genova
tel +39 010 24011
PEC ergpower@legalmail.it

SP ex SS 114 Litoranea Priolese km 9,5 96010 Priolo G. (SR)
Tel +39 0931 1938006 Fax +39 0931 1938271

www.erg.eu

Capitale Sociale Euro 5.000.000,00 i.v.
R.E.A. Genova 472516
Reg. Impr. GE Cod. Fisc./P.IVA 01669090894

