



TRIENNIO 2024-2026

DICHIARAZIONE AMBIENTALE

CENTRALE DI Simeri Crichi
Aggiornamento dati anno 2024



INDICE

EDISON SPA.....	3
Presentazione.....	5
Informazioni per il pubblico	5
INQUADRAMENTO AUTORIZZATIVO	6
ASPETTI AMBIENTALI E SIGNIFICATIVITA'	8
Emissioni in atmosfera.....	8
Scarichi idrici.....	8
Rifiuti.....	8
Contaminazione del terreno e delle acque.....	9
Utilizzo di risorse.....	9
Rumore.....	9
Impatto visivo.....	10
Gas ad effetto serra	10
Campi elettromagnetici	10
Rischi di incidenti ambientali in situazioni di emergenza.....	10
Effetti socio-economici sulla popolazione locale	10
Sicurezza e salute dei lavoratori	10
IL PROGRAMMA AMBIENTALE	10



EDISON SPA

CENTRALE DI Simeri Crichi

La centrale di Simeri Crichi, facente parte dell'organizzazione Edison denominata Direzione Termoelettrica, è dotata di un Sistema di Gestione Integrato Ambiente e Sicurezza ed i risultati raggiunti in questo settore sono comunicati al pubblico conformemente al sistema comunitario di ecogestione ed audit (Regolamento EMAS).

8025 13 03 - F0101014 - F0101015

Certificato di Registrazione
Registration Certificate


EMAS

EDISON S.p.A.
Foro Stagnoparte, 31
20131 - Milano

N. Registrazione: **IT-000103**
Registration Number

Data di Registrazione: **26 Settembre 2002**
Registration Date

Sit:
Centrali elettriche alla Breccia: Vals Teraodentica;
Centrali di Bova nel Tirino (PE), Alghinate (CS), Tiri (AD), Porto Vico (CO),
Candelo (PG), Tiri (CS), Sora San Giovanni (PD), Simeri Crichi (CZ),
Mangano Amato (VE), Marghera Levante (VE), Torviscosa (UD),
San Quirico Trentino (PS) e Rosignano (GR)

PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA NACE: 3511
FORNITURA D'ALUMINE E ARIA CONDIZIONATA NACE: 3530

Questa Organizzazione ha adottato un sistema di gestione ambientale conforme al Regolamento EMAS allo scopo di attuare il miglioramento costante delle proprie prestazioni ambientali e di pubblicare una dichiarazione ambientale. Il sistema di gestione ambientale è stato verificato e la dichiarazione ambientale è stata approvata da un verificatore indipendente accreditato. L'Organizzazione è stata registrata secondo lo schema EMAS e permette e autorizza a utilizzare il presente logo. Il presente certificato ha validità soltanto se l'organizzazione rispetta integralmente tutti gli obblighi sanciti dalla organizzazione registrata EMAS.

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

Data: **26 Settembre 2002** Certificato valido fino al: **04 Ottobre 2007**
Date *Validity Date*

Comitato Ecolabel - Ecosudit
Sezione EMAS Italia
Il Presidente
Dott. Enrico Capella

Enrico Capella

* Il presente atto è firmato digitalmente ai sensi del D.P.R. n.445/2000 e del D.lgs. 7 marzo 2005 n.62 e viene collegato. Dato di validità assoluta. Il testo cartaceo è firma autografa.

EDISON Spa

Organizzazione Direzione Termoelettrica:

Centrale di Simeri Crichi

Indirizzo:

Località San Francesco (zona PIP), 88050 Simeri Crichi (CZ)

Codice NACE attività prevalente:

D 35.11 Produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica

Il verificatore accreditato IMQ S.p.A IT-V0017, via Quintiliano 43 – MILANO, ha verificato attraverso una visita all'Organizzazione, colloqui con il personale e l'analisi della documentazione e delle registrazioni che la Politica, il Sistema di Gestione nonché le procedure di audit sono conformi al Regolamento (CE) 1221/2009 EMAS III, così come modificato dal nuovo Regolamento (UE) 2017/1505 del 28 agosto 2017 nonché dal Regolamento (UE) 2018/2026 del 19 dicembre 2018 emanati dalla Commissione Europea e ha convalidato in data 13/06/2025 le informazioni e i dati presenti in quanto affidabili, credibili ed esatti nonché conformi a quanto previsto dallo stesso Regolamento.

La Presente Dichiarazione Ambientale aggiornata è stata elaborata ai sensi dei regolamenti sopracitati in particolare, riguardo alle informazioni segnalate nell'Allegato IV così come modificato dal Regolamento (UE) 2018/2026, si precisa che:

- il presente documento contiene tutti gli elementi segnalati nelle sezioni A, B, C;
- sono stati presi in considerazione gli indicatori chiave di prestazione ambientale previsti al punto 2 lettera c) della sezione C del Regolamento sopracitato, di seguito si riporta la valutazione di applicabilità dei suddetti indicatori e l'eventuale indicatore sostitutivo utilizzato.
- l'indicatore relativo all'uso del suolo in relazione alla biodiversità segnalato alla sezione B, punto 2, lettera v) del Regolamento stesso è stato inserito all'interno del testo contemplando i dati di superficie totale occupata e superficie impermeabilizzata e coperta sul totale.



Tabella di sintesi applicabilità indicatori

INDICATORE PROPOSTO Reg. 2018/2026		APPLICABILITA'	INDICATORI UTILIZZATI		NOTE DI APPLICAZIONE
Dato A	Dato B		Dato A	Dato B	
Consumo totale diretto di energia	Energia totale prodotta	applicato	Potenza elettrica lorda prodotta Consumo di gas naturale	Potenza termica entrante Energia totale prodotta	
Consumo totale diretto di energia rinnovabile	Energia totale prodotta	non applicato			Indicatore non pertinente in quanto l'energia consumata è non rinnovabile in quanto legata al consumo di gas naturale e al prelievo di energia elettrica da rete di cui non si conosce la percentuale di energia rinnovabile
Produzione totale di energia rinnovabile	Energia totale prodotta	non applicato			Indicatore non pertinente in quanto non viene prodotta energia rinnovabile
Flusso di massa annuo dei principali materiali utilizzati	Energia totale prodotta	applicato	Acido cloridrico e idrossido di sodio	acqua demineralizzata prodotta	Il dato B è stato modificato in quanto il consumo di acido cloridrico e idrossido di sodio è legato alla produzione di acqua demineralizzata
			Prodotti chimici	Energia totale prodotta	
Consumo idrico totale annuo	Energia totale prodotta	applicato	Consumo acqua di mare totale annuo	Energia totale prodotta	
Produzione totale annua di rifiuti	Energia totale prodotta	applicato	Produzione totale annua di rifiuti	Energia totale prodotta	
Produzione totale annua di rifiuti pericolosi	Energia totale prodotta	applicato	Produzione totale annua di rifiuti pericolosi	Energia totale prodotta	
Uso totale del suolo	Energia totale prodotta	non applicato			Indicatore non pertinente in quanto la variazione del consumo di suolo non è influenza la produzione di energia elettrica
Superficie totale impermeabilizzata	Energia totale prodotta	applicato	Superficie totale impermeabilizzata e coperta	Uso totale del suolo	Il dato B è stato modificato in quanto la superficie impermeabilizzata non risulta correlata all'energia prodotta
Superficie totale orientata alla natura nel sito	Energia totale prodotta	non applicato			Indicatori non pertinenti in quanto non presenti superfici dedicate alla promozione della biodiversità all'interno dei siti né di proprietà dell'Organizzazione al di fuori
Superficie totale orientata alla natura fuori dal sito	Energia totale prodotta	non applicato			
Emissioni totali annue di gas serra	Energia totale prodotta	applicato	Emissioni di CO ₂ equivalenti totali	Energia totale prodotta	
Emissioni totali annue nell'atmosfera	Energia totale prodotta	applicato	Emissioni di CO	Energia totale prodotta	
			Emissioni di NOx	Energia totale prodotta	

Presentazione

Nel rispetto del Regolamento CE 1221/2009 e s.m.i è stata preparata la Dichiarazione Ambientale per l'anno 2024 dell'Organizzazione Direzione Termoelettrica. I dati contenuti nella presente dichiarazione sono aggiornati al 31/12/2024.

Verificata da:
Sandro Floritto
Responsabile Gestione Termoelettrica Area 1

Approvata da:
Vincent Spinelli
Responsabile Gestione Termoelettrica Edison Spa

Nel corso del 2024 è stata aggiornata la politica dell'organizzazione che si riporta di seguito

La nostra missione è quella di essere leader della transizione energetica, in qualità di operatore responsabile e di guida per i nostri clienti, fornitori, comunità e territori in cui operiamo, attraverso i seguenti pilastri:

- lo sviluppo di energie da fonti rinnovabili e la fornitura di servizi di flessibilità;
- il supporto ai nostri clienti e territori nel percorso di decarbonizzazione con servizi a valore aggiunto;
- la garanzia della sicurezza degli approvvigionamenti, adottando la politica gas all'evoluzione della domanda italiana e promuovendo lo sviluppo del gas verde.

Tutti i dipendenti e, in particolare, il management hanno il compito di attuare e promuovere, presso tutta la catena del valore, i principi, gli impegni e gli obiettivi sopra indicati, vigilando nel loro rispetto.

Le nostre impegno per i prossimi anni è quello di contribuire, tramite i sistemi di gestione ambiente, salute, sicurezza, qualità ed energia, alla definizione e al risanamento di specifici piani d'azione e obiettivi di miglioramento, così come definiti nei documenti strategici aziendali ed, in particolare, all'interno della Roadmap HSEQ 2024-2030.

La struttura organizzativa e i requisiti di attuazione della presente Politica sono definiti all'interno della Norma Generale Edison n.08 "Linea guida per la protezione dell'ambiente, la salvaguardia della salute e della sicurezza delle persone, la qualità e l'energia sostenibili".

Informazioni per il pubblico

La presente Scheda può essere distribuita separatamente dalla Dichiarazione Ambientale Emas dell'Organizzazione Edison Spa Direzione Termoelettrica ed è disponibile presso la Centrale, la sede della Direzione e all'interno del Sito internet <https://www.edison.it/it/gestione-termoelettrica>.

Tutte le informazioni richieste dal Regolamento EMAS che non hanno subito modifiche nell'anno 2024 sono riportate nella Dichiarazione triennale 2024-2026.

Per eventuali informazioni o richieste rivolgersi a:

Gennaro Forte – Capo Centrale di Simeri Crichi
Località San Francesco (zona PIP), 88050 Simeri Crichi (CZ)
Tel. 0961 790201
Fax 0961 790245
Indirizzo e-mail: gennaro.forte@edison.it

Massimiliano Cicalese – Responsabile del Sistema di Gestione Integrato Ambiente e Sicurezza
Foro Buonaparte, 31 – 20121 Milano
Tel. 02 6222.7430
Mobile 335 7853242
Indirizzo e-mail: massimiliano.cicalese@edison.it

INQUADRAMENTO AUTORIZZATIVO

In data 04/10/2011 è stata rilasciata dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare l'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) DVA – DEC – 2011 – 0000542 pubblicata sulla G.U. del 02/11/2011.

Il 16/07/2013 Edison ha presentato agli Enti Competenti la richiesta di modifica non sostanziale dell'AIA, per l'installazione di un impianto di fitodepurazione per il trattamento dei reflui civili. La richiesta è stata accolta dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare in data 5/08/2014. L'impianto è stato messo a regime ad Aprile 2016.

In seguito all'entrata in vigore del D.Lgs. n. 46 del 04/03/2014, il 11/06/2014 Edison ha comunicato all'Autorità Competente l'estensione della validità dell'Autorizzazione Integrata Ambientale a 16 anni (Art. 29-octies, comma 8 D.Lgs. n. 46/2014). Tale interpretazione è stata confermata dal Ministero dell'Ambiente con lettera del 24/11/2014.

In data 17/12/2014 Edison ha inoltre comunicato, in ottemperanza all'Art. 22 comma 3 del D.Lgs. n. 46/2014, che la centrale di Simeri Crichi risulta adeguata ai valori limite di emissione di cui alla Parte II, sezione 4 comma A-bis dell'Allegato II alla Parte Quinta del D.Lgs. 152/06. A giugno 2018 è stata completata la dismissione degli impianti di dissalazione DS1-DS2.

Il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, a seguito della decisione di esecuzione della Commissione UE che stabilisce le conclusioni sulle migliori tecniche disponibili (BAT) di settore, ha dato in data 04/12/2018 comunicazione di avvio dei procedimenti di riesame complessivo delle Autorizzazioni Integrate Ambientali statali. Edison S.p.A. ha presentato la documentazione richiesta entro il termine fissato (30 aprile 2019).

In data 18/03/2019 è stata presentata l'istanza di riesame dell'AIA con comunicazione prot.EDISON-PU-0000724

In data 29/01/2022 è stato pubblicato in gazzetta ufficiale il decreto di riesame AIA n.006 del 11/01/2022. In data 16.04.2021 Edison ha chiesto l'espletamento di una valutazione preliminare, ai sensi dell'art. 6, comma 9, del D.Lgs 152/2006 e ss.mm.ii., per il progetto di installazione di un elettrolizzatore -Generatore di idrogeno necessario al raffreddamento degli alternatori delle turbine a gas e della turbina a vapore della centrale di Simeri.

In data 23.12.2022 il Ministero dell'ambiente e della sicurezza Energetica ha trasmesso a Edison " Parere Istruttorio Conclusivo relativo alla modifica dell'AIA" ritenendo la modifica NON sostanziale, in conformità con quanto disposto dall'art.29-nonies, comma 1 del D.lgs. n.152/2006 e di conseguenza non necessario un ulteriore provvedimento di autorizzazione. L'impianto che produce Idrogeno dall'elettrolisi di acqua demineralizzata è stato realizzato e completerà le fasi di messa in servizio e a regime nel corso del 2024.



RIEPILOGO PRODUZIONE E CONSUMI DELLA CENTRALE DI SIMERI CRICHI

UTILIZZO GAS NATURALE		2022	2023	2024
Gas naturale consumato in Centrale ⁽¹⁾	1000*Sm ³	708.177	761.800	526.489
Potenza termica media	MW	1.091	1.112	875

(1) Valori gas naturale normalizzato a 8250 Kcal/Sm³

OCCUPAZIONE DEL SUOLO		2022	2023	2024
Area occupata	m ²	118.000	118.000	118.000
Superficie impermeabilizzata e coperta	m ²	78.000	78.000	78.000

UTILIZZO DI ACQUA		2022	2023	2024
Acqua prelevata da mare	1000*m ³	17.837	18.706	17.302
Acqua prelevata da acquedotto	m ³	1.853	704	929

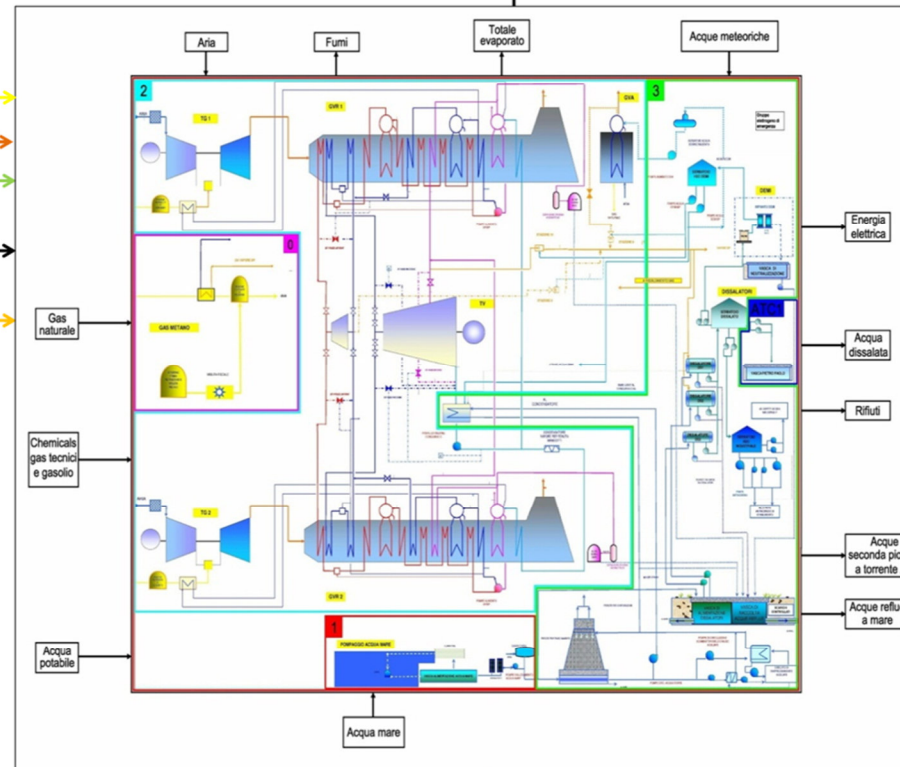
ALTRE RISORSE		2022	2023	2024
Energia elettrica acquistata	MWh	5.716	5.350	11.649
Gasolio per gruppo elettrogeno	t	2,7	2,6	1,4

UTILIZZO DI PRODOTTI CHIMICI		2022	2023	2024
Ipoclorito di Sodio (per torri+opera di presa)	t	254,70	269,25	203,69
Acido cloridrico	t	6,65	6,95	5,10
Idrossido di sodio	t	3,03	3,65	2,48
Deossigenante	t	3,35	2,14	1,34
Antincrostante	t	1,14	1,14	0,84
Altri chemicals di processo	t	16,98	16,99	14,06
Totale prodotti chimici	t	285,85	300,12	227,51
Oli lubrificanti + grassi	t	3,22	3,22	30,32

GLI INDICATORI AMBIENTALI		2022	2023	2024
Rendimento elettrico ⁽²⁾	%	56,20	56,59	56,57
Emissioni di NO _x riferite all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	0,134	0,126	0,123
Emissioni di CO riferite all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	0,088	0,097	0,194
Emissioni di CO ₂ riferite all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	363	362	365
Totale rifiuti riferiti all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	0,033	0,040	0,051
Totale rifiuti pericolosi riferiti all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	0,002	0,002	0,015
Consumo prodotti chimici riferito all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	0,075	0,073	0,080
Consumo di acido clorid. e idross. di sodio rifer. all'acqua demi prodotta	kg/m ³	0,117	0,124	0,110
Consumo specifico di gas naturale riferito all'energia elettrica lorda prodotta	Sm ³ /kWh	0,185	0,184	0,184
Consumo specifico di acqua di mare riferito all'energia elettrica lorda prodotta	m ³ /MWh	4,651	4,523	6,055
Superficie impermeabilizzata e coperta riferita alla superficie occupata totale	%	66,10	66,10	66,10

PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA		2022	2023	2024
Ore di funzionamento parallelo	h	6.227	6.573	5.776
Energia elettrica lorda prodotta ⁽³⁾	MWh	3.835.403	4.136.212	2.857.555
Energia elettrica autoconsumata	MWh	90.937	96.812	73.890
Potenza elettrica lorda media	MW	616	629	495

(3) L'energia elettrica lorda prodotta è quella misurata ai morsetti degli alternatori.



PRODUZIONE DI ACQUA DEMI		2022	2023	2024
Acqua demi prodotta	m ³	82.547	85.644	69.154

EMISSIONI		2022	2023	2024
Emissioni di NO _x totali	t	512	520	351
Emissioni di CO totali	t	339	403	555
Emissioni di CO ₂ totali ^(*)	t	1.392.859	1.497.053	1.043.810

(*) Emissioni di CO₂ calcolate secondo il metodo di calcolo previsto dalla Direttiva Europea EU-ETS (Emission Trading).

SCARICHI IDRICI		2022	2023	2024
Acqua reflua scaricata	1000*m ³	15.059	15.606	15.114

RIFIUTI		2022	2023	2024
Totale rifiuti non pericolosi	t	118,06	160,20	103,73
Rifiuti non pericolosi recupero (R1 - R13)	t	61,92	101,13	72,81
Rifiuti non pericolosi smaltimento (D1 - D15)	t	56,14	59,07	30,92
Totale rifiuti pericolosi	t	6,81	6,31	42,99
Rifiuti pericolosi recupero (R1 - R13)	t	5,64	2,48	29,51
Rifiuti pericolosi smaltimento (D1 - D15)	t	1,16	3,83	13,48
TOTALE RIFIUTI	t	124,87	166,52	146,72

ASPETTI AMBIENTALI E SIGNIFICATIVITA'

La descrizione degli aspetti ambientali connessi ad una Centrale Termoelettrica tipo e la valutazione della loro significatività è stata riportata nella Sezione Generale della Dichiarazione Ambientale dell'Organizzazione.

Nel seguito sono riportate le principali informazioni relative alla Centrale per ogni aspetto ambientale.

La valutazione della significatività degli aspetti ambientali connessi alle attività svolte presso la Centrale è stata effettuata in accordo con quanto riportato nel Regolamento EMAS CE n. 1221/2009 così come modificato dal Regolamento (UE) 2017/1505 del 28 agosto 2017 nonché dal Regolamento (UE) 2018/2026 del 19 dicembre 2018. La valutazione della significatività è stata effettuata tramite il software ESI ed è basata sul prodotto tra la probabilità e la gravità di ogni aspetto ambientale considerato. La procedura per la valutazione della significatività degli aspetti ambientali è contenuta all'interno dell'analisi ambientale. Tra i criteri considerati vi sono: intensità dell'impatto ambientale, importanza per le parti interessate, le attività ambientali dell'Organizzazione, sensibilità dell'ambiente nel quale sono ubicati gli impianti, presenza di specifiche prescrizioni legislative, adeguatezza tecnologica, livello di controllo gestionale.

Sulla base dei criteri sopracitati, per la Centrale di Simeri Crichi l'Organizzazione ha valutato come significativi gli aspetti ambientali di seguito descritti.

La società tiene costantemente sotto controllo l'evoluzione dei parametri operativi e degli indicatori di prestazione ambientale, che sono riportati nella presente Dichiarazione Ambientale (si veda tabella Riepilogo produzione e consumi).

Emissioni in atmosfera

Tutte le emissioni di Centrale sono monitorate in continuo da un Sistema di Monitoraggio delle Emissioni (SME). Tale sistema misura le concentrazioni di NO_x, CO e O₂ contenute nei fumi e permette di calcolare le concentrazioni medie orarie e giornaliere, ai fini del rispetto dei limiti autorizzati.

Commenti:

I valori di concentrazione di CO e NO_x nel 2024 si sono mantenuti ampiamente al di sotto dei valori limite prescritti. I flussi di massa di NO_x e CO si sono mantenuti congruenti con le ore di produzione. Nel calcolo dei valori di CO e NO_x vengono considerati anche i transitori di avviamento e fermata impianto. I riavvii e le fermate d'impianto sono in funzione della domanda della borsa del mercato elettrico.

Nel triennio considerato l'emissione specifica di NO_x, CO e CO₂ sull'energia totale prodotta non ha subito variazioni di rilievo.

Emissioni in atmosfera: concentrazioni

	2022	2023	2024	Limiti
Concentrazione di CO gruppo TG 1	0,6	1,0	1,0	15
Concentrazione di NO _x gruppo TG 1	22,8	19,7	18,4	30
Concentrazione di CO gruppo TG 2	0,8	0,8	0,6	15
Concentrazione di NO _x gruppo TG 2	25,4	24,5	23,5	30
	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)

Nota: le concentrazioni di NO_x e CO del triennio 2022-2024 riportate nella tabella sono medie annuali; mentre i limiti indicati sono orari. Con la nuova AIA i nuovi limiti sono: media giorno NO_x=35 mg/Nm³ CO= 20 mg/Nm³ – media annua NO_x=30 mg/Nm³ CO= 15 mg/Nm³

Scarichi idrici

Acque scaricate a mare dalla vasca raccolta reflui (SF1): vengono effettuate analisi trimestrali e annuali sullo scarico a mare a cura di un laboratorio esterno accreditato (analisi annuale su tutti i parametri previsti da Tab. 3 Allegato 5 DLgs 152/06). Viene inoltre effettuato monitoraggio in continuo su portata, temperatura, pH, redox, conducibilità.

Acque piovane scaricate nel fiume Alli (SF2): vengono effettuate analisi annuali su tutti i parametri previsti da Tab. 3 Allegato 5 DLgs 152/06.

Commenti

Le analisi svolte per l'anno 2024 evidenziano il rispetto dei limiti autorizzati.

I quantitativi di acqua scaricata sono in linea con le ore di funzionamento dell'impianto di raffreddamento.

Rifiuti

La gestione dei rifiuti è effettuata con software specifico che consente la tenuta del registro di carico e scarico e la redazione del formulario.

Commenti

La produzione di rifiuti è fortemente influenzata dalle attività di manutenzione degli impianti che hanno una periodicità anche superiore ad un anno, di conseguenza il valore dell'indicatore di riferimento subisce fisiologiche oscillazioni.

Contaminazione del terreno e delle acque

Vengono effettuate verifiche periodiche sullo stato di conservazione dei serbatoi fuori terra, della tenuta delle vasche e delle linee di distribuzione.

Si effettua inoltre monitoraggio biologico degli effetti sulla flora attribuibili alle ricadute di acqua salata rilasciata per trascinarsi dalle torri di raffreddamento.

Tenuta di apposito quaderno di manutenzione sul quale sono annotati gli interventi di manutenzione ordinaria e/o straordinaria suscettibili di arrecare pregiudizio al suolo, sottosuolo e acque sotterranee.

Commenti

Nel corso dell'anno 2024 non si sono verificati fenomeni di contaminazione del suolo e della falda.

Utilizzo di risorse

Acqua

Acqua di mare

Viene effettuato monitoraggio in continuo di portata, temperatura, pH, redox, conducibilità.

Vengono effettuati controlli periodici a cura del laboratorio interno e di un laboratorio esterno accreditato.

Acqua potabile

I consumi di acqua potabile vengono monitorati mediante un contatore/totalizzatore volumetrico.

Commento

Nel corso del 2024 il consumo specifico di acqua da mare rispetto all'energia totale prodotta si è mantenuto sostanzialmente costante.

Gas naturale

Il consumo di gas naturale viene monitorato mediante contatore di tipo volumetrico omologato da Snam Rete Gas con gascromatografo in linea.

Commenti:

L'andamento del consumo di gas naturale è direttamente correlato alla quantità di energia termica ed elettrica prodotta e quindi, salvo lievi oscillazioni legate alle variazioni del valore del potere calorifico del combustibile ed alle modalità di conduzione degli impianti (frequenza avviamenti, condizioni di carico), il rapporto tra consumo di gas naturale ed energia prodotta è sostanzialmente costante.

Gasolio

Vengono annualmente calcolati i consumi del gasolio.

Il gasolio è utilizzato, in quantitativi minimi, nel gruppo di emergenza durante le prove periodiche di funzionamento il valore nel triennio subisce dunque fisiologiche oscillazioni.

Energia elettrica

I consumi vengono misurati mediante contatore

Commenti

La Centrale utilizza energia elettrica prelevata dalla rete esterna durante le fermate generali dell'impianto per l'alimentazione di alcuni servizi ausiliari e pertanto il consumo ha un fisiologico andamento variabile nel triennio.

Stoccaggio e utilizzo di materiali ausiliari

Per tutti i prodotti utilizzati all'interno della Centrale sono disponibili le schede di sicurezza e la loro gestione è regolamentata da specifiche procedure operative.

Commenti

L'utilizzo di prodotti chimici è strettamente correlato ai processi operativi. A partire dal 2015 grazie all'ottimizzazione dei dosaggi sui GVR favorita anche dal funzionamento più regolare degli impianti i consumi si sono ridotti per mantenersi costanti negli anni successivi. Nel corso del 2024 è stata sostituita la carica dell'olio di lubrificazione della turbina a vapore.

Suolo

Viene monitorato il consumo di suolo in termini di superficie occupata dall'insediamento e dell'estensione sul totale della superficie impermeabilizzata e coperta.

Commenti

L'occupazione del suolo non risulta variata nel corso del 2024.

Rumore

Tale aspetto è monitorato con frequenza quadriennale come prescritto dall'AIA.

I metodi utilizzati per il monitoraggio ed il campionamento dei parametri ambientali significativi sono quelli indicati dalla Normativa vigente: DM 16/03/98.

Commento

Nessuna variazione rispetto all'anno precedente



Impatto visivo

La centrale è localizzata in zona pianeggiante prossima alla costa ionica. Il sito della Centrale risulta pertanto visibile dalle sue immediate vicinanze. Dalla stima presente all'interno dello Studio di Impatto Ambientale risulta che la visibilità della centrale e delle opere complementari (gasdotto, elettrodotto, presa a mare) è Media.

La Centrale ha messo in atto azioni di mitigazione secondo le prescrizioni del Ministero dell'Ambiente. Non sono presenti variazioni rispetto all'anno precedente.

Gas ad effetto serra

L'emissione di gas ad effetto serra viene monitorata dalla verifica periodica delle fughe di gas.

Commenti

Per l'anno 2024 sono stati aggiunti – recuperati 25 kg di SF6. Come prescritto, le attività di manutenzione sugli fgas sono effettuate da personale e imprese iscritte nel portale fgas dove sono riportati anche tutti gli interventi sulle apparecchiature.

Campi elettromagnetici

Il monitoraggio relativo ai campi elettromagnetici viene svolto con frequenza quadriennale

Commenti

Ultima Misura effettuata in data 07/08/2024 RTI1314GZ1.

Rischi di incidenti ambientali in situazioni di emergenza

Annualmente vengono effettuate prove di simulazione alle emergenze, coinvolgendo il personale della Centrale e tutti i terzi presenti, secondo quanto previsto dal piano di Emergenza.

Le situazioni di emergenza ambientale che sono state previste per la Centrale di Simeri Crichi non costituiscono, in ogni caso, un pericolo per la salute e l'incolumità della popolazione residente, in quanto è sempre possibile intervenire in tempi brevi per mettere in sicurezza gli impianti e limitare la durata e l'estensione dell'emergenza.

Effetti socio-economici sulla popolazione locale

La continua formazione e sensibilizzazione del personale sui problemi ambientali facilita il rapporto con le comunità locali, grazie anche ad un'attiva opera di comunicazione svolta dal personale stesso nell'area di residenza ed al frequente e proficuo rapporto fra l'azienda, le Amministrazioni e gli Enti di controllo locali.

La Centrale è aperta a visite da parte di scuole e gruppi di cittadini (ad esempio la manifestazione Centrali aperte) e collabora con diversi enti ed istituzioni esterne per la realizzazione di studi, pubblicazioni, ecc. Ciò facilita la diffusione di una corretta informazione sulle problematiche ambientali e di sicurezza degli impianti per la produzione di energia elettrica.

Sicurezza e salute dei lavoratori

L'Organizzazione ritiene importante affrontare la gestione della sicurezza e dell'igiene sul lavoro nell'ambito del Sistema di Gestione. Sono state, quindi, elaborate procedure specifiche di sito per far fronte alle emergenze, effettuate valutazioni d'esposizione a rischi connessi con le attività dei lavoratori e implementato il Sistema di Gestione della Sicurezza secondo lo standard UNI ISO 45001:2018. Nel maggio 2019 l'Organizzazione ha effettuato la transizione dalla norma OHSAS 18001 alla norma UNI ISO 45001:2018.

IL PROGRAMMA AMBIENTALE

La Direzione Termoelettrica ha formulato il Programma Ambientale della Centrale di Simeri Crichi per il periodo 2024-2026, parte di quello dell'Organizzazione Direzione Termoelettrica. Esso costituisce lo strumento chiave del Sistema di Gestione Ambientale, in quanto esplicita concretamente l'impegno al continuo miglioramento delle prestazioni ambientali, in accordo con le linee guida definite nella Politica Ambientale.

Nel Programma Ambientale sono individuati i target specifici della Centrale; ulteriori attività di gestione e target della Direzione sono riportati nel Programma Ambientale presente nella Sezione Generale della Dichiarazione Ambientale.

Eventuali ulteriori interventi migliorativi, non definibili al momento, saranno evidenziati nei prossimi aggiornamenti annuali della Dichiarazione Ambientale.



AVANZAMENTO PROGRAMMA AMBIENTALE DELLA CENTRALE DI SIMERI CRICHI PER IL PERIODO 2024-2026

ASPETTI AMBIENTALI OBIETTIVI	OBIETTIVO	INTERVENTO	PIANIFICAZIONE TEMPORALE	TEMPI	TARGET	STATO	RESPONSABILITÀ
EMISSIONI IN ATMOSFERA							
Riduzione emissioni in atmosfera	Installazione di un generatore di idrogeno (Tecnologia elettrolizzatore Alcalino). Riduzione delle movimentazioni pacchi bombole e trasporto su gomma degli stessi. benefici ambientali minor CO2 trasporto e benefici di sicurezza "movimentazione pacchi bombole pressurizzati a 200 barg	Studio , progettazione e installazione di un impianto di produzione idrogeno (tecnologia elettrolizzatore alcalino) per il raffreddamento dei n° 3 Alternatori delle rispettive turbine. L'idrogeno sarà prodotto partendo dall'acqua demineralizzata di centrale con una portata max di 3,3 m3/h (fabbisogno dei tre Alternatori).	Studio di fattibilità e autorizzazione Progettazione, ordini Realizzazione, prove	dic-22 dic-23 dic-25	80% riduzione CO2 trasporto su ruota	Impianto da completare e commissionare(in corso installazione catena di protezioni SIL1per arresto d'emergenza dell'impianto)	Capo Centrale
	Miglioramento dell'efficienza delle 2 turbine a gas con riduzione della perdita di carico in aspirazione al compressore (circa 100 Pascal) equivalente ad un recupero di 0,1 % sul rendimento	L'attività prevede la sostituzione dei prefiltri con aumento l'efficienza di filtrazione passa da F8 a F9 per i prefiltri e da E10 a E11 per i filtri finali. I filtri installati hanno una superficie di filtrazione maggiore e ridotta perdita di carico nonostante l'incremento dell'efficienza di filtrazione.	studio fattibilità relaizzaozne modifiche software test e commissionig	2020-2026	0,048% del totale della CO2 emessa	Prosegue Monitoraggio performance in corso 2020-2026 F(filtri ancora installati)	Capo Centrale
UTILIZZO DELLE RISORSE							
Riduzione consumo energia autoconsumata	Studio installazione inverter motore ventilatore aria Comburente GVA (generatore vapore ausiliario);	Studio-progettazione e installazione di un inverter che consenta di regolare i giri del motore Ventilatore aria Comburente della Caldaia Ausiliaria (GVA)	studio e progettazione ordini realizzazione	dic-24 dic-25 dic-26	Ottimizzazione consumi specifici valore da definire con lo studio	In corso studio	Capo Centrale
	Studio per la sostituzione dei sistemi di condizionamento con nuovi impianti con gas a minor impatto ambientale (GWP CO2 equivalente) e con consumo specifico minore (maggiore efficienza)	Sostituzione degli impianti condizionamento con impianti tecnologicamente più efficienti e a minor impatto ambientale	Attività in corso	2023-2026	10%	Attività in corso Pluriennale (nele 2024 eseguita sostituzione Impianto LCI G1 e MCC GVA nel 2025 previste sostituzioni impianti EX G1 e LCI- ed EX G2)	Capo Centrale
	Up-grade impianti di illuminazione di centrale (attività già completate per uffici e sala macchine)	Sostituzione di tutti gli corpi illuminanti a fluorescenza con lampadea led per riduzione autococonsumi elettrici e interventi manutentivi su tali sistemi	studio e progettazione ordini realizzazione	dic-23 dic-24 in corso	20%	Conitnuativa	Capo Centrale
	Studio per realizzazione nuovo impianto osmosi inversa per la produzione di acqua dissalata con l'obiettivo di ottimizzazione dei consumi specifici per la produzione di acqua	studio-progettazione e Installazione di un impianto per la produzione di acqua dissalata partendo dall'acqua mare. Attualmente tutte l'acqua dissalata di centrale è prodotta da un impianto di dissalazione con evaporazione attraverso uno scambiatore a piastre e un sistema di termocompressione	studio e progettazione modifiche logiche realizzazione	dic-24 dic-25 dic-26	Ottimizzazione consumi specifici valore da definire con lo studio	In corso studio	Capo Centrale
RIFIUTI							
Riduzione dell'impatto della Centrale dovuto alla produzione di rifiuti	Migliore il controllo della filiera dei rifiuti	Formazione e implementazione del Registro Elettronico Nazionale dei rifiuti	Studio di fattibilità Progettazione, ordini Realizzazione, prove	In funzione delle scadenze legislative		attività continuativa	Capo Centrale/RSGI
	I nuovi filtri hanno maggiore superficie di scambio questo garantisce una vita utile del filtro maggiore e riducendo la frequenza di sostituzione e di conseguenza la produzione del rifiuto	Installazione a fine 2020 di nuovi pre-filtri e filtri Finali in aspirazione ai compressori assiali delle 2 turbine a gas	studio e progettazione ordini realizzazione	2020-2026	25%	installazione nuove mute fultri settembre 2020. In corso Monitraggio beneficio in termini di durata utile nuovi filtri	Capo Centrale