



TRIENNIO 2024-2026

DICHIARAZIONE AMBIENTALE

BUSINESS UNIT TERMoeLETRICA
Aggiornamento dati anno 2024



INDICE

EDISON SPA.....	3
Presentazione.....	Errore. Il segnalibro non è definito.
Informazioni per il pubblico.....	6
INQUADRAMENTO AUTORIZZATIVO.....	6
ASPETTI AMBIENTALI E SIGNIFICATIVITA'.....	9
Indicatori chiave.....	9
Emissioni in atmosfera.....	10
Scarichi idrici.....	10
Rifiuti.....	10
Contaminazione del terreno e delle acque.....	10
Utilizzo di risorse.....	11
Rumore.....	11
Impatto visivo.....	11
Commenti.....	11
Gas ad effetto serra.....	11
Campi elettromagnetici.....	12
Effetti socio-economici sulla popolazione locale.....	12
Sicurezza e salute dei lavoratori.....	12
Amianto e fibre ceramiche.....	12
IL PROGRAMMA AMBIENTALE.....	12



Questa Dichiarazione Ambientale è stata preparata dal seguente gruppo di lavoro:

MARIO TAURO	Capo Centrale di Bussi sul Tirino
PAOLO PAROLINI	Capo Centrale di Marghera Azotati/Levante
COSTANZO STORNELLI	Capo Centrale di Terni e Jesi
DARIO MASCARELLO	Capo Centrale di Torviscosa
FABRIZIO GIGLIOTTI	Capo Centrale di Altomonte
GIUSEPPE CARIELLO	Capo Centrale di Candela
GENNARO FORTE	Capo Centrale di Simeri Crichi
ALESSANDRO DI PAOLA	Capo Centrale di Presenzano
MASSIMILANO CICALESE	Responsabile Sistema Gestione Integrato Ambiente, Energia e Sicurezza

Verificata da:

Sandro Floritto
Responsabile Gestione Termoelettrica Area 1

Alessandro Gentile
Responsabile Gestione Termoelettrica Area 2

Vincent Spinelli
Responsabile Gestione Termoelettrica Edison Spa

Approvata da:

Luigi Mottura
Responsabile Business Unit Termoelettrica



Presentazione

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

La decisione di aderire volontariamente al Regolamento Emas per l'Organizzazione Gestione Termoelettrica si inserisce nella politica di Edison di attenzione e impegno per uno sviluppo dell'attività compatibile con l'ambiente, attraverso l'adozione da parte delle sue unità produttive di un Sistema di Gestione Ambientale.

È sempre stata ferma convinzione di Edison che l'adozione di tale sistema, oltre a portare un significativo contributo alla salvaguardia dell'ambiente, costituisca un'occasione di miglioramento e di crescita all'interno delle proprie unità produttive.

Lo stimolo a raggiungere la certificazione ISO 14001, la registrazione Emas e in seguito la certificazione OHSAS 18001 (la transizione alla ISO 45001) e la ISO 50001 dell'intera Organizzazione è nato dalla consapevolezza che l'influenza sull'ambiente, sulla sicurezza dell'ambiente di lavoro nell'ambito delle attività delle Centrali e sull'efficiamento energetico possono e devono essere controllate ed attuate attraverso la corretta gestione degli impianti ed il dialogo continuo con i propri lavoratori, le Comunità locali e tutte le parti terze interessate.

In considerazione della situazione di crisi strutturale della produzione termoelettrica con cicli combinati a gas, determinata da una situazione di sovra capacità produttiva e dal calo dei consumi di energia elettrica, le Centrali Termoelettriche di Porto Viro, Jesi e San Quirico sono state poste in stato di conservazione rispettivamente dal 18 marzo 2013, dal 1 Aprile 2013 dal 1 Aprile 2015, inoltre dal 1 maggio 2013 anche il ciclo combinato della Centrale Termoelettrica di Cologno Monzese è stato posto in stato di conservazione mantenendo in funzione le sole caldaie ausiliarie per il teleriscaldamento.

Il 30 Gennaio 2019 la centrale di Castellavazzo è stata venduta, nel 2021 la centrale fotovoltaica di Piedimonte San Germano e centrale fotovoltaica di Altomonte sono confluite ad altra gestione. Nel corso del 2023 la centrale di Cologno è stata ceduta ad A2A. Nel corso del 2024 sono iniziate le opere per il fuori servizio definitivo della centrale di Porto Viro. Nel corso del 2024 sono iniziate le opere per il fuori servizio definitivo della centrale di San Quirico. Nel corso del 2025 la centrale di Sesto è stata ceduta ad A2A

Pertanto in aggiunta alle Centrali di Verzuolo, Sarmato, Piombino, Castellavazzo, Cologno e le centrali fotovoltaiche di Piedimonte San Germano e Altomonte, anche le centrali di Sesto San Giovanni, Porto Viro e San Quirico non rientrano più nel perimetro di riferimento dell'Organizzazione Edison Business Unit Termoelettrica.

Nel 2023 è entrata in servizio la centrale di Presenzano che si è aggiunta all'organizzazione.

Il 15 febbraio 2024 è stata emessa la disposizione organizzativa 10/24 con la nuova riconfigurazione organizzativa così definita

Gestione termoelettrica Area 1 (Affidata a Sandro Floritto)
Altomonte
Candela
Sesto San Giovanni
Simeri
Torviscosa
San Quirico in conservazione

Gestione termoelettrica Area 2 (affidata a Alessandro Gentile)
Bussi
Presenzano
Azotati
Levante (Porto Viro in conservazione)
Terni (Jesi in conservazione)



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



Edison Spa
Politica Qualità Salute Sicurezza 2024



Edison Spa
Politica Qualità Salute Sicurezza 2024

Politica per la Salute e la Sicurezza, l'Ambiente, la Qualità e l'Energia sostenibili

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 energia 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, adattando le attività gas all'evoluzione della domanda italiana e promuovendo lo sviluppo dei gas verdi.

Tutto ciò avviene in partnership con i nostri fornitori e con una gestione sostenibile della catena di fornitura, attraverso l'impiego di tecnologie innovative, digitali e sostenibili, anche nelle attività interne, e la valorizzazione delle competenze di mettere del capitale umano.

I principi della nostra **Politica**, adottata presso tutte le società controllate, sono inoltre coerenti con la **Politica di Sostenibilità** e con le politiche di Gruppo EDF in tali ambiti. Per contribuire alla transizione energetica:

- rispettiamo le disposizioni legislative vigenti e adottiamo le migliori pratiche e standard riconosciuti a livello internazionale per la prevenzione degli incidenti e la tutela dell'ambiente;
- preziamo la salute fisica e psicologica e garantiamo la sicurezza delle persone in tutti i luoghi di lavoro in cui operiamo; perseguiamo l'obiettivo "zero infortuni" e l'eliminazione degli incidenti gravi e mortali; adottiamo le 10 Regole Salvavita, interrompendo le attività, quando non sono rispettate;
- sviluppiamo sistemi di prevenzione dell'inquinamento, controllando e limitando l'impatto sulle persone e sull'ambiente in caso di incidenti, e operiamo nel pieno rispetto dei territori e degli ecosistemi per la tutela della biodiversità e degli habitat naturali;
- promuoviamo un clima di fiducia e di costante e aperto confronto con tutte le parti interessate della catena del valore, interne ed esterne, imparando dagli errori commessi e promuovendo le esperienze acquisite e gli insegnamenti, derivanti anche da situazioni impreviste di crisi o di emergenza, condividendo a tutti i livelli;
- inseguiamo nel business, attraverso la guida e l'esempio del management, gli obiettivi di salute, sicurezza, ambiente, qualità ed energia, favorendo la responsabilizzazione di tutte le parti interessate della catena del valore;
- incoraggiamo la cultura del miglioramento continuo promuovendo la segnalazione dei "mancati incidenti", garantendo la disponibilità delle risorse tecniche ed economiche e la diffusione delle informazioni, dialogando e collaborando con la massima correttezza e trasparenza con le istituzioni e gli enti territoriali al fine di sviluppare una cultura condivisa della prevenzione e creare valore per i territori;
- promuoviamo l'ascolto ed il dialogo con tutti i nostri lavoratori, anche attraverso i loro rappresentanti, e assicuriamo la formazione e la crescita professionale di ciascuno promuovendo la responsabilizzazione diffusa della propria e altrui sicurezza e della tutela dell'ambiente;
- valorizziamo l'etica, l'ascolto, l'inclusione e la diversità, garantiamo il rispetto e la dignità delle persone e l'integrità delle nostre azioni;

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 sul loro rispetto.

Il nostro 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 "Linee guida per la protezione dell'ambiente, la salvaguardia della salute e della sicurezza delle persone, la qualità e l'energia sostenibili".

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 sul loro rispetto.

Il nostro 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 "Linee guida per la protezione dell'ambiente, la salvaguardia della salute e della sicurezza delle persone, la qualità e l'energia sostenibili".

27 Settembre 2024

Massimiliano Cicalese
Amministratore Delegato e per il Comitato Esecutivo del Gruppo Edison

Informazioni per il pubblico

La Dichiarazione Ambientale è disponibile presso tutte le Centrali dell'Organizzazione, presso la Sede della Direzione Termoelettrica – Foro Buonaparte, 31 – 20121 Milano 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:

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

Tutte le Centrali dell'Organizzazione rientrano tra i complessi IPPC così come previsto dal D.Lgs 152/06 e s.m.i. L'Autorizzazione Integrata Ambientale disciplina le attività delle Centrali inerenti i seguenti aspetti ambientali: emissioni in atmosfera, scarichi idrici, rifiuti, contaminazione del terreno e delle acque, rumore, efficienza energetica, prevenzione degli incidenti e gestione delle emergenze (es. stoccaggio ed utilizzo di prodotti chimici). Tutte le Centrali soggette hanno ottenuto Autorizzazione Integrata Ambientale, gli estremi dei provvedimenti autorizzativi sono riportati nelle Schede di ogni Centrale.

Tutte le Centrali dell'Organizzazione a ciclo combinato rientrano tra gli impianti soggetti alla Direttiva 2003/87/CE (Direttiva Emission Trading in attuazione del protocollo di Kyoto) e smi e al DLgs 30/13, che stabilisce che gli impianti di combustione con una potenza calorifica di combustione di oltre 20 MW siano in possesso di un'autorizzazione ad emettere gas ad effetto serra. Tale autorizzazione è stata rilasciata per tutte le Centrali dell'Organizzazione soggette.

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 ministeriali. Edison S.p.A. ha presentato la documentazione richiesta entro il termine fissato (30 aprile 2019).

Per Marghera Levante con Decreto N°55/03/2019 del 17 aprile 2019 la Società Edison S.p.A. è stata autorizzata, ai sensi della legge n. 55/2002, ad apportare alcune modifiche sostanziali alla centrale termoelettrica di Marghera Levante mediante la realizzazione del "Progetto di rifacimento con miglioramento ambientale" presentato con l'istanza del 21/09/2017, prot. Rif: ASEE/GTA1/MD – PU-1946 acquisita al prot. 21723/DVA del 22/09/2017, la documentazione presentata in sede di istanza è stata inoltre aggiornata in data 24/11/2018 al fine di poter effettuare un riesame completo sull'intera installazione (D.Lgs.152/06 - Art. 29-octies-Rinnovo e riesame – comma 2) a seguito della pubblicazione nella Gazzetta Ufficiale dell'Unione europea delle decisioni relative alle conclusioni sulle BAT riferite all'attività principale.

Contestualmente è stato rilasciato il decreto di autorizzazione della VIA n. 348 del 20/12/2018 riportante "giudizio positivo di compatibilità ambientale in merito al progetto di rifacimento". Il progetto prevede l'installazione di un nuovo ciclo combinato di ultima generazione, da circa 790 MWe, alimentato a gas naturale, composto da:

- un turbogas da circa 540 MWe di classe "H" (TGA);
- un generatore di vapore a recupero (Gvra);
- una turbina a vapore da circa 250 MWe (TVB).

Il progetto proposto è stato pensato per preservare il più possibile la struttura impiantistica presente in sito e per utilizzare in modo estensivo gli impianti ausiliari e le infrastrutture ivi già presenti. L'inizio dei lavori relativi a tale modifica è previsto per maggio 2019. Successivamente è stata rilasciata la nuova Autorizzazione Ambientale Integrata n. 0000169 del 31/05/2019 come riesame del decreto DVA-DEC-2010-272.

La centrale di Torviscosa in data 29/01/2020 il MISE, ha emesso, il decreto n.55/01/2020 di autorizzazione, alla realizzazione di interventi di sostituzione delle attuali "parti calde" (pale, ugelli e tenute) delle turbine a gas. Con decreto n. 0000069 del 23/03/2020, è stata ottenuta la modifica dell'Autorizzazione integrata ambientale rilasciata con provvedimento n. DVA-DEC-2011-0000030 del 31/01/2011. In data 12/10/2021 è stato pubblicato in gazzetta ufficiale il decreto di riesame AIA n.402 del 29/09/2021

La centrale di Presenzano in data 14/04/2021 è stata rilasciata dal Ministero della Transizione Economica l'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) n. 140 "riesame complessivo del decreto del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare n. exDSA-DEC-2009-0001885 del 14 dicembre 2009 di autorizzazione integrata ambientale (AIA) per l'esercizio della centrale termoelettrica della società Edison S.p.A., sita nel comune di Presenzano (CE) - (ID 198/10132). In data 07/06/2021 è stato pubblicato in gazzetta ufficiale il decreto di riesame AIA n.140 del 14/04/2021 "Si rende noto che con decreto del Ministro della transizione ecologica n. DEC-MIN-0000140 del 14 aprile 2021, si è provveduto all'aggiornamento dell'autorizzazione integrata ambientale rilasciata con decreto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare n. exDSA-DEC-2009-0001885 del 14 dicembre 2009, alla società Edison S.p.a., identificata dal codice fiscale n. 06722600019, con sede legale in Foro Buonaparte n. 31, 20121 Milano, per l'esercizio della centrale termoelettrica sita nel Comune di Presenzano (CE), ai sensi del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e successive modificazioni ed integrazioni.

La centrale di Altomonte ha presentato l'istanza di riesame in data 22/02/2019 con prot. EDISON-PU-0000482. In data 24/12/2021 è stato pubblicato in gazzetta ufficiale il decreto di riesame AIA n.530 del 15/12/2021.

La centrale di Azotati ha presentato l'istanza di riesame in data 29/04/2019 con prot. EDISON-PU-0001033. In data 12/10/2021 è stato pubblicato in gazzetta ufficiale il decreto di riesame AIA n.401 del 29/09/2021

La centrale di Simeri ha presentato l'istanza di riesame in data 18/03/2019 con 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

La centrale di Terni (non di competenza statale) ha presentato l'istanza di riesame in data 14/11/2019 con prot. EDISON-PU-0002535. In data 28/04/2021 è stato pubblicato in gazzetta ufficiale il decreto di riesame AIA D.D. 3320 del 19/04/2021

La centrale di Candela In data 11/05/2022 è stata rilasciata dal Ministero della Transizione Economica l'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) decreto n. DM 178 dell'11/05/2022

La centrale di Bussi ha presentato l'istanza di riesame in data 15/01/2020. In data 19/06/2023 è stato emanato dalla Regione Abruzzo Dipartimento Territorio – Ambiente il provvedimento AIA N°DPC025/194.

La centrale di Jesi. In data 05/03/2004 è stato emanato dalla Regione Decreto del Direttore del Dipartimento Territorio ed Ambiente della Regione Marche n. 3/DP4. Nel 06/05/2013 è stata rilasciato il decreto 35/VAA riguardante la sospensione del decreto AIA 3/DP4 In data 24/11/2023 è stato rilasciato il decreto di modifica non sostanziale 252 per il nuovo scarico S2 che conferirà le acque meteoriche presso il "Fosso vicinale"



RIEPILOGO PRODUZIONE E CONSUMI DELL'ORGANIZZAZIONE DIREZIONE TERMOELETTRICA

COMBUSTIBILI		2022	2023	2024
Gas naturale ⁽¹⁾	10 ³ *Sm ³	3.012.555,56	2.728.604,00	2.582.594,28
Gas locale ⁽²⁾	10 ³ *Sm ³	0	0	0

(1) Valori gas naturale normalizzato a 8250 Kcal/Sm³
 (2) Il consumo di gas locale normalizzato a 8250 Kcal/Sm³

ACQUA PRELEVATA		2022	2023	2024
da mare	10 ³ *Sm ³	270.187	338.476	288.215
da sottosuolo	10 ³ *Sm ³	4.944	3.817	19.554
da canale o fiume	10 ³ *Sm ³	17.036	14.460	14.468
da altre risorse idriche	10 ³ *Sm ³	1.040	364	268
Acqua potabile da acquedotto	10 ³ *Sm ³	34	28	27
Totale	10 ³ *Sm ³	293.241	357.145	322.531

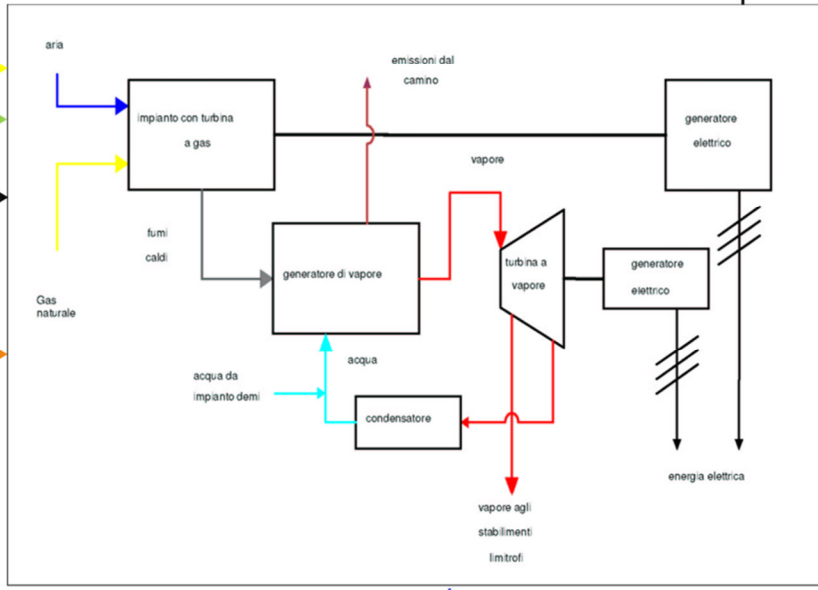
ALTRE RISORSE		2022	2023	2024
Energia elettrica acquistata	GWh	73,14	79,24	107,94
Gasolio	t	71,65	40,67	62,18

UTILIZZO DI PRODOTTI CHIMICI E MATERIALI AUSILIARI		2022	2023	2024
Ipcloirito di sodio	t	434,68	415,89	295,19
Acido cloridrico	t	2.181,25	1.745,75	1.529,54
Irossido di sodio	t	550,08	567,39	545,44
Acido solforico	t	1.388,48	1.093,36	591,70
Altri chemicals di processo	t	435,50	168,87	869,91
Totale prodotti chimici	t	4.989,99	3.991,26	3.126,77
Oli lubrificanti + grassi	t	36,29	16,25	36,08

GLI INDICATORI AMBIENTALI		2022	2023	2024
Emissioni di NO _x riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	0,135	0,119	0,096
Emissioni di CO riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	0,103	0,117	0,123
Emissioni di NH ₃ riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	na	0,001	0,003
Emissioni di CO ₂ riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	367,2	361,0	352,4
Totale rifiuti riferiti all'energia totale prodotta	g/kWh	0,37	0,42	0,80
Totale rifiuti pericolosi riferiti all'energia totale prodotta	g/kWh	0,01	0,03	0,07
Consumo di prodotti chimici riferiti all'energia totale prodotta	g/kWh	0,31	0,27	0,22
Consumo specifico di gas naturale riferito all'energia totale prodotta	Sm ³ /kWh	0,184	0,183	0,178
Produzione totale di energia rinnovabile su totale energia elettrica prodotta	%	0,000	0,000	0,000
Consumo totale d'acqua riferita all'energia totale prodotta	m ³ /kWh	0,056	0,042	0,045

PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA		2022	2023	2024
Energia elettrica lorda prodotta ⁽³⁾	GWh	15.734	14.525	14.330
Energia elettrica lorda prodotta da fotovoltaico	GWh	0,00	0,00	0,00
Energia elettrica autoconsumata	GWh	335	312	317
Energia totale prodotta ⁽⁴⁾	GWh	16.349	14.892	14.505

(3) L'energia elettrica lorda prodotta è quella misurata ai morsetti degli alternatori.
 (4) Energia totale prodotta è rappresentata dall'energia elettrica lorda + l'energia termica



PRODUZIONE DI ACQUA DEMI		2022	2023	2024
Acqua demi prodotta	10 ³ *m ³	1.530	1.213	796

PRODUZIONE DI VAPORE		2022	2023	2024
Totale vapore ceduto	10 ³ *t	802	521	222

EMISSIONI		2022	2023	2024
Totale NO _x	t	2.210	1.765	1.386
Totale CO	t	1.677	1.741	1.784
NH ₃	t	na	10	38
Totale CO₂ ⁽⁵⁾	10³*t	6.003	5.377	5.111

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

SCARICHI IDRICI		2022	2023	2024
Totale acque reflue industriali e meteoriche	10 ³ *m ³	285.381	351.094	318.328

RIFIUTI		2022	2023	2024
Totale rifiuti non pericolosi	t	5.858,93	5.753,75	10.660,18
Rifiuti non pericolosi recupero (R1 - R13)	t	627,70	530,45	408,97
Rifiuti non pericolosi smaltimento (D1 - D15)	t	5.231,23	5.223,30	10.251,21
Totale rifiuti pericolosi	t	219,33	439,32	944,42
Rifiuti pericolosi recupero (R1 - R13)	t	96,73	61,63	125,71
Rifiuti pericolosi smaltimento (D1 - D15)	t	122,60	377,96	818,71
TOTALE RIFIUTI	t	6.078,26	6.193,06	11.604,60

ASPETTI AMBIENTALI E SIGNIFICATIVITA'

Per ogni Centrale sono stati individuati tutti gli aspetti ambientali, suddivisi in Aspetti Ambientali Diretti, ovvero aspetti sotto il controllo gestionale dell'Organizzazione e Aspetti Ambientali Indiretti, ovvero aspetti sui quali l'Organizzazione può avere un'influenza. Nella presente Dichiarazione Ambientale sono esaminati gli aspetti che sono stati classificati come significativi in relazione all'attività svolta dall'azienda.

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 i propri impianti 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 dell'Organizzazione").

Tutti i dati rilevati dalle Centrali sono oggetto di riesame da parte della Direzione e sono messi a disposizione delle autorità competenti.

Indicatori chiave

Come prescritto dall'Allegato IV – Comunicazione Ambientale del Regolamento EMAS III 1221/2009 così come modificato dal nuovo Regolamento (UE) 2017/1505 del 28 agosto nonché dal Regolamento (UE) 2018/2026 del 19 dicembre 2018, nel riepilogo produzione e consumi riportato nel presente documento sono stati inseriti 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.

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	Consumo di gas naturale	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	Prodotti chimici	Energia totale 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
Consumo idrico totale annuo	Energia totale prodotta	applicato	Consumo idrico 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 influenza la produzione di energia elettrica
Superficie totale impermeabilizzata	Energia totale prodotta	applicato			Il calcolo dell'indicatore relativo all'uso del suolo complessivo è dettagliato nelle dichiarazioni

					ambientali di sito delle singole centrali.
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 Emissioni di NO _x	Energia totale prodotta Energia totale prodotta	

Emissioni in atmosfera

Le emissioni in atmosfera hanno origine dalla combustione del gas naturale nella turbina a gas, nei bruciatori dei Generatori di Vapore a Recupero (laddove sono presenti sistemi di post combustione) e delle caldaie ausiliarie utilizzate ad integrazione oppure in fase di avviamento, fermata o emergenza.

Tutte le Centrali gestite dalla Direzione Termoelettrica utilizzano esclusivamente gas naturale come combustibile.

Le emissioni prodotte sono, in tutte le Centrali, indipendentemente dal combustibile utilizzato: anidride carbonica (CO₂), ossidi di azoto (NO_x) e monossido di carbonio (CO);

Le concentrazioni rilevate nel 2024 hanno mostrato valori sempre al di sotto dei limiti autorizzati presso tutti gli impianti.

Commenti

Gli indicatori di emissione rispetto all'energia prodotta si sono mantenuti pressoché costanti nell'anno 2024 rispetto ai precedenti anni considerati.

Le lievi oscillazioni sono prevalentemente imputabili alle modalità di conduzione degli impianti (frequenza dei transitori), in funzione della domanda della borsa del mercato elettrico.

In alcune centrali sono stati realizzati modifiche del sistema di combustione che hanno consentito di ridurre le emissioni specifiche. Per ulteriori dettagli si rimanda alle schede di impianto.

Scarichi idrici

Tutte le Centrali effettuano, con cadenze specifiche, il controllo analitico dei parametri più significativi tramite analisi di laboratorio o strumenti di misura in continuo con registrazione in tempo reale. I volumi di acqua scaricata vengono misurati mediante contatori.

Commenti

I valori rilevati dalle analisi sugli scarichi effettuate nel corso del 2024 sia da laboratorio esterno, sia internamente, mostrano il costante rispetto dei limiti con concentrazioni che permangono al di sotto del limite di legge applicabile.

Rifiuti

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

Commenti

Rifiuti non pericolosi: la variabilità dell'indicatore dipende principalmente dal quantitativo di acque di processo smaltite dalle centrali di Candela e Presenzano.

Rifiuti Pericolosi: la variabilità della produzione di rifiuti pericolosi è legata esclusivamente alle attività manutentive ordinarie e straordinarie, di conseguenza il valore dell'indicatore di riferimento subisce fisiologiche oscillazioni.

Contaminazione del terreno e delle acque

Le Centrali gestite dall'Organizzazione, ad eccezione delle Centrali di Marghera Levante, Marghera Azotati, Sesto San Giovanni, Torviscosa e Bussi, sono costruite su terreni di cui si è esclusa la presenza di qualsiasi forma di contaminazione del suolo e della falda. Le concentrazioni di inquinanti rilevate nelle centrali citate sono comunque da imputarsi ad attività pregresse alla costruzione o dovute ad attività svolte nelle aree circostanti. Per quanto riguarda il dettaglio delle attività di caratterizzazione e bonifica in corso presso i suddetti impianti, si vedano le specifiche Schede di Centrale. I serbatoi installati sono sottoposti a controlli periodici e dotati di bacini di contenimento adeguatamente dimensionati.

Commenti

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

Utilizzo di risorse

Acqua

Le Centrali dell'Organizzazione utilizzano acqua prelevata da pozzi, dal mare, da corpi idrici superficiali o fornita dagli stabilimenti limitrofi ed acqua prelevata dall'acquedotto per usi civili. In alcuni casi è prevista anche la fornitura di acqua demineralizzata a stabilimenti limitrofi.

I consumi di acqua delle singole Centrali sono influenzati principalmente dalle modalità di condensazione del vapore (ad aria o ad acqua), dalle caratteristiche del circuito di raffreddamento (aperto, chiuso, ad aria) e dalla restituzione delle condense da parte degli utenti vapore.

I consumi per le singole centrali vengono monitorati mediante contatore volumetrico.

Commenti: l'indicatore di consumo nel corso del 2024 non ha subito considerevoli variazioni rispetto all'anno precedente.

Gas naturale

Il consumo di gas naturale viene monitorato mediante contatori.

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

Il calcolo dei consumi di gasolio si basa sul conteggio delle ore di marcia e sui consumi specifici dei motori.

Commenti

Il gasolio è utilizzato, in quantitativi minimi, nei gruppi elettrogeni di emergenza e motopompe antincendio durante le esercitazioni e le prove periodiche di funzionamento, di conseguenza il suo consumo nel triennio subisce fisiologiche variazioni.

Energia elettrica

I consumi vengono monitorati mediante contatori e registrati su un rapportino giornaliero che viene trasmesso alla sede di Milano.

Commenti

Le Centrali utilizzano energia elettrica prelevata dalla rete di distribuzione nazionale esclusivamente per l'alimentazione degli ausiliari durante le fermate generali dell'impianto 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.

A causa del coinvolgimento diretto dei fornitori in alcune fasi di gestione dei prodotti ausiliari l'Organizzazione ha predisposto procedure di gestione e controllo delle attività svolte da terzi.

Commenti

L'utilizzo di prodotti ausiliari è direttamente correlato ai processi operativi delle centrali. L'indicatore specifico di consumo non ha subito variazioni di rilievo nel corso del 2024 rispetto al precedente anno.

Rumore

Edison monitora tale aspetto effettuando con cadenza quadriennale, per la maggior parte delle Centrali, le indagini fonometriche per la misura dei livelli di rumore nei periodi di funzionamento e nei punti di maggiore criticità. Presso alcuni impianti la frequenza è maggiore, in accordo con le prescrizioni autorizzative. I metodi utilizzati per il monitoraggio ed il campionamento dei parametri ambientali significativi sono quelli indicati dalla normativa vigente DM 16/03/98.

Commenti

Nel corso del 2024 è stato effettuato il monitoraggio previsto e i rilievi hanno evidenziato il rispetto dei limiti.

Impatto visivo

Relativamente agli impatti visivi delle differenti centrali si rimanda alle Dichiarazioni Ambientali di ciascun impianto e alla Dichiarazione Ambientale effettuata per l'anno 2024.

Commenti

Per tale aspetto non si è verificata alcuna variazione rispetto all'anno precedente.

Gas ad effetto serra



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

Commenti

Per i dettagli si rimanda alle dichiarazioni ambientali delle singole centrali.

Campi elettromagnetici

Edison effettua il monitoraggio dei campi elettromagnetici per ciascun impianto con cadenza quadriennale

Rischi di incidenti ambientali in situazioni di emergenza

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

Le situazioni di emergenza ambientale che sono state previste 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.

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.

Amianto e fibre ceramiche

Lo stato di conservazione delle fibre ceramiche e, ove presente, dell'amianto è periodicamente monitorato con ispezioni visive e analisi della presenza di fibre aerodisperse negli ambienti di lavoro ai sensi del DM 06/09/94 e del DLgs 81/08.

Commenti

Nessuna variazione rispetto all'anno precedente

IL PROGRAMMA AMBIENTALE

La Direzione Termoelettrica ha formulato il Programma Ambientale dell'Organizzazione per il periodo 2024-2026. 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. Di seguito è riportato il Programma Ambientale dell'Organizzazione e le attività di gestione comuni a tutte le centrali. Sono inoltre riportati gli obiettivi, le responsabilità, i tempi, i processi coinvolti ed i mezzi atti a conseguirli.

Nel Programma Ambientale della singola Centrale, riportato nelle specifiche schede, sono individuati i target specifici al fine di assicurare il miglioramento delle prestazioni della Centrale.

La Direzione aggiorna ed approva il Programma Ambientale dell'Organizzazione e delle singole Centrali durante il Riesame della Direzione.

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



PROGRAMMA AMBIENTALE DELL'ORGANIZZAZIONE GESTIONE TERMOELETTRICA PER IL PERIODO 2024 - 2026

ASPETTO AMBIENTALE OBIETTIVO	TARGET/ATTIVITA' DI GESTIONE	INTERVENTO	PIANIFICAZIONE TEMPORALE	TEMPI	STATO	RESPONSABILITA'
CONTAMINAZIONE DEL TERRENO E DELLE ACQUE						
Ridurre l'impatto sul terreno dovuto alle attività delle Centrali	Garantire un tempestivo intervento in caso di emergenze ambientali	Effettuare una simulazione relativa alle emergenze ambientali sulle Centrali dell'Organizzazione	3 CTE	31/12/2024	In corso	Capo Centrale
			3 CTE	31/12/2025		
			3 CTE	31/12/2026		
	Messa in sicurezza e/o bonifica del suolo e delle falde nelle Centrali situate all'interno di siti industriali contaminati	Piani/campagne di monitoraggio. Coordinamento attività di decontaminazione	Attività continuativa	Da definire in accordo con le autorità locali	In corso	Direzione / Capo Centrale
COMPORAMENTO DEI FORNITORI						
Migliorare le performance ambientali e di sicurezza dei fornitori	Migliorare il coinvolgimento delle imprese sugli aspetti di ambiente e sicurezza	Coinvolgere, sensibilizzare, e stimolare le imprese che operano in centrale ad emettere dei suggerimenti. Migliorare la Registrazione e gestire i suggerimenti provenienti dalle imprese in tutte le CTE.	Attività continuativa	31/12/2026	In corso	Capo Centrale Manutentori RSPP
	Migliorare la selezione dei fornitori ed il controllo in campo delle loro attività con impatto ambientale e sulla sicurezza	Effettuare audit sicurezza e ambiente ai fornitori durante le attività di manutenzione annuale delle Centrali	Realizzazione audit	31/12/2024	In corso	Direzione ASEE/Pasq
			Realizzazione audit	31/12/2025		
		Realizzazione audit	31/12/2026			
TUTTI GLI ASPETTI						
Miglioramento continuo del Sistema di Gestione Integrato	Migliorare la gestione della sicurezza all'interno dei siti	Progetto "Tutor della sicurezza"	Attività continuativa	31/12/2026	In corso	Direzione ASEE/Pasq
	Migliorare la gestione delle procedure, dei documenti di sistema e dei dati dal campo	Implementazione del "sistema di gestione documentale informatizzato" per l'archiviazione e consultazione dei documenti e dei dati	Implementazione ed utilizzo	31/12/2025	In corso	Direzione / RSGI / Capo Centrale
Implementazione del Sistema di Gestione dell'energia	Implementare un sistema di misure e documenti al fine di ottimizzare la gestione dell'energia.	Nuove sistema per Diagnosi energetiche e ottimizzazione raccolta dati	Nuove diagnosi energetica	31/06/2026	In corso	Direzione / RSGI / Capo Centrale
			Implementazione monitoraggio automatico	Continua	A seguire	Direzione / RSGI / Capo Centrale
Riduzione dell'impatto ambientale del parco auto aziendali	Sostituzioni dell'auto a disposizione della centrale con veicolo elettrico	Sostituzione delle autovetture di centrale a combustione interna con auto elettriche	Completamento sostituzione	31/12/2025	In corso	Direzione
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	Capocentrale/RSGI