



TRIENNIO 2024-2026

DICHIARAZIONE AMBIENTALE

CENTRALE DI Marghera Levante
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
Stoccaggio e utilizzo di materiali ausiliari.....	9
Rumore.....	10
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 Marghera Levante

La centrale di Marghera Levante, 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).



EDISON Spa

Organizzazione Direzione Termoelettrica:

Centrale di Marghera Levante

Indirizzo:

Via della Chimica, 16 – 30175 Venezia (VE)

Codice NACE attività prevalente:

D 35.11 Produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica

Codice NACE di altre attività:

D 35.30 Fornitura di vapore e aria condizionata

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 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 considerazioni 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 Somma potenza elettrica prodotta e potenza termica prodotta Consumo di gas naturale	Potenza termica entrante Potenza termica entrante Energia totale prodotta	
Consumo totale diretto di energia rinnovabile	Energia totale prodotta	non applicabile			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 Prodotti chimici	acqua demineralizzata prodotta 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	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 Emissioni di NOx	Energia totale prodotta Energia totale prodotta	

Presentazione

Nel rispetto del Regolamento CE 1221/2009 e smi 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:

Alessandro Gentile


Responsabile Gestione Termoelettrica Area 2

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



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 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, 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 mestiere del capitale umano.

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:

1. lo sviluppo di energie da fonti rinnovabili e la fornitura di servizi di flessibilità;
2. il supporto ai nostri clienti e territori nel percorso di decarbonizzazione con servizi a valore aggiunto;
3. la garanzia della sicurezza degli approvvigionamenti, adattando le attività gas all'evoluzione della domanda italiana e promuovendo lo sviluppo dei gas verdi.

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 riesame 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".



Edison Spa
Politica Qualità Salute Sicurezza 2024

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 riesame 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
Massimiliano Cicalese
Amministratore Delegato
per la Centrale Termoelettrica
del Gruppo Edison

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:

Paolo Parolini – Responsabile della Centrale Termoelettrica di Marghera Levante

Via della Chimica, 16 – 30175 Venezia (VE)

Tel. 041 2911200

Fax 041 2911300

Indirizzo e-mail: paolo.parolini@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

E' stata rilasciata dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare protocollo DSA-DEC-2010-0000272 del 24.05.2010 l'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) della Centrale di M. Levante. Con Decreto DVA-2014-0002878 del 05.02.2014 la Centrale ha ottenuto il parere conclusivo favorevole alla Modifica non Sostanziale relativa all'esercizio del nuovo GVA.

In seguito all'entrata in vigore del D.Lgs. n. 46 del 04/03/2014, 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 in data 09/12/2014 DVA-2014-0040379, la nuova scadenza è fissata per il 24/05/2026.

Con Decreto DVA-2015-0008697 del 30.03.2015 la Centrale ha ottenuto il parere conclusivo favorevole alla Modifica non Sostanziale relativa allo scarico SM2.

Il successivo Decreto del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare protocollo n. 222 del 23/10/2015 "Modifica AIA per l'esercizio della centrale" aggiorna l'AIA e prevede che alla fine dell'esercizio dei gruppi TG3 e TG4 i suddetti gruppi debbano chiudere definitivamente o in alternativa necessitino di una nuova autorizzazione.

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.

A giugno 2019 è stata demolita la Turbina a vapore TV1 per fare spazio alla costruzione del nuovo impianto.

A fine 2021 sono iniziate le demolizioni del TG4, del TG3 e dell'ex caldaia B2 e sono state concluse nel corso del 2022 dopo la messa a regime del nuovo impianto.

Il TG5 e TV2 saranno di riserva alla TGA e TVA



RIEPILOGO PRODUZIONE E CONSUMI DELLA CENTRALE DI MARGHERA LEVANTE

Gas naturale (1)	2022	2023	2024	
Gas naturale consumato in Centrale	10 ³ Sm ³	385.639	387.612	588.813

(1) Potere calorifico inferiore del gas naturale (PCI CH₄) pari a 8250 kcal/Sm³

OCCUPAZIONE DEL SUOLO	2022	2023	2024	
Area occupata	m ²	111.199	111.199	111.199
Superficie impermeabilizzata e coperta	m ²	51.879	51.879	51.879

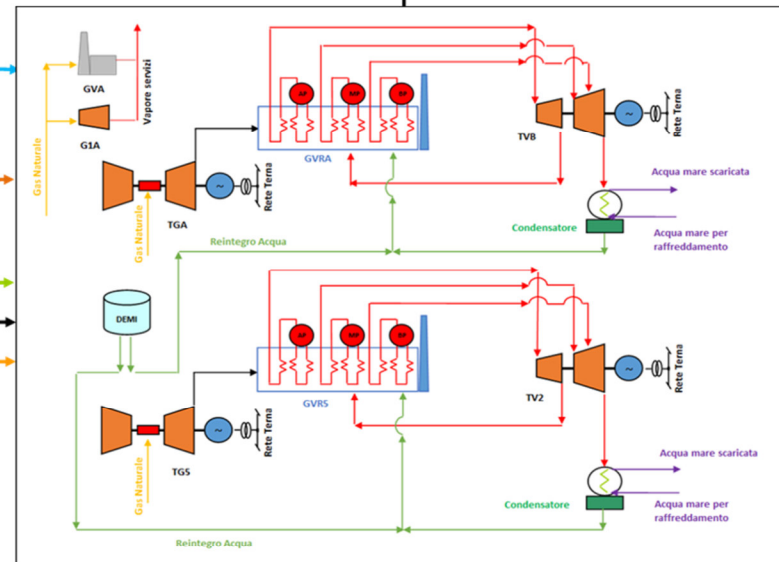
Acqua	2022	2023	2024	
Acqua prelevata dalla laguna (canale industriale Ovest)	10 ³ m ³	252.350	319.770	288.215
Acqua prelevata da canale Brenta	10 ³ m ³	1.039	363	267
Acqua semipotabile	10 ³ m ³	0,17	0,68	0,09
Acqua prelevata da acquedotto	10 ³ m ³	2,54	2,09	2,50

Altre risorse	2022	2023	2024	
Energia elettrica acquistata durante le fermate	MWh	8.233	8.670	9.203
Gasolio per gruppo elettrogeno	t	2,51	1,48	3,32

Utilizzo di prodotti chimici	2022	2023	2024	
Acido cloridrico	t	1.504	1.108	984
Iodossido di sodio	t	531	273	321
Calce idrata	t	48	29	34
Totale prodotti chimici (compresi altri non in elenco)	t	2.126	1.425	1.371
Olio lubrificante	t	1,05	0,58	2,76

Gli indicatori ambientali	2022	2023	2024	
Rendimento elettrico	%	49,15	59,41	60,76
Rendimento globale	%	53,57	59,41	60,76
Emissioni di NO _x riferite all'energia el. totale prodotta	g/kWh	0,12	0,06	0,05
Emissioni di CO riferite all'energia el. totale prodotta	g/kWh	0,10	0,09	0,02
Emissioni di NH ₃ riferite all'energia el. totale prodotta	g/kWh	na	0,00	0,004
Emissioni di CO ₂ riferite all'energia el. totale prodotta	g/kWh	411	343	333
Totale rifiuti riferiti all'energia totale prodotta	g/kWh	0,236	0,168	0,083
Totale rifiuti pericolosi riferiti all'energia totale prodotta	g/kWh	0,026	0,031	0,032
Consumo di acido cloridrico e iodossido di sodio riferito all'acqua demi prodotta	kg/m ³	1,842	2,074	6,700
Consumo specifico di gas naturale riferito all'energia totale prodotta	Sm ³ /kWh	0,185	0,177	0,170
Consumo prodotti chimici riferito all'energia totale prodotta	g/kWh	1,02	0,65	0,39
Consumo idrico totale annuo riferito all'energia totale prodotta	m ³ /kWh	0,121	0,146	0,083
Superficie impermeabilizzata e coperta riferita alla superficie occupata totale	%	47	47	47

Produzione energia elettrica	2022	2023	2024	
Ore di funzionamento	h	6.403	4.066	5.739
Energia elettrica lorda prodotta	MWh	1.904.811	2.195.910	3.473.276
Energia elettrica lorda prodotta gruppi TGA	MWh	na	1.335.710	2.238.559
Energia elettrica lorda prodotta gruppi TGS	MWh	1.304.441	99.001	19.231
Energia elettrica lorda prodotta gruppi TVB+TV2	MWh	585.098	761.199	1.215.485
Energia elettrica autoconsumata	MWh	35.010	46.375	62.191
Energia totale (elettrica+termica) prodotta	MWh	2.088.739	2.195.910	3.473.276



Produzione acqua demi	2022	2023	2024	
Acqua demi prodotta	m ³	816.566	534.443	146.901
Acqua ceduta alla Centrale Edison di Marghera Azotati	m ³	81.843	40.066	21.702

Produzione vapore	2022	2023	2024	
Vapore ceduto al petrolchimico	10 ³ t	231	-	-

Evaporato	2022	2023	2024	
Totale evaporato	t	18.411	5.335	6.030

Emissioni	2022	2023	2024	
Emissioni di NO _x	t	254,8	140,6	183,5
Emissioni di CO	t	211,9	208,6	68,8
Emissioni di NH ₃	t	na	8,8	20,5
Emissioni di CO ₂ (2)	10 ³ t	859	753	1.155

(2) Emissioni di CO₂ calcolate secondo il metodo previsto dalla Direttiva Europea EU-ETS (Emission Trading).
Il valore di NH₃ è riferito al nuovo TGA così come previsto in AIA

Scarichi idrici	2022	2023	2024	
Acqua scaricata in mare	10 ³ m ³	251.827	319.731	287.776
Acque di processo scaricate	10 ³ m ³	129	110	115

RIFIUTI	2022	2023	2024	
Rifiuti non pericolosi	t	440,55	301,75	177,32
Rifiuti non pericolosi a recupero (R1-R13)	t	420,08	252,57	144,30
Rifiuti non pericolosi a smaltimento (D1-D15)	t	20,47	49,18	33,02
Rifiuti pericolosi	t	53,96	68,21	109,92
Rifiuti pericolosi a recupero (R1-R13)	t	45,32	37,15	83,72
Rifiuti pericolosi a smaltimento (D1-D15)	t	8,64	31,06	26,21
Totale rifiuti	t	494,51	369,97	287,24

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 Marghera Levante 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 della centrale").

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 NOx, CO e O₂ contenute nei fumi e permette di calcolare le concentrazioni medie orarie e giornaliere, ai fini del rispetto dei limiti autorizzati.

Emissioni in atmosfera: concentrazioni

	2022	2023	2024	Limiti
Concentrazioni di CO gruppo TG5	1,0	0.42	0,40	35
Concentrazioni di NOx gruppo TG5	21,3	31	26,2	40
Concentrazioni di CO gruppo TGA	n.a.	0.2	0,57	30
Concentrazioni di NOx gruppo TGA	n.a.	10.2	9,28	30
Concentrazione di NH ₃ gruppo TGA	n.a.	0,8	0,97	5
	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)

Commenti

Per l'anno 2024 l'andamento delle concentrazioni medie e delle quantità specifiche di emissione di CO, NOx e NH₃ si è mantenuto pressoché costante rispetto al periodo precedente.

Scarichi idrici

Come previsto dall'AIA, sugli scarichi SM3, SD1 (SM2 dal mese di aprile 2015) viene effettuato mensilmente da un laboratorio esterno il campionamento e l'analisi di un set di parametri ritenuti significativi e semestralmente vengono analizzati pH, solidi sospesi totali, conducibilità elettrica, oli minerali sulle acque di seconda pioggia. I risultati delle analisi vengono trasmessi a ISPRA, ASL12 e Magistrato delle Acque di Venezia.

Come prescritto nel Decreto DVA-2015-0008697 del 30.03.2015 (con il quale la Centrale ha ottenuto il parere conclusivo favorevole alla Modifica non Sostanziale relativa allo scarico SM2) è ripreso il monitoraggio delle acque di scarico dello stesso scarico SM2.

Commenti

I consumi di acqua utilizzata per il raffreddamento e quindi il volume di acqua scaricata si sono mantenuti pressoché in linea con quelli degli anni precedenti.

I valori rilevati dalle analisi sugli scarichi effettuate per l'anno 2024 sia da laboratorio esterno, sia internamente, mostrano il costante rispetto dei limiti applicabili.

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

La centrale di Marghera Levante è inserita nel Sito di Interesse Nazionale di Venezia – Porto Marghera.

Le indagini di caratterizzazione ambientale, svolte dal 1999 al 2005, hanno evidenziato la presenza di contaminazione nel sottosuolo e nella falda sotterranea, per i quali è stato necessario redigere specifici Progetti di Bonifica.

Il progetto di bonifica dei suoli, approvato dal Ministero dell'Ambiente a novembre 2014, consiste nell'esecuzione di interventi

di scotico, asportazione di terreno, ossidazione chimica, biodegradazione e confinamento di aree contaminate.

Le attività sono iniziate nel corso del mese di aprile 2015 e sono terminate nel 2018.

Nel corso del 2020 la Città Metropolitana di Venezia ha certificato il completamento degli interventi previsti.

Ad oggi sono in corso i controlli post-operam, per la verifica della corretta manutenzione delle attività di bonifica realizzate.

Nel 2023 è stato presentato un piano di caratterizzazione integrativo relativo ad alcune aree che sono state oggetto di

dismissione. Il piano, approvato dal Ministero dell'Ambiente a novembre 2023, è attualmente in corso di realizzazione.

Per quanto riguarda le acque sotterranee, nel 2005 è stato redatto un progetto unico di bonifica dalle Società Coinsediate nel Petrolchimico di Porto Marghera, di cui Edison fa parte. Il progetto, approvato dal Ministero dell'Ambiente nel settembre 2007, consiste nell'esecuzione di un drenaggio con trattamento delle acque di falda, e un monitoraggio periodico dello stato qualitativo delle stesse. L'attività di drenaggio e il relativo monitoraggio delle acque sotterranee sono tuttora in corso.

Completato il progetto di bonifica dei suoli approvato con decreto MATTM con certificazione da parte della Città Metropolitana di Venezia. In fase di realizzazione il piano di caratterizzazione integrativo delle aree ex TG3-TG4.

Commenti

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

Utilizzo di risorse

Acqua

Il monitoraggio dei consumi delle acque scaricate avviene mediante calcoli idraulici basati sulla portata delle pompe di prelievo e sulle ore di marcia delle stesse per acque di raffreddamento e mediante totalizzatori e misuratori di portata per acque industriali e civili.

Commenti

Il consumo specifico di acqua industriale, utilizzato prevalentemente per la produzione di acqua demi per l'anno 2024 si mantiene sostanzialmente costante.

Gas naturale

Il monitoraggio del consumo di gas naturale avviene mediante misuratori fiscali e un gascromatografo per l'analisi in linea. I consumi sono riportati sui report mensili di Centrale

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, il rapporto tra consumo di gas naturale ed energia prodotta è sostanzialmente costante.

Gasolio

Il consumo di gasolio viene registrato mediante monitoraggio/calcolo dei consumi mensili.

Commenti

Il gasolio è utilizzato in quantità minime, solo per le prove di funzionamento della pompa antincendio.

Energia elettrica

La Centrale utilizza energia elettrica prelevata dalla rete di distribuzione nazionale durante le fermate generali dell'impianto. Tale consumo viene monitorato mediante contatore e registrato su un rapportino giornaliero che viene trasmesso alla sede di Milano.

Commenti

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

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.

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, per tenere sotto controllo tali attività 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.



Rumore

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

Commenti

Indagini fonometriche

"Monitoraggio impatto acustico post operam" 18/07/2023

"rumore residuo" 14-15 maggio 2023

"rumore ambientale" 13-14 giugno 2023

Impatto visivo

La Centrale termoelettrica non ha impatto visivo rilevante, tenuto conto anche della sua ubicazione all'interno di un'area industriale. L'impatto principale è costituito dai camini alti 70 m, 50 m e 20 m.

Nell'ambito del programma del progetto di risanamento ambientale sono stati demoliti il TG4, il TG3 e la caldaia B2.

Gas ad effetto serra

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

Commenti

Nessuna variazione rispetto all'anno precedente

Campi elettromagnetici

Il monitoraggio relativo ai campi elettromagnetici viene svolto con frequenza quadriennale

Misure effettuate

Campi elettromagnetici BF: l'ultima campagna di misura dei campi elettromagnetici a bassa frequenza (50 Hz) è stata effettuata da personale Edison in dicembre 2023 con la Centrale funzionante a pieno regime, dalla lettura dei dati relativi ai campi elettrici e magnetici a bassa frequenza (50 Hz) misurati si è riscontrato che, nell'ambito della normativa di riferimento attuale, sono sostanzialmente rispettati i valori di azione fissati per i lavoratori dal DLgs 81/2008 pari a 10.000 V/m per i campi elettrici e 500 µT per i campi magnetici.

Campi elettromagnetici AF: l'ultima campagna di misura è stata effettuata da personale Edison nel mese di dicembre 2023, i risultati del monitoraggio dei campi elettromagnetici ad alta frequenza (100 kHz – 3 GHz) dimostrano che, nell'ambito della normativa di riferimento prevista per i lavoratori, i valori massimi misurati sono abbondantemente al di sotto non solo dei limiti di esposizione, ma anche dei valori di azione fissati dal DLgs 81/08, art. 208.

Le prossime campagne di misura sono previste entro la fine del 2027

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 per la Centrale di Marghera Levante 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.

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 Marghera Levante 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.



PROGRAMMA AMBIENTALE DELLA CENTRALE DI M. LEVANTE PER IL PERIODO 2024 - 2026

ASPETTI AMBIENTALI DIRETTI e INDIRETTI OBIETTIVI	TARGET	INTERVENTO	PIANIFICAZIONE TEMPORALE	TEMPI	TARGET	STATO	RESPONSABILITA'
UTILIZZO DI TERRENO, ACQUA, COMBUSTIBILI, ENERGIA ED AL TRE RISORSE							
Riduzione consumi specifici prodotti chimici	Riduzione consumi chemicals	Realizzazione nuovo impianto DEMI	Studio di fattibilità	30/06/2024	90% riduzione consumi chemicals 2% riduzione consumo energia 2% riduzione di rifiuti		Capo Centrale
			Progettazione, ordini	31/12/2024			
			Realizzazione, prove	31/12/2025			
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
RIDUZIONE CONSUMI ELETTRICI							
Riduzione consumi elettrici illuminazione interna	Ottimizzazione consumo energia per illuminazione	Mantenimento e sostituzione corpi illuminanti esterni e interni a led con basso impatto con riduzione dei consumi e miglior resa	Studio di fattibilità piano esecuzione, ordini installazione e messa in servizio	30/12/2024 31/12/2025 31/12/2026	-		Tecnologie elettriche e Specialista elettrico centrale Capo Centrale
EMISSIONI IN ATMOSFERA							
Riduzione delle emissioni massiche di NOx	Riduzione delle emissioni massiche	Ottimizzazione del processo di abbattimento secondario Nox	Studio di fattibilità Progettazione, ordini Realizzazione, prove	27/12/2024 28/02/2025 30/06/2025	10% di riduzioni massiche di Nox		Tecnologie Capo Centrale
Riduzione della somma dei valori medi giornalieri delle concentrazioni in emissione di NH3 e NOx al valore di 10 ppmv	Riduzione delle concentrazioni di Nox e NH3.	Ottimizzazione del processo di abbattimento secondario Nox	Studio di fattibilità Progettazione, ordini Realizzazione, prove	27/12/2024 28/02/2025 30/06/2025	20% di riduzione della somma delle concentrazioni di NOx+ NH3		Tecnologie Capo Centrale
CONTAMINAZIONE DEL TERRENO							
		Monitoraggio delle acque di falda	Attività continuativa			In corso	Capocentrale