



TRIENNIO 2024-2026

DICHIARAZIONE AMBIENTALE

CENTRALE DI Jesi



INDICE

EDISON SPA.....	3
Presentazione.....	5
Informazioni per il pubblico.....	6
LA CENTRALE DI JESI.....	6
LA COLLOCAZIONE GEOGRAFICA.....	7
SITI LIMITROFI ALLA CENTRALE.....	7
PLANIMETRIA DELLA CENTRALE.....	8
INQUADRAMENTO AUTORIZZATIVO.....	8
ASPETTI AMBIENTALI E SIGNIFICATIVITA'.....	10
Emissioni in atmosfera.....	10
Scarichi idrici.....	10
Rifiuti.....	10
Contaminazione del terreno e delle acque.....	11
Utilizzo di risorse.....	11
Stoccaggio e utilizzo di materiali ausiliari.....	12
Rumore.....	12
Impatto visivo.....	12
Gas ad effetto serra.....	12
Campi elettromagnetici.....	12
Rischi di incidenti ambientali in situazioni di emergenza.....	13
Effetti socio - economici sulla popolazione locale.....	13
Sicurezza e salute dei lavoratori.....	13
IL PROGRAMMA AMBIENTALE.....	13

EDISON SPA

CENTRALE DI Jesi

La centrale di Jesi, facente parte dell'organizzazione Edison denominata Business Unit 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 Business Unit Termoelettrica:
 Centrale di Jesi
Indirizzo:
 Via della Barchetta, 1 - 60035 Jesi (AN)
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 02/06/2024, 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 della superficie impermeabilizzata e coperta sul totale

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	Prodotti chimici	Energia totale prodotta	
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 s.m.i è stata preparata la Dichiarazione Ambientale per l'anno 2023 dell'Organizzazione Business Unit Termoelettrica. I dati contenuti nella presente dichiarazione sono aggiornati al 31/12/2023.

Verificata da:
Alessandro Gentile
Responsabile gestione Termoelettrica Area 2

Approvata da:
Vincent Spinelli
Responsabile Gestione Termoelettrica Edison Spa

Nel corso del 2021 è stata aggiornata la politica dell'organizzazione che si riporta di seguito

EDISON
EDF GROUP

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

La missione di Edison è quella di essere leader della transizione energetica, in qualità di operatore responsabile, attraverso i seguenti pilastri:

- Lo sviluppo di impianti per la generazione di energia elettrica a ridotto contenuto di emissioni CO₂, attraverso un rilevante piano di sviluppo delle energie rinnovabili e nuovi impianti di cogenerazione ad alta efficienza e flessibilità;
- Il supporto ai nostri clienti e territori con soluzioni e servizi "su misura" ed a 360 gradi per migliorare la competitività, l'efficienza e la qualità della vita;
- La conferma del ruolo chiave nel mercato di importazione e vendita di gas per il mercato italiano, a supporto dei fabbisogni di adeguatezza del sistema nella fase di transizione energetica, anche promuovendo la progressiva sostituzione del gas naturale con i green gas.

Tutto ciò, in partnership con i nostri fornitori e attraverso l'impiego di tecnologie innovative, digitali e sostenibili, il cui sviluppo è promosso anche nelle attività interne, e la valorizzazione delle competenze di mestiere e distinte del capitale umano dell'ecosistema aziendale.

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;
- garantiamo la salute e la sicurezza in tutti i luoghi di lavoro in cui operiamo, perseguendo obiettivi di eliminare tutti gli incidenti, eradicando in primo luogo quelli con conseguenze gravi e mortali e tendendo a "zero infortuni";
- sviluppiamo sistemi di prevenzione dell'inquinamento e operiamo nel pieno rispetto dell'ambiente, dei territori, 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 interne ed esterne valorizzando, come opportunità di miglioramento, gli errori commessi, le esperienze acquisite e gli insegnamenti, derivanti anche da situazioni impreviste di crisi o di emergenza, condividendoli a tutti i livelli;
- integrano 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;
- 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 condivisa cultura della prevenzione e creare valore per i territori;
- istituamo partnership forti e locali con i nostri fornitori, sensibilizzandoli e coinvolgendoli sulle tematiche di salute e sicurezza, ambiente, energia e qualità, per assicurare insieme una performance sostenibile e misurabile;
- promuoviamo l'ascolto ed il dialogo con tutti i nostri lavoratori, anche attraverso i loro rappresentanti, e assicuriamo la crescita professionale di ciascuno promuovendo la responsabilizzazione diffusa della propria e altrui sicurezza e della tutela dell'ambiente;

Il nostro impegno per i prossimi anni è quello di contribuire, attraverso la definizione e l'attuazione di specifici piani d'azione, al raggiungimento degli obiettivi così come definiti nei documenti strategici aziendali.

Tutti i dipendenti ed in particolare il management hanno il compito di attuare e promuovere i principi, gli impegni e gli obiettivi sopra indicati vigilando sul loro rispetto.

• valorizziamo l'etica, l'ascolto, l'inclusione e le diversità; garantiamo il rispetto e la dignità delle persone e l'integrità delle nostre azioni; favoriamo il benessere psico-fisico delle persone;

• abbiamo a cuore e garantiamo la salute e sicurezza dei clienti presso i quali operiamo ed il rispetto dei più alti standard di sicurezza per il trattamento e la gestione dei loro dati personali.

Per creare insieme un futuro di energia sostenibile, ci impegniamo ad attuare i nostri principi e:

- promuoviamo l'applicazione efficace e partecipata dei Sistemi di Gestione di cui alla presente Politica, in linea con gli standard internazionali di riferimento, nello svolgimento delle nostre attività quotidiane;
- valutiamo e gestiamo tutti i rischi e le opportunità correlati ai nostri processi ed al contesto in cui operiamo, anche attraverso l'utilizzo di tecnologie, metodi e strumenti di analisi e gestione innovativi;
- promuoviamo nelle nuove generazioni lo sviluppo e la diffusione di una cultura e di un modello di transizione energetica basato sullo sviluppo sostenibile sotto il profilo economico, ambientale e sociale e su un uso consapevole delle risorse energetiche;
- sosteniamo il benessere dei nostri collaboratori, attraverso servizi di welfare orientati a soddisfare la loro esigenze e modalità di lavoro orientate a conciliare sviluppo professionale e vita personale;
- contribuiamo alla riduzione degli effetti sul clima, sviluppando un piano industriale orientato a ridurre gli impatti sull'ambiente;
- assicuriamo una gestione sostenibile delle risorse naturali, sviluppando progetti orientati ad ottimizzarne l'uso, contribuendo al modello di economia circolare e alla rigenerazione ambientale dei territori;
- lavoriamo per assicurare la massima soddisfazione dei nostri clienti, nell'ambito di un confronto paritario, consolidando il dialogo e rafforzando il rapporto di fiducia;
- incoraggiamo pratiche e progetti volti al miglioramento delle prestazioni, dell'efficienza degli impianti e dei processi sia interni che orientati al servizio dei clienti, anche attraverso l'acquisto e la fornitura di prodotti e servizi efficienti, sostenibili e innovativi;
- promuoviamo la mobilità sostenibile anche attraverso la progressiva conversione del parco auto interno a vetture ibride ed elettriche;
- affianchiamo i nostri fornitori a tutti i livelli, incoraggiandoli e supportandoli nell'adozione ed implementazione di pratiche condivise di miglioramento e di valutazione continua delle performance in materia di sicurezza e tutela ambientale;
- adottiamo comportamenti etici e responsabili in coerenza con il nostro Codice Etico per garantire l'integrità e la trasparenza nel rapporto con i dipendenti, i fornitori, i clienti, le autorità e le istituzioni territoriali;
- comuniciamo i contenuti della presente Politica all'interno delle nostre organizzazioni e alle parti interessate, al fine di un'applicazione condivisa.

Il nostro impegno per i prossimi anni è quello di contribuire, attraverso la definizione e l'attuazione di specifici piani d'azione, al raggiungimento degli obiettivi così come definiti nei documenti strategici aziendali.

Tutti i dipendenti ed in particolare il management hanno il compito di attuare e promuovere i principi, gli impegni e gli obiettivi sopra indicati vigilando sul loro rispetto.

24 Settembre 2021

Nicola Monti
CEO e per il Comitato Esecutivo del Gruppo Edison

Informazioni per il pubblico

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

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

LA CENTRALE DI JESI

La Centrale è del tipo a cogenerazione con ciclo combinato con potenza elettrica complessiva di circa 130 MW in assetto operativo con fornitura di vapore di bassa pressione allo zuccherificio Sadam sino a un massimo di 90 t/h.

L'energia elettrica prodotta al netto degli autoconsumi è completamente immessa nella Rete di Trasmissione Nazionale tramite un punto di consegna situato presso la sottostazione blindata collocata al perimetro dell'area di Centrale.

L'impianto è composto di una turbina a gas (TG), un generatore di vapore a recupero (GVR) a due livelli di pressione, una turbina a vapore (TV) a condensazione con estrazione reimmissione regolata, un alternatore, montato in asse con la turbina a gas e la turbina a vapore, ed un condensatore ad aria equipaggiato con 12 sezioni di ventilazioni e ausiliari.

Sono inoltre presenti due caldaie ausiliarie alimentate a gas naturale e funzionanti unicamente durante le fasi di avvio o arresto della Centrale e un gruppo elettrogeno d'emergenza che alimenta unicamente alcune utenze della Centrale in situazioni di emergenza e per prove periodiche di funzionamento mensili.

I principali sistemi ausiliari della Centrale sono i seguenti: una torre di raffreddamento, un impianto di trattamento acqua in ingresso con filtri a sabbia, una stazione di decompressione gas naturale con doppia riduzione, un impianto per la produzione di acqua demineralizzata, un trasformatore elevatore da 120 kV (T1), collegato alla stazione elettrica blindata, un trasformatore riduttore T1A 15 / 6 kV - 8 MVA per l'alimentazione dei servizi ausiliari di centrale.

Il sistema di combustione è costituito da una serie di bruciatori DLN (Dry Low NOx Emission), basati sull'utilizzo di una particolare camera di combustione a due stadi con premiscelazione di gas e aria che consente di contenere i picchi di temperatura della fiamma e ottenere bassi valori di concentrazione di NOx.

I gas di scarico della turbina a gas, passando nel generatore di vapore a recupero (GVR), producono vapore che viene fatto passare nella turbina a vapore accoppiata allo stesso albero del turbogas. Parte del vapore prodotto dal generatore di vapore a recupero viene ceduto per usi di processo allo zuccherificio limitrofo alla Centrale.

La condensazione del vapore di scarico della turbina a vapore è ottenuta tramite un condensatore ad aria equipaggiato con 12 ventilatori. Tale soluzione impiantistica contribuisce a minimizzare i consumi di acqua della Centrale che si riducono a quelli strettamente connessi ai macchinari di processo.

L'acqua utilizzata per la produzione del vapore è prodotta da un impianto di demineralizzazione che provvede a trattare l'acqua proveniente dalla rete dello zuccherificio.

L'acqua di raffreddamento dei macchinari di processo della Centrale è utilizzata in un circuito chiuso con abbattimento della temperatura tramite torre evaporativa e appositi scambiatori.

La conservazione dell'impianto è seguita da tecnici di manutenzione Edison.

La Centrale rientra tra i complessi IPPC così come previsto dal DLgs 59/05 e successivi.

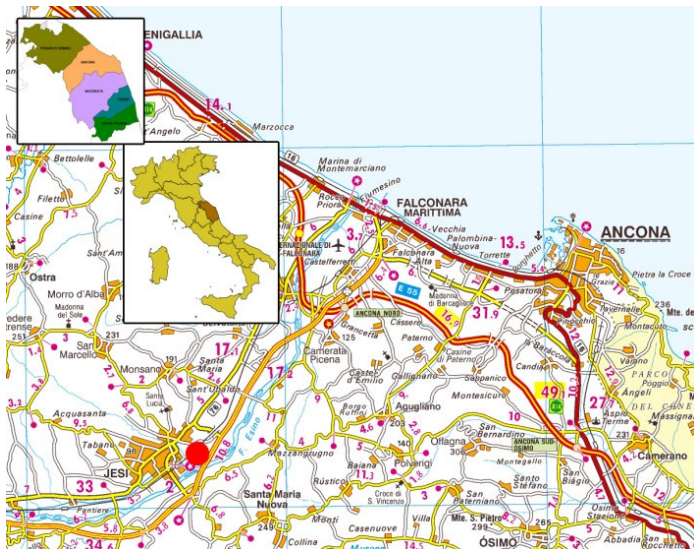
In considerazione della situazione di crisi strutturale della produzione termoelettrica con cicli combinati a gas determinata da una situazione di sovra capacità produttiva e dal calo dei consumi di energia elettrica, la Centrale Termoelettrica di Jesi è stata posta in stato di conservazione dal 1 Aprile 2013.

LA COLLOCAZIONE GEOGRAFICA

Latitudine: 43° 33' 10" N

Longitudine: 13° 17' 12" E

Altitudine: 45 m s.l.m.



SITI LIMITROFI ALLA CENTRALE

Nord: Zuccherificio Eridania-Sadam

Est: Zuccherificio Eridania-Sadam (vasche di decantazione acque reflue)

Sud: Zuccherificio Eridania-Sadam

Ovest: Zona agricola non coltivata di proprietà di Eridania-Sadam

Centri abitati:

25 km da Ancona, 5 km dal centro di Jesi

In posizione limitrofa al centro abitato di Sant'Ubaldo ed ai comuni di: Monsano, Santa Maria Nuova, Monte San Vito, Chiaravalle.

Vie di comunicazione:

400 m dalla SP 21 (via della Barchetta)

400 m dalla SP 76 per Jesi

1,5 km dalla SS 76 della Val d'Esino

300 m dalla linea ferroviaria Ancona-Roma

circa 8,5 km dalla A14 (E55)

Siti d'interesse naturalistico:

1,3 km dal fiume Esino

1,2 km dalla Riserva naturale orientata Ripa Bianca di Jesi

20 km dal Parco regionale del Conero

PLANIMETRIA DELLA CENTRALE



INQUADRAMENTO AUTORIZZATIVO

Nel 2004 con Decreto del Direttore del Dipartimento Territorio ed Ambiente della Regione Marche n. 3/DP4 del 05/03/04 è stata rilasciata l'AIA per l'esercizio della Centrale termoelettrica.

La domanda per il rinnovo dell'autorizzazione è stata presentata alla Regione Marche a settembre 2009.

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"

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, la Centrale Termoelettrica di Jesi è stata posta in stato di conservazione dal 1 Aprile 2015, come da comunicazione del 25 Marzo 2013.

Tale stato è caratterizzato da un assetto impiantistico che prevede la ciecatura delle tubazioni di adduzione del gas, lo svuotamento e bonifica dei serbatoi, lo svuotamento e conservazione in aria della caldaia e la fermata e la conservazione degli analizzatori delle emissioni. Sono mantenuti in servizio gli impianti necessari alla conservazione impianti, alla prevenzione incendi e alla gestione delle acque meteoriche.

RIEPILOGO PRODUZIONE E CONSUMI DELLA CENTRALE DI JESI

Gas naturale (1)	2021	2022	2023	
Gas naturale consumato in Centrale	10 ³ Sm ³	0	0	0

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

Occupazione del suolo	2021	2022	2023	
Area occupata	m ²	18.000	18.000	18.000
Superficie impermeabilizzata e coperta	m ²	9.200	9.200	9.200

Acqua	2021	2022	2023	
Acqua di recupero prelevata da Eridania-Sadam	10 ³ m ³	0	0,08	0,00
Acqua prelevata da acquedotto	m ³	2	0	2

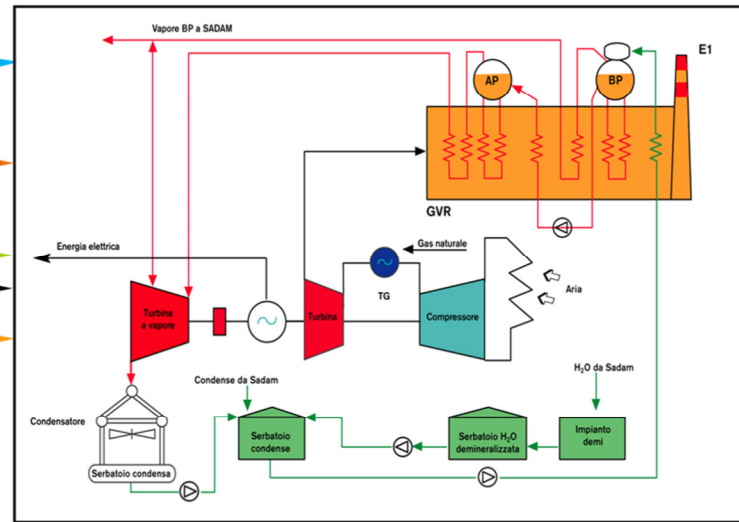
Altre risorse	2021	2022	2023	
Energia elettrica acquistata durante le fermate	MWh	917	774	624
Gasolio per gruppo elettrogeno	t	0,53	0,56	0,21

Utilizzo di prodotti chimici	2021	2022	2023	
Acido cloridrico	t	0	0	0
Iodossido di sodio	t	0	0	0
Acido solforico	t	0	0	0
Ipclobrito di sodio	t	0	0	0
Totale prodotti chimici	t	0	0	0

Gli indicatori ambientali	2021	2022	2023	
Rendimento elettrico	%	na	na	na
Emissioni di NOx riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	na	na	na
Emissioni di CO riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	na	na	na
Emissioni di CO ₂ riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	na	na	na
Totale rifiuti riferiti all'energia totale prodotta	g/kWh	na	na	na
Totale rifiuti pericolosi riferiti all'energia totale prodotta	g/kWh	na	na	na
Consumo specifico di gas naturale riferito all'energia totale prodotta (1)	Sm ³ /kWh	na	na	na
Consumo prodotti chimici riferito all'energia totale prodotta	g/kWh	na	na	na
Consumo idrico totale annuo riferito all'energia totale prodotta	m ³ /kWh	na	na	na
Superficie impermeabilizzata e coperta riferita alla superficie occupata totale	%	51	51	51

Produzione energia elettrica	2021	2022	2023	
Ore di funzionamento	h	0	0	0
Energia elettrica lorda prodotta	MWh	0	0	0
Potenza elettrica lorda media	MW	0	0	0
Energia elettrica autoconsumata (2)	MWh	917	774	624

(2) Energia autoconsumata al netto delle perdite di trasformazione.



Produzione acqua demi	2021	2022	2023	
Acqua demi prodotta	m ³	0	0	0

Produzione vapore	2021	2022	2023	
Vapore ceduto allo stabilimento	t	0	0	0

Evaporato	2021	2022	2023	
Totale evaporato	t	na	na	na

Emissioni	2021	2022	2023	
Emissioni di NO _x prodotte dal TG	t	0	0	0
Emissioni di CO prodotte dal TG	t	0	0	0
Emissioni di CO ₂ totali (3)	t	2	2	1

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

Scarichi idrici	2021	2022	2023	
Acqua scaricate nell'impianto Eridania-Sadam	10 ³ m ³	1,63	0,87	0,19

Rifiuti	t	2021	2022	2023
Totale Rifiuti non pericolosi	t	0,00	0,00	0,00
Rifiuti non pericolosi a recupero (R1-R13)	t	0,00	0,00	0,00
Rifiuti non pericolosi a smaltimento (D1-D15)	t	0,00	0,00	0,00
Totale Rifiuti pericolosi	t	0,00	0,00	0,00
Rifiuti pericolosi a recupero (R1-R13)	t	0,00	0,00	0,00
Rifiuti pericolosi a smaltimento (D1-D15)	t	0,00	0,00	0,00
Totale rifiuti a recupero	t	0,00	0,00	0,00
Totale rifiuti a smaltimento	t	0,00	0,00	0,00

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 Jesi l'Organizzazione ha valutato come significativi gli aspetti ambientali di seguito descritti. A titolo cautelativo per gli impianti in conservazione si è ritenuto di non modificare la significatività degli aspetti ambientali, in quanto la valutazione effettuata in condizioni di normale operatività è più conservativa rispetto alla situazione con centrale ferma.

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

Punti di emissione

E1 Camino Turbogas (diametro 5,4; m, altezza 35 m).

In Centrale sono presenti due caldaie ausiliarie a gas naturale, con due punti di emissione (E2 e E3), funzionanti unicamente durante le fasi di emergenza e durante le fasi di avvio/arresto impianto.

Limiti imposti

Indicati nell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata dalla Regione Marche con Decreto n. 3/DP4 del 05/03/04 e smi.

La Centrale di Jesi rientra 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.

La centrale di Jesi è autorizzata ad emettere CO₂ come da Autorizzazione del Ministero dell'Ambiente e Tutela del Territorio n. 563.

Tipologia monitoraggio

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.

I metodi utilizzati per il monitoraggio in continuo ed il campionamento dei parametri ambientali significativi sono quelli indicati dalla Normativa vigente: DLgs 152/06.

Le emissioni di CO₂ sono monitorate secondo quanto previsto dalla Direttiva Europea EU-ETS.

Commenti

Nel corso del triennio la centrale è rimasta in stato di conservazione.

Scarichi idrici

Punti di emissione

1 scarico dalla vasca reflui nel sistema di depurazione dello zuccherificio Eridania-Sadam, che successivamente confluisce nel fiume Esino.

Limiti imposti agli scarichi

L'Autorizzazione Integrata Ambientale del definisce limiti cautelativi a monte del conferimento al depuratore per alcuni parametri significativi.

Tipologia monitoraggio

Durante ogni operazione di scarico vengono registrati i valori di pH.

Commenti

Dal mese di aprile 2013 lo scarico è esclusivamente composto da acque meteoriche.

Rifiuti

Punti di deposito temporaneo

All'interno del sito i rifiuti sono riposti in modo differenziato per tipologia in adeguate aree di deposito temporaneo.

Limiti imposti

Il deposito temporaneo dei rifiuti rispetta i tempi di giacenza e i quantitativi massimi previsti dalla normativa. I rifiuti sono raccolti ed avviati alle operazioni di recupero o di smaltimento secondo quanto previsto dal DLgs 152/06. Art. 183, comma 1, lettera bb), punto 2) "quando il quantitativo di rifiuti in deposito raggiunga complessivamente i 30 m³ di cui al massimo 10 m³ di rifiuti



pericolosi. In ogni caso, allorché il quantitativo di rifiuti non superi il predetto limite all'anno, il deposito temporaneo non può avere durata superiore ad un anno” (criterio volumetrico).

Tipologia monitoraggio

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 influenzata dalle attività di conservazione impianto che hanno una periodicità anche superiore ad un anno, di conseguenza il valore dell'indicatore di riferimento subisce fisiologiche oscillazioni. Nel corso del 2023 non sono stati prodotti rifiuti.

Contaminazione del terreno e delle acque

Prodotti chimici e loro punti di stoccaggio

Tutti i serbatoi fuori terra adibiti al contenimento delle sostanze pericolose utilizzate nel processo sono dotati di bacini di contenimento dimensionati per la capacità massima dei serbatoi stessi. A seguito della messa in conservazione dell'impianto gli stessi sono stati vuotati e bonificati.

In Centrale è presente un solo serbatoio interrato adibito al contenimento del gasolio per il gruppo di elettrogeno, dotato di un doppio rivestimento e di un sistema di rilevamento delle perdite.

Limiti imposti

Rispetto prescrizioni imposte dal DLgs 152/06.

Commenti

Nel corso del triennio 2021-2023 non si sono verificati fenomeni di contaminazione del suolo.

Utilizzo di risorse

Acqua

Punto di prelievo

1 rete Eridania-Sadam (chiusa), utilizzata dallo zuccherificio per raffreddamento degli impianti di processo.

La Centrale utilizza acqua potabile per servizi prelevata dall'acquedotto tramite vettoriamento Eridania-Sadam.

Tipologia monitoraggio

Contatori con flangia tarata.

Commenti

Nel 2023 non è stata prelevata acqua da Sadam.

Gas naturale

Punto di prelievo

Rete Nazionale.

Tipologia monitoraggio

2 misuratori fiscali volumetrici ed un gascromatografo per l'analisi in linea. I consumi sono riportati sui report mensili di Centrale.

Limitazioni imposte

Presenti all'interno del contratto di fornitura.

Commenti:

Nessun prelievo dal mese di aprile 2013.

Gasolio

Punto di prelievo

Serbatoio interrato da 5.000 litri.

Tipologia monitoraggio

Il consumo viene calcolato mediante calcolo consumi specifici delle macchine.

Limitazioni imposte

Non presenti.

Commenti

Il gasolio è utilizzato in quantità minime solo per il gruppo elettrogeno, che alimenta unicamente alcune utenze della Centrale in situazione di emergenza e per prove periodiche di funzionamento.



Energia elettrica

Punto di prelievo

Rete di distribuzione nazionale.

Tipologia monitoraggio

Contatori. I consumi sono registrati su un rapportino giornaliero.

Limitazioni imposte

Presenti all'interno del contratto di fornitura.

Commenti

La Centrale utilizza energia elettrica prelevata dalla rete di distribuzione per le operazioni di conservazione impianto.

Stoccaggio e utilizzo di materiali ausiliari

Prodotti chimici e gas tecnici

Tutti i serbatoi dei prodotti chimici sono stati vuotati e bonificati.

Tipologia di monitoraggio

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

Dato il 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

La centrale non utilizza prodotti chimici dal mese di aprile 2013.

Rumore

Principali fonti di emissione

Turbogas, generatore di vapore a recupero, turbina a vapore, caldaie ausiliarie, condensatore, trasformatori, torre di raffreddamento, pompe acqua di raffreddamento ausiliari, stazione decompressione gas naturale, valvole by-pass AP e BP.

Limiti imposti

Il Comune di Jesi (all'interno del quale è situata la Centrale) ha approvato la classificazione acustica del proprio territorio, ai sensi della L 447/95 e della LR 28/2001, in data 19/09/05 con Delibera del Consiglio Comunale n.170.

L'area della Centrale è classificata come Classe VI ("esclusivamente industriale"), con limiti di immissione diurno e notturno pari a 70 dB(A) e limiti di emissione diurno e notturno pari a 65 dB(A).

Tipologia monitoraggio

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

Commenti

Le misure condotte prima del 2013 con gli impianti in esercizio hanno sempre confermato il rispetto dei limiti di immissione, sia diurni che notturni, per tutti i punti.

Impatto visivo

L'impatto principale è costituito dalle due caldaie e dal camino, alto 35 m. La Centrale è, comunque, inserita in una realtà industriale e in un'area in cui non costituisce impedimenti visivi a case o altre strutture residenziali e dunque non ha impatto visivo rilevante.

Gas ad effetto serra

Prodotti chimici e loro funzione

SF₆, HFC

Tipologia monitoraggio

Verifica periodica delle fughe di gas.

Commenti

Per l'anno 2023 non sono stati aggiunti né recuperati fgas. 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

Limiti imposti

Valori limite di azione per l'esposizione dei lavoratori ai campi elettrici e magnetici, in funzione delle relative frequenze, definiti dal DLgs 81/08.

Tipologia di monitoraggio

Attualmente il monitoraggio è sospeso; si riportano i risultati dell'ultima campagna effettuata.



Misure effettuate

Campi elettromagnetici BF: l'ultima campagna di misura è stata effettuata da personale Edison nel mese di febbraio 2012. 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 μ T per i campi magnetici.

Campi elettromagnetici AF: l'ultima campagna di misura è stata effettuata da personale Edison nel mese di febbraio 2012. 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

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 dal piano di Emergenza.

Le situazioni di emergenza ambientale che sono state previste per la Centrale di Jesi 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.

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 Business Unit Termoelettrica ha formulato il Programma Ambientale della Centrale di Jesi per il periodo 2024-2026, parte di quello dell'Organizzazione Business Unit 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 E DELLA SICUREZZA DELLA CENTRALE DI JESI PER IL PERIODO 2024 - 2026

ASPETTI AMBIENTALI DIRETTI e INDIRETTI OBIETTIVI	TARGET	INTERVENTO	PIANIFICAZIONE TEMPORALE	TEMPI	STATO	RESPONSABILITA'	RITARDO
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	In funzione delle scadenze legislative	attività continuativa	Capocentrale/RSGI	
			Progettazione, ordini				
			Realizzazione, prove				
UTILIZZO RISORSE							
Riduzione dei consumi energetici	Ottimizzazione dei consumi di energia elettrica	Sostituzione graduale delle lampade dell'impianto di illuminazione con tecnologia LED	Progettazione ordini	Continuativo	in corso	Capocentrale	
			Realizzazione, prove				
			Attività continuativa				