

TRIENNIO 2018-2020

DICHIARAZIONE AMBIENTALE

CENTRALE DI Marghera Azotati
Aggiornamento dati anno 2019



INDICE

EDISON SPA.....	3
Presentazione.....	5
Informazioni per il pubblico	5
INQUADRAMENTO AUTORIZZATIVO	5
ASPETTI AMBIENTALI.....	7
Emissioni in atmosfera.....	7
Scarichi idrici.....	7
Rifiuti.....	7
Contaminazione del terreno e delle acque.....	8
Utilizzo di risorse.....	8
Rumore	9
Impatto visivo.....	9
Gas ad effetto serra	9
Campi elettromagnetici	9
Rischi di incidenti ambientali in situazioni di emergenza.....	9
Effetti socio-economici sulla popolazione locale	9
Sicurezza e salute dei lavoratori	9
IL PROGRAMMA AMBIENTALE	9

EDISON SPA

CENTRALE DI Marghera Azotati

La centrale di Marghera Azotati, 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 Azotati

Indirizzo:

Via Ramo dell'Azoto, 4 – 30175

Porto Marghera (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 **1806/2020** 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 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 2019 dell'Organizzazione Direzione Termoelettrica. I dati contenuti nella presente dichiarazione sono aggiornati al 31/12/2019.

Verificata da:

Sandro Floritto

Responsabile Gestione Termoelettrica Area nord

Approvata da:

Vincent Spinelli

Responsabile Gestione Termoelettrica Edison Spa

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/registrazioni-emas>.

Tutte le informazioni richieste dal Regolamento EMAS che non hanno subito modifiche nell'anno 2019 sono riportate nella Dichiarazione triennale 2018-2020.

Per eventuali informazioni o richieste rivolgersi a:

Stefano Vavassori – Responsabile della Centrale Termoelettrica di Marghera Azotati

Via Ramo dell'Azoto, 4 - 30175 - Porto Marghera (VE)

Tel. 041 2911280

Fax 041 2911367

Indirizzo e-mail: stefano.vavassori@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-2009-0000973 del 03.08.2009, l'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) della Centrale di Marghera Azotati.

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 dell'Ambiente con lettera del 24/11/2014, la nuova scadenza è fissata per il 30/08/2025.

Edison ha inoltre comunicato, in ottemperanza all'Art. 22 comma 3 del D.Lgs. n. 46/2014, che la centrale risulta adeguata ai valori limite di emissione di cui alla Parte II, sezione 4 comma A-bis dell'Allegato II alla Parte Quinta del D.Lgs. 152/06.

In data 08/10/2015 è stata inoltrata la richiesta di modifica non sostanziale dell'AIA per il recupero dell'acqua di falda provenienti dalle attività di bonifica. A seguito di tale istanza, il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare ha emesso il Decreto protocollo DEC-MIN-0000263 del 06/10/2016, che modifica l'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) della Centrale di Marghera Azotati. Sulla base di tale Decreto il 22/09/2017 è entrato in servizio il nuovo impianto di trattamento e recupero dell'acqua emunta dalla prima falda.

Il 14 novembre 2017 è stato emanato il Decreto del Provveditore Interregionale per le OO. PP. che concede l'esercizio della derivazione e lo scarico di acqua lagunare per la Centrale di Marghera Azotati, fino al 30 agosto 2025.



RIEPILOGO PRODUZIONE E CONSUMI DELLA CENTRALE DI MARGHERA AZOTATI

Gas naturale (1)	2017	2018	2019	
Gas naturale consumato in Centrale	10 ⁶ Sm ³	64.718	62.439	53.653
(1) Potere calorifico inferiore del gas naturale (poli CH ₄) pari a 8250 kcal/Sm ³				

Ocupazione del suolo (2)		2017	2018	2019
Area occupata	m²	55.000	55.000	55.000
Superficie impermeabilizzata e coperta	m²	50.000	50.000	50.000

(2) Si riportano i dati relativi al consumo di suolo sebbene tale dato non è ritenuto stabile

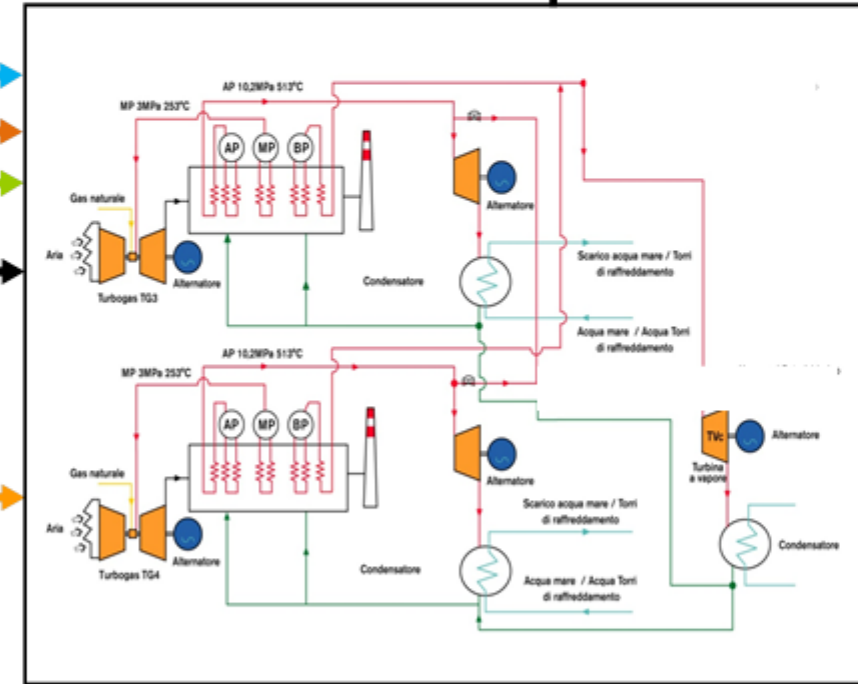
Acqua	2017	2018	2019	
Acqua prelevata da Bacino molo A	10 ⁶ m ³	0,000	0,000	0,000
Acqua industriale	10 ⁶ m ³	517	418	338
Acqua demineralizzata somministrata da Marghera Levante	10 ⁶ m ³	127	113	115
Acqua prelevata da acquedotto	10 ⁶ m ³	1,723	1,239	1,505

Altre risorse		2017	2018	2019
Energia elettrica acquistata di rete elettrica	MWh	11.193	5.692	7.032
Gasolio per pompaggio anticecido	t	0,03	0,03	0,03

Utilizzo di prodotti chimici	2017	2018	2019	
Acido solforico	t	20,00	17,60	38,36
Perossido di sodio	t	23,69	18,10	17,57
Acido cloridrico	t	16,62	12,00	21,88
Deossigenante	t	1,84	1,80	1,96
Totale prodotti chimici	t	64	73	94

Gli indicatori ambientali		2017	2018	2019
Rendimento elettrico	%	40,65	41,08	41,480
Emissioni di NOx (TG3+TG4) riferite all'energia elettrica totale prodotta	g/kWh	0,362	0,349	0,349
Emissioni di CO (TG3+TG4) riferite all'energia elettrica totale prodotta	g/kWh	0,000	0,037	0,050
Emissioni di CO2 (TG3+TG4) riferite all'energia elettrica totale prodotta	g/kWh	489	482	481
Totale rifiuti riferiti all'energia elettrica totale prodotta	g/kWh	32,00	1,59	0,41
Totale rifiuti pericolosi riferiti all'energia elettrica totale prodotta	g/kWh	0,019	0,009	0,023
Consumo specifico di gas naturale riferito all'energia elettrica totale prodotta	Sm ³ /kWh	0,265	0,251	0,250
Consumo produttivo di acqua riferito all'energia elettrica totale prodotta	g/kWh	0,391	0,293	0,439
Consumo idrico totale riferito all'energia elettrica totale prodotta	m ³ /kWh	0,0025	0,0021	0,0021
Superficie impermeabilizzata e coperta riferita alla superficie occupata totale	%	91	91	91

Produzione energia elettrica	2017	2018	2019	
Ore di funzionamento	Vario	2.687	2.530	1.974
Energia elettrica totale prodotta	MWh	253.610	248.368	213.999
Energia elettrica prodotta gruppo TG3	MWh	112.562	115.727	101.255
Energia elettrica prodotta gruppo TG4	MWh	107.134	102.354	92.184
Energia elettrica lorda prodotta turbina a vapore TV8+TV9	MWh	33.914	33.317	20.980
Energia elettrica anticecidata (2)	MWh	12.636	15.822	13.495
(2) Energia anticecidata al netto delle perdite di trasformazione.				



Emissioni		2017	2018	2019
Emissioni bal di NOx complessive di Centrale incluse caldaie	t	89,3	86,6	74,7
Emissioni bal di NOx gruppo TG3	t	45,1	45,1	38,6
Emissioni bal di NOx gruppo TG 4	t	43,7	40,6	35,2
Emissioni bal di CO complessive di Centrale incluse caldaie	t	7,6	9,3	10,7
Emissioni bal di CO gruppo TG3	t	4,5	5,2	6,4
Emissioni bal di CO gruppo TG 4	t	2,9	3,2	3,5
Emissioni bal di CO ₂ complessive di Centrale (3)	10 ⁶ t	124	120	102,838

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

Scarichi Idrici	2017	2018	2019	
Acqua scaricata nel Canale Ouest	10 ⁶ m ³	2,273	0,939	1,945
Acqua a trattamento Vesta	10 ⁶ m ³	324,421	281,659	285,157

Rifiuti		2017	2018	2019
Totale rifiuti non pericolosi	t	8.111,07	392,61	505,96
Rifiuti non pericolosi recupero (R1 - R13)	t	57,49	17,63	35,78
Rifiuti non pericolosi smaltimento (D1 - D15)	t	8053,58	374,98	468,88
Totale rifiuti pericolosi	t	4,71	2,33	4,72
Rifiuti pericolosi recupero (R1 - R13)	t	2,48	1,11	3,02
Rifiuti pericolosi smaltimento (D1 - D15)	t	2,23	1,22	1,70
Totale rifiuti a recupero	t	59,97	18,74	39,80
Totale rifiuti a smaltimento	t	8055,81	376,20	470,58
Totale rifiuti	t	8.115,78	394,94	510,38

Evaporato		2017	2018	2019
Totale evaporato	t	359.428	305.490	226.923

ASPETTI AMBIENTALI

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 Azotati 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 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.

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

Emissioni in atmosfera: concentrazioni

	2017	2018	2019	Limiti
Concentrazioni di CO gruppo TG3	4,00	6,00	6,00	30
Concentrazioni di NO _x gruppo TG3	47	48	48	50
Concentrazioni di CO gruppo TG4	2,00	4,00	4,00	30
Concentrazioni di NO _x gruppo TG4	47	47	47	50
	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)

Nota: le concentrazioni di NO_x e CO del triennio 2017-2019 riportate nella tabella sono medie annuali; i limiti indicati sono orari.

Commenti

Le concentrazioni di NO_x e CO delle emissioni mostrano un costante rispetto dei limiti autorizzati.

Gli indicatori di emissione rispetto all'energia prodotta si sono mantenuti costanti nel triennio considerato.

Scarichi idrici

Sui punti di scarico vengono svolte le seguenti analisi in continuo:

Allo scarico SM1 (acque di raffreddamento) è presente un misuratore in continuo di temperatura e pH.

Allo scarico PM85 è presente un misuratore in continuo di temperatura, pH e conducibilità.

Come previsto dall'Autorizzazione allo scarico, viene trimestralmente effettuato da un laboratorio esterno il campionamento nel pozzetto terminale dello scarico PM85.

Commenti

I valori rilevati dalle analisi sugli scarichi effettuate per l'anno 2019, sia da laboratorio esterno, sia internamente, mostrano il costante rispetto dei limiti con concentrazioni che permangono al di sotto del limite di legge applicabile.

Il volume complessivo di acque scaricate nel triennio è in linea con le ore di funzionamento e la quantità di energia totale prodotta.

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

I rifiuti prodotti nel 2018-2019 sono notevolmente diminuiti rispetto al periodo precedente, tale diminuzione è dovuta all'installazione nel settembre 2017 dell'impianto di trattamento dell'acqua di falda grazie al quale le acque, a seguito del trattamento, sono riutilizzate nel circuito delle acque di processo.

Contaminazione del terreno e delle acque

La Centrale di Marghera Azotati è inserita nel Sito di Interesse Nazionale di Venezia - Porto Marghera.

Il progetto di bonifica delle acque di falda, approvato il 28 settembre 2012, consiste nella messa in sicurezza mediante drenaggio delle acque sotterranee della Centrale, attraverso un sistema costituito da 6 piezometri installati nelle acque di impregnazione del riporto e 2 piezometri in prima falda. Il progetto di bonifica delle acque di falda prevede inoltre la verifica dell'andamento dei processi di attenuazione naturale della contaminazione delle acque sotterranee.

Gli interventi di bonifica del suolo sono iniziati nel gennaio 2016; la conclusione dei lavori è prevista entro l'anno 2020.

Commenti

Nel corso del 2019 non si sono verificati fenomeni di contaminazione del suolo.

Utilizzo di risorse

Acqua

Sull'acqua di mare (AL1, qualora sia attivo lo scarico in laguna) e l'acqua industriale in ingresso dallo stabilimento vengono effettuate analisi mensili da un laboratorio esterno su tutti i parametri ritenuti significativi.

Commenti

La riduzione del consumo specifico di acqua nel triennio è dovuta alla progressiva ottimizzazione della gestione delle risorse idriche, inoltre l'ulteriore diminuzione relativa all'anno 2018 rispetto al 2017 è legata all'introduzione del sistema di trattamento dell'acqua di falda e all'uso della stessa nel circuito delle acque di processo

Gas naturale

Il consumo di gas naturale viene monitorato mediante un misuratore volumetrico (per la misura del totale in ingresso alla Centrale) ed un misuratore volumetrico per le sole caldaie utilizzato durante i periodi di fermata TG. 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 2019

Stoccaggio e utilizzo di materiali ausiliari

La gestione delle materie prime e dei prodotti acquistati è regolamentata da specifiche procedure operative, secondo le indicazioni contenute nelle schede di sicurezza. 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. Il rapporto tra il consumo dei prodotti chimici e l'energia totale prodotta nel 2019 è sostanzialmente costante rispetto al 2018.

Rumore

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

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

Commento

Verifica effettuata in data 21-22 maggio (esterno).

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 35 m.

Gas ad effetto serra

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

Commento

Nessuna variazione rispetto all'anno precedente

Campi elettromagnetici

Il monitoraggio relativo ai campi elettromagnetici viene svolto con frequenza quadriennale

Commenti

Relazione RTI0496AZ del 06/03/2019.

Rischi di incidenti ambientali in situazioni di emergenza

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

Le situazioni di emergenza ambientale che sono state previste per la Centrale di Marghera Azotati 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 effettuerà 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 Azotati per il periodo 2018-2020, 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 MARGHERA AZOTATI PER IL PERIODO 2018 - 2020

ASPETTI DIRETTI e INDIRETTI OBIETTIVI	TARGET	INTERVENTO	PIANIFICAZIONE TEMPORALE	TEMPI	STATO	RESPONSABILITA'
EMISSIONI IN ATMOSFERA						
Ridurre l'impatto della centrale sulla componente atmosfera	Mantenimento del livello di efficienza dei sistemi di controllo emissioni NOx e CO turbogas	Monitoraggio a lungo termine delle concentrazioni di NOx e CO associate alle emissioni turbogas	Studio di fattibilità	31/12/2020	Concluso	Capo Centrale/RSGI
			Progettazione, ordini		Concluso	
			Realizzazione, prove		Concluso	
	Attività continuativa		In corso			
	Prevenzione del rischio legionella	trattamento biocida dei circuiti di raffreddamento	Attività continuativa		In corso	
UTILIZZO DI TERRENO, ACQUA, COMBUSTIBILI, ENERGIA ED ALTRE RISORSE						
Limitare il più possibile il consumo di risorse	limitare il consumo di acqua industriale per gli abbattitori spurghi continui delle caldaie	installazione valvole di intercettazione linee blow down	Realizzazione, prove	31/12/2020	Concluso	Capo Centrale/RSGI
		ottimizzazione operativa	Attività continuativa		in corso	
	minimizzare lo spurgo torri CIFA-SCAM per controllo torbidità e conducibilità	implementazione curve di regolazione spurgo a DCS	Realizzazione, prove	31/12/2020	Concluso	Capo Centrale/RSGI
		ottimizzazione operativa	Attività continuativa		in corso	
	riduzione della produzione di rifiuti da bonifica della falda	recupero e trattamento acqua emunta (impianto TAF)	Attività continuativa		in corso	
CONTAMINAZIONE DEL TERRENO						
Ridurre l'impatto sul terreno dovuto alle attività della Centrale	Messa in sicurezza e/o bonifica del suolo e delle falde	Implementazione Progetto Definitivo di bonifica del suolo	Studio di fattibilità	31/12/2020	Concluso	Capo Centrale/RSGI
			Progettazione, ordini		Concluso	
			Realizzazione, prove		Concluso	
		Monitoraggio delle opere di bonifica del suolo e delle falde	Attività continuativa		In corso	
EMISSIONI ACUSTICHE						
Ridurre l'impatto della centrale sulle aree limitrofe	Riduzione dell'impatto acustico lungo il confine settentrionale del sito	Realizzazione di barriera fonoisolante in prossimità del gruppo TG3	Studio di fattibilità	31/12/2020	Concluso	Capo Centrale/RSGI
			Progettazione, ordini		In corso	
			Realizzazione, prove		In corso	