

TRIENNIO 2018-2020

DICHIARAZIONE AMBIENTALE

CENTRALE DI Torviscosa
Aggiornamento dati anno 2019

DICHIARAZIONE AMBIENTALE
CONVALIDATA DA



VERIFICATORE ACCREDITATO
IT-V-0017

IN DATA 30/06/2019

A handwritten signature in black ink, likely of the responsible official, is placed below the accreditation text.

INDICE

EDISON SPA.....	3
Informazioni per il pubblico	5
INQUADRAMENTO AUTORIZZATIVO	5
ASPETTI AMBIENTALI E SIGNIFICATIVITA'	7
Emissioni in atmosfera.....	7
Scarichi idrici.....	7
Rifiuti.....	7
Contaminazione del terreno e delle acque.....	8
Utilizzo di risorse.....	8
Rumore	8
Impatto visivo.....	8
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 Torviscosa

La centrale di Torviscosa, 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 Torviscosa

Indirizzo:

Strada della Zuina Sud, 33050
Torviscosa (UD)

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 30/06/2019, le informazioni e i dati presenti in quanto affidabili, credibili ed esatti nonché conformi a quanto previsto dallo stesso Regolamento.

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

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

Tabella di sintesi applicabilità indicatori

INDICATORE PROPOSTO Reg. 2018/2026		APPLICABILITA'	INDICATORI UTILIZZATI		NOTE DI APPLICAZIONE
Dato A	Dato B		Dato A	Dato B	
Consumo totale diretto di energia	Energia totale prodotta	applicato	Potenza elettrica lorda prodotta 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 applicato			Indicatore non pertinente in quanto l'energia consumata è non rinnovabile in quanto legata al consumo di gas naturale e al prelievo di energia elettrica da rete di cui non si conosce la percentuale di energia rinnovabile
Produzione totale di energia rinnovabile	Energia totale prodotta	non applicato			Indicatore non pertinente in quanto non viene prodotta energia rinnovabile
Flusso di massa annuo dei principali materiali utilizzati	Energia totale prodotta	applicato	Acido cloridrico e idrossido di sodio 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 CO2 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 predisposta la Dichiarazione Ambientale per l'anno 2018 dell'Organizzazione Direzione Termoelettrica. I dati contenuti nella presente dichiarazione sono aggiornati al 31/12/2018.

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 2018 sono riportate nella Dichiarazione triennale 2018-2020.

Per eventuali informazioni o richieste rivolgersi a:

Dario Mascarello – Responsabile della Centrale Termoelettrica di Torviscosa

Strada Zuina Sud – 33050 – Torviscosa (UD)

Tel. 0431 927511

Fax 0431 927561

Indirizzo e-mail: dario.mascarello@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

Il provvedimento di Autorizzazione Integrata Ambientale è stato emanato dal Ministero dell'Ambiente in data 30/01/2011 con decreto Prot. DVA-DEC-2011-0000030.

Nel mese marzo 2015 è stata presentata all'Autorità Competente AIA, la Valutazione preliminare ai fini dell'assoggettamento a Relazione di Riferimento secondo il DM n. 272 del 13/11/2014 dove si evidenzia che i sistemi predisposti dall'azienda rendono non necessario la relazione di riferimento.

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.

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). La nuova scadenza è fissata per il 30/08/2025. Il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, a seguito della decisione di esecuzione della Commissione UE che stabilisce le conclusioni sulle migliori tecniche disponibili (BAT) di settore, ha dato in data 04/12/2018 comunicazione di avvio dei procedimenti di riesame complessivo delle Autorizzazioni Integrate Ambientali statali. Edison S.p.A. ha presentato la documentazione richiesta entro il termine fissato (30 aprile 2019).



RIEPILOGO PRODUZIONE E CONSUMI DELLA CENTRALE DI TORVISCOSA

Eventuali scostamenti tra i totali e la somma dei parziali sono imputabili all'utilizzo, nel calcolo, di un maggior numero di decimali rispetto a quelli riportati in tabella.

Gas naturale (1)				
		2016	2017	2018
Gas naturale consumato in Centrale	10 ³ Sm ³	757.255	843.656	729.302
Gas naturale prelevato da rete TG1	10 ³ Sm ³	350.713	419.764	330.808
Gas naturale prelevato da rete TG2	10 ³ Sm ³	403.671	421.906	394.510
Gas naturale prelevato da rete GVA	10 ³ Sm ³	2.871	1.986	3.984

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

Occupazione del suolo (2)				
		2016	2017	2018
Area occupata	m ²	59.000	59.000	59.000
Superficie impermeabilizzata e coperta	m ²	39.000	39.000	39.000

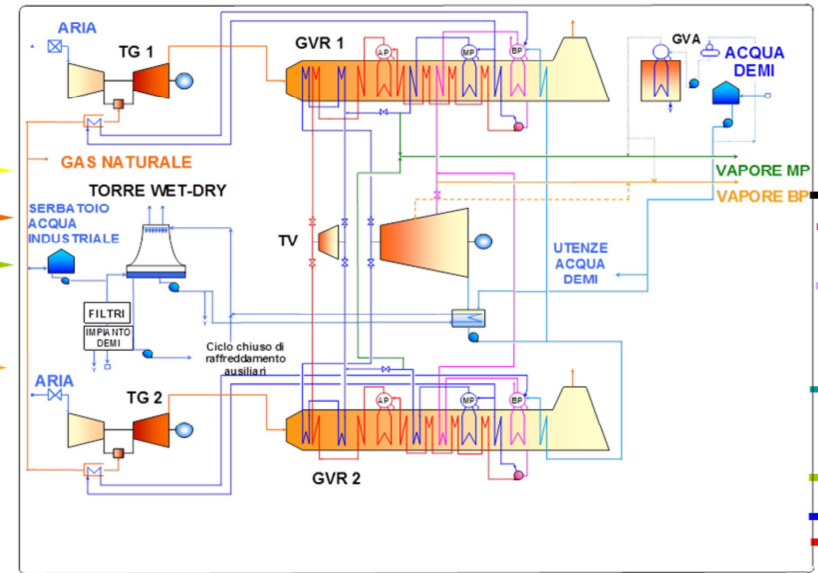
(2) si riportano i dati relativi al consumo di suolo sebbene tale dato non risulti variabile

Acqua				
		2016	2017	2018
Acqua prelevata da pozzi dello stabilimento Caffaro	10 ³ m ³	4.195	4.567	4.140
Acqua per uso igienico-sanitari	10 ³ m ³	4,4	4,9	3,4

Utilizzo di prodotti chimici				
		2016	2017	2018
Acido cloridrico	t	324,5	379,9	343,2
Iodossido di sodio	t	85,9	108,1	95,4
Acido solforico	t	1203,1	1333,2	1181,1
Bisolfito	t	0,0	0,0	0,0
Ipcolorito	t	134,5	176,2	165,6
Alcalinizzante	t	8,9	10,6	10,3
Antincrostante - anticorrosivo torre	t	16,1	15,5	14,7
Deossigenante	t	4,8	2,0	2,0
Disperdente corpi cilindrici (fosfati)	t	3,0	2,3	2,0
Totale prodotti chimici	t	1.780,8	2.027,6	1.814,1

Gli indicatori ambientali				
		2016	2017	2018
Rendimento elettrico	%	54,64	54,20	53,33
Rendimento globale	%	59,13	56,52	56,44
Emissioni di NO _x riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	0,125	0,126	0,121
Emissioni di CO riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	0,058	0,034	0,054
Emissioni di CO ₂ riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	343,52	353,66	354,228
Totale rifiuti riferiti all'energia totale prodotta	g/kWh	0,02	0,02	0,030
Totale rifiuti pericolosi riferiti all'energia totale prodotta	g/kWh	0,002	0,003	0,001
Consumo acido cloridrico e iodossido di sodio riferito all'acqua demi prodotta	kg/m ³	1,01	1,07	0,985
Consumo specifico di gas naturale riferito all'energia totale prodotta	Sm ³ /kWh	0,176	0,184	0,185
Consumo prodotti chimici riferito all'energia totale prodotta	g/kWh	0,41	0,44	0,46
Consumo idrico totale annuo riferito all'energia totale prodotta	m ³ /kWh	0,00098	0,00100	0,00105
Superficie impermeabilizzata e coperta riferita alla superficie occupata totale	%	66	66	66

Produzione energia elettrica				
		2016	2017	2018
Ore di funzionamento	h/anno	8.760	7.916	7.736
Energia elettrica lorda prodotta	MWh	3.969.644	4.386.889	3.731.433
Energia elettrica autoconsumata	MWh	96.001	98.232	92.609
Potenza resa totale in MW elettrici equivalenti	MW	469	564	494
Energia totale (elettrica+ termica) prodotta	MWh	4.295.965	4.576.004	3.948.917



Produzione vapore				
		2016	2017	2018
Vapore ceduto a Caffaro	t	412.307	238.829	275.646

Evaporato				
		2016	2017	2018
Totale evaporato	t	2.443.557	2.794.073	2.507.538

Produzione acqua demi				
		2016	2018	2018
Acqua demi prodotta	t	407.157	454.305	445.230

Emissioni				
		2016	2017	2018
Emissioni di NO _x totali	t	538	578	478
Emissioni di CO totali	t	249	153	214
Emissioni di CO ₂ totali (*)	10 ⁴ t	1.476	1.618	1.399

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

Scarichi idrici				
		2016	2017	2018
Acque reflue dallo scarico S1 al depuratore consortile	10 ³ m ³	113	110	117
Acque reflue dallo scarico S2 al depuratore consortile	10 ³ m ³	1.230	1.332	1.246

Rifiuti				
		2016	2017	2018
Totale rifiuti non pericolosi	t	87,05	98,98	116,83
Totale rifiuti non pericolosi a recupero	t	45,51	66,76	60,58
Totale rifiuti non pericolosi a smaltimento	t	41,54	32,22	56,25
Totale rifiuti pericolosi	t	9,19	12,89	2,28
Totale rifiuti pericolosi a recupero	t	2,69	11,33	2,20
Totale rifiuti pericolosi a smaltimento	t	6,50	1,56	0,08
Totale rifiuti	t	96,24	111,87	119,11

[Signature]

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 Torviscosa 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

	2016	2017	2018	Limiti
Concentrazione di CO gruppo TG1	2,63	2,60	2,60	30
Concentrazione di NO _x gruppo TG1	21,43	23,15	22,40	40
Concentrazione di CO gruppo TG1	2,08	2,08	2,1	30
Concentrazione di NO _x gruppo TG2	25,70	23,40	22,00	40
	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)

Nota: le concentrazioni di NO_x e CO del triennio 2016-2018 riportate nella tabella sono medie annuali i limiti indicati sono giornalieri.

Commenti

Anche per l'anno 2018 le concentrazioni degli inquinanti in atmosfera si sono mantenute ampiamente al di sotto dei limiti autorizzati. Le emissioni specifiche di NO_x e CO (comprensivi anche di quelle generate dai transitori) sull'energia totale prodotta si sono mantenute costanti nel triennio mantenendo livelli di emissione inferiori all'anno 2015 data di installazione dei nuovi bruciatori.

Scarichi idrici

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

Scarico 1 - pH, temperatura e cloruri;

Scarico 2 - pH, temperatura e conducibilità, cloro libero.

Come previsto dall'Autorizzazione del Consorzio Depurazione Laguna SpA (ora CAFC) e dall'AIA vengono inoltre effettuate analisi da parte di laboratori esterni qualificati che analizzano tutti i parametri ritenuti significativi con periodicità semestrale ed annuale sullo Scarico 1 e con periodicità trimestrale ed annuale sullo Scarico 2.

Commenti

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

La quantità di acqua scaricata è diminuita nell'anno 2018 in relazione alla minore produzione di energia elettrica della centrale.

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 sorge all'interno del Sito di Interesse Nazionale di Torviscosa.

L'area sulla quale è stata edificata la Centrale non era precedentemente interessata da attività industriali e non era occupata da impianti ed infrastrutture. I serbatoi sono soggetti a controlli periodici e a prova di tenuta biennale, in accordo alle prescrizioni AIA.

Commenti

Nel corso del 2018 non si sono verificati fenomeni di contaminazione dei suoli e delle acque.

Utilizzo di risorse

Acqua

Il prelievo di risorse idriche è monitorato mediante contatori.

Il prelievo di risorse idriche è legato principalmente al circuito di raffreddamento ed alla produzione di acqua demineralizzata, non corrispondendo alla cessione di vapore a Caffaro un ritorno di condense.

Commenti

Il consumo idrico rispetto all'energia totale prodotta si è mantenuto pressoché costante in base alla contestuale diminuzione sia dell'energia totale prodotta sia del prelievo idrico.

Gas naturale

Il consumo di gas naturale è misurato tramite contatore e registrato giornalmente.

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 di distribuzione nazionale esclusivamente per l'alimentazione degli ausiliari durante le fermate generali dell'impianto e pertanto il consumo ha un fisiologico andamento variabile nel triennio.

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 2018.

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 risulta pressoché costante.

Rumore

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

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

Commento

Nessuna variazione rispetto all'anno precedente

Impatto visivo

La Centrale Termoelettrica non ha impatto visivo rilevante, tenuto conto anche della sua ubicazione all'interno di un'area industriale.



L'utilizzo di torri evaporative wet-dry consente di abbattere l'effetto visivo del plume. L'impatto visivo prodotto dalla Centrale di Torviscosa è dovuto principalmente ai camini di altezza 50 m.

Gas ad effetto serra

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

Commenti

Nel 2018 è stata trasmessa la dichiarazione F-gas per l'anno 2017 in data 28 maggio 2018 nella quali si dichiara una quantità pari a 9 kg di gas R407c recuperata/eliminata.

Campi elettromagnetici

Il monitoraggio relativo ai campi elettromagnetici viene svolto con frequenza quadriennale

Commenti

Nessuna variazione rispetto all'anno precedente

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 Torviscosa 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 Torviscosa 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 TORVISCOSA PER IL PERIODO 2018 - 2020

ASPETTI AMBIENTALI DIRETTI e INDIRETTI OBIETTIVI	TARGET	INTERVENTO	PIANIFICAZIONE TEMPORALE	TEMPI	STATO	RESPONSABILITA'
EMISSIONI IN ATMOSFERA						
Riduzione dell'impatto di centrale	Ridurre emissioni specifiche in atmosfera	Studio di fattibilità per l'installazione di Advanced Gas Path sulle turbine a gas, che potrebbe comportare un miglioramento dell'efficienza e delle emissioni di Nox	Studio di fattibilità	31/12/2018	in corso	Direzione Capo Centrale
			Progettazione, ordini	31/12/2019	A seguire	
			Realizzazione, prove	31/12/2020	A seguire	
UTILIZZO DI TERRENO, ACQUA, COMBUSTIBILI, ENERGIA ED ALTRE RISORSE						
Riduzione consumi	Ridurre i consumi di aux	Sostituzione lampade neon con lampade led ove possibile	Studio di fattibilità	30/06/2019	In corso	Capocentrale
			Progettazione, ordini			
			Realizzazione, prove			
Riduzione consumi	Ridurre i consumi elettrici produzione vapore servizi	Installazione inverter motore ventilatore GVA	Studio di fattibilità	31/03/2018	Concluso	Capo centrale
			Progettazione, ordini	30/06/2018		
			Realizzazione, prove	31/12/2018		
RIFIUTI						
Riduzione dell'impatto della Centrale dovuto alla produzione di rifiuti	Migliore controllo della filiera dei rifiuti	Formazione e implementazione del sistema HW-SW	Studio di fattibilità	In funzione delle scadenze legislative	Concluso	Capo Centrale/RSGI
			Progettazione, ordini		Concluso	
			Realizzazione, prove		In corso	
SCARICHI IDRICI						
Riduzione inquinanti acqua di scarico impianto	Abbattimento inquinanti organici	acquisto e installazione impianto trattamento acqua di scarico con ozono	Studio di fattibilità	30/06/2018	Concluso	Capo Centrale
			Progettazione, ordini	31/12/2018	Concluso	
			Realizzazione, prove	30/06/2019	In corso	