

TRIENNIO 2018-2020

DICHIARAZIONE AMBIENTALE

CENTRALE DI Candela
Aggiornamento dati anno 2019

DICHIARAZIONE AMBIENTALE
CONVALIDATA DA

VERIFICATORE ACCREDITATO
IT-V-0017
IN DATA 30/06/2019



INDICE

EDISON SPA.....	3
Presentazione.....	5
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.....	7
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
PROGRAMMA AMBIENTALE	9

EDISON SPA

CENTRALE DI Candela

La centrale di Candela, 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 Candela (FG)

Indirizzo:

SP 102, Deliceto-Gavitello km 7,5 - 71024 Candela (FG)

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 (locale e prelevato da rete)	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 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 2018 dell'Organizzazione Direzione Termoelettrica. I dati contenuti nella presente dichiarazione sono aggiornati al 31/12/2018.

Verificata da:

Alessandro Gentile

Responsabile Gestione Termoelettrica Area Centro Sud

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:

Giuseppe Cariello – Responsabile della Centrale Termoelettrica di Candela

SP 102, Deliceto-Gavitello km 7,5 - 71024 Candela (FG)

Tel. 0885 650321

Fax 0885 650341

Indirizzo e-mail: giuseppe.cariello@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

In data 07/06/2011 è stata rilasciata dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare l'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) DVA – DEC – 2011 – 0000301 e pubblicata sulla G.U. del 28/06/2011.

Il 16/07/2013 Edison ha presentato agli Enti Competenti la richiesta di modifica non sostanziale dell'AIA, per l'installazione di un impianto di fitodepurazione per il trattamento dei reflui civili. La richiesta è stata accolta dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare in data 14/04/2015.

In seguito all'entrata in vigore del D.Lgs. n. 46 del 04/03/2014, il 11/06/2014 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.

In data 17/12/2014 Edison ha inoltre comunicato, in ottemperanza all'Art. 22 comma 3 del D.Lgs. n. 46/2014, che la centrale di Candela 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 23/11/2017 il Ministero dello Sviluppo Economico ha rilasciato autorizzazione di modifica non sostanziale dell'AIA (prot. n. 0027332) inerente la sostituzione delle pale della turbina a gas, con aumento della potenza del ciclo combinato di 28 MWe circa e di 40 MWt come energia immessa con il combustibile, il ciclo combinato con cogenerazione ha dunque una potenza termica pari a 709,9 MWt. Tali modifiche sono state concluse. 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 CANDELA

UTILIZZO GAS NATURALE E GAS LOCALE		2016	2017	2018
Gas naturale consumato in Centrale ⁽¹⁾	1000*Sm ³	431.682	297.844	263.003
Potenza termica media gas naturale	MW	519	505	436
Gas locale consumato in Centrale ⁽²⁾	1000*Sm ³	70.981	0	0
Potenza termica media gas locale	MW	85	0	0

OCCUPAZIONE DEL SUOLO		2016	2017	2018
Area occupata	m ²	64.080	64.080	64.080
Superficie impermeabilizzata e coperta	m ³	52.780	52.780	52.780

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

UTILIZZO DI ACQUA		2016	2017	2018
Acqua prelevata da acquedotto	m ³	23.408	30.735	21.084

UTILIZZO DI ALTRE RISORSE		2016	2017	2018
Energia elettrica acquistata	MWh	2.379	5.165	5.395
Gasolio per gruppo elettrogeno	t	6	18	14

UTILIZZO DI PRODOTTI CHIMICI		2016	2017	2018
Ipotioclorito di sodio	t	0,00	0,00	0,00
Acido cloridrico	t	23,30	27,20	24,20
Iodossido di sodio	t	16,50	15,20	15,20
Deossigenante	t	1,13	1,03	0,93
Antincrostante	t	0,15	0,00	0,00
Altri chemicals di processo	t	2,25	2,61	1,65
Totale prodotti chimici	t	43,33	46,04	41,98
Oli lubrificanti + grassi	t	1,66	0,05	1,87

GLI INDICATORI AMBIENTALI		2016	2017	2018
Rendimento elettrico ⁽³⁾	%	54,10	52,31	50,46
Rendimento globale ⁽⁴⁾	%	87,16	69,29	68,05
Emissioni di NO _x riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	0,100	0,120	0,113
Emissioni di CO riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	0,02	0,14	0,23
Emissioni di CO ₂ riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	289,3	298,8	303,3
Totale rifiuti riferiti all'energia totale prodotta	g/kWh	1,33	2,42	2,54
Totale rifiuti pericolosi riferiti all'energia elettrica totale prodotta	g/kWh	0,001	0,012	0,012
Consumo idrico totale annuo riferito all'energia elettrica totale prodotta	m ³ /MWh	0,006	0,016	0,012
Consumo di acido cloridrico e idrossido di sodio riferito all'acqua demi prodotta	kg/m ³	0,71	0,67	0,76
Consumo prodotti chimici riferito all'energia elettrica totale prodotta	g/kWh	0,012	0,023	0,024
Consumo specifico di gas naturale riferito all'energia totale prodotta	Sm ³ /kWh	0,139	0,150	0,153
Superficie impermeabilizzata e coperta riferita alla superficie occupata totale	%	82,37	82,37	82,37

(1) Valori gas naturale normalizzato a 8250 Kcal/Sm³

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

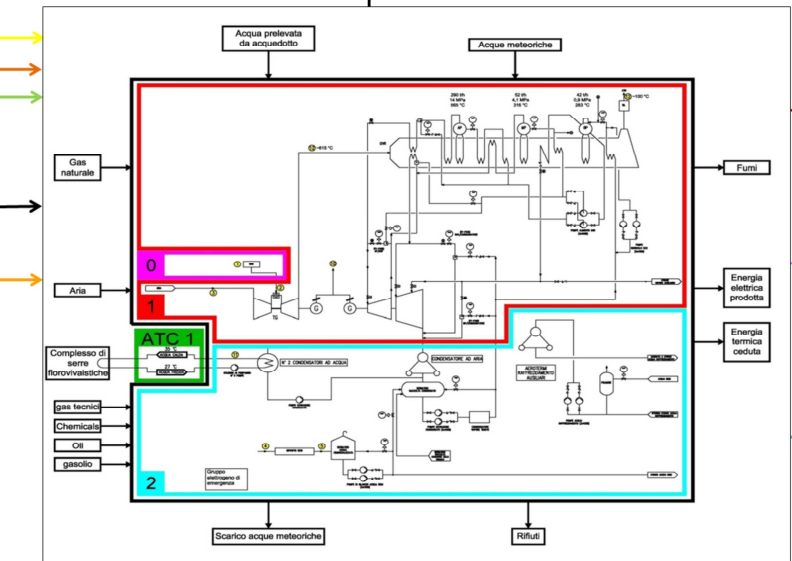
(3) Il rendimento elettrico è il rapporto tra la potenza elettrica lorda prodotta e la potenza termica entrante espressa in unità omogenee.

(4) Il rendimento globale è il rapporto tra l'energia ceduta (termica + elettrica) e l'energia termica entrante espressa in unità omogenee

PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA E TERMICA		2016	2017	2018
Ore di funzionamento (parallelo)	h	7.983	5.728	5.784
Ore di fornitura alle serre	h	7.494	4.220	3.654
Energia elettrica lorda prodotta ⁽⁵⁾	MWh	2.651.777	1.494.908	1.273.232
Energia elettrica autoconsumata	MWh	69.855	29.950	29.217
Energia elettrica fornita alle serre	MWh	29.724	15.446	13.956
Energia termica alle serre	MWh	958.447	485.428	444.073
Energia totale prodotta ⁽⁶⁾	MWh	3.610.224	1.980.336	1.717.305
Potenza termica alle serre	MW	128	115	122

(5) L'energia elettrica lorda prodotta è quella misurata ai morsetti degli alternatori.

(6) Energia totale prodotta è rappresentata dall'energia elettrica lorda + l'energia termica



PRODUZIONE DI ACQUA DEMI		2016	2017	2018
Acqua demi prodotta	m ³	56.300	63.337	51.869

EMISSIONI		2016	2017	2018
Emissioni di NO _x totali	t	359,41	246,36	193,22
Emissioni di CO totali	t	62,05	275,76	390,13
Emissioni di CO ₂ totali	t	1.044.561	591.676	520.845

SCARICHI IDRICI		2016	2017	2018
Acqua meteorica scaricata	10 ³ m ³	1,11	0,74	0,90

RIFIUTI		2016	2017	2018
Totale rifiuti non pericolosi	t	3513,43	4770,65	4335,44
Rifiuti non pericolosi recupero (R1 - R13)	t	3,15	117,28	144,89
Rifiuti non pericolosi smaltimento (D1 - D15)	t	3510,28	4653,37	4190,55
Totale rifiuti pericolosi	t	3,11	24,30	20,61
Rifiuti pericolosi recupero (R1 - R13)	t	1,55	21,54	1,99
Rifiuti pericolosi smaltimento (D1 - D15)	t	1,56	2,76	18,62
TOTALE RIFIUTI	t	3516,54	4794,95	4356,05

[Handwritten 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 Candela 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
Concentrazioni di CO	0,9	3,2	5,6	30
Concentrazioni di NO _x	23,8	26,6	24,6	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 sulla tabella sono medie annuali; i limiti indicati sono giornalieri (NO_x) e orari (CO).

Commenti

Nel triennio 2016 - 2018 le concentrazioni degli inquinanti in atmosfera si sono mantenute ampiamente al di sotto dei limiti autorizzati. Nel 2017 e nel 2018, le emissioni specifiche di CO hanno subito un incremento, dovuto essenzialmente ad un numero maggiore di avviamenti rispetto agli anni precedenti.

Nel calcolo dei valori di CO e NO_x vengono considerati anche i transitori di avviamento e fermata impianto. I riavvi e fermate impianto sono in accordo con la domanda della borsa del mercato elettrico.

Scarichi idrici

Vengono monitorate le acque meteoriche con analisi trimestrali (parziali) e analisi annuale (completa) sullo scarico SF1 come da piano di monitoraggio AIA da parte di laboratorio esterno qualificato.

Commenti

Nel 2016 è stato attivato il recupero delle acque meteoriche presso l'impianto serre che ha permesso di conseguire una riduzione dei volumi scaricati. Anche per l'anno 2018 si rilevano i benefici conseguenti a tale intervento. Le analisi svolte nel 2018 mostrano il costante rispetto dei limiti prescritti.

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.

Contaminazione del terreno e delle acque

Né durante il periodo di realizzazione della Centrale né durante l'esercizio della stessa sono stati registrati incidenti con inquinamento del terreno. Il rischio di contaminazione del terreno associato alle attività della Centrale potrebbe derivare da uno spargimento accidentale di oli minerali dielettrici dei trasformatori (esenti da PCB), oli di lubrificazione e prodotti chimici

quali additivi di processo. Le contromisure da adottare in caso di spandimento accidentale di liquidi sul terreno sono contenute nel procedure di emergenza previste dal Sistema di Gestione Integrato

Commenti

Nel corso dell'anno 2018 non si sono verificati fenomeni di contaminazione del suolo e della falda.

Utilizzo di risorse

Acqua

Il prelievo di risorse idriche è monitorato mediante contatori volumetrici

Commenti

Nel 2018, il consumo di acqua è tornato a valori simili a quelli degli anni precedenti, dopo l'incremento del 2017.

Gas naturale, gas locale

Il monitoraggio dei consumi di gas naturale Gas Naturale e della miscela di gas locale, avviene con contatori di tipo volumetrico omologato da Snam Rete Gas con gascromatografo in linea,

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

Commenti

Il gasolio è utilizzato in quantità minime nel gruppo di emergenza durante le esercitazioni e le prove periodiche di funzionamento.

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.

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

Commenti

Nel mesi di maggio e dicembre 2018 è stata effettuata una misurazione dei livelli di rumorosità in ambiente esterno dalla quale è emerso il rispetto dei limiti imposti.

Impatto visivo

L'area occupata dalla centrale si colloca in un'area di facile accesso visivo, in quanto priva di ostacoli orografici, edifici, alberi ecc. ma poco abitata e priva di valorizzazione turistica. L'impatto paesaggistico dell'interventi è di livello medio basso, in grado cioè di non determinare una sostanziale modifica degli aspetti complessivi del paesaggio interessato.



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 quale si dichiara che non sono stati fatti rimbocchi di prodotto e di conseguenza il rilascio in atmosfera dei gas sopra citati è stato nullo.

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 Candela 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.

PROGRAMMA AMBIENTALE

La Direzione Termoelettrica ha formulato il Programma Ambientale della Centrale di Candela 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 CANDELA PER IL PERIODO 2018-2020

ASPETTI AMBIENTALI OBIETTIVI	TARGET	INTERVENTO	PIANIFICAZIONE TEMPORALE	TEMPI	STATO	RESPONSABILITÀ
EMISSIONI IN ATMOSFERA						
Riduzione delle emissioni in atmosfera a parità di energia termica entrante e/o di Energia Elettrica prodotta	Aumento del rendimento di centrale	Studio di fattibilità e realizzazione Advanced Gas Path sulla turbina a Gas per miglioramento dell'efficienza delle emissioni specifiche di Nox	Progettazione, ordini	giu-18	Completato	Direzione
			Realizzazione, prove			
UTILIZZO DELLE RISORSE						
Riduzione consumo metano	Riduzione tempi di avviamento	Fast Start TV	Progettazione, ordini	dic-19	Software installato. In fase di implementazione prove di funzionamento	Capo Centrale / INMA
			Realizzazione, prove			
	Riduzione tempi TG a Full Speed No Load (FSNL) con conseguente riduzione del consumo metano in tale fase.	Nuovo skid Pompa vuoto	Progettazione, ordini	giu-18	Completato	Capo Centrale / INMA
			Realizzazione, prove			
	Ottimizzazione del consumo del gas	Installazione nuovi sistemi di misura del consumo di gas metano con sistemi più precisi	Realizzazione, prove	dic-19	Da installare a Giugno 19	Capo Centrale
Riduzione consumi energia elettrica	Riduzione consumi energia elettrica per illuminazione	Installazione lampade LED in sostituzione delle lampade normali	Progettazione, ordini	dic-19	In corso	Capo Centrale
			Realizzazione, prove			
Riduzione consumo acqua	Riduzione spurghi	Installazione nuove valvole spurghi continui GVR	Progettazione, ordini	giu-18	Completato	Capo Centrale
			Realizzazione, prove			
			Progettazione, ordini	giu-18	Completato	
		Installazione nuovo orifizio degasatore	Realizzazione, prove			
	Recupero acqua demi	Installazione sistemi di recupero e convogliamento delle condense sullo skid area 42 per il recupero di acqua demi.	Realizzazione, prove	dic-19	Aperto	Capo Centrale