



EMAS

Gestione
ambientale
verificata
IT-001644



Centrale
termoelettrica di
cogenerazione
Torino Nord

Dichiarazione Ambientale

Secondo i requisiti del Regolamento
(CE) n. 1221/2009

DICHIARAZIONE AMBIENTALE
CONVALIDATA DA

IMQ

VERIFICATORE ACCREDITATO
IT-V-0017

IN DATA 18 DICEMBRE 2015

1° sem. Anno 2015
2° Aggiornamento annuale

A large orange circle graphic on the left side of the page, partially overlapping the "SOMMARIO" text.

SOMMARIO

| | |
|---|----|
| IREN ENERGIA S.p.A. – Centrale Torino Nord | 3 |
| Indicazioni per la lettura | 3 |
| Autorizzazioni, attività, modifiche impiantistiche e gestionali, eventi significativi | 4 |
| ASPETTI AMBIENTALI DIRETTI | 5 |
| IL PROGRAMMA AMBIENTALE | 8 |
| IL BILANCIO AMBIENTALE | 11 |
| INFORMAZIONI AL PUBBLICO | 13 |
| CONVALIDA DELLE INFORMAZIONI AMBIENTALI | 13 |

IREN ENERGIA S.p.A. – Centrale Torino Nord

La Centrale termoelettrica di cogenerazione Torino Nord, oggetto del presente 2° aggiornamento della Dichiarazione Ambientale redatta nell'anno 2013, è localizzata in strada del Pansa n. 1 presso il Comune di Torino, ed è tra i più importanti impianti di cogenerazione di Iren Energia S.p.A., Società del Gruppo Iren, che opera nel settore delle attività energetiche ed ha sede legale a Torino, in corso Svizzera n. 95.

L'impianto è dotato di un Sistema di Gestione conforme ai requisiti prescritti dalle norme UNI EN ISO 9001:2008, UNI EN ISO 14001:2004 E OHSAS 18001:2007, che è parte integrante del Sistema di Gestione Integrato Qualità-Ambiente-Sicurezza di Iren Energia S.p.A.

Nel corso dell'anno 2014 la Centrale ha ottenuto per la prima volta la registrazione ambientale EMAS, per il settore relativo alla "Produzione di energia elettrica - NACE 35.11" e "Fornitura di vapore e aria condizionata - NACE 35.3", con registrazione n. IT-001644.



UNI EN ISO 9001
Sistema di
Gestione della
Qualità



UNI EN ISO 14001
Sistema di
Gestione
Ambientale



OHSAS 18001
Sistema di
Gestione Salute e
Sicurezza

Indicazioni per la lettura

All'interno del 2° aggiornamento della Dichiarazione Ambientale sono riportate esclusivamente le variazioni delle informazioni rispetto a quanto contenuto nella Dichiarazione Ambientale - 1° semestre anno 2013. Tali variazioni riguardano essenzialmente l'aggiornamento al 30 giugno 2015 dei dati di processo e dei relativi indicatori di efficienza ambientale, delle attività inserite nel Programma Ambientale, delle indagini ambientali in corso, delle autorizzazioni e delle modifiche impiantistiche.



Autorizzazioni, attività, modifiche impiantistiche e gestionali, eventi significativi

Autorizzazione Integrata Ambientale

Con Decreto prot. n. exDSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009, pubblicato in Gazzetta Ufficiale in data 4 gennaio 2010, il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare ha rilasciato, ad Iren Energia S.p.A., l'Autorizzazione Integrata Ambientale (A.I.A.) per l'esercizio della Centrale termoelettrica di cogenerazione Torino Nord.

In merito all'Autorizzazione Integrata Ambientale della Centrale si riportano di seguito le variazioni in corso od intervenute nel corso dell'ultimo anno:

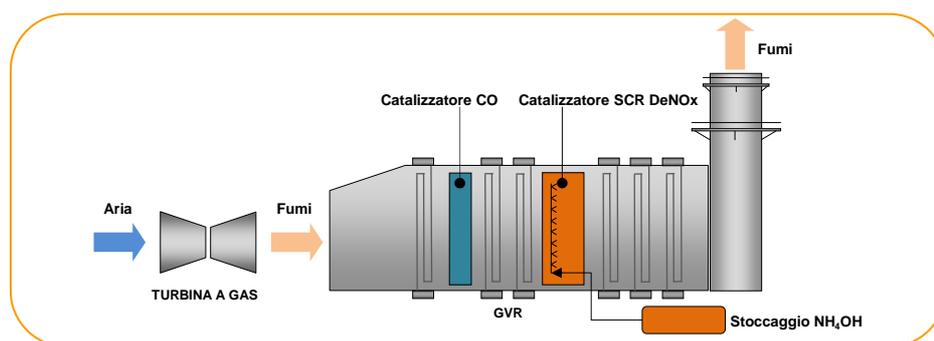
- 10/06/2015: comunicazione, da parte di Iren Energia S.p.A. al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e p.c. ad ISPRA, di modifica impiantistica della Centrale riguardante l'installazione di un sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation) nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato.

Modifiche organizzative

Sono in corso modifiche di carattere organizzativo che riguardano la Società capogruppo "IREN S.p.A.". Per quanto concerne la struttura "Produzione Termoelettrica" di Iren Energia S.p.A., che gestisce la Centrale Torino Nord, le modifiche apportate alla struttura organizzativa societaria non hanno variato in modo sostanziale il sistema di gestione della Centrale.

Modifiche impiantistiche

Per contenere le emissioni di CO e ridurre il minimo tecnico del turbogas, al fine di garantire maggior flessibilità nell'esercizio del gruppo nel mercato elettrico, è stato installato nel corso dell'anno 2015 un sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation) nel generatore di vapore a recupero (GVR) del ciclo combinato della Centrale. Tale sistema è localizzato a monte del catalizzatore riduttivo degli NOx (SCR), in una zona con temperatura dei fumi emessi dalla turbina a gas idonea al funzionamento dello stesso ed al raggiungimento di buoni livelli di efficienza.



Eventi significativi

Non si sono verificati inconvenienti tecnici a valenza ambientale nel corso del 2° semestre dell'anno 2014 e nel 1° semestre dell'anno 2015.

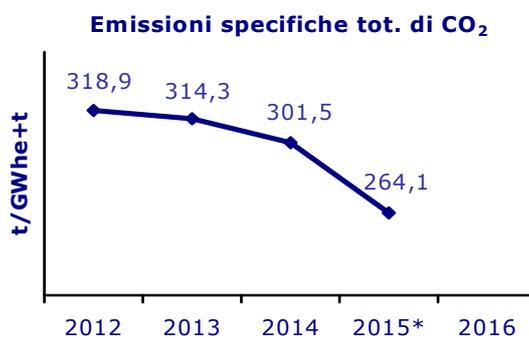
ASPETTI AMBIENTALI DIRETTI

Nel presente aggiornamento della Dichiarazione Ambientale sono riportati gli aspetti ambientali diretti, ed i relativi indicatori correlati, relativi agli ultimi due anni e mezzo per:

- Emissioni in atmosfera
- Risorse idriche (prelievi e scarichi)
- Uso delle materie prime: combustibili
- Uso di sostanze chimiche
- Produzione di rifiuti

Anidride carbonica: CO₂

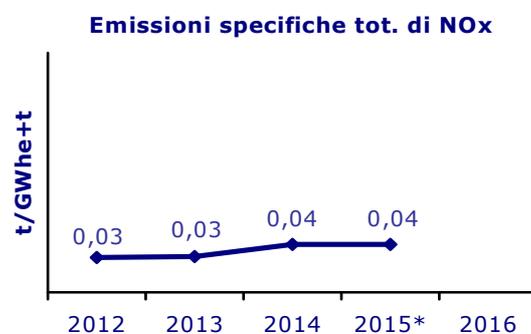
L'indicatore esprime le emissioni totali di CO₂ emesse dalla Centrale (ciclo combinato + caldaie) rispetto all'energia totale prodotta (elettrica + termica). Dall'avvio dell'impianto al 1° semestre 2015 tali emissioni specifiche sono in costante diminuzione, per una percentuale totale di riduzione pari al 17%. Tale miglioramento è da attribuirsi essenzialmente al maggior apporto, nella produzione di energia termica, di quella prodotta in cogenerazione dal ciclo combinato.



*: 1° semestre

Ossidi di azoto: NO_x

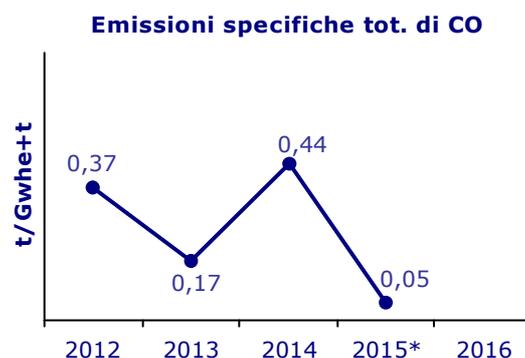
L'indicatore esprime le emissioni totali di NO_x emesse dalla Centrale (ciclo combinato + caldaie) rispetto all'energia totale prodotta (elettrica + termica). Dall'avvio dell'impianto al 1° semestre 2015 tali emissioni specifiche sono pressoché costanti e si attestano tra un valore di 0,03 e 0,04 t/GWhe_{e+t}.



*: 1° semestre

Monossido di carbonio: CO

L'indicatore esprime le emissioni tot. di CO emesse rispetto all'energia totale prodotta (elettrica + termica). Tali emissioni specifiche sono strettamente legate al numero di avviamenti/fermate del ciclo combinato (su richiesta del mercato elettrico), ed in misura minore dagli avviamenti delle caldaie. Nel 1° sem. 2015 il numero di tali transitori si è sensibilmente ridotto, determinando una diminuzione dell'indicatore (-89% rispetto al 2014).

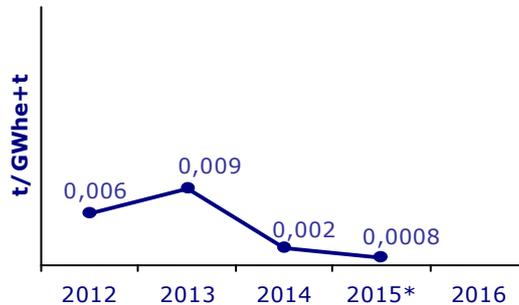


*: 1° semestre

Ammoniaca: NH₃

L'indicatore esprime le emissioni di NH₃ del ciclo combinato rispetto all'energia totale prodotta (elettrica + termica). Dall'avvio dell'impianto al 1° semestre 2015 tali emissioni specifiche si sono ridotte, dopo un aumento nel 2013, ad un valore di 0,0008 t/GWh_{e+t}. Tale miglioramento è da attribuirsi ad una miglior messa a punto del sistema DeNO_x ed al maggior apporto, nella produzione di energia termica, di quella prodotta in cogenerazione.

Emissioni specifiche tot. di NH₃

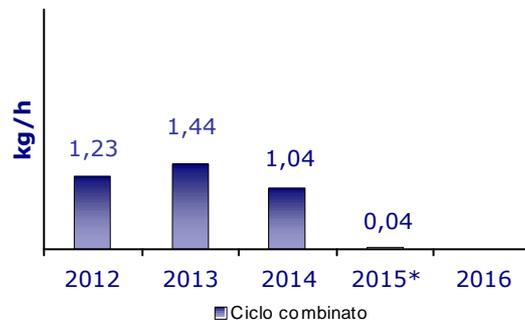


*: 1° semestre

Materiale particolato: PM10

Considerando che la metodologia discontinua di misura dell'inquinante non consente di indicizzare in modo attendibile l'indicatore in questione sull'intero anno di funzionamento dell'impianto, si riportano nel grafico a lato le misure del flusso di massa orario (kg/h) di PM10 rilevate dalle analisi puntuali alle emissioni in atmosfera del ciclo combinato. Si nota comunque come tale flusso di massa si attesti su valori compresi tra 0,04 e 1,5 kg/h di materiale particolato PM10.

flusso di massa PM10

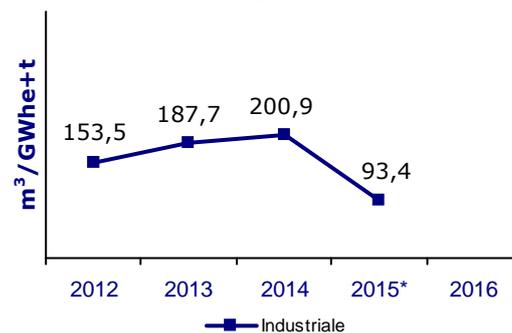


*: 1° semestre

Prelievi idrici

L'indicatore esprime il prelievo di acqua per uso industriale rispetto l'energia totale prodotta (elettrica + termica). Dall'avvio dell'impianto sino al 2014 tale prelievo è in costante aumento (+35%). E' da evidenziare a proposito che l'acqua, dopo il processo di demineralizzazione, oltre al funzionamento dei cicli termici dell'impianto (ciclo combinato e caldaie), è destinata anche al reintegro della rete di teleriscaldamento. Il dato del 1° semestre 2015 inverte il trend di aumento nel prelievo di acqua.

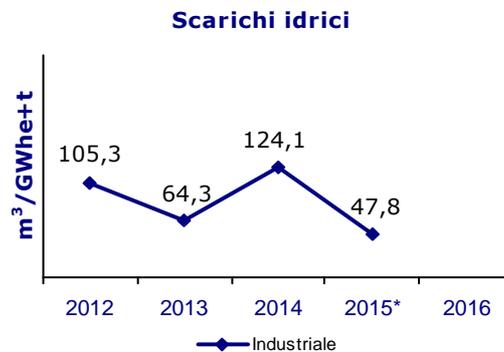
Prelievi idrici



*: 1° semestre

Scarichi idrici in fognatura

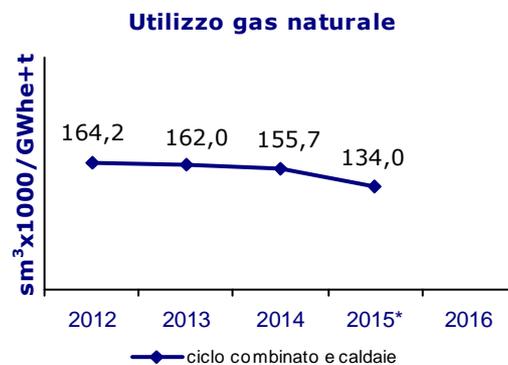
I reflui in questione comprendono gli industriali e le acque meteoriche di prima pioggia; ad esclusione delle acque meteoriche di seconda pioggia che recapitano in specifico collettore fognario. Nel corso del 1° semestre 2015 l'indicatore ha raggiunto il suo valore minimo rispetto all'anno 2012, dovuto essenzialmente al maggior funzionamento del ciclo combinato in cogenerazione.



*: 1° semestre

Combustibili: gas naturale

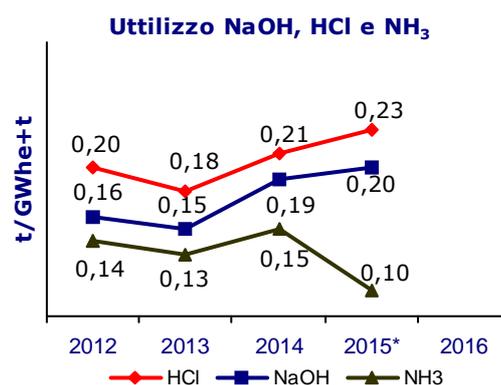
L'indicatore esprime l'utilizzo del combustibile gas naturale nel ciclo combinato e nelle caldaie rispetto l'energia totale prodotta (elettrica + termica). Dall'avvio dell'impianto al 1° semestre 2015 l'indicatore presenta un costante miglioramento (-18% al 1° semestre 2015).



*: 1° semestre

Sostanze chimiche: NaOH, HCl, NH₃

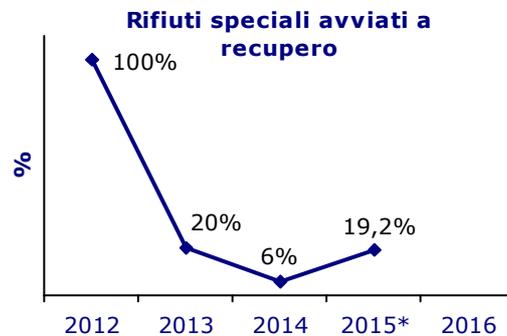
L'indicatore esprime l'utilizzo delle soluzioni acquose di sodio idrossido e acido cloridrico per la produzione di acqua demineralizzata e di ammoniaca in soluzione acquosa per il sistema di abbattimento degli ossidi di azoto DeNOx SCR nei fumi del ciclo combinato, rapportati alla produzione di energia totale prodotta (elettrica + termica). Nel 1° semestre 2015 tali indicatori si attestano sui valori compresi tra 0,23 per l'HCl a 0,10 per l'NH₃.



*: 1° semestre

Rifiuti speciali a recupero

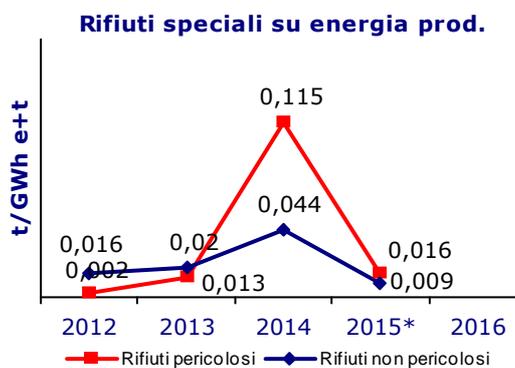
L'indicatore esprime la percentuale di rifiuti speciali prodotti dall'impianto e destinati alle attività autorizzate di recupero presso terzi. Si evidenzia come in tale tipologia di impianti la produzione di rifiuti speciali non dipenda esclusivamente, per le caratteristiche del processo produttivo della Centrale, dall'esercizio degli impianti; ma soprattutto dalle attività di manutenzione.



*: 1° semestre

Rifiuti speciali su energia

L'indicatore esprime la produzione di rifiuti speciali dell'impianto rispetto l'energia totale prodotta (elettrica + termica). La produzione di tali rifiuti (pericolosi e non pericolosi) non dipende esclusivamente, per le caratteristiche del processo produttivo della Centrale, dall'esercizio degli impianti, ma soprattutto dalle attività di manutenzione.



*: 1° semestre

Per tutti gli indicatori in esame occorre attendere il dato completo dell'anno 2015, che comprenda quindi l'intera stagionalità di esercizio degli impianti, per un'analisi definitiva del trend.

IL PROGRAMMA AMBIENTALE

Di seguito l'aggiornamento del Programma Ambientale, redatto nella precedente Dichiarazione Ambientale Anno 2013, con evidenziato lo stato di avanzamento dei lavori e la descrizione delle attività svolte sino al 1° semestre 2015.

Si segnala l'inserimento di un nuovo obiettivo, il n° 6 nel Programma Ambientale, relativo all'aspetto ambientale "emissioni in atmosfera", riguardante l'installazione e messa in esercizio di un sistema catalitico ossidativo del CO (CO oxidation) nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato, volto a ridurre le concentrazioni ed il flusso di massa di CO nei fumi nelle condizioni di normale funzionamento e, soprattutto, in particolari condizioni di funzionamento del ciclo combinato (avviamenti e fermate).

PROGRAMMA MIGLIORAMENTO PRESTAZIONI AMBIENTALI E SORVEGLIANZA E MISURAZIONE

| Area interessata | Aspetto ambientale | Obiettivo | Traguardo | Interventi | % stato avanzamento lavori | Responsabilità | Scadenza prevista |
|--|------------------------|---|--|---|------------------------------------|-------------------------------------|-------------------|
| [1] Ciclo combinato | Emissioni in atmosfera | Riduzione dell'inquinamento dell'aria da ossidi di azoto (NOx) e ammoniaci (NH ₃) | Riduzione della somma dei valori medi giornalieri delle concentrazioni in emissione di NOx e NH ₃ al valore di 8 ppmv | Predisposizione di un programma di gestione del sistema catalitico di riduzione degli ossidi di azoto (SCR) | 100% Attività completata | Direttore Produzione Termoelettrica | Aprile 2014 |
| <p>Riscontri: Programma di gestione del sistema catalitico predisposto ed inviato agli Enti. Dall'analisi dei dati rilevati in continuo dal sistema di monitoraggio delle emissioni in atmosfera del ciclo combinato, la somma dei valori medi giornalieri di concentrazione di NOx e NH₃ si attesta su valori compresi tra 3 e 5 ppmv.</p> | | | | | | | |
| [2] Caldaie di integrazione e riserva e aux | Emissioni in atmosfera | Riduzione dell'inquinamento dell'aria da ossidi di azoto (NOx) | Riduzione delle concentrazioni di NOx emesse in atmosfera da 80 a 60 mg/Nm ³ | studio di fattibilità installazione nuovi bruciatori | 100% Attività completata | Direttore Produzione Termoelettrica | Aprile 2014 |
| <p>Riscontri: Proposta di adeguamento trasmessa agli Enti che prevede, a partire dal quarto anno di esercizio commerciale, la riduzione della concentrazione di ossidi di azoto delle caldaie, attraverso l'installazione di un sistema di ricircolo fumi di combustione (pari a circa il 15-20% della portata emessa a camino) all'interno delle stesse caldaie.</p> | | | | | | | |
| [3] Ciclo combinato e Caldaie | Emissioni in atmosfera | Predisposizione di indicatori di monitoraggio ambientale | Monitoraggio delle emissioni di NOx, CO, NH ₃ | Predisposizione di indicatori mensili di monitoraggio con pubblicazione sito intranet | 100% Attività completata | Direttore Produzione Termoelettrica | Gennaio 2014 |
| <p>Riscontri: predisposti indicatori A1, A2, A4 (per i flussi di massa) e indicatori A6, A7, A8, A9, A10 (per le emissioni specifiche), con monitoraggio mensile e pubblicazione della reportistica su intranet aziendale.</p> | | | | | | | |
| [4] Centrale | Risorse idriche | Predisposizione di indicatori di monitoraggio ambientale | Monitoraggio dei prelievi e degli scarichi idrici | Predisposizione di indicatori mensili di monitoraggio con pubblicazione sito intranet | 100% Attività completata | Direttore Produzione Termoelettrica | Gennaio 2014 |
| <p>Riscontri: predisposti indicatori B1 e B2 (per i quantitativi) e indicatore B5 (per il monitoraggio di alcuni parametri: pH; Solfati; Cloruri; SST; Ferro), con monitoraggio mensile/trimestrale e successiva pubblicazione della reportistica su intranet aziendale.</p> | | | | | | | |
| [5] Centrale | Suolo | Riduzione dei potenziali rischi di inquinamento del suolo | Dismissione di serbatoi interrati contenenti combustibili | Dismissione del serbatoio interrato gasolio da 3000 litri del G.E. ausiliari di centrale da 1000 kVA. Predisposizione nuovo serbatoio fuori terra interno locale G.E. | 100% Attività completata | Direttore Produzione Termoelettrica | Dicembre 2014 |
| <p>Riscontri: è stato posizionato fuori terra, all'interno del locale in cui è presente il G.E. da 1000 kVA, il nuovo serbatoio di gasolio della capacità di 2000 litri dotato di bacino di contenimento perdite.</p> | | | | | | | |

PROGRAMMA MIGLIORAMENTO PRESTAZIONI AMBIENTALI E Sorveglianza e MISURAZIONE

| Area interessata | Aspetto ambientale | Obiettivo | Traguardo | Interventi | % stato avanzamento lavori | Responsabilità | Scadenza prevista |
|------------------|------------------------|---|--|--|------------------------------------|---|-------------------|
| [6] Centrale | Emissioni in atmosfera | Riduzione delle emissioni di CO nei fumi del ciclo combinato in tutte le fasi di funzionamento (transitori di avviamento/fermata e normale funzionamento) | Riduzione delle emissioni di CO (mg/Nm ³) >90% nelle condizioni di normale funzionamento | Installazione e messa in esercizio di un sistema catalitico ossidativo del CO (CO oxidation) nel generatore di vapore a recupero del ciclo combinato | 100% Attività completata | Direttore Produzione Termoelettrica | Ottobre 2015 |

Riscontri: Il sistema catalitico ossidativo del monossido di carbonio (CO oxidation) è stato installato, all'interno del generatore di vapore a recupero del ciclo combinato, nel periodo compreso tra i mesi di agosto e settembre 2015, con la successiva ripresa del funzionamento del gruppo termoelettrico sulla base delle richieste del mercato elettrico e della stagione di teleriscaldamento.

IL BILANCIO AMBIENTALE

| PRODUZIONE | U.d.m. | 2012 | 2013 | 2014 | 1° sem 2015 | 2016 |
|--|------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------|
| Energia elettrica lorda | | | | | | |
| Ciclo combinato | GWh _e | 792,3 | 1.894,1 | 1.080,1 | 1.202,6 | |
| Energia termica per teleriscaldamento | | | | | | |
| Ciclo combinato | GWh _t | 163,7 | 441,8 | 349,1 | 641,3 | |
| Caldaie di integrazione e riserva | GWh _t | 52,1 | 32,9 | 70,2 | 16,9 | |
| TOTALE | GWh_t | 215,8 | 474,7 | 419,3 | 658,2 | |
| RISORSE | | | | | | |
| Combustibili: gas naturale | | | | | | |
| Ciclo combinato | sm ³ x 1000 | 159.219 | 379.864 | 225.274 | 247.440 | |
| Caldaie di integrazione e riserva/ausiliaria | sm ³ x 1000 | 6.300 | 3.991 | 8.133 | 1.987 | |
| TOTALE | sm³ x 1000 | 165.519 | 383.855 | 233.407 | 249.427 | |
| Combustibili: gasolio | | | | | | |
| Gruppi elettrogeni emergenza, motopompe | litri | 67,9 | 6.539 | 3.101 | 1.743 | |
| Energia elettrica | | | | | | |
| Autoconsumi interni | GWh _e | 20,8 | 73,5 | 53,4 | 44,1 | |
| Energia elettrica acquistata all'esterno | GWh _e | 7,0 | 5,4 | 19,9 | 1,0 | |
| Acqua | | | | | | |
| Prelievo da pozzi | m ³ | 150.000 | 443.950 | 300.396 | 173.809 | |
| Prelievo da acquedotto | m ³ | 4.687 | 753 | 795 | 343 | |
| Sostanze chimiche | | | | | | |
| Acido cloridrico [HCl] (30-34%) | kg | 201.730 | 418.460 | 310.860 | 430.630 | |
| Sodio idrossido [NaOH] (30%) | kg | 159.220 | 362.820 | 277.860 | 379.240 | |
| Idrossido d'ammonio [NH ₄ OH] (< 25%) | kg | 138.510 | 307.000 | 222.470 | 194.750 | |
| RILASCI | | | | | | |
| Emissioni in atmosfera | | | | | | |
| CO ₂ | t | 591.361 | 744.495 | 452.059 | 491.412 | |
| NO _x | t | 29,4 | 73,7 | 61,4 | 65,4 | |
| SO ₂ | t | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| CO | t | 375,9 | 406,1 | 736,2 | 85,4 | |
| NH ₃ | t | 6,5 | 22,5 | 2,5 | 1,5 | |
| Polveri tot. | t | 5 | 11 | 4,6 | 4,1 | |
| Scarichi idrici | | | | | | |
| Reflui industriali in fognatura | m ³ | 105.600 | 152.199 | 185.245 | 88.978 | |
| Reflui domestici in fognatura | m ³ | 594 | 753 | 795 | n.d. | |
| TOTALE | m³ | 106.194 | 152.952 | 186.040 | 88.978 | |
| Rifiuti | | | | | | |
| Rifiuti speciali pericolosi | t | 2,040 | 31,720 | 171,700 | 30,460 | |
| Rifiuti speciali non pericolosi | t | 16,020 | 46,454 | 66,019 | 16,520 | |
| TOTALE | t | 18,060 | 78,174 | 237,719 | 46,980 | |

(NOTA): i dati dell'anno 2012 sono riferiti da inizio marcia commerciale (30/04) a fine anno.

| INDICATORI | U.d.m. | 2012 | 2013 | 2014 | 1° sem 2015 | 2016 |
|---|--|---|-------------|-------------|------------------------|-------------|
| Efficienza energetica | | | | | | |
| Consumo gas naturale su energia | sm ³ x1000/GWh | 164,2 | 162,0 | 155,7 | 134,0 | |
| Consumo tot. diretto di energia elettrica | GWh/GWh | 0,028 | 0,033 | 0,049 | 0,024 | |
| Consumo tot. di energie rinnovabili | % | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Efficienza dei materiali | | | | | | |
| Acido cloridrico | t/GWh _{e+t} | 0,20 | 0,18 | 0,21 | 0,23 | |
| Sodio idrossido | t/GWh _{e+t} | 0,16 | 0,15 | 0,19 | 0,20 | |
| Ammoniaca | t/GWh _{e+t} | 0,14 | 0,13 | 0,15 | 0,10 | |
| Alcalinizzante fluidi termici acqua-vapore | t/GWh _{e+t} | <i>Indicatore eliminato in quanto non significativo</i> | | | | |
| Deossigenante fluidi termici acqua-vapore | t/GWh _{e+t} | <i>Indicatore eliminato in quanto non significativo</i> | | | | |
| Olio minerale | t/GWh _{e+t} | <i>Indicatore eliminato in quanto non significativo</i> | | | | |
| Risorse idriche | | | | | | |
| Consumo industriale e civile | m ³ /GWh _{e+t} | 153,5 | 187,7 | 200,9 | 93,4 | |
| Scarico acque reflue industriali | m ³ /GWh _{e+t} | 105,3 | 64,3 | 124,1 | 47,8 | |
| Rifiuti | | | | | | |
| Produzione tot. rifiuti speciali pericolosi | t/GWh _{e+t} | 0,002 | 0,013 | 0,115 | 0,016 | |
| Produzione tot. rifiuti speciali non pericol. | t/GWh _{e+t} | 0,016 | 0,020 | 0,044 | 0,009 | |
| Rifiuti speciali avviati a recupero | % | 100 | 20 | 6 | 19 | |
| Biodiversità | | | | | | |
| Utilizzo del terreno | m ² /GWh _{e+t} | 49,0 | 20,9 | 33,0 | 26,6 | |
| Emissioni | | | | | | |
| Emissioni tot. di gas serra CO ₂ | tCO ₂ eq/GWh _{e+t} | 318,9 | 314,3 | 301,5 | 264,1 | |
| Emissioni tot. di NO _x | t/GWh _{e+t} | 0,03 | 0,03 | 0,04 | 0,04 | |
| Emissioni tot. di SO ₂ | t/GWh _{e+t} | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Emissioni tot. di CO | t/GWh _{e+t} | 0,37 | 0,17 | 0,44 | 0,05 | |
| Emissioni tot. di NH ₃ | t/GWh _{e+t} | 0,006 | 0,009 | 0,002 | 0,0008 | |
| Flusso di massa di PM10* ciclo combinato | Kg/h | 1,23 | 1,44 | 1,04 | 0,04 | |

*: riferito al gas secco e 15% di O₂

INFORMAZIONI AL PUBBLICO

Per informazioni ed approfondimenti contattare:

IREN ENERGIA S.p.A.
Centralino

tel. 011 5549111
fax 011 538313
e-mail: irenenergia@pec.gruppoiren.it

Sito internet

www.irenenergia.it

Rappresentante per la Direzione – Amministratore Delegato di IREN ENERGIA S.p.A.

dott. Giuseppe Bergesio

tel. 011 4098124
fax. 011 538313
e-mail: giuseppe.bergesio@gruppoiren.it

Direttore Produzione Termoelettrica di IREN ENERGIA S.p.A. e Responsabile Centrale di Torino Nord

dott. ing. Carmelo Tripodi

tel. 011 19569032
fax. 011 19569068
e-mail: carmelo.tripodi@gruppoiren.it

Responsabile Struttura Autorizzazioni Ambientali e Laboratori di IREN ENERGIA S.p.A.

dott. Claudio Testa

tel. 011 19569030
fax. 011 19569068
e-mail: claudio.testa@gruppoiren.it

CONVALIDA DELLE INFORMAZIONI AMBIENTALI

Il verificatore accreditato IMQ S.p.A. IT-V-0017, 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 Reg. (CE) n. 1221/2009 e ha convalidato in data 18 dicembre 2015 le informazioni ed i dati presenti in quanto affidabili, credibili ed esatti nonché conformi a quanto previsto dallo stesso Regolamento.

La Dichiarazione Ambientale della Centrale Torino Nord (codici NACE attività: 35.11; 35.3) è disponibile, in formato elettronico, nel sito internet di Iren Energia S.p.A. al seguente indirizzo: www.irenenergia.it, e su richiesta in forma cartacea al Responsabile della Struttura "Autorizzazioni Ambientali e Laboratori" di Iren Energia S.p.A.

Il documento è redatto ogni tre anni, la nuova edizione della Dichiarazione Ambientale sarà pubblicata nell'anno 2016.