
Dichiarazione Ambientale Aggiornamento delle informazioni – anno 2010

Predisposizione documento e progetto grafico: *IREN ENERGIA S.p.A. – Ambiente.*

Foto: *IREN ENERGIA S.p.A. Archivio Storico, Bugni Dino.*

IREN ENERGIA S.p.A – Centrale di Moncalieri

La Centrale Termoelettrica di Moncalieri, oggetto del presente aggiornamento della Dichiarazione Ambientale, è localizzata in strada Freyilia Mezzi n. 1 presso il Comune di Moncalieri a Torino, ed è il principale impianto di Produzione Termoelettrica 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, in quanto parte integrante del Sistema di Gestione Integrato Qualità – Ambiente – Sicurezza di Iren Energia S.p.A.

Nel corso dell'anno 2007 la Centrale ha inoltre ottenuto per la prima volta la certificazione 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-000749. La registrazione è stata rinnovata in data 13 gennaio 2011 con certificato valido sino al 17 Maggio 2013.



Indicazioni per la lettura

All'interno dell'aggiornamento – anno 2010 della Dichiarazione Ambientale sono riportate esclusivamente le variazioni delle informazioni rispetto a quanto contenuto nella Dichiarazione Ambientale - anno 2009. Tali variazioni riguardano essenzialmente l'aggiornamento al 31 dicembre 2010 di tutti i dati di processo e dei relativi indicatori di efficienza ambientale, delle attività inserite nel Programma Ambientale, delle indagini ambientali in corso e delle autorizzazioni.



Attività, modifiche impiantistiche e gestionali, eventi significativi

Con la conclusione nel 2008 degli interventi di ripotenziamento dei gruppi termoelettrici della Centrale, non sono state apportate ad oggi sostanziali e significative modifiche agli apparati di generazione elettrica e termica per teleriscaldamento, non sono inoltre intervenute modifiche di carattere organizzativo nella gestione della Centrale e non sono stati rilevati inconvenienti tecnici a valenza ambientale nel corso del 2010.

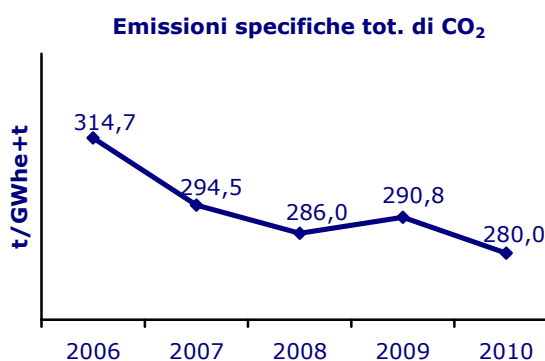
ASPETTI AMBIENTALI DIRETTI

Nel presente aggiornamento della Dichiarazione Ambientale sono esaminati esclusivamente gli aspetti ambientali diretti che hanno subito delle variazioni nel corso dell'anno 2010 (interventi di miglioramento, effettuazione di indagini ed analisi, aggiornamenti autorizzativi) o per i quali siano disponibili i dati di processo ambientali riferiti all'anno 2010, tra cui:

- Emissioni in atmosfera
- Risorse idriche
- Uso delle materie prime: combustibili
- Uso di sostanze chimiche e lubrificanti
- Produzione di rifiuti

Emissioni in atmosfera

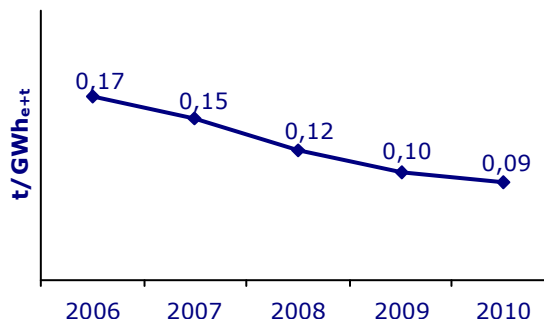
Le emissioni specifiche totali di CO₂ presentano, dal 2006 al 2010, un progressivo trend di diminuzione pari al -11%; in parte dovuto all'entrata in esercizio dei nuovi cicli combinati 3° GT e RPW 2° GT alimentati a gas naturale, che consentono una maggior efficienza nella produzione di energia elettrica e termica; nonché alla cessazione, negli ultimi tre anni, dell'utilizzo di olio combustibile denso. Nel 2010, rispetto l'anno precedente, le emissioni specifiche di CO₂ sono diminuite del 3,7%.



Emissioni in atmosfera

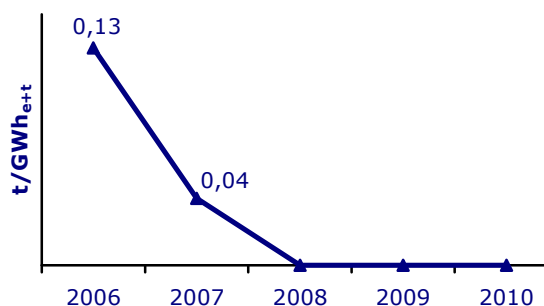
Le emissioni specifiche totali di NO_x presentano, negli ultimi cinque anni, un progressivo e costante trend di diminuzione pari al -47%, dovuto essenzialmente all'entrata in esercizio dei nuovi cicli combinati 3° GT e RPW 2° GT; che garantiscono concentrazioni di NO_x negli effluenti gassosi inferiori a quelli del generatore di vapore 2° GT, contestualmente ad una maggior produzione di energia elettrica e termica a parità di combustibile utilizzato.

Emissioni specifiche tot. di NO_x



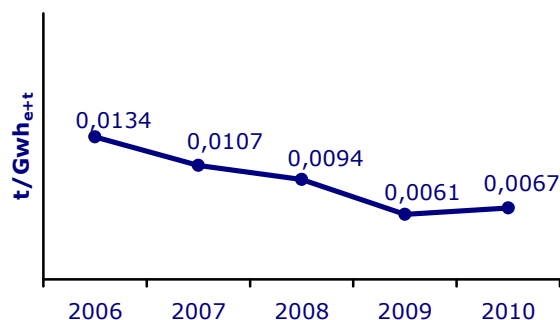
Le emissioni specifiche totali di SO₂ presentano, dal 2006 al 2008 una costante diminuzione fino a valori prossimi a zero emissioni per gli anni 2008, 2009 e 2010. Ciò è determinato dal minor utilizzo dei combustibili liquidi quali gasolio e olio combustibile denso BTZ che producono, durante la combustione, SO₂. Negli ultimi tre anni, con l'esercizio dei nuovi cicli combinati 3° GT e RPW 2° GT, l'utilizzo dei combustibili liquidi per la produzione di energia è cessato.

Emissioni specifiche tot. di SO₂



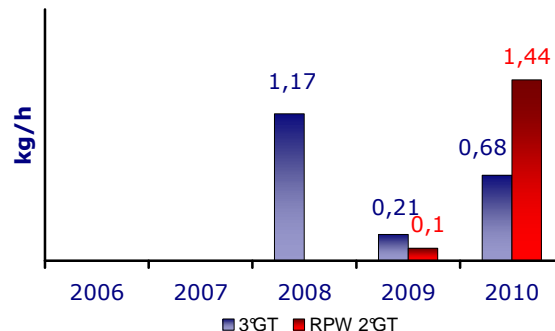
Le emissioni specifiche totali di CO presentano, dal 2006 al 2009, un costante trend di diminuzione pari al -54%, dovuto essenzialmente all'entrata in esercizio dei nuovi cicli combinati 3° GT e RPW 2° GT. In considerazione delle concentrazioni dell'inquinante (esprese in mg/Nm³) prossime allo zero durante il normale esercizio dei gruppi a ciclo combinato, le variazioni seppur minime dell'indicatore non sono significative.

Emissioni specifiche tot. di CO



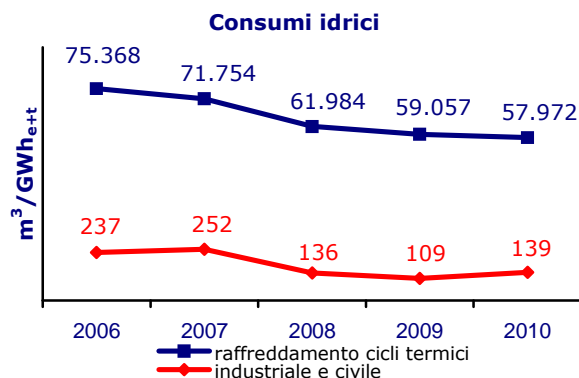
Le emissioni specifiche totali di PM₁₀ riguardano i due gruppi di produzione a ciclo combinato 3° GT e RPW 2° GT. Considerando che la metodologia discontinua di misura dell'inquinante non consente di indicizzare in modo attendibile l'indicatore, si riportano le misure del flusso di massa orario di PM₁₀ rilevate dalle analisi puntuali, che sono effettuate in condizioni di funzionamento dei gruppi che non possono essere rappresentative del funzionamento globale nell'anno.

flusso di massa di PM₁₀

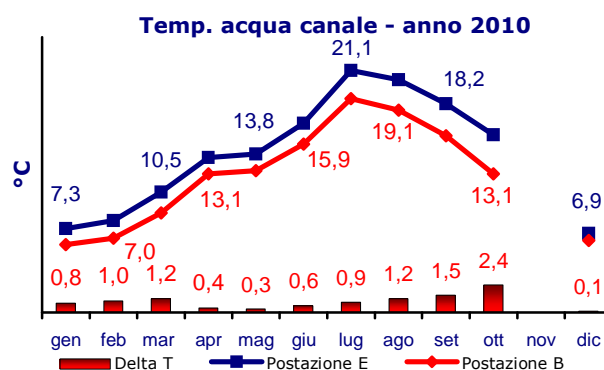


Risorse idriche

L'utilizzo delle risorse idriche ha visto, negli anni 2008 e 2009, un miglioramento rispetto alla produzione di energia elettrica e termica, sia per quanto concerne l'utilizzo per il raffreddamento dei cicli termici (-4,7%) che per la produzione acqua industriale e civile (-19,9%). Nell'anno 2010 l'indicatore relativo all'uso industriale della risorsa ha visto un incremento pari al +28%, dovuto essenzialmente all'incremento di produzione di acqua demineralizzata per la rete del teleriscaldamento.

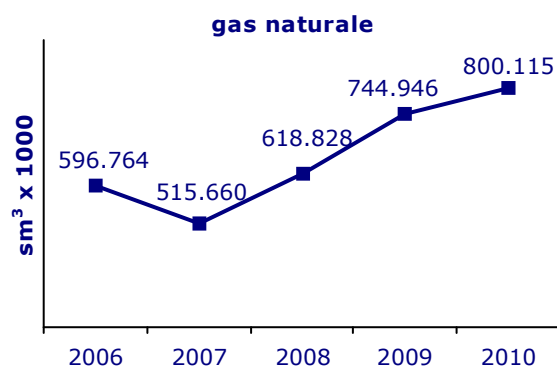


Medie mensili delle temperature dell'acqua rilevate dalla rete di monitoraggio, Post. B prima del prelievo delle acque di raffreddamento dei cicli termici RPW 2° GT e 3° GT, Post. E dopo lo scarico delle acque di raffreddamento. Il sistema consente il controllo dell'impatto termico sulle risorse idriche superficiali, dove la variazione massima della temperatura media dell'acqua, tra una sezione del canale di restituzione a valle dello scarico termico e una sezione del canale derivatore a monte della Centrale, non deve essere superiore a 3 °C.

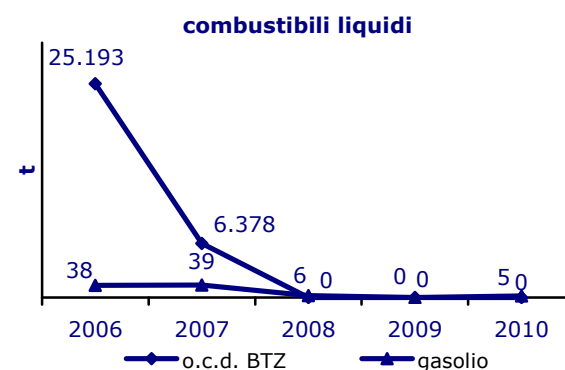


Combustibili

Negli ultimi cinque anni l'utilizzo del gas naturale nella Centrale ha visto un incremento di circa il +34%, determinato dall'entrata in servizio nel 2005 del ciclo combinato 3° GT e nel 2008 del ciclo combinato RPW 2°GT. Nel 2010 il 99,4% del gas naturale è stato utilizzato dai cicli combinati in cogenerazione (3° GT e RPW 2° GT), mentre il restante 0,6% è stato utilizzato dalle caldaie di integrazione e riserva per la produzione di calore.

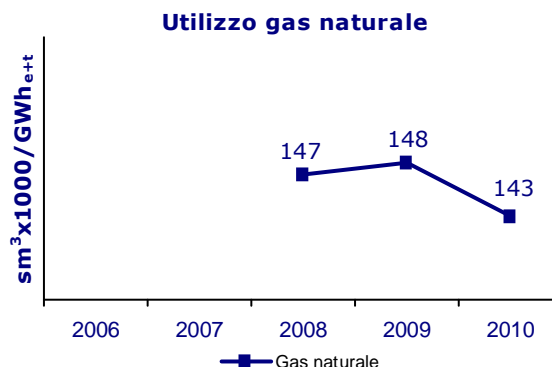


La fine dell'esercizio del 2° GT a ciclo convenzionale dal 2008 ha determinato la cessazione dell'utilizzo di olio combustibile denso BTZ e del gasolio per la produzione di energia elettrica e calore per teleriscaldamento. Attualmente il gasolio viene esclusivamente utilizzato (5 t nel 2010) per l'effettuazione delle prove di funzionamento dei gruppi elettrogeni di emergenza e delle motopompe antincendio presenti in Centrale.



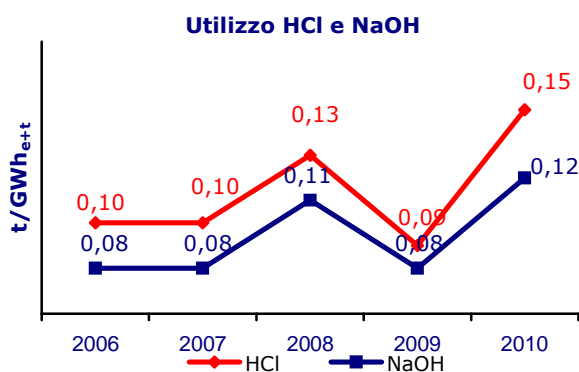
Combustibili

L'indicatore in questione prende in considerazione solo gli ultimi tre anni in quanto, solo in tale periodo, tutta la produzione di energia elettrica e termica è stata ottenuta utilizzando esclusivamente gas naturale. L'anno 2010 vede la miglior performance dell'indicatore, dove sono stati utilizzati 143.000 sm³ per produrre 1 GWh di energia. Tale miglioramento è dovuto al maggior utilizzo della cogenerazione nella produzione di energia elettrica e termica.



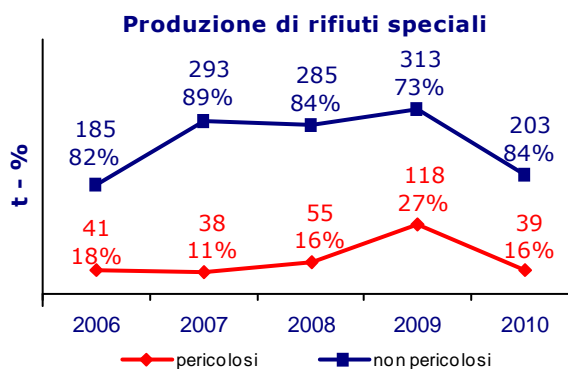
Sostanze chimiche

Negli anni 2008 e 2010 l'utilizzo di acido cloridrico (HCl) e sodio idrossido (NaOH), rispetto all'energia prodotta, è risultato maggiore rispetto agli anni 2006, 2007 e 2009. Nel 2010 l'incremento di utilizzo di HCl è stato pari a +67% e quello di NaOH pari a +50%. L'incremento del 2010 è da attribuire alla maggior produzione di acqua demineralizzata per la rete di teleriscaldamento in fase di espansione, nella zona centro della città di Torino.

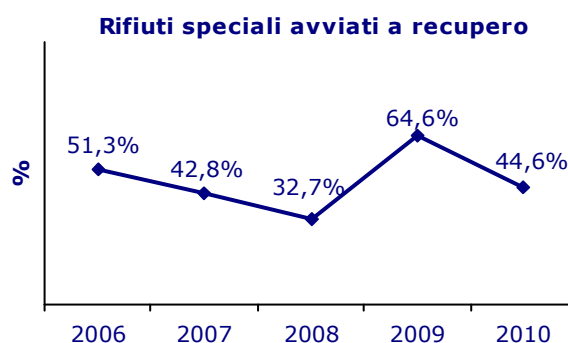


Produzione di rifiuti

La quantità di rifiuti speciali prodotti negli anni è fortemente influenzata dalle attività estemporanee legate all'adeguamento tecnologico degli impianti. Il 2010 ha visto la diminuzione della produzione di rifiuti speciali pericolosi e non pericolosi, rispettivamente il -67% di pericolosi e il -35% di non pericolosi; coincidenti con un anno solare in cui non sono state effettuate attività manutentive straordinarie.

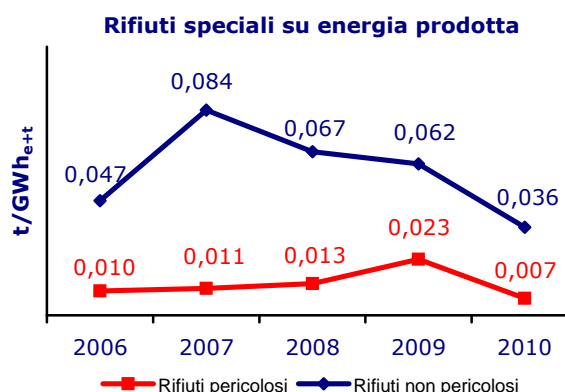


Tutti i rifiuti speciali prodotti sono inviati, tramite trasportatori iscritti all'Albo Nazionale dei Gestori Ambientali, ad impianti autorizzati che effettuano attività di smaltimento e recupero. Nell'anno 2010 la percentuale dei rifiuti destinati a recupero è stata pari al 44,6% sul totale prodotto, corrispondente ad una quantità di 108 t, in flessione del 31% rispetto l'anno precedente.



Produzione di rifiuti

L'indicatore esprime la quantità di rifiuti pericolosi e non pericolosi in rapporto all'energia totale elettrica e termica prodotta dalla Centrale. Nel 2010 l'indicatore presenta, sia per i rifiuti pericolosi che non pericolosi, una sensibile diminuzione; dovuta sia alla diminuzione dei quantitativi di rifiuti prodotti (-67% pericolosi e -35% non pericolosi) che all'aumento della produzione di energia elettrica (+9%) e termica (+17%).



IL PROGRAMMA AMBIENTALE

L'aggiornamento del Programma Ambientale, redatto nella precedente Dichiarazione Ambientale, riporta lo stato di avanzamento delle attività che hanno scadenza al mese di Dicembre 2011. Rispetto al Programma dello scorso anno sono state concluse le seguenti attività che avevano scadenza al mese di Dicembre 2010:

PROGRAMMA MIGLIORAMENTO PRESTAZIONI AMBIENTALI

[6] Contaminazione del suolo → è stato realizzato e concluso il nuovo impianto di stoccaggio di HCl e NaOH, con la sostituzione dei quattro serbatoi di stoccaggio in vetroresina, la realizzazione di un nuovo rivestimento dei bacini di contenimento dei serbatoi, nuove tubazioni di collegamento, spostamento e nuova realizzazione dell'area di scarico dei reagenti chimici dalle autobotti.

PROGRAMMA MIGLIORAMENTO SORVEGLIANZA E MISURAZIONE

[1] Sono state effettuate nel mese di Settembre 2010 le prove di tenuta idraulica delle vasche interrato del 3° GT, il cui esito ha evidenziato la tenuta dei dispositivi di raccolta delle acque oleose e tecnologiche.

E' stata inserita la nuova attività nel:

PROGRAMMA MIGLIORAMENTO SORVEGLIANZA E MISURAZIONE

[2] Effettuazione delle prove di tenuta idraulica del serbatoio interrato di gasolio della capacità di 65 m³, con scadenza 31 Dicembre 2011.

L'attività [9] "Intervento di piantumazione" presente nel Programma miglioramento prestazioni ambientali, con scadenza Dicembre 2010, è stata posticipata al mese di Dicembre 2011.

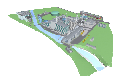


PROGRAMMA MIGLIORAMENTO PRESTAZIONI AMBIENTALI

Area interessata	Aspetto ambientale	Obiettivo	Traguardo	Interventi	% stato avanzamento lavori	Responsabilità	Scadenza prevista
[5] Centrale Termoelettrica	Risorse idriche	Riduzione dei rischi di allagamento della Centrale e di inquinamento delle acque superficiali	Predisposizione di una disconnessione tra le reti idriche fognarie della Centrale e il torrente Chisola	Realizzazione di una vasca di disconnessione tra la rete fognaria meteorica e industriale della Centrale e il torrente Chisola	50%	Project Manager	Dicembre 2011
[6] Centrale Termoelettrica	Contaminazione del suolo	Riduzione del rischio di contaminazione del suolo	Predisposizione di un nuovo stoccaggio prodotti chimici	Realizzazione di un nuovo sito di stoccaggio HCl e NaOH	100% ATTIVITA' CONCLUSA	Direttore Produzione Termoelettrica	Dicembre 2010
[7] Centrale Termoelettrica	Contaminazione del suolo	Riduzione del rischio di contaminazione del suolo	Miglioramento della tenuta sistema di contenimento perdite	Ripristino del cordolo di contenimento perdite alla base dei serbatoi di stoccaggio additivi per la rete di teleriscaldamento	0%	Direttore Produzione Termoelettrica	Dicembre 2011
[8] Centrale Termoelettrica	Contaminazione del suolo	Riduzione del rischio di contaminazione del suolo	Nuova area di cantiere destinata agli appaltatori	Predisposizione di un'area destinata alle attività delle imprese esterne	0%	Direttore Produzione Termoelettrica	Dicembre 2011
[9] Centrale Termoelettrica	Visibilità impianti	Riduzione dell'impatto visivo degli impianti	Riduzione dell'impatto visivo della Centrale	Intervento di piantumazione	20%	Project Manager	Dicembre 2011

PROGRAMMA MIGLIORAMENTO SORVEGLIANZA E MISURAZIONE

Area interessata	Aspetto ambientale	Obiettivo	Traguardo	Interventi	% stato avanzamento lavori	Responsabilità	Scadenza prevista
[1] Centrale Termoelettrica	Contaminazione del suolo	Riduzione del rischio di contaminazione del suolo	Controllo delle potenziali fonti di inquinamento del suolo	Effettuazione delle prove di tenuta idraulica delle vasche interrato 3° GT: - vasca 7 m ³ raccolta acque lavaggio off-line turbina a gas; - vasche 17+28 m ³ raccolta acque oleose e tecnologiche industriali.	100% ATTIVITA' CONCLUSA	Direttore Produzione Termoelettrica	Dicembre 2010
[2] Centrale Termoelettrica	Contaminazione del suolo	Riduzione del rischio di contaminazione del suolo	Controllo delle potenziali fonti di inquinamento del suolo	Effettuazione delle prove di tenuta idraulica del serbatoio interrato di gasolio della capacità di 65 m ³ .	0%	Direttore Produzione Termoelettrica	Dicembre 2011



IL BILANCIO AMBIENTALE

PRODUZIONE	U.d.m.	2006	2007	2008	2009	2010
Energia elettrica lorda						
3° GT Ciclo combinato	GWh	2.334,7	1.877,7	2.051,7	1.961,1	2.073,8
RPW 2° GT Ciclo combinato	GWh	-	-	629,0	1.708,5	1.918,8
2° GT Ciclo convenzionale	GWh	569,4	470,4	163,4	0	0
Gruppo idraulico	GWh	4,9	6,4	3,7	9,3	12,1
TOTALE	GWh	2.909,0	2.354,5	2.847,8	3.678,9	4.004,7

Energia termica per teleriscaldamento						
3° GT Ciclo combinato	GWh	779,3	726,7	865,0	742,5	797,2
RPW 2° GT Ciclo combinato	GWh	-	-	169,1	544,9	756,9
2° GT Ciclo convenzionale	GWh	235,3	351,5	231,1	0	0
Caldaie di integrazione e riserva	GWh	54,2	59,2	109,7	77,4	48,0
TOTALE	GWh	1.068,8	1.137,4	1.374,9	1.364,8	1.602,1

RISORSE	U.d.m.	2006	2007	2008	2009	2010
Combustibili: gas naturale						
3° GT Ciclo combinato	sm ³ x 1000	456.798	375.208	417.366	393.897	413.417
RPW 2° GT Ciclo combinato	sm ³ x 1000	-	-	134.347	341.948	381.501
2° GT Ciclo convenzionale	sm ³ x 1000	133.708	133.620	54.306	0	0
Caldaie di integrazione e riserva	sm ³ x 1000	6.258	6.832	12.809	9.101	5.197
TOTALE	sm³ x 1000	596.764	515.660	618.828	744.946	800.115

Combustibili: olio combustibile B.T.Z.						
2° GT Ciclo convenzionale	t	25.193	6.378	0	0	0

Combustibili: gasolio						
2° GT Ciclo convenzionale, gruppi elettrogeni emergenza, motopompe	t	38	39	6	0	5

Acqua						
Prelievi per raffreddamento cicli termici	m ³ x 1000	299.797	250.559	261.740	297.866	310.308
Prelievo da pozzi	m ³	932.820	866.820	546.800	527.180	766.350
Prelievo da canale derivatore	m ³	0	1.230	13.940	8.350	150
Prelievo da acquedotto	m ³	8.861	11.331	12.643	12.740	10.627

Sostanze chimiche						
Acido cloridrico (30-34%)	kg	408.860	332.900	550.260	474.460	863.740
Sodio idrossido al 30%	kg	320.160	264.400	459.660	425.580	679.000
Alcalinizzante fluidi termici acqua-vapore	kg	15.360	16.500	18.000	18.920	2.980
Deossigenante fluidi termici acqua-vapore	kg	1.170	1.560	5.940	1.365	-
Detergente, sgrassante	kg	1.000	800	1.000	-	-
Idrogeno	m ³	1.280	1.024	- **	- **	- **

(*): Gruppo smantellato nel corso del 2005.

(**): Nuovo alternatore del RPW 2° GT con sistema di raffreddamento ad aria.



RILASCI	U.d.m.	2006	2007	2008	2009	2010
Emissioni in atmosfera						
CO ₂	t	1.251.716	1.028.334	1.207.825	1.466.830	1.569.986
NO _x	t	670,1	520,3	504,9	527,6	532,3
SO ₂	t	507,9	127,6	0	0	0
CO	t	53,2	37,4	39,9	30,3	37,6
Polveri tot.	t	13,3	5,6	0	0	23
Acque di raffreddamento						
3° GT Ciclo combinato	m ³ x 1000	195.250	160.844	181.112	171.864	177.962
2° GT / RPW 2° GT Ciclo combinato	m ³ x 1000	104.548	89.717	31.790	111.857	132.346
Rifiuti						
Rifiuti speciali pericolosi	t	41	38	55	118	39
Rifiuti speciali non pericolosi	t	185	293	285	313	203

IMMISSIONI in atmosfera	U.d.m.	2006	2007	2008	2009	2010
Inquinanti rete di monitoraggio						
NO ₂ - Stazione Barauda	µg/m ³	41	42	42	35	-*
NO ₂ - Stazione Sangone	µg/m ³	50	53	53	35	-*
NO ₂ - Stazione Turati	µg/m ³	45	49	41	40	43
NO ₂ - Stazione Tagliaferro	µg/m ³	-	-	-	49	48
NO ₂ - Stazione Enaoli	µg/m ³	-	-	-	31	27
SO ₂ - Stazione Barauda	µg/m ³	3	3	3	3	-*
SO ₂ - Stazione Sangone	µg/m ³	3	3	3	2	-*
SO ₂ - Stazione Turati	µg/m ³	4	3	3	2	2
CO - Stazione Turati	mg/m ³	-	-	1,2	1,1	1,5
O ₃ - Stazione Tagliaferro	µg/m ³	-	-	-	43	38
PM ₁₀ - Stazione Tagliaferro	µg/m ³	-	-	-	44	34
PM ₁₀ - Stazione Enaoli	µg/m ³	-	-	-	63	38

Concentrazioni in µg/m³ ottenute come medie annuali delle medie orarie (medie giornaliere per i PM₁₀)

*: Stazioni smantellate in seguito a realizzazione nuova rete di monitoraggio.

INDICATORI	U.d.m.	2006	2007	2008	2009	2010
Efficienza energetica						
Consumo gas naturale su energia	sm ³ x1000/GWh	-	-	147	148	143
Consumo tot. diretto di energia elettrica	GWh/GWh	0,019	0,019	0,016	0,014	0,012
Consumo tot. di energie rinnovabili	%	0	0	0	0	0
Efficienza dei materiali						
Acido cloridrico	t/GWh	0,10	0,10	0,13	0,09	0,15
Sodio idrossido	t/GWh	0,08	0,08	0,11	0,08	0,12
Alcalinizzante fluidi termici acqua-vapore	t/GWh	0,004	0,005	0,004	0,004	0,001
Deossigenante fluidi termici acqua-vapore	t/GWh	0,0003	0,0004	0,0014	0,0003	0
Detergente, sgrassante	t/GWh	0,0003	0,0002	0,0002	0	0
Idrogeno	t/GWh	0,00003	0,00003	0	0	0
Acqua						
Consumo industriale e civile	m ³ /GWh	237	252	136	109	139
Utilizzo per raffreddamento cicli termici	m ³ /GWh	75.368	71.754	60.984	59.057	57.972



INDICATORI	U.d.m.	2006	2007	2008	2009	2010
Rifiuti						
Produzione tot. rifiuti speciali pericolosi	t/GWh	0,010	0,011	0,013	0,023	0,007
Produzione tot. rifiuti speciali non pericol.	t/GWh	0,047	0,084	0,067	0,062	0,0036
Rifiuti speciali avviati a recupero	%	52,7	42,6	32,6	64,6	44,6
Biodiversità						
Utilizzo del terreno	m ² /MWh	33,6	38,2	31,6	26,5	23,8
Emissioni						
Emissioni tot. di gas serra	tCO ₂ eq/GWh	314,7	294,5	286,0	290,8	280,0
Emissioni tot. di NO _x	t/GWh	0,17	0,15	0,12	0,10	0,09
Emissioni tot. di SO ₂	t/GWh	0,13	0,04	0	0	0
Emissioni tot. di CO	t/GWh	0,0134	0,0107	0,0094	0,0061	0,0067
Flusso di massa di PM ₁₀ * (3° GT)	Kg/h	-	-	1,17	0,21	0,68
Flusso di massa di PM ₁₀ * (RPW 2° GT)	Kg/h	-	-	-	0,10	1,44

*: 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: posta@irenenergia.it

Sito internet

www.irenenergia.it

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

dott. ing. Roberto Garbati

tel. 011 5549221
fax. 011 538313
e-mail: roberto.garbati@irenenergia.it

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

dott. ing. Carmelo Tripodi

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

Responsabile Struttura Ambiente di IREN ENERGIA S.p.A.

dott. Claudio Testa

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

CONVALIDA DELLE INFORMAZIONI AMBIENTALI

I verificatore accreditato dott. ing. Giorgio Penati IT-V-0004 Via Don Minzoni, 15 Cabiato (CO) 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 1° Giugno 2011 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 Termoelettrica di Moncalieri 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 Struttura Ambiente di Iren Energia S.p.A.

Il documento è redatto ogni tre anni, la prossima edizione sarà pubblicata nel 2013, nel 2012 sarà pubblicato il secondo aggiornamento dei dati e dei risultati raggiunti.

