



Centrale termoelettrica di cogenerazione di Moncalieri



Dichiarazione Ambientale

Secondo i requisiti del Regolamento (CE) n. 1221/2009 come modificato dal Regolamento (UE) 1505/2017.

Anno 2017
2° Aggiornamento annuale

Dichiarazione Ambientale EMAS – anno 2017

Predisposizione documento e progetto grafico: *IREN ENERGIA S.p.A. - Autorizzazioni Ambientali e Analisi Ambientali.*

A solid orange circle partially overlapping the text "INDICE".

INDICE

IREN ENERGIA S.p.A. – Centrale di Moncalieri	5
Indicazioni per la lettura	5
Autorizzazioni, attività, modifiche impiantistiche e gestionali, eventi significativi	6
L'ANALISI DEL CONTESTO	6
ASPETTI AMBIENTALI DIRETTI	6
IL PROGRAMMA AMBIENTALE	9
IL BILANCIO AMBIENTALE	12
INFORMAZIONI AL PUBBLICO	14
CONVALIDA DELLE INFORMAZIONI AMBIENTALI	14



IREN ENERGIA S.p.A. – Centrale di Moncalieri

La Centrale termoelettrica di cogenerazione di Moncalieri, oggetto del presente aggiornamento della Dichiarazione Ambientale, è localizzata in strada Freydia Mezzi n. 1 presso il Comune di Moncalieri a Torino, ed è il principale impianto di Produzione Termoelettrica in 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 9001:2015, UNI EN ISO 14001:2015 e OHSAS 18001:2007, che è parte integrante del Sistema di Gestione Integrato Qualità – Ambiente – Sicurezza di Iren Energia S.p.A.

Nell'anno 2007 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-000749.



CERTIQUALITY È MEMBRO DELLA FEDERAZIONE CISQ

Indicazioni per la lettura

All'interno del presente 2° aggiornamento – anno 2017 della Dichiarazione Ambientale sono riportate esclusivamente le variazioni delle informazioni rispetto a quanto contenuto nella Dichiarazione Ambientale - anno 2015. Tali variazioni riguardano essenzialmente l'aggiornamento al 31 dicembre 2017 di tutti i dati di processo e dei relativi indicatori di efficienza ambientale, delle attività inserite nel Programma Ambientale, dei monitoraggi ambientali annuali, delle autorizzazioni e delle modifiche impiantistiche.



Autorizzazioni, attività, modifiche impiantistiche e gestionali, eventi significativi

Autorizzazione Integrata Ambientale DVA-DEC-2011-0000424 del 26/07/2011, scad. 20/08/2027

Non sono in corso procedimenti con il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare riguardanti modifiche dell'Autorizzazione Integrata Ambientale della Centrale.

Modifiche impiantistiche

Sono in corso le attività di cantiere riguardanti l'installazione di una nuova caldaia ausiliaria alimentata a gas naturale di potenza termica pari a 11,9 MWt (autorizzata da Decreto di riesame dell'AIA), destinata a produrre vapore ausiliario per i due gruppi termoelettrici a ciclo combinato al fine di ridurre i tempi di avviamento.

Modifiche organizzative

Non sono intervenute nel corso dell'anno 2017 modifiche sostanziali di carattere organizzativo della struttura "Produzione Termoelettrica" di Iren Energia S.p.A.

Eventi significativi

Non sono stati rilevati inconvenienti tecnici a valenza ambientale nel corso dell'anno 2017.

L'ANALISI DEL CONTESTO

Il Gruppo Iren ha individuato, per tutte le proprie business unit, i processi critici per il conseguimento degli obiettivi strategici, di performance e di miglioramento, stabiliti in termini Qualità, Ambiente e Sicurezza. In seguito all'aggiornamento della norma ISO 14001 (edizione 2015), l'analisi di tali processi è documentata ed aggiornata definendo, per ognuno di essi, elementi specifici tra cui informazioni documentate riguardanti il "contesto".

Tale analisi viene effettuata e documentata nelle "Valutazioni Ambientali", di cui per il contesto interno (Gestione dei processi, Asset e Risorse umane) e per il contesto esterno (Normativo e Geografico). Sulla base dell'analisi del contesto sono state individuate 19 aree di rischio, tra cui i rischi di tipo ambientale (Analisi Ambientali).



ASPETTI AMBIENTALI DIRETTI

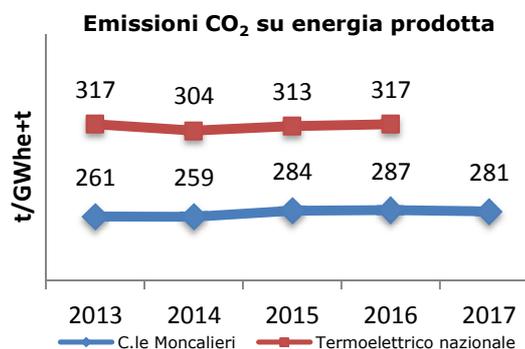
Nel presente aggiornamento della Dichiarazione Ambientale sono riportati gli aspetti ambientali diretti, ed i relativi indicatori correlati, relativi agli ultimi cinque anni:

- Emissioni in atmosfera
- Risorse idriche
- Uso di combustibili: gas naturale
- Uso di sostanze chimiche
- Produzione di rifiuti



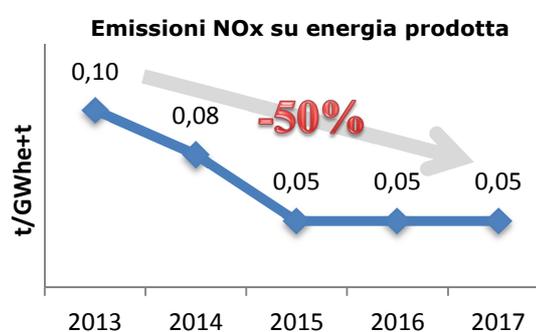
Anidride carbonica: CO₂

Le emissioni specifiche di CO₂ nel quinquennio in considerazione si attestano su valori variabili da 259 a 281 t/GWhe+t. Tale variabilità, pari a circa l'8% sul totale, è da attribuirsi alla quota di energia termica prodotta in cogenerazione, variabile negli anni. Tali emissioni sono sensibilmente minori (da -9 a -18%) rispetto a quelle del parco termoelettrico nazionale (fonte ISPRA "Fattori di emissione atmosferica di CO₂ e altri gas a effetto serra nel settore elettrico - Rapporto 257/2017").



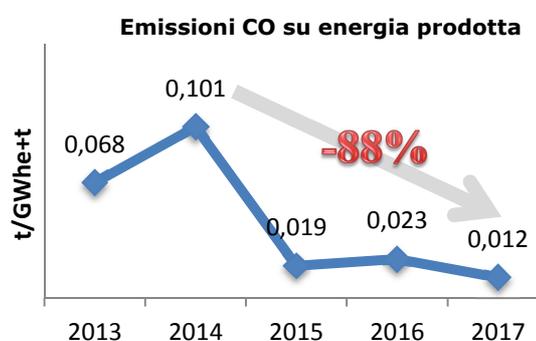
Ossidi di azoto: NO_x

L'installazione dei sistemi catalitici riduttivi degli ossidi di azoto (NO_x) nei due cicli combinati, in funzione dall'agosto/ottobre 2014, hanno determinato una sostanziale diminuzione delle concentrazioni di NO_x nei fumi, con una conseguente riduzione dell'indicatore in questione. Dal 2015 le emissioni specifiche di NO_x sono diminuite del 50% rispetto al 2013 (max valore del quinquennio), dato confermato anche nel 2016 e 2017.



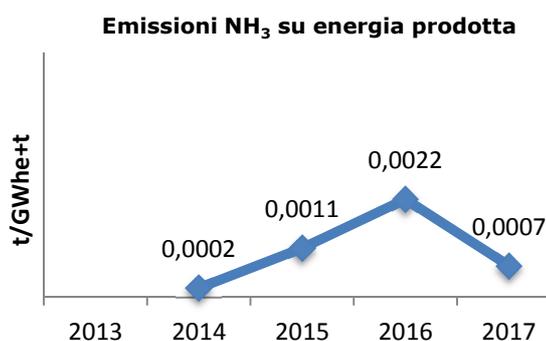
Monossido di carbonio: CO

L'installazione dei sistemi catalitici ossidativi del monossido di carbonio (CO) nei GVR dei due cicli combinati, in funzione dall'agosto/ottobre 2014, hanno determinato una sostanziale diminuzione delle concentrazioni di CO nei fumi, con una conseguente riduzione dell'indicatore in questione. Nel 2015 le emissioni specifiche di CO sono diminuite dell'80% circa rispetto al 2014, del 77% nel 2016 e del 88% nel 2017.



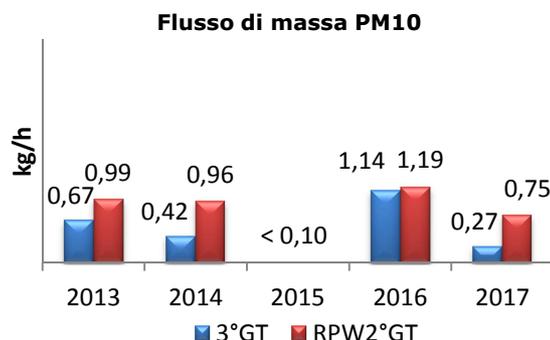
Ammoniaca: NH₃

L'installazione dei sistemi catalitici riduttivi degli ossidi di azoto (NO_x) nei due cicli combinati, che comportano il dosaggio di idrossido di ammonio (NH₄OH), determinano la presenza di una quantità residua di NH₃ nei fumi. I suddetti sistemi sono entrati in funzione alla fine del 2014, a fronte di un incremento delle emissioni di NH₃ nel 2015 e 2016, il 2017 ha visto una riduzione di tale emissione per una migliore regolazione nel dosaggio di NH₄OH.



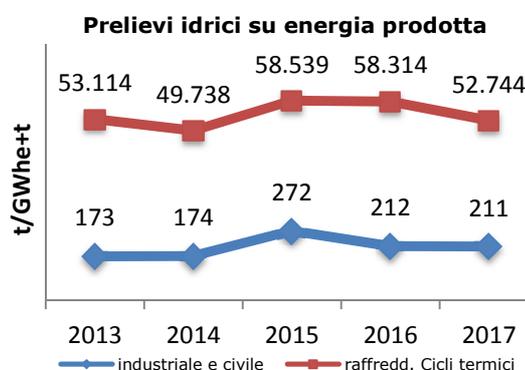
Materiale particolato: PM10

Considerando che la metodologia discontinua di misura dell'inquinante non consente di indicizzare in modo attendibile l'indicatore, 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, effettuate in condizioni di funzionamento dei cicli combinati che non sono rappresentative del funzionamento dell'intero anno.



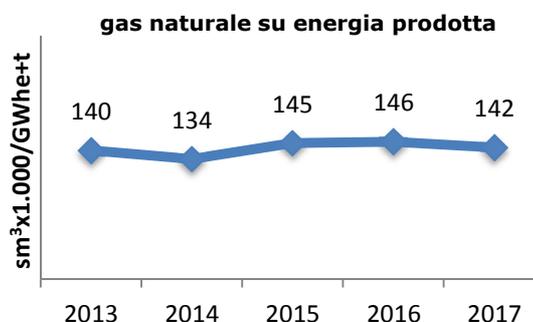
Prelievi idrici

L'utilizzo della risorsa acqua per il raffreddamento dei cicli termici in rapporto all'energia prodotta (elettrica e termica) presenta, negli anni dal 2013 al 2017, un trend pressoché costante. L'utilizzo della risorsa acqua per la produzione di acqua industriale (tra cui acqua demineralizzata) presenta invece, negli ultimi cinque anni, un incremento pari a circa il 22%. Parte dell'acqua prelevata è destinata alla rete di teleriscaldamento della città di Torino.



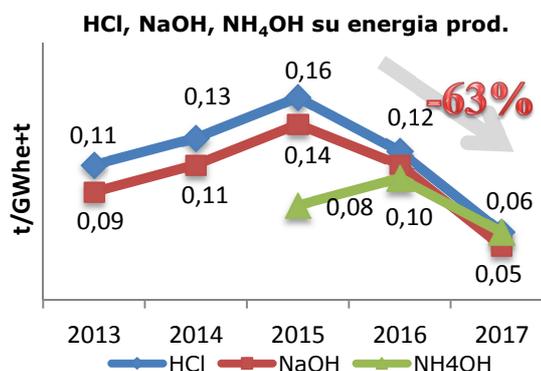
Gas naturale

L'indicatore esprime l'utilizzo del gas naturale rispetto all'energia elettrica e termica prodotta. Negli ultimi cinque anni l'indicatore si attesta su valori compresi tra 134 e 146 sm³×1000/GWhe+t. Le variazioni dell'indicatore sono anche in funzione della produzione in cogenerazione di energia elettrica e termica, variabile in funzione della stagionalità del teleriscaldamento.



Prodotti chimici

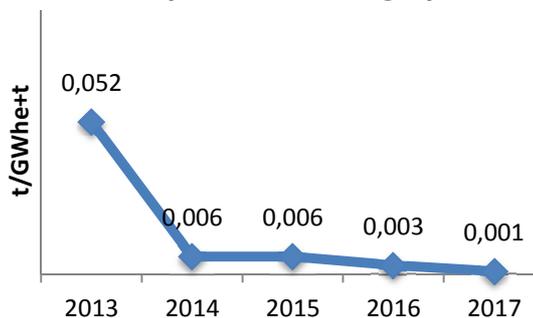
L'installazione del nuovo impianto per la produzione di acqua demineralizzata a osmosi inversa ad elettrodeionizzazione nel corso del 2016 (attività riportata nel programma ambientale), ha determinato una consistente riduzione dell'utilizzo di reagenti chimici (HCl e NaOH) da parte dell'esistente impianto demineralizzazione acqua a resine a scambio ionico. La riduzione nel consumo di HCl e NaOH dal 2015 al 2017 è stato pari a circa il -63%.



Rifiuti pericolosi

L'indicatore esprime la quantità di rifiuti pericolosi prodotti in rapporto all'energia totale elettrica e termica generata dalla Centrale. Ad eccezione del dato del 2013, che presenta una discontinuità nel trend degli ultimi cinque anni (dovuto alla produzione eccezionale di una particolare tipologia di rifiuto nell'anno in questione), l'indicatore si attesta negli anni ad un valore compreso tra 0,006 e 0,001 t/GWhe+t nel 2017.

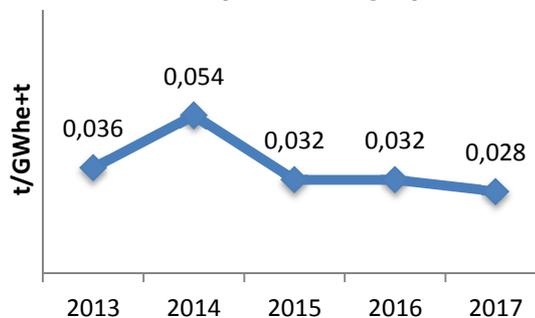
Rifiuti pericolosi su energia prod.



Rifiuti non pericolosi

L'indicatore esprime la quantità di rifiuti non pericolosi prodotti in rapporto all'energia totale elettrica e termica generata dalla Centrale. L'indicatore si attesta, nel corso del quinquennio in considerazione, tra valori compresi di 0,028 e 0,054 t/GWhe+t. L'anno 2013 è stato quello con la maggior produzione di rifiuti non pericolosi, a causa della produzione di una particolare tipologia di rifiuto prodotta nell'anno.

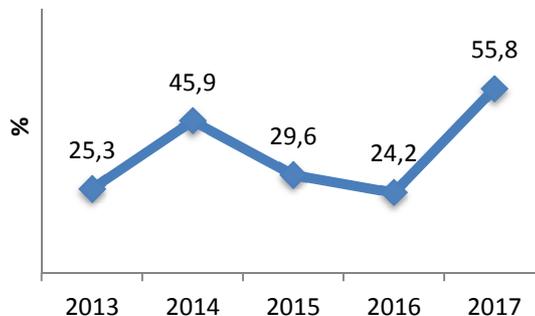
Rifiuti non per. su energia prod.



Rifiuti tot. recuperati

L'indicatore esprime la percentuale dei rifiuti totali prodotti nel quinquennio in considerazione che sono stati avviati alle operazioni di recupero presso soggetti esterni autorizzati. Tale percentuale è influenzata dalla produzione di materiali ferrosi o altre tipologie di rifiuti derivanti da particolari attività manutentive, che tipicamente sono destinati ad impianti esterni che ne effettuano il recupero.

Rifiuti avviati a recupero



IL PROGRAMMA AMBIENTALE

Di seguito l'aggiornamento del Programma Ambientale al 31/12/2017, redatto nella precedente Dichiarazione Ambientale - Anno 2015, con evidenziato lo stato di avanzamento dei lavori e la descrizione delle attività svolte.



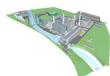
PROGRAMMA MIGLIORAMENTO PRESTAZIONI AMBIENTALI – 2016÷2018

Aspetto ambientale	Impianto	Obiettivo	Traguardo	Interventi	% stato avanzamento lavori	Responsabilità	Scadenza prevista
[1] Emissioni in atmosfera	Caldaje di riserva n. 2 e 3	Riduzione delle emissioni di CO e NOx	Riduzione delle concentrazioni di CO e NOx al di sotto dei 100 mg/Nm ³	Predisposizione di un sistema di ricircolo dei fumi in camera di combustione e installazione di nuovi bruciatori a basse emissioni di NOx	100%	Direttore Produzione Termoelettrica	anticipato Dicembre 2017
Riscontri: Attività di installazione dei nuovi bruciatori e dei nuovi sistemi di ricircolo fumi completata nel mese di dicembre 2017. (importo di complessivo per le tre caldaie pari a circa € 400.000).							
[2] Emissioni in atmosfera	Sistema di decompressione gas naturale	Riduzione delle emissioni di inquinanti in atmosfera (NOx, CO, CO ₂ , ...)	Riduzione uso caldaie ausiliare per la produzione di calore in fase di decompressione gas naturale in ingresso alla Centrale	Installazione di scambiatori di calore alimentati dalla rete di teleriscaldamento per la fornitura di calore al sistema di decompressione gas naturale	60%	Direttore Produzione Termoelettrica	Posticipato Dicembre 2018
Riscontri: Effettuata ingegnerizzazione della linea di trasporto dell'acqua di teleriscaldamento sino alla stazione di decompressione gas naturale e della sottostazione di scambio termico. Realizzate linee di trasporto acqua surriscaldata in Centrale e realizzate sottostazioni di scambio termico presso il fornitore. Durante le fermate programmate estive dei gruppi di produzione nel 2018, saranno installati i suddetti scambiatori.							
[3] Emissioni in atmosfera	Caldaia di riserva n. 1	Riduzione delle emissioni di CO e NOx	Riduzione delle concentrazioni di CO e NOx al di sotto dei 100 mg/Nm ³	Predisposizione di un sistema di ricircolo dei fumi in camera di combustione e installazione di nuovi bruciatori a basse emissioni di ossidi di azoto	100%	Direttore Produzione Termoelettrica	Dicembre 2017
Riscontri: Attività di installazione dei nuovi bruciatori e dei nuovi sistemi di ricircolo fumi completata nel mese di dicembre 2017. (importo di complessivo per le tre caldaie pari a circa € 400.000).							
[4] Sostanze pericolose e scarichi idrici	Demineralizzazione acqua	Riduzione utilizzo reagenti chimici. Riduzione inquinanti in scarico nel torrente Chisola	Riduzione del 50% nell'utilizzo di HCl e NaOH per la produzione di acqua demineralizzata	Installazione di un impianto di demineralizzazione acqua a osmosi inversa ed elettrodeionizzazione	100%	Direttore Produzione Termoelettrica	Dicembre 2017
Riscontri: il nuovo impianto a osmosi inversi è stato installato nel corso dell'anno 2016 ed è in funzione. Nell'anno 2017, con la piena operatività del nuovo impianto demi ad osmosi, l'utilizzo di acido cloridrico (HCl) e sodio idrossido (NaOH) da parte dell'esistente impianto demi a resine a scambio ionico si è ridotta del 63% circa.							



PROGRAMMA MIGLIORAMENTO PRESTAZIONI AMBIENTALI – 2016÷2018

Aspetto ambientale	Impianto	Obiettivo	Traguardo	Interventi	% stato avanzamento lavori	Responsabilità	Scadenza prevista
[5] Sostanze pericolose	Caldaia dismessa 2°GT	Riduzione presenza amianto in Centrale	Eliminazione di manufatti contenenti amianto da apparati di Centrale	1) Rimozione guarnizioni da preriscaldatori nafta. 2) Rimozione condotto aria comburente 3) Rimozione guarnizioni a treccia da locale pompe circolazione	100%	Direttore Produzione Termoelettrica	posticipato Dicembre 2017
Riscontri: Sono state rimosse nel gennaio 2016 le guarnizioni contenenti amianto dei preriscaldatori nafta (1), ultimate nel novembre 2017 le attività per la rimozione del condotto aria comburente (2), ad eccezione di due minimi tratti di condotti che sono stati invece confinati (incapsulati). Non è stato possibile effettuare la rimozione delle guarnizioni a treccia da locale pompe (3), che comunque risultano incapsulate.							
[6] Sostanze pericolose	Sistema di decompressione gas naturale Caldaia A	Riduzione presenza amianto in Centrale	Eliminazione di manufatti contenenti amianto da apparati di Centrale	Rimozione guarnizioni e smaltimento Caldaia A	100%	Direttore Produzione Termoelettrica	Dicembre 2016
Riscontri: Le guarnizioni sono state rimosse e la caldaia è stata smaltita nel mese di settembre 2016.							
[7] Consumi energetici	Aree esterne e locali uffici	Riduzione dei consumi di energia elettrica per illuminazione	Riduzione di circa il 50% della potenza installata dei corpi illuminanti	Sostituzione corpi illuminanti aree esterne e corpi illuminanti locali uffici con tecnologia LED	80%	Direttore Produzione Termoelettrica	Posticipato Dicembre 2018
Riscontri: Installati corpi illuminanti a led presso il nuovo parcheggio auto del personale di Centrale, aree esterne di Centrale e presso alcuni uffici. Tali attività proseguiranno per le restanti aree ancora sprovviste di tecnologia led nei corpi illuminanti.							



IL BILANCIO AMBIENTALE

PRODUZIONE	U.d.m.	2013	2014	2015	2016	2017
Energia elettrica lorda						
RPW 2°GT ciclo combinato	GWh	2.028,6	1.585,2	1.293,8	1.516,6	1.884,0
3°GT ciclo combinato	GWh	1.941,2	1.092,8	1.074,5	1.453,7	1.777,3
Gruppo idraulico	GWh	12,2	13,4	13,7	9,5	8,2
TOTALE	GWh	3.982,0	2.691,4	2.382,0	2.979,8	3.669,4

Energia termica per teleriscaldamento						
RPW 2°GT ciclo combinato	GWh	751,4	817,6	477,3	636,8	796,2
3°GT ciclo combinato	GWh	1.067,1	735,1	516,1	498,6	723,7
Caldaie di riserva	GWh	7,7	8,2	14,4	21,9	5,2
TOTALE	GWh	1.826,2	1.560,9	1.007,8	1.157,3	1.525,1

RISORSE	U.d.m.	2013	2014	2015	2016	2017
Combustibili: gas naturale						
RPW 2°GT ciclo combinato	sm ³ x 1000	408.818	334.374	265.136	308.393	379.919
3°GT ciclo combinato	sm ³ x 1000	403.754	235.131	222.962	293.999	358.438
Caldaie di riserva	sm ³ x 1000	933	1.015	1.758	2.949	650
TOTALE	sm³ x 1000	813.505	570.520	489.856	605.341	739.007

Combustibili: gasolio						
Gruppi elettrogeni, motopompe	t	4,1	4,6	5,0	5,6	7,2

Acqua						
Prelievi per raffreddamento cicli termici	m ³ x 1000	308.496	208.508	198.435	241.250	273.980
Prelievo da pozzi	m ³	988.036	728.975	900.602	860.155	1.080.692
Prelievo da canale derivatore	m ³	0	9	6.121	9	46
Prelievo da acquedotto	m ³	17.378	11.864	13.838	15.073	13.815

Sostanze chimiche						
Acido cloridrico - HCl (30-34%)	t	642	560	553	508	300
Sodio idrossido - NaCl (30%)	t	525	469	469	436	270
Idrossido d'ammonio - NH ₄ OH (24%)	t	-	-	280	416	300

Lubrificanti						
Olio lubrificante	t	6,7	6,0	6,8	1,8	3,4

RILASCI	U.d.m.	2013	2014	2015	2016	2017
Emissioni in atmosfera						
Anidride carbonica - CO ₂	t	1.574.003	1.104.833	961.723	1.187.156	1.460.227
Ossidi di azoto - NO _x	t	576,7	326,4	181,6	216,6	265,1
Anidride solforosa - SO ₂	t	0	0	0	0	0
Monossido di carbonio - CO	t	408,5	429,7	66,3	94,5	63,1
Ammoniaca - NH ₃	t	-	1,0	3,6	9,3	3,8
Polveri tot.	t	16,4	5,1	5,7	13,1	8,6



RILASCI	U.d.m.	2013	2014	2015	2016	2017
Acque di raffreddamento						
2°GT / RPW 2°GT Ciclo combinato	m ³ x 1000	141.344	115.873	100.760	112.402	116.908
3°GT Ciclo combinato	m ³ x 1000	167.152	92.635	97.675	128.848	157.072
Rifiuti						
Rifiuti speciali pericolosi	t	302	26	20	11	3
Rifiuti speciali non pericolosi	t	212	231	107	134	146
Rifiuti speciali tot. avviati a recupero	t	130	118	37	35	83
Rifiuti speciali tot. avviati a smaltimento	t	384	139	90	110	66

IMMISSIONI in atmosfera	U.d.m.	2013	2014	2015	2016	2017
Inquinanti rete di monitoraggio						
Biossido di azoto - NO ₂ (Turati)	µg/m ³	35	27	23	28	36
Biossido di azoto - NO ₂ (Tagliaferro)	µg/m ³	38	34	32	40	36
Biossido di azoto - NO ₂ (Enaoli)	µg/m ³	27	16	23	22	19
Biossido di zolfo - SO ₂ (Turati)	µg/m ³	2	1	3	2	2
Monossido di carbonio - CO (Turati)	mg/m ³	1,5	1,3	1,4	1,6	0,9
Ozono - O ₃ (Tagliaferro)	µg/m ³	32	29	27	30	40
Polveri fini PM ₁₀ - (Tagliaferro)	µg/m ³	33	34	42	38	55
Polveri fini PM ₁₀ - (Enaoli)	µg/m ³	26	20	23	19	25

INDICATORI	U.d.m.	2013	2014	2015	2016	2017
Efficienza energetica						
Consumo gas naturale su energia	sm ³ x1000/GWh	140	134	145	146	142
Consumo tot. diretto di energia elettrica	GWh/GWh	0,014	0,014	0,017	0,016	0,014
Consumo tot. di energie rinnovabili	%	0	0	0	0	0
Efficienza dei materiali						
Acido cloridrico - HCl (30-34%)	t/GWh	0,11	0,13	0,16	0,12	0,06
Sodio idrossido - NaOH (30%)	t/GWh	0,09	0,11	0,14	0,11	0,05
Idrossido di ammonio - NH ₄ OH (24%)	t/GWh	-	-	0,08	0,10	0,06

Acqua						
Consumo industriale e civile	m ³ /GWh	173	174	272	212	211
Utilizzo per raffreddamento cicli termici	m ³ /GWh	53.114	49.738	58.539	58.314	52.744

Rifiuti						
Produzione tot. rifiuti speciali pericolosi	t/GWh	0,052	0,006	0,006	0,003	0,001
Produzione tot. rifiuti speciali non peric.	t/GWh	0,036	0,054	0,032	0,032	0,028
Rifiuti speciali tot. avviati a recupero	%	25,3	45,9	29,6	24,2	55,8

Biodiversità						
Utilizzo del terreno	m ² /MWh	20,5	28,0	35,1	28,8	22,9

Emissioni						
Emissioni tot. di CO ₂	t/GWh	261	259	284	287	281
Emissioni tot. di NO _x	t/GWh	0,10	0,08	0,05	0,05	0,05
Emissioni tot. di CO	t/GWh	0,068	0,101	0,019	0,023	0,012
Emissioni tot. di NH ₃	t/GWh	-	0,0002	0,0011	0,0022	0,0007
Flusso di massa di PM10 (3°GT)	Kg/h	0,67	0,42	<0,10	1,14	0,27
Flusso di massa di PM10 (RPW 2°GT)	Kg/h	0,99	0,96	<0,10	1,19	0,75



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.gruppoiren.it

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 (IREN ENERGIA S.p.A.) e Responsabile Centrale di Moncalieri

dott. ing. Enrico Clara

tel. 011 5549834
fax. 011 40986
e-mail: enrico.clara@gruppoiren.it

Responsabile "Autorizzazioni Ambientali e Analisi Ambientali" di IREN ENERGIA S.p.A.

dott. Claudio Testa

tel. 011 4098630
fax. 011 40986
e-mail: claudio.testa@gruppoiren.it

CONVALIDA DELLE INFORMAZIONI AMBIENTALI

Il verificatore accreditato Certiquality S.r.l. IT-V-0001 ha accertato 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 come modificato dal Regolamento (UE) 1505/2017, ed ha convalidato 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 di Moncalieri è disponibile, in formato elettronico, nel sito internet del Gruppo Iren S.p.A. al seguente indirizzo: www.gruppoiren.it, e su richiesta in forma cartacea al Responsabile Struttura Autorizzazioni Ambientali e Analisi Ambientali di Iren Energia S.p.A.

Il documento è redatto ogni tre anni, la prossima edizione della Dichiarazione Ambientale sarà pubblicata nel 2019; nel 2020 e 2021 saranno invece pubblicati gli aggiornamenti dei dati e dei risultati raggiunti.





Certiquality S.r.l.

via G. Giardino, 4
20123 Milano

www.certiquality.it

T +39 02 8069171
F +39 02 86465295
certiquality@certiquality.it

C.F. e P.I. 04591610961
Reg. Imp. MI 04591610961
R.E.A. MI 1759338
Cap. Soc. € 1.000.000 i.v.

DICHIARAZIONE DEL VERIFICATORE AMBIENTALE SULLE ATTIVITA' DI VERIFICA E CONVALIDA

(Allegato VII del REG. 1221/2009)

Il verificatore ambientale CERTIQUALITY S.R.L., numero di registrazione ambientale EMAS IT – V – 0001, accreditato per gli ambiti

01.1/2/3/4/63/64/7 – 03 – 05 – 06 – 07 – 08 – 09 – 10 – 11 – 12 – 13 – 14 – 15 – 16 – 17 – 18 – 19 – 20 – 21 – 22 – 23 – 24 – 25.1/5/6/99 – 26.11/3/5/8 – 27 – 28.11/22/23/30/49/99 – 29 – 30 – (escluso 30.4) – 31 – 32.5/99 – 33 – 35 – 36 – 37 – 38 – 39 – 41 – 42 – 43 – 46 – 47 – 49 – 52 – 55 – 56 – 58 – 59 – 60 – 62 – 63 – 64 – 65 – 66 – 68 – 69 – 70 – 71 – 72 – 73 – 74 – 78 – 80 – 81 – 82 – 84.1 – 85 – 86 – 90 – 91 – 92 – 93 – 94 – 95- 96 NACE (rev.2)

dichiara di avere verificato che il sito / i siti / l'intera organizzazione indicata nella dichiarazione ambientale/dichiarazione ambientale aggiornata dell'Organizzazione IREN ENERGIA SPA

numero di registrazione (se esistente)

risponde (rispondono) a tutte le prescrizioni del regolamento (CE) n. 1221/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio del 25 novembre 2009, sull'adesione volontaria delle organizzazioni a un sistema comunitario di ecogestione e audit (EMAS).

Con la presente CERTIQUALITY S.R.L. dichiara che:

- la verifica e la convalida si sono svolte nel pieno rispetto delle prescrizioni del Regolamento (CE) n. 1221/2009,
- l'esito della verifica e della convalida conferma che non risultano elementi che attestino l'inosservanza degli obblighi normativi applicabili in materia di ambiente,
- i dati e le informazione contenuti nella dichiarazione ambientale/dichiarazione ambientale aggiornata dell'organizzazione/sito forniscono un'immagine affidabile, credibile e corretta di tutte le attività dell'organizzazione/del sito svolte nel campo d'applicazione indicato nella dichiarazione ambientale.

Il presente documento non è equivalente alla registrazione EMAS. La registrazione EMAS può essere rilasciata unicamente da un organismo competente ai sensi del regolamento (CE) n. 1221/2009. Il presente documento non è utilizzato come comunicazione a sé stante destinata al pubblico.

MILANO, il 22/05/2018

Certiquality Srl

Il Presidente
Cesare Puccioni



ORGANISMO
NOTIFICATO
0546



SGQ n. 008 A
SGA n. 001 D
SCR n. 002 F
FSM n. 006 I
PRD n. 008 B
DAP n. 003 H

SSI n. 007 G
SGE n. 001 M
ISP n. 006 E
GHG n. 001 O
EMAS n. 008 P
ITX n. 004 L
PRS n. 100 C

Membro degli
Accordi di Mutuo
Riconoscimento EA,
IAF e ILAC. Signatory
of EA, IAF and ILAC
Mutual Recognition
Agreements.