

Tirreno Power S.p.A. Sede legale: via Barberini, 47 - 00187 Roma - Italia Tel. +39 06 83.02.28.00 - fax +39 06 83.02.28.28 R.l. Pl. / c.f. 07242841000 - REA1019536 - Capitale sociale € 91.130.000,00 i.v.

Centrale Termoelettrica Vado Ligure

Via Diaz. 128 - 17047 Velleggia di Quillano (SV) - Italia Tol. +39 019 77.54.111 - Iax +39 019 77.54.785

RACCOMANDATA A.R.



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare – D.G. Valutazioni e Autorizzazioni Ambient:

E.prof DVA - 2015 - 0032352 del 24/12/2015



Spett.le
Ministero dell'Ambiente e della Tutela del
Territorio e del Mare
DIREZIONE GENERALE PER LE VALUTAZIONI
AMBIENTALI
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 Roma

Spett.le ISPRA Via Vitaliano Brancati, 48 00144 Roma

Spett. le Regione Ligure Settore Ambiente Via G. D'Annunzio, 111 16126 Genova

Spett.le Provincia di Savona Settore Gestione Viabilità, Edilizia ed Ambiente Via Sormano, 12 17100 Savona

Spett.le Comune di Vado Ligure Piazza San Giovanni Battista, 5 17047 Vado Ligure (SV)

Spett.le Comune di Quiliano Località Massapè, 21 17047 Quiliano (SV)

Spett.le ARPA Liguria – Direzione Scientifica Via Bombrini, 8 16149 Genova







Spett.le Azienda Sanitaria Locale nº 2 "Savonese" Via Manzoni 14 17100 Savona

Vado Ligure, 2 2 D | C, 2015

Prot UU20

Oggetto:

Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Centrale termoelettrica Vado Ligure della società Tirreno Power S.p.A., ubicata nei comuni di Vado Ligure e Quiliano (SV), rilasciata con Decreto n. 0000227 del 14/12/2012.

Rapporto annuale anno 2014.

Con riferimento alla Autorizzazione Integrata Ambientale in oggetto e, più precisamente a quanto previsto dal Piano di Monitoraggio e Controllo al paragrafo 10 ("Comunicazione dei risultati del PMC"), Vi trasmettiamo in allegato la rev. 1 del documento "Decreto DVA – DEC-2012-0000227 del 14/12/2012 di Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Centrale Termoelettrica Vado Ligure della Società Tirreno Power - Rapporto Annuale - Anno 2014", comprensivo di un CD-rom contenente tutti gli elaborati richiamati nel documento stesso.

ll documento revisionato recepisce tutte le richieste formulate dal Gruppo Ispettore di Ispra ed Arpal nel corso della visita ispettiva ordinaria del 11 e 12 novembre 2015.

Distinti saluti,

Alessandro Gaglione Il Gestore dell'impianto

All.: c.s.d.





DG Salvaguardia

Da: Colaprico Alessandro - PEC Tirreno Power SpA

<centralevadoligure@pec.tirrenopower.com>

Inviato: mercoledì 23 dicembre 2015 12:09

A: dgsalvaguardia.ambientale@pec.minambiente.it; protocollo.ispra@ispra.legalmail.it;

arpal@pec.arpal.gov.it; protocollo@pec.regione.liguria.it;

protocollo@pec.provincia.savona.it; ambiente@cert.comune.vado-ligure.sv.it;

comune.quiliano@legalmail.it; protocollo@pec.asl2.liguria.it

Oggetto: Centrale Tirreno Power Vado Ligure - AIA n° 227 del 14/12/2012 - Rapporto

annuale 2014 - rev 1

Allegati: Prot 4420 del 22 12 2015.pdf; Rapporto annuale-anno 2014_rev 1.pdf

<u>Autorizzazione Integrata Ambientale n° 227 del 14/12/2012– Centrale termoelettrica Tirreno Power ubicata nei comuni di Vado Ligure e Quiliano</u>

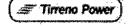
con riferimento alla nostra precedente PEC del 30 aprile 2015 e alle richieste delle Autorità di Controllo formulate nel corso della visita ispettiva ordinaria del 11-12 novembre 2015, siamo a inoltrarVi la nostra lettera n° 4420 del 22 dicembre 2015, contenente la rev. 1 del Rapporto annuale relativo all'anno 2014.

Gli allegati del rapporto sono già stati depositati nella bacheca virtuale del Gestore e Vi saranno anche trasmessi su supporto informatico per vie postali.

Le modifiche richieste dalle Autorità per il Controllo e recepite dal documento sono le seguenti:

- Inserimento delle ore di effettivo funzionamento dei gruppi;
- Rendimento elettrico medio effettivo;
- Quantità emessa di ammoniaca;
- i Emissione specifica annuale per unità di combustibile per l'ammoniaça.

Distinti saluti, per il Gestore,



Alessandro Colaprico

Centrale Vado Ligure Via Diaz, 128 – Valleggia di Quiliano (SV) Responsabile Controllo di Processo

Tel.: +39 019 7754350 Fax: +39 019 7754785 Cell.: +39 329 0183973



Autorizzazione Integrata Ambientale Decreto prot. DEC-MIN-0000227 del 14.12.12

Rapporto annuale – anno 2014

Rev. 1

Centrale Termoelettrica Vado Ligure

Vado Ligure, dicembre 2015

Sommario

1.	Premessa	3
2.	Riferimenti	4
3.	Archiviazione dati	5
4.	Dati generali	6
5.	Dichiarazione di Conformità all'Autorizzazione Integrata Ambientale	10
6.	Consumi per l'intero impianto	12
7.	Emissioni per ogni gruppo - ARIA	16
8.	Immissioni - ARIA	20
9.	Emissioni per l'intero impianto - ACQUA	21
10.	Controllo delle acque sotterranee	24
11.	Emissioni per l'intero impianto - RIFIUTI	25
12.	Emissioni per l'intero impianto - RUMORE	28
13.	Unità di raffreddamento	28
14.	Eventuali problemi di gestione del PMC	29



1. Motivazione della revisione

In data 30 aprile 2015, con nota prot. n° 1541, il Gestore ha inoltrato alle Autorità competenti il Rapporto annuale 2014, in ottemperanza a quanto richiesto dal Piano di Monitoraggio e Controllo allegato al Decreto AIA n° 227 del 14 dicembre 2014; durante la visita ispettiva ordinaria delle Autorità di controllo, eseguita nei giorni 11 e 12 novembre 2015, il GI ha formulato alcune richieste di integrazione al Rapporto, che vengono recepite nella presente revisione del Rapporto stesso.

2. Premessa

Si segnala che le sezioni VL3 e VL4 sono ferme dall'11 marzo 2014 a seguito del Decreto di sequestro preventivo del GIP del Tribunale di Savona.

Con lettera prot. nº 2304 del 6 maggio 2014, Tirreno Power ha presentato istanza di rinnovo anticipato dell'AIA.

In data 10 giugno 2014 il Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare ha emesso Decreto di sospensione dell'Autorizzazione Integrata Ambientale n° 227 del 14 dicembre 2012 "limitatamente all'esercizio delle sezioni VL3 e VL4, fino alla data di comunicazione da parte del Gestore dell'avvio dei lavori di realizzazione della nuova sezione VL6 ovvero, in alternativa, fino alla conclusione positiva del procedimento di nuovo esame dell'AIA, avviato dal Ministero con nota prot. n° DVA-2014-0013773 del 12 maggio 2014".

Il Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare in data 31 dicembre 2014 ha emesso il Decreto di rinnovo dell'AIA n° 323, che ha sostituito la precedente AIA.

Il presente documento, essendo relativo all'anno 2014, ha pertanto come riferimento il Decreto AIA n° 227 del 14 dicembre 2012.



3. Riferimenti

L'art.29 – decies del D. Lgs. 152/06, prescrive al Gestore la trasmissione dei "risultati del controllo delle emissioni, richiesti dalle condizioni dell'AIA".

Il Decreto AIA n° 227 del 14 dicembre 2012 prevede al comma 7 dell'art. 3 "Monitoraggio vigilanza e controllo" che il Gestore "In aggiunta agli obblighi recati dall'articolo 29 – decies, comma 2, del D. Lgs. 152/06 trasmetta gli esiti dei monitoraggi e dei controlli eseguiti in attuazione del presente provvedimento anche all'ISPRA e alla ASL territorialmente competente".

Il Parere Istruttorio Conclusivo, allegato al Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) della Centrale Termoelettrica Vado Ligure, al paragrafo denominato "Piano di Monitoraggio e Controllo", richiede la "trasmissione delle relazioni periodiche di cui al PMC a ISPRA, ARPA, Provincia e Comuni interessati" con le modalità che "sono contenute nel Piano di Monitoraggio e Controllo allegato al presente parere".

Il Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) al paragrafo "Comunicazione dei risultati del Piano di Monitoraggio e Controllo – Obbligo di comunicazione annuale" prevede che:

"Entro il 30 aprile di ogni anno, il Gestore è tenuto alla trasmissione, all'Autorità Competente (oggi il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare – Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali), all'Ente di controllo (ISPRA), alla Regione, alla Provincia, al Comune interessato e all'ARPA territorialmente competente, di un rapporto annuale che descrive l'esercizio dell'impianto nell'anno precedente ...", indicando i contenuti minimi da pag. 50 a pag. 53.

La presente relazione è redatta in ottemperanza ai suddetti obblighi e il periodo di riferimento è l'anno 2014.



I destinatari della presente relazione, sono:

- Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare;
- ISPRA;
- Regione Liguria;
- Provincia di Savona;
- Comune di Vado Ligure;
- Comune di Quiliano;
- ARPA Liguria;
- ASL2 Savonese.

Gli allegati sono trasmessi su supporto informatico, inoltre gli stessi sono inseriti nella bacheca dedicata ai Gestori AIA.

4. Archiviazione dati

I documenti contenenti i dati relativi al Rapporto Annuale sono archiviati su server aziendale e nell'Archivio Ambientale del Sistema di Gestione Ambientale presente in Centrale.

Il Gestore provvede a conservare tutti i risultati dei dati di monitoraggio e controllo, nonché le informazioni relative alla generazione dei dati stessi, per un periodo di almeno 10 anni.

I dati attestanti l'esecuzione del Piano di Monitoraggio e Controllo sono disponibili all'Autorità Competente e all'Autorità di Controllo.



5. Dati generali

Nome dell'Impianto: Centrale Termoelettrica Vado Ligure

Comune sede dell'impianto: Quiliano nota 1

Nome della Società Tirreno Power S.p.A.

Gestore dell'impianto: Ing. Alessandro Gaglione

In ottemperanza a quanto prescritto a pag. 13 del PMC nella seguente tabella si confermano inoltre i valori relativi al minimo tecnico di ciascun gruppo.

Gruppo	Unità di misura	Minimo tecnico
VL3	MWe	130
VL4	MWe	130
TG51	MWe	140
TG52	MWe	140

5.1. Ore di effettivo funzionamento

Gruppo	Unità di misura	Ore di effettivo funzionamento ^{Nota 2}
VL3	h	1.237
VL4	h	997
TG51	h	3.466
TG52	h	3.644

² Per "Ore di effettivo funzionamento" si intendono la somma delle ore di normale funzionamento e di quelle di avviamento e fermata. Il conteggio è realizzato a partire dallo stato impianto assegnato a ciascuna ora.



6

¹ La Centrale è localizzata geograficamente nel territorio dei comuni di Quiliano e Vado Ligure

5.2. Numero di avviamenti e spegnimenti per ogni gruppo

Gruppo	Numero di avviamenti	Numero di spegnimenti
VL3	2	2
VL4	1	1
TG51	193	194
TG52	209	210

5.3. Rendimento elettrico medio effettivo

Il Rendimento elettrico medio effettivo, al capitolo 10 paragrafo "Definizioni del PMC", è espresso come il rapporto tra l'Energia Elettrica media (netta) immessa in rete mensilmente e l'energia prodotta dal combustibile bruciato nello stesso mese di riferimento. Si riporta di seguito la tabella relativa.

η%	VL3	VL4	VL5 nota 2	TG51	TG52
Gennaio	0,12	0,13	0,12	0,10	0,10
Febbraio	0,05	0,05	0,30	0,26	0,26
Marzo	0,13	0,42	0,24	0,17	0,24
Aprile	G.F.	G.F.	0,13	0,10	0,37
Maggio	G.F.	G.F.	0,12	1,11	0,08
Giugno	G.F.	G.F.	0,12	0,09	0,08
Luglio	G.F.	G.F.	0,10	0,06	0,09
Agosto	G.F.	G.F.	0,16	0,12	0,17
Settembre	G.F.	G.F.	0,10	0,12	0,07
Ottobre	G.F.	G.F.	0,11	0,08	0,09
Novembre	G.F.	G.F.	0,15	0,10	0,14
Dicembre	G.F.	G.F.	0,21	1,09	0,13

Come ulteriore informazione, nella tabella seguente viene riportato il rendimento elettrico ottenuto utilizzando l'energia elettrica netta mensile anziché quella media.



η%	VL3	VL4	VL5 nota 3	TG51	TG52
Gennaio	34,70	33,98	50,78	34,49	34,23
Febbraio	35,18	35,05	47,32	32,77	31,25
Marzo	33,94	24,78	49,72	34,84	32,39
Aprile	G.F.	G.F.	49,98	34,01	33,83
Maggio	G.F.	G.F.	50,24	32,53	33,60
Giugno	G.F.	G.F.	52,76	34,97	34,95
Luglio	G.F.	G.F.	52,50	34,84	34,84
Agosto	G.F.	G.F.	50,07	33,68	32,96
Settembre	G.F.	G.F.	52,25	35,32	34,82
Ottobre	G.F.	G.F.	52,39	34,95	35,07
Novembre	G.F.	G.F.	51,14	34,39	34,62
Dicembre	G.F.	G.F.	50,44	37,83	34,19

G.F. = gruppo fermo

5.4. Energia elettrica generata

Nella tabella seguente è riportata l'energia elettrica generata dalle sezioni VL3, VL4, TG51 e TG52 e dalla turbina a vapore di recupero, denominata TV50 ed asservita all'unità VL5 a ciclo combinato; i dati sono espressi in MWh.

ENERGIA ELETTRICA	Unità di misura	VL3	VL4	TV50	TG51	TG52
Gennaio	MWh	84.541,6	69.150,4	61.724,1	66.562,6	67.823,6
Febbraio	MWh	195.034,4	176.756,8	20.327,1	23.567,8	22.830,3
Marzo	MWh	67.909,6	12.430,0	30.681,6	41.147,1	27.208,5

³ Il rendimento elettrico è riferito all'intera unità a ciclo combinato, denominata VL5 costituita dai due turbogas TG51 e TG52 e dalla turbina a vapore di recupero TV50. Si riportano comunque anche i rendimenti relativi alle singole unità turbogas



8

ENERGIA ELETTRICA	Unità di misura	VL3	VL4	TV50	TG51	TG52
Aprile	MWh	0	0	38.914,3	68.382,7	18.733,8
Maggio	MWh	0	0	39.899,9	5.283,6	79.000,7
Giugno	MWh	0	0	77.990,4	76.163,3	82.641,8
Luglio	MWh	0	0	91.296,7	110.281,0	75.371,0
Agosto	MWh	0	0	43.084,4	54.272,8	36.636,7
Settembre	MWh	0	0	77.735,7	58.386,4	104.289,0
Ottobre	MWh	0	0	81.937,00	87.813,1	82.845,1
Novembre	MWh	0	0	56.457,10	70.525,6	51.602,3
Dicembre	MWh	0	0	27.301,8	7.941,5	54.882,0
Anno 2014	MWh	347.485,6	258.337,2	647.350,0	670.327,7	703.873,9

Il Gestore, con lettera prot. n. 2467 del 17/05/2013, ha richiesto, considerati i periodi di mediazione adottati nella reportistica prodotta, di eliminare la frequenza "settimanale" per i dati di "Energia generata", "Immissioni – Aria" e "Immissioni – Acqua". L'Ente di Controllo, con lettera prot. ISPRA n. 29648 del 17/07/2013, ha concordato con tale richiesta.

5.5. Potenza elettrica media erogata

POTENZA ELETTRICA	Unità di misura	VL3	VL4	TV50	TG51	TG52
Anno 2014	MWe	283,13	260,83	146,45	199,47	200,9



6. Dichiarazione di Conformità all'Autorizzazione Integrata Ambientale

Il Gestore ha inserito la dichiarazione di conformità all'interno della lettera di trasmissione del presente Rapporto.

6.1. Non conformità rilevate trasmesse all'AC e all'EC

Nel periodo di riferimento del presente rapporto (anno 2014) non è stata rilevata nessuna non conformità.

6.2. Eventi incidentali rilevati e comunicati all'AC e all'EC

Nel periodo di riferimento del presente rapporto si sono verificati i seguenti eventi:

1. Anomalia Impianto di Desolforazione fumi del 28/02/2014

Comunicazioni:

- a) PEC del 28/02/2014 ID n. 78C14458.0000317F.79A24B99.380D55DB.postacertificata@postacert.it.net (n. progressivo Archivio Ambientale 3849)
- b) Lettera prot. ISPRA n. 11494 del 14/03/2014 Richiesta relazione descrittiva eventi anomalia DeSOx e fermata accidentale VL4 PEC del ID n. 857692071.701851247.1394809250556vliaspec05@legalmail.it (n. progressivo Archivio Ambientale 3878)
- c) Lettera prot. n. 1441 del 24/03/2014 Malfunzionamento DeSOx dell'unità VL4 e problemi tecnici all'unità VL4. Anticipata tramite PEC del 24/03/2014 ID n. DB875CB0.00038AEE.F48F3F76.78453CD8.posta-certificata@postacert.it.net (n. progressivo Archivio Ambientale 3888)

2. Comunicazione anomalia trasmissione dati su pagina web del 03/11/2014

Comunicazioni:

a) PEC del 04/11/2014, ID n. 3BC49A2F.000B40B2.7AD9F87A.A77FCC23.postacertificata@postacert.it.net

Le suddette comunicazioni sono allegate all'interno della cartella "Eventi incidentali comunicati".



6.3. Diffide emesse dall'Autorità competente nei confronti della società Tirreno Power

L'Autorità competente, nel corso del 2014, ha emesso, su proposta di ISPRA, le seguenti diffide alla società Tirreno Power:

Data emissione	Nota MATTM	Testo diffida	Nota
11/03/2014	DVA-2014- 6543 DVA-2014- 14632 del 16/05/2014	Provvedere entro 30 giorni dalla ricezione della diffida al completamento dell'adeguamento alla norma UNI EN 14181 per i due SME esistenti a servizio dei punti di emissione VL3 e VL4, TG51 e TG52	II Gestore ha risposto con le seguenti note: - n° 1872 del 8/04/2014 - n° 2659 del 29/05/2014
11/03/2014	DVA-2014- 6543	Trasmettere entro 30 giorni dalla ricezione della diffida, una relazione agli EC per l'analisi del malfunzionamento sullo SME VL4, dando evidenza del rispetto dei necessari requisiti di robustezza ed efficienza del sistema di acquisizione e restituzione dei dati per gli SME VL3 e VL4	Il Gestore ha risposto con nota nº 1934 del 10/04/2014. Ispra con nota 19882 del 13/05/2014 ha ritenuto ottemperata la richiesta.
11/03/2014	DVA-2014- 6543	Comunicare tempestivamente agli Enti di Controllo e all'Autorità Competente eventuali superamenti dei limiti autorizzati e non conformità alle prescrizioni vigenti	Il Gestore ha risposto con nota nº 1873 del 08/04/2014. Ispra con nota 19882 del 13/05/2014 ha preso atto delle informazioni fornite dal Gestore riservando la relativa verifica nel corso del prossimo controllo presso l'impianto.
11/03/2014	DVA-2014- 6543	Garantire il rispetto delle prescrizioni di cui al paragrafo "Metodi di misura degli inquinanti nelle acque di scarico e sotterranee" a pag. 36 del PMC allegato al decreto in riferimento per quanto attiene le modalità di campionamento e di conservazione del campione	Il Gestore ha risposto con nota nº 1873 del 08/04/2014. Ispra con nota 19882 del 13/05/2014 ha preso atto delle informazioni fornite dal Gestore riservando la relativa verifica nel corso del prossimo controllo presso l'impianto.



Data emissione	Nota MATTM	Testo diffida	Nota
14/03/2014	DVA-2014- 7122	Provvedere all'avvio dei lavori per la realizzazione del cronoprogramma di VL6	Il Gestore ha impugnato detta diffida con ricorso al TAR Lazio (RG n. 4606/2014, Sez. Il Quater). Con nota nº 2304 del 6/05/2014 (istanza di rinnovo anticipato dell'AIA) il Gestore ha chiesto che la sezione VL6 (i cui lavori non erano comunque avviabili causa la pendenza del contenzioso avverso la relativa AU) fosse stralciata dall'attuale assetto di esercizio della Centrale Elettrica.
17/03/2014	DVA-2014- 7268 DVA-2014- 16828 del 30/05/2014	Trasmettere una relazione che analizzi le cause della violazione della prescrizione di cui al § 10.3.1 (parametro Cromo alle emissioni) e descriva le misure adottate al fine del ripetersi di eventi analoghi	Il Gestore ha risposto con le seguenti note: - n° 1682 del 02/04/2014, - n° 2914 del 09/06/2014, contestando la sussistenza della irregolarità
28/03/2014	DVA-2014- 8915	Trasmettere entro 30 giorni dalla ricezione della presente una relazione dettagliata sulle motivazioni dei costanti superamenti del limite autorizzato per il parametro Boro allo scarico 2h, individuando le soluzioni immediate per il rientro nei limiti autorizzati	Il Gestore ha risposto con nota nº 2156 del 28/04/2014
28/03/2014	DVA-2014- 8915 DVA-2014- 17588 del 05/06/2014	Comunicare tempestivamente agli Enti di controllo e all'Autorità competente come è attualmente garantita l'alimentazione dei gruppi VL3 e VL4 ad OCD, a tenore di zolfo inferiore a 0.3% per fasi di avviamento che richiedono un utilizzo di OCD superiore al quantitativo contenuto nel serbatoio G2	Il Gestore ha risposto con le seguenti note: - n° 1527 del 28/03/2014, - n° 1961 del 14/04/2014 - n° 3613 del 20/06/2014
28/03/2014	DVA-2014- 8915 DVA-2014- 22135 del 04/07/2014 DVA-2014- 23787 del 17/07/2014	Fornire la descrizione dettagliata della procedura proposta ai fini della caratterizzazione delle ceneri residue prodotte nella combustione di carbone e OCD, inclusi i casi di utilizzo simultaneo dei due combustibili per periodi significativi.	Il Gestore ha risposto con le seguenti note: - n° 2833 del 04/06/2014, - n° 4085 del 09/07/2014

7. Consumi per l'intero impianto

Nei sotto paragrafi 7.1, 7.2 e 7.3 si riporta quanto richiesto come contenuti minimi del Rapporto annuale.



7.1. Consumo di sostanze e combustibili

Tipologia	Unità di misura	Valori t.q.	Capacità produttiva dichiarata ^{nota 4}
Acido cloridrico	t	430	1.135
Alcalinizzante per VL5	t	14	42
Ammoniaca al 30%	t	603	6.250
Anidride carbonica liquida	t	17	47
Azoto liquido	t	18	39
Calcare	t	2.644	46.451
Calce	t	608	1.690
Cloruro ferrico	t	85	325
Cloruro ferroso	t	39	99
Coadiuvante di flocculazione	t	35	364
Cloruro di bario	t	479	3.000
Defluorurante	t	15	301
Deossigenante per VL5	t	7	22
Gasolio autotrazione	t	61	555
Idrogeno	m^3	10.496	39.335
Idrossido di sodio	t	434	1.030
Ipoclorito di sodio	t	486	1.137
Oli lubrificanti, grassi e olio riserva turbina	t	5	79
Polielettrolita	t	5	11
Polielettrolita liquido	t	0	6
Resine a scambio ionico	t	0	68
Solfato ferroso	t	36	110
Solfuro di sodio	t	34	124

 $^{^4}$ Nel PIC è riportata una nota errata. I dati presenti nella tabella 26 a pagina 101 del PIC sono valori tal quali dichiarati dal Gestore durante la Conferenza dei Servizi del 17/09/2012. La nota in calce alla tabella, al contrario, riporta che i dati sono espressi in valore assoluto



Per quanto riguarda le materie prime, nella tabella seguente viene indicato il relativo consumo registrato nell'anno 2014:

Tipologia	Unità di misura	Valori	Capacità produttiva dichiarata
Carbone	t	226.053	2.365.200
Olio combustibile	t	1.720	1.226.400
Gasolio avviamento	t	886	Nota 5
Gas naturale	Sm³	400.935.957	1.228.448.321

Relativamente ai consumi della tabella precedente, si segnala che, nell'anno 2014, sono state eseguite delle rettifiche per i consumi di carbone, olio combustibile e gasolio. Si riportano nella tabella sottostante i valori integrati e già compresi nei dati di cui sopra.

2014	Carbone	Olio combustibile	Gasolio
Quantità (t)	4.953	44	0,005

Il Gestore segnala che, come richiesto dal PMC a pag. 7, ha trasmesso i verbali SNAM semestralmente con lettere prot. n. 4388 del 29/07/2014 e prot. n. 149 del 15/01/2015 (si riportano in allegato all'interno della cartella "P82 - Invio semestrale verbali SNAM").

⁵ Il consumo di gasolio non è direttamente correlabile alla capacità produttiva dell'impianto.



-

7.2. Consumo di risorse idriche

Il Gestore nella tabella seguente riporta i dati relativi ai consumi di risorse idriche, richiesti a pag. 10 e a pag. 51 del PMC.

Tipologia	Unità di misura Valori		Limite/capacità produttiva dichiarata
Acqua da acquedotto	m^3	448.084	800.000
Acqua da recupero	m^3	911.710	1.300.000
Acqua di mare	m^3	760.282.200	1.450.656.000

7.3. Consumo e produzione di energia

DESCRIZIONE	Unità di misura	Valori	Capacità produttiva dichiarata	
Energia Elettrica Prodotta (lorda)	MWh	2.627.377	12.728.280	
Energia Elettrica immessa in rete (netta)	MWh	2.514.791	12.088.800	
Energia elettrica auto-consumata	MWh	159.336	639.480	
Energia elettrica importata	MWh	46.752	-	



8. Emissioni per ogni gruppo - ARIA

Nella tabella seguente sono indicati i riferimenti alla documentazione allegata in adempimento alle richieste del PMC.

Parametro monitorato	Descrizione	Nome file (eventuale)
Microinquinanti (VL3-VL4)	Misura semestrale	Non eseguite a causa del sequestro preventivo del 11 marzo 2014
IPA, PCB, PCDD-PCDF (VL3-VL4)	Misura: continua A partire dal secondo anno successivo al rilascio dell'AIA n. 5 file	Cartella "Tabella 11 - Emissioni in atmosfera VL3 e VL4" - "PCB-IPA-PCDD-PCDF"
Tabelle per il rispetto dei limiti	VL3-VL4 – n. 5 file	Cartella "Tabella 11 - Emissioni in atmosfera VL3 e VL4" – "Tabelle Rispetto limiti"
Microinquinanti (TG51- TG52)	Misura: semestrale n. 2 file	Cartella "Tabella 13 - Emissioni in atmosfera VL5 - TG51 e TG52" - "Analisi semestrali"
Tabelle per il rispetto dei limiti	TG51-TG52 – n. 2 file	Cartella "Tabella 13 - Emissioni in atmosfera VL5 - TG51 e TG52" – "Tabelle Rispetto limiti"
Misure semestrali Emissioni in atmosfera caldaie ausiliarie	Frequenza: semestrale n. 2 file	Cartella "Tabella 14 - Emissioni in atmosfera Caldaie ausiliarie"



8.1. Monitoraggi e controlli prescritti alla Tabella 20 (verifica di tutti gli sfiati serbatoi, silos o sistemi di trattamento)

La verifica mensile degli sfiati di tutti i serbatoi, silos o sistemi di trattamento è stata regolarmente eseguita nel corso dell'anno 2014. Le risultanze dei controlli sono archiviate nell'Archivio Ambientale della Centrale.

Il Gestore ha installato appositi misuratori in continuo di Δp su sistemi di filtraggio dei sili in servizio. I valori misurati sono archiviati nell'Archivio Ambientale della Centrale.

Per quanto riguarda i COV, Il Gestore ha presentato nel Rapporto annuale riferito all'anno 2013 una stima delle emissioni annuali dei COV, inserita nel documento "Stima delle emissioni diffuse e fuggitive"; tale stima si intende ad oggi confermata.

8.2. Movimentazione materiali incoerenti

Nel corso del 2014 sono state effettuate alcune movimentazioni di materiali incoerenti con metodi e/o attrezzature diverse da quelle previste nella procedura operativa normale; si allegano le comunicazioni.

Parametro monitorato	Descrizione	Nome file (eventuale)
	Sono state effettuate movimentazioni nell'anno 2014;	
materiali incoerenti	si allegano le comunicazioni – n. 6 cartelle	materiali incoerenti"

8.3. Monitoraggi e controlli prescritti alle Tabelle 22 (controlli relativi alle operazioni di scarico del carbone e del calcare e di carico del gesso e delle ceneri), 23 (stoccaggio calcare) e 24 (stoccaggio ceneri)

I filtri dell'impianto di depolverazione del sistema di trasporto carbone sono dotati di misuratori in continuo di Δp . I valori misurati sono archiviati nell'Archivio Ambientale della Centrale.

Il silo del calcare, a partire dal sequestro dei gruppi VL3 e VL4 dell'11/03/2014 non è più utilizzato.



Il Gestore ha adottato una procedura del Sistema di Gestione Ambientale che stabilisce un programma di manutenzione dei sistemi di stoccaggio del calcare e delle ceneri.

8.4. Emissioni fuggitive

Il Gestore ha adottato una procedura del Sistema di Gestione Ambientale che stabilisce un programma di manutenzione periodica finalizzata all'individuazione delle perdite e alla loro riparazione.

Il Gestore ha presentato nel Rapporto annuale riferito all'anno 2013 una stima delle emissioni fuggitive, inserita nel documento "Stima delle emissioni diffuse e fuggitive"; tale stima si intende ad oggi confermata.

8.5. Emissioni CO₂

Si riporta nella tabella seguente la quantità di CO₂ emessa, come richiesto in Tabella 11 e 13 del PMC, in accordo al Piano di Monitoraggio delle emissioni di CO₂ conforme ai requisiti del Regolamento UE n° 601/2012.

Parametro	Unità di misura	VL3-VL4	TG51-TG52
CO ₂	t	528.755	775.727

8.6. Quantità emesse nell'anno

Le quantità di emissioni di ogni inquinante monitorato sono espresse nella seguente tabella. Si evidenzia che i dati si riferiscono ai periodi di normale funzionamento dei gruppi, ossia sopra il minimo tecnico, e sono calcolati utilizzando il volume fumi standard (rif.: DPR 416/2001) per unità di combustibile consumato.

Parametri	Unità di misura	VL3	VL4	TG51	TG52
SO_2	t	250,2	186,2		



Parametri	Unità di misura	VL3	VL4	TG51	TG52
NO ₂	t	227,4	166,9	127,6	93,6
Polveri	t	3,1	3,5		
СО	t	113	33,5	3,7	6,4
NH ₃	t	0,0	0,1		

8.7. Risultati analisi di controllo semestrale

I dati relativi alle concentrazioni dei parametri, per i quali è richiesta la misura semestrale con campionamento manuale ed analisi effettuati da laboratorio esterno accreditato, (rif. PMC da pag. 13 a pag. 22), sono riportate in allegato all'interno delle cartelle "Tabella 13 - Emissioni in atmosfera VL5 - TG51 e TG52" – "Analisi semestrali".

Per quanto riguarda i gruppi a carbone VL3 e VL4, a causa del fermo conseguente al Decreto di sequestro preventivo del 11/03/2014, non è stato possibile effettuare tali verifiche.

8.8. Emissione specifica annuale per MWh di energia generata

L'emissione specifica annuale è ottenuta dal rapporto tra le emissioni massiche prodotte e l'energia elettrica generata (lorda).

Parametri monitorati	Unità di misura	VL3	VL4	TG51	TG52
SO ₂	kg/MWh	0,72	0,72		
NOx	kg/MWh	0,65	0,65	0,19	0,13



Polveri	kg/MWh	0,01	0,01		
СО	kg/MWh	0,33	0,13	0,006	0,009
NH ₃	kg/MWh	0,0	0,0004		

8.9. Emissione specifica annuale per unità di combustibile bruciato

L'emissione specifica annuale è ottenuta dal rapporto tra le emissioni massiche prodotte (espresse in kg) e i combustibili bruciati (espressi in t o in KSm³).

Per quanto riguarda i gruppi VL3 e VL4, il calcolo è stato effettuato considerando solo la quota di carbone in quanto le quantità di Olio Combustibile Denso e Gasolio sono da considerarsi trascurabili.

Parametri monitorati	Unità di misura	VL3	VL4	TG51	TG52
SO ₂	Kg_{em}/t_{comb}	1,99	1,96		
NO _x	$\frac{Kg_{em}/t_{comb}}{Kg_{em}/kSmc_{comb}}$	1,80	1,76	0,65	0,45
Polveri	Kg _{em} /t _{comb}	0,02	0,04		
СО	Kg _{em} /t _{comb} Kg _{em} /kSmc _{comb}	0,90	0,35	0,02	0,03
NH ₃	Kg_{em}/t_{comb}	0,0	0,001		

9. Immissioni - ARIA

La Centrale Vado Ligure gestisce una Rete di Rilevamento della Qualità dell'Aria (RRQA) costituita da una serie di postazioni per la misura in continuo delle concentrazioni al suolo di SO₂, NO₂ e Polveri, disposte sul territorio circostante la Centrale in un raggio di circa 10 chilometri, da postazioni per la rilevazione dei dati



meteorologici/anemologici e dal sistema di raccolta ed elaborazione dati. Il report relativo ai dati della qualità dell'aria acquisiti durante l'anno 2014 dalle stazioni di monitoraggio sono riportati in Allegato "Tabella Immissioni in aria".

10. Emissioni per l'intero impianto - ACQUA

Nel corso del 2014 sugli scarichi autorizzati sono state eseguite le campagne di caratterizzazione, con frequenza semestrale, per i parametri prescritti dal PMC.

Per quanto riguarda lo scarico 2h, tale scarico non è più stato attivato in ragione del mancato funzionamento delle sezioni alimentate a carbone VL3 e VL4; conseguentemente il Gestore non ha eseguito gli autocontrolli previsti dal PMC.

Il Gestore, con nota n° 5825 del 24/12/2013, ha comunicato che, in conseguenza della demolizione dell'impianto ad osmosi inversa, lo scarico autorizzato 2g non è più utilizzato.

10.1. Quantità emessa nell'anno di ogni inquinante monitorato

Il calcolo dei flussi di massa degli inquinanti monitorati è stato eseguito limitatamente agli apporti di acque di reflue industriali relativi agli scarichi 2f e 2h.

Non sono stati considerati gli apporti relativi ai seguenti scarichi:

- scarichi 2bNORD, 2bSUD e 2d in quanto occasionali;
- scarico 2a in quanto relativo ad acque reflue biologiche;
- scarico generale in quanto trattasi di acqua prelevata esclusivamente per raffreddamento dei condensatori e nella quale confluiscono gli scarichi parziali sopra descritti e già contabilizzati nelle tabelle seguenti.

Per quanto riguarda lo scarico 2h, al fine di determinare le quantità emesse nell'anno di ogni inquinante sono stati utilizzati gli autocontrolli del 2013, associandoli alle



quantità scaricate nel periodo di funzionamento del 2014.

Si segnala che, in analogia a quanto previsto dal DPR n° 157 del 11 luglio 2011 (Dichiarazione E-PRTR) ed anche a quanto indicato a pagina 48 del PMC, in presenza di valori di concentrazione inferiori al limite di quantificazione, per il calcolo del flusso di massa è stato utilizzato un valore pari al 50% del limite di rilevabilità del metodo adottato dal Laboratorio.

SCARICO PARZIALE 2f

Inquinante	Unità di misura	Valori
COD	kg	1.931,1
Azoto nitroso (come N)	kg	3,2
Tensioattivi totali	kg	21,5
Materiali grossolani	-	Assenti
Solidi sospesi	kg	1.164,0
Alluminio	kg	3,2
Arsenico	kg	0,1
Boro	kg	31,3
Cadmio	kg	0,1
Cromo totale	kg	0,2
Ferro	kg	74,2
Manganese	kg	2,9
Mercurio	kg	0,03
Nichel	kg	0,3
Piombo	kg	0,1
Rame	kg	0,1
Selenio	kg	1,2
Stagno	kg	0,3
Zinco	kg	0,6
Fluoruri	kg	27,6
Azoto ammoniacale (NH ₄)	kg	30,0



SCARICO PARZIALE 2h

Inquinante	Unità di misura	Valori
COD	kg	5.205,3
Azoto nitroso (come N)	kg	1,2
Materiali grossolani	-	Assenti
Solidi sospesi totali	kg	1.719,6
Alluminio	kg	56
Arsenico	kg	0,545
Boro	kg	5.958
Cadmio	kg	0,2
Cromo totale	kg	0,5
Ferro	kg	97,5
Manganese	kg	18,6
Mercurio	kg	0,01
Nichel	kg	8,3
Piombo	kg	0,14
Rame	kg	9,4
Selenio	kg	2,1
Stagno	kg	0,1
Zinco	kg	41,9
Fluoruri	kg	1,1
Solfuri	kg	32,4
Cianuri	kg	0,4
Azoto ammoniacale (NH ₄)	kg	117,2



10.2. Risultati delle analisi di controllo di tutti gli inquinanti monitorati

In base a quanto richiesto nei contenuti minimi, si allegano al presente Rapporto Annuale i seguenti documenti:

- rapporti di prova controlli semestrali scarichi autorizzati con relativi verbali di campionamento cartella "Tabelle 27 31 bis Scarichi idrici";
- rapporti di prova controlli semestrali eseguiti all'opera di presa cartella
 "Tabelle 27 31 bis Scarichi idrici";
- rapporti di prova controlli semestrali dell'Incremento termico a mare cartella "Tabelle 27 31 bis Scarichi idrici" "Incremento termico a mare";
- Temperatura, portata e cloro attivo libero allo scarico cartella "Tabelle 27
 31 bis Scarichi idrici"

Relativamente allo scarico 2h si precisa che, a seguito del Decreto di sequestro delle unità a carbone, tale scarico non è più stato attivato; conseguentemente il Gestore non ha eseguito gli autocontrolli previsti dal PMC.

11. Controllo delle acque sotterranee

Tirreno Power con nota prot. n. 3028 del 18/06/2013 ha comunicato all'Ente di Controllo, come prescritto nel PMC, la localizzazione dei pozzi di monitoraggio delle acque sotterranee a monte e valle idrogeologica del sito utilizzati per il monitoraggio richiesto nel PMC.

Nel corso del 2014 sono state eseguite le campagne semestrali di caratterizzazione delle acque sotterranee per i parametri richiesti dal PMC.

Copia dei rapporti di prova è trasmessa nell'allegata cartella denominata "Tabella 32 – Acque sotterranee".



12. Emissioni per l'intero impianto - RIFIUTI

Il criterio di gestione del deposito temporaneo dei rifiuti adottato per l'anno di riferimento è quello temporale.

Nelle tabelle seguenti sono riportati gli indicatori assoluti e specifici relativi ai rifiuti prodotti dalla Centrale nel corso del 2014 e il relativo destino.

Rifiuti non pericolosi	CER	Produzione Anno 2014	Unità di misura	Destino	Origine
Ceneri pesanti, scorie e polveri di caldaia (tranne le polveri di caldaia di cui alla voce 10 01 04)	100101	183.400	kg	Recuperato	Da processo
Ceneri leggere di carbone	100102	27.024.300	kg	Recuperato	Da processo
Rifiuti solidi prodotti da reazioni a base di calcio nei processi di desolforazione dei fumi	100105	8.668.460	kg	Recuperato	Da processo
Rifiuti fangosi prodotti da reazioni a base di calcio nei processi di desolforazione dei fumi	100107	26.940	kg	Recuperato/sm altito	Pulizie industriali
Rifiuti prodotti dalla depurazione dei fumi, diversi da quelli di cui alle voci 10 01 05, 10 01 07 e 10 01 18	100119	2.900	kg	Smaltito	Pulizie industriali
Fanghi prodotti dal trattamento in loco degli effluenti, diversi da quelli di cui alla voce 10 01 20	100121	2.052.800	kg	Recuperato /smaltito	Da processo e pulizie industriali
Imballaggi in carta e cartone	150101	3.720	kg	Recuperato	Servizi, Magazzino
Imballaggi in legno	150103	15.280	kg	Recuperato	Servizi, Magazzino
Imballaggi in materiali misti	150106	8.000	kg	Recuperato	Servizi, pulizie industriali
Assorbenti, materiali filtranti, stracci e indumenti protettivi, diversi da quelli di cui alla voce 15 02 02	150203	52.140	kg	Smaltito	Attività di manutenzione (Filtri aria e impianti di abbattimento polveri, filtri a sabbia)
Apparecchiature fuori uso, diverse da quelle di cui alle voci da 160209 a 160213	160214	800	kg	Recuperato	Attività di manutenzione



Rifiuti non pericolosi	CER	Produzione Anno 2014	Unità di misura	Destino	Origine
Rifiuti inorganici, diversi da quelli di cui alla voce 16 03 03	160304	720	kg	Smaltito	Pulizie industriali
Rifiuti organici, diversi da quelli di cui alla voce 16 03 05	160306	4.840	kg	Smaltito	Pulizie industriali
Altre batterie ed accumulatori	160605	12	kg	Smaltito	Attività di manutenzione
Soluzioni acquose di scarto, diverse da quelle di cui alla voce 161001	161002	24.880	kg	Smaltito	Pulizie industriali
Cemento	170101	151.140	kg	Recuperato	Demolizioni
Mattonelle e ceramiche	170103	480	kg	Recuperato	Demolizioni
Plastica	170203	4.160	kg	Recuperato	Attività di manutenzione, servizi
Miscele bituminose diverse da quelle di cui alla voce 170301	170302	4.440	kg	Recuperato	Demolizioni
Alluminio	170402	200	kg	Recuperato	Demolizioni e attività di manutenzione
Ferro e acciaio	170405	102.420	kg	Recuperato	Demolizioni e attività di manutenzione
Cavi, diversi da quelli di cui alla voce 17 04 10	170411	570	kg	Recuperato	Demolizioni e attività di manutenzione
Terra e rocce, diverse da quelle di cui alla voce 17 05 03	170504	27.080	kg	Recuperato	Demolizioni e scavi
Fanghi di dragaggio, diversa da quella di cui alla voce 170505	170506	17.860	kg	Smaltito	Pulizie industriali
Materiali isolanti diversi da quelli di cui alle voci 170601 e 170603	170604	28.540	kg	Smaltito	Scoibentazioni
Rifiuti misti dell'attività di costruzione e demolizione, diversi da quelli di cui alle voci 170901, 170902 e 170903	170904	21.740	kg	Recuperato	Demolizioni
Rifiuti liquidi acquosi e concentrati acquosi prodotti dalle operazioni di risanamento delle acque di falda, diversi da quelli di cui alla voce 19 13 07	191308	1.200	kg	Smaltito	Monitoraggio falda
Oli e grassi commestibili	200125	15.060	kg	Smaltito	Pulizie industriali
Rifiuti biodegradabili	200201	10.440	kg	Recuperato	Attività di manutenzione



Rifiuti non pericolosi	CER	Produzione Anno 2014	Unità di misura	Destino	Origine
Fanghi delle fosse settiche	200304	13.020	kg	Smaltito	Servizi

Rifiuti Pericolosi	CER	Produzione Anno 2014	Unità di misura	Destino	Origine
Scarti di olio minerale per motori, ingranaggi e lubrificazione, non clorurati	130205*	1.620	Kg	Recuperato	Attività di manutenzione
Altri solventi e miscele di solventi	140603*	140	Kg	Smaltito	Attività di manutenzione
Imballaggi contenenti residui di sostanze pericolose o contaminati da tali sostanze	150110*	20	Kg	Recuperato/s maltito	Attività di manutenzione
Assorbenti, materiali filtranti (inclusi filtri dell'olio non specificati altrimenti), stracci e indumenti protettivi, contaminati da sostanze pericolose	150202*	14.240	Kg	Smaltito	Attività di manutenzione e Pulizie industriali
Apparecchiature fuori uso, contenenti amianto in fibre libere	160212*	85	Kg	Recuperato	Demolizioni
Apparecchiature fuori uso, contenenti componenti pericolosi diversi da quelli di cui alle voci 16 02 09 e 16 02 12.	160213*	36	Kg	Recuperato	Attività di manutenzione
Rifiuti organici, contenenti sostanze pericolose	160305*	3.960	kg	Smaltito	Pulizie industriali
Batterie al piombo	160601*	90	Kg	Recuperato	Attività di manutenzione
Rifiuti contenenti olio	160708*	44.930	Kg	Smaltito	Attività di manutenzione e Pulizie industriali
Rifiuti metallici contaminati da sostanze pericolose	170409*	9.780	Kg	Recuperato	Attività di manutenzione
Materiali isolanti contenenti amianto	170601*	840	Kg	Smaltito	Scoibentazioni e bonifiche amianto
Altri materiali isolanti contenenti o costituiti da sostanze pericolose	170603*	950	Kg	Smaltito	Scoibentazioni
Tubi fluorescenti ed altri rifiuti contenenti mercurio	200121*	290	Kg	Recuperato/ smaltito	Attività di manutenzione



Parametro	Anno 2014	Unità di misura
Produzione specifica di rifiuti pericolosi in kg/MWh generati	0,029	kg/MWh
Quantità di rifiuti avviate a recupero	40.729	t

13. Emissioni per l'intero impianto - RUMORE

Il PMC prescrive l'effettuazione di uno studio dell'impatto acustico nei confronti dell'esterno entro un anno dal rilascio dell'AIA e ogni quattro anni dall'ultima campagna acustica effettuata; come prescritto nel corso dell'anno 2013 è stata eseguita la prima campagna di caratterizzazione del clima acustico e la pertinente relazione è stata allegata al Rapporto Annuale 2013.

14. Unità di raffreddamento

Si riporta di seguito la stima del carico termico calcolata su base mensile in GJ.

Mese	Unità di Misura	Carico termico
Gennaio	GJ	16,2 * 10 ⁵
Febbraio	GJ	24,5 * 10 ⁵
Marzo	GJ	6,36 * 10 ⁵
Aprile	GJ	2,19 * 10 ⁵
Maggio	GJ	2,58 * 10 ⁵
Giugno	GJ	3,86 * 105
Luglio	GJ	4,52 * 10 ⁵
Agosto	GJ	2,36 * 10 ⁵
Settembre	GJ	4,28 * 10 ⁵
Ottobre	GJ	4,65 * 10 ⁵
Novembre	GJ	4,10 * 10 ⁵



Dicembre	GJ	3,92 * 10 ⁵
2014	GJ	79,5 * 10 ⁵

Il calcolo è stato effettuato con le stesse modalità indicate nel rapporto annuale relativo all'anno 2013.

15. Eventuali problemi di gestione del PMC

Le modalità di attuazione del PMC sono state affrontate e concordate con l'Autorità Competente e gli Enti di Controllo nei tempi stabiliti dal Decreto AIA.

Inoltre alcuni aspetti sono stati discussi con gli Enti di Controllo durante la verifica ispettiva che si è tenuta nei giorni 28, 29 e 30 gennaio 2014 nonché durante la riunione presso la sede ISPRA del 16/07/2014.

Si ricorda infine che il PMC allegato alla nota del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare – Commissione Istruttoria per l'Autorizzazione Integrata Ambientale – IPPC n° DVA-2014-2847 del 05/02/2014 non ha recepito tutte le modalità attuative del PMC originale, allegato al Decreto n° 227 del 14/12/2012, che, nel corso del 2013, il Gestore aveva proposto e gli Enti di Controllo avevano accettato; Tirreno Power con lettera n° 2747 del 30/5/2014 ha comunicato nel dettaglio tali disallineamenti.





Tirreno Power S.p.A. Sede legale: via Barberini, 47 - 00187 Roma - Italia Tel. +39 06 83.02.28.00 - fax +39 06 83.02.28.28 R.l. Pi. / c.f. 07242841000 - REA1019536 - Capitale sociale € 91.130.000,00 i.v.

Centrale Termoelettrica Vado Ligure Via Diaz, 128 - 17047 Valleggia di Quiliano (SV) - Italia Tel. +39 019 77.54.111 - fax +39 019 77.54.785

RACCOMANDATA A.R.

Spett.le Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare DIREZIONE GENERALE PER LE VALUTAZIONI AMBIENTALI Via Cristoforo Colombo, 44 00147 Roma

Spett.le ISPRA Via Vitaliano Brancati, 48 00144 Roma

Spett. le Regione Ligure Settore Ambiente Via G. D'Annunzio, 111 16126 Genova

Spett.le Provincia di Savona Settore Gestione Viabilità, Edilizia ed Ambiente Via Sormano, 12 17100 Savona

Spett.le Comune di Vado Ligure Piazza San Giovanni Battista, 5 17047 Vado Ligure (SV)

Spett.le Comune di Quiliano Località Massapè, 21 17047 Quiliano (SV)

Spett.le ARPA Liguria – Direzione Scientifica Via Bombrini, 8 16149 Genova









Spett.le Azienda Sanitaria Locale n° 2 "Savonese" Via Manzoni 14 17100 Savona

Vado Ligure, 2 2 DIC, 2015

Prot. 4420

Oggetto:

Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Centrale termoelettrica Vado Ligure della società Tirreno Power S.p.A., ubicata nei comuni di Vado Ligure e Quiliano (SV), rilasciata con Decreto n. 0000227 del 14/12/2012.

Rapporto annuale anno 2014.

Con riferimento alla Autorizzazione Integrata Ambientale in oggetto e, più precisamente a quanto previsto dal Piano di Monitoraggio e Controllo al paragrafo 10 ("Comunicazione dei risultati del PMC"), Vi trasmettiamo in allegato la rev. 1 del documento "Decreto DVA – DEC-2012-0000227 del 14/12/2012 di Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Centrale Termoelettrica Vado Ligure della Società Tirreno Power - Rapporto Annuale - Anno 2014", comprensivo di un CD-rom contenente tutti gli elaborati richiamati nel documento stesso.

Il documento revisionato recepisce tutte le richieste formulate dal Gruppo Ispettore di Ispra ed Arpal nel corso della visita ispettiva ordinaria del 11 e 12 novembre 2015.

Distinti saluti,

Alessandro Gaglione Il Gestore dell'impianto

All.: c.s.d.



