

Comunicazione Annuale 2018

DVA-DEC-2011-0000437

(Esercizio Impianto Anno 2017)



enipower mantova



TITOLO:

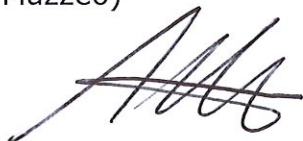
Comunicazione annuale 2018 DVA-DEC-2011-0000437
(Esercizio impianto anno 2017)

DATA EMISSIONE:

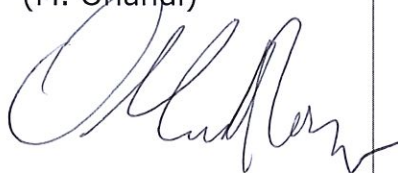
26 aprile 2018

REDAZIONE A CURA DI:

HSEQ
(A. Mazzeo)


VERIFICATO DA:

HSEQ
(M. Orlandi)


APPROVATO DA:

REST
(S. Zilli)



1. Obiettivi	5
2. Definizioni, abbreviazioni, acronimi	6
3. Attività industriale e esposizione dati.....	7
3.1 Descrizione dell'impianto.....	7
3.2 Periodo di riferimento	7
3.3 Anagrafica Impianto	8
3.4 Dati Generali 2017	8
3.5 Dichiarazione Conformità all'Autorizzazione Integrata Ambientale	10
3.5.1 Rispetto AIA.....	10
3.5.2 Eventuali non conformità	10
3.5.3 Eventuali eventi incidentali	10
3.6 Consumi per l'intero impianto	12
3.6.3 Consumo di sostanze e combustibili nell'anno.....	12
3.6.4 Consumo risorse idriche nell'anno.....	12
3.6.5 Consumo e produzione di energia nell'anno.....	13
3.7 Emissioni per ogni gruppo - Aria	14
3.7.1 Dati e specifici emissivi per gruppo	14
3.7.2 Controlli Sistema di Monitoraggio in Continuo delle Emissioni	15
3.7.3 Emissioni da sorgenti non significative.....	15
3.7.4 Emissioni non convogliate.....	16
3.7.5 Emissioni fuggitive.....	16
3.8 Immissioni Aria.....	16
3.9 Emissioni per l'intero impianto – Acqua	17
3.9.1 Monitoraggio delle acque sotterranee	17
3.10 Immissioni – Acqua	18
3.11 Emissioni per l'intero impianto – Rifiuti.....	19

3.11.1 Rifiuti non pericolosi prodotti nell'anno	19
3.11.2 Rifiuti pericolosi prodotti nell'anno.....	20
3.12 Emissioni – Rumore	21
3.13 Eventuali problemi di gestione del piano.....	22

1. Obiettivi

1. Obiettivi

Il documento è predisposto in ottemperanza all'“Obbligo di comunicazione annuale” riportato al punto 11.6 del Piano di Monitoraggio e Controllo del decreto di rinnovo AIA n° DVA-DEC-2011-0000437 rilasciato alla società Enipower Mantova S.p.A. in data 01/08/2011:

“Il Gestore dell'impianto autorizzato deve trasmettere, entro il 30 aprile di ogni anno, all'Autorità Competente (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 e all'ARPA territorialmente competente un rapporto annuale che descrive l'esercizio dell'impianto nell'anno precedente.”

2. Definizioni, abbreviazioni e acronimi

2. Definizioni, abbreviazioni, acronimi

Definizioni

Nessuna

Abbreviazioni

Nessuna

Acronimi

B6: Centrale Termoelettrica tradizionale B6

CC1, CC2: Cicli Combinati n° 1 e 2

LDAR: "Leak Detection And Repair" (programma di monitoraggio delle emissioni fuggitive)

PIC: Parere Istruttorio Conclusivo del Decreto di rinnovo AIA

PMC: Piano di Monitoraggio e Controllo del Decreto di rinnovo AIA

SME: Sistema di Monitoraggio in continuo delle Emissioni

3. Attività e modalità operative

3. Attività industriale e esposizione dati

3.1 Descrizione dell'impianto

La Centrale Termoelettrica Enipower Mantova è situata all'interno del sito multi societario di Mantova.

La Centrale interagisce con i seguenti impianti operanti nella zona limitrofa alla Centrale stessa:

- Stabilimento Versalis a cui vengono forniti energia elettrica e vapore;
- Stabilimento SOL a cui vengono forniti energia elettrica e vapore;
- Rete di Trasmissione Nazionale Terna per l'esportazione dell'energia elettrica prodotta;
- Rete teleriscaldamento cittadino della Società Sei, a cui viene fornito calore.

L'impianto a ciclo combinato cogenerativo, alimentato a gas naturale, è costituito da due unità gemelle denominate CC1 e CC2 della potenzialità di circa 683 MWt ciascuno e da una caldaia di riserva, denominata B6, della potenzialità di 268 MWt, utilizzata in occasione di fermate programmate o accidentali dei Cicli Combinati. E' inoltre presente un impianto fotovoltaico da 201,3 kWp.

3.2 Periodo di riferimento

I dati di performance degli impianti riportati nel presente rapporto si riferiscono all'intero anno 2017.

3. Attività e modalità operative

3.3 Anagrafica Impianto

Denominazione dell'impianto:	Enipower Mantova S.p.A.
Indirizzo dell'impianto:	Via Taliercio, 14 – 46100 Mantova
Gestore dell'impianto:	Salvatore Zilli
Sede legale:	Piazza Vanoni, 1 – 20097 S. Donato Milanese (MI)

3.4 Dati Generali 2017

	U/M	CC1	CC2	B6	TOTALE
Consumi Gas Naturale	kSm3	454.094	420.487	10.827	885.409
Energia Elettrica prodotta lorda	MWh	2.029.715	1.952.649	0	3.982.558
Vapore prodotto BP	t	1.121.259	460.471	58.603	1.640.332
Vapore prodotto MP	t	453.918	514.736	46.998	1.015.651
E.E. equivalente prodotta da vapore *	MWheq	204.010	306.495	21.558	532.064
E.E. equivalente totale lorda	Mwheq	2.233.726	2.259.144	21.558	4.514.621
Ore funzionamento	n°	8.110	7.797	1.333	n/a
Potenza elettrica media erogata nell'anno	MW	250	250	0	n/a
Emissioni NOx a regime	t	237,66	214,66	7,48	459,80
Emissioni NOx transitori	t	0,75	0,55	0,13	1,42
Emissioni CO a regime	t	18,64	3,97	0,20	22,81
Emissioni CO transitori	t	18,67	1,69	0,13	20,49
Avvii e spegnimenti	n°	12	8	10	n/a

3. Attività e modalità operative

	CC1	CC2	B6
Rendimento elettrico (exergetico)* medio effettivo su base mensile	Allegato A	Allegato A	Allegato A
Energia elettrica generata** in MWh su base settimanale	Allegato B	Allegato B	Allegato B
Energia elettrica generata** in MWh su base mensile	Allegato B	Allegato B	Allegato B

* L'energia elettrica equivalente totale è stata calcolata sommando all'energia elettrica prodotta dagli alternatori il contenuto energetico del vapore sotto forma di exergia (cioè la quantità di energia elettrica che sarebbe prodotta qualora il vapore distribuito ai clienti fosse utilizzato completamente in turbina per produrre solamente energia elettrica, fino a condensazione).

Per il calcolo dell'energia elettrica equivalente sono stati utilizzati i seguenti coefficienti: per il vapore a 5 bar 0,1767 MWh/t e per il vapore a 18 bar 0,2384 MWh/t.

** Energia elettrica lorda in uscita dagli alternatori delle macchine (TG + TV per ciascun CC, TV6 per B6).

*** Comprende la produzione dell'impianto fotovoltaico pari a 194 MWh.

3. Attività e modalità operative

3.5 Dichiarazione Conformità all'Autorizzazione Integrata Ambientale

3.5.1 Rispetto AIA

Nel periodo di riferimento, gli impianti Enipower Mantova sono stati eserciti nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'Autorizzazione Integrata Ambientale.

In particolare sono stati rispettati i limiti emissivi, riportati nella seguente tabella:

Gruppo di Produzione	Parametro	Limiti AIA (mg/Nm ³)
B6	NOx	100
	CO	100
	Polveri	5
	NH ₃	5*
CC1	NOx	30
	CO	30
CC2	NOx	30
	CO	30

*in vigore dal primo avviamento del 2014

3.5.2 Eventuali non conformità

Nel periodo di riferimento non si sono verificate non conformità.

3.5.3 Eventuali eventi incidentali

Nel periodo di riferimento non si sono verificati eventi incidentali che abbiano avuto influenza significativa sull'ambiente.

Il 1° maggio 2017, a causa di un malfunzionamento della valvola di iniezione di NH₃ (ammoniaca) nell'impianto di abbattimento NOx della Caldaia B6, si è verificato un lieve supero della media oraria di concentrazione ammoniacale dalle ore

3. Attività e modalità operative

12.00 alle ore 13.00 con 5,3 mg/Nm³ (soglia 5,0 mg/ Nm³) e di concentrazione NOx dalle ore 13.00 alle ore 14.00 con 107,4 mg/ Nm³ (soglia: 100 mg/ Nm³).

Il suddetto accadimento, notificato tempestivamente alle autorità (Prot.087/2017/HSEQ/MO del 02 maggio 2017), non ha avuto un'influenza significativa sull'ambiente.

3. Attività e modalità operative

3.6 Consumi per l'intero impianto

3.6.3 Consumo di sostanze e combustibili nell'anno

Descrizione	Tipologia/Marchio Prodotto	U.d.M.	Consumo
Gas Naturale		Sm ³ x 1.000	885.409
Gasolio (solo per gruppo elettrogeno)		kg	2.066
Olio di lubrificazione		kg	8.680
Detergente per pulizia compressori aria turbogas	CLEANBLADE	kg	200
Ammina, inibitore di corrosione per acque caldaia	EC 1413	kg	12.150
Ammina, inibitore di corrosione per acque caldaia	NALCO 72310	kg	0
Alcalinizzante	ELIMINOX	kg	2.720
Antincrostante per impianti di raffreddamento	TRASAR 3DT149	kg	4.720
Flocculante per chiarificazione acqua	NALCO 7132	kg	360
Fosfato in soluzione per caldaia	NALCO 72215	kg	0
Disperdente antialghe per acqua di raffreddamento	NALCO 8506	kg	120
Alcalinizzante per acqua di caldaia	Fosfato trisodico	kg	720
Additivo acqua di torre	Ipoclorito di sodio	kg	50.328
Chemical per impianto di bonifica della falda*	Permanganato di sodio	kg	100
Riducente ossidi di azoto fumi caldaia B6	Soluzione ammoniacale	l	2.700
* dato stimato			

3.6.4 Consumo risorse idriche nell'anno

Tipologia approvvigionamento	U.d.M.	Valore
Acqua demineralizzata	m ³	2.043.186
Acqua industriale	m ³	343.018
Acqua pozzi	m ³	4.807

3. Attività e modalità operative

3.6.5 Consumo e produzione di energia nell'anno

Nel periodo considerato la centrale Enipower Mantova ha consumato energia elettrica per autoconsumi per un totale di 73.133,477 MWh. I dati di produzione sono già stati riportati al par. 3.4.

3. Attività e modalità operative

3.7 Emissioni per ogni gruppo - Aria

3.7.1 Dati e specifici emissivi per gruppo

	U/M	CC1	CC2	B6
Quantità NOx emessa nell'anno – esclusi transitori	t	237,66	214,66	7,48
Quantità NOx emessa nell'anno – transitori*	t	0,75	0,55	0,13
Quantità NOx emessa nell'anno – TOTALI	t	238,41	215,21	7,61
Quantità CO emessa nell'anno – esclusi transitori	t	18,64	3,97	0,20
Quantità CO emessa nell'anno – transitori*	t	18,67	1,69	0,13
Quantità CO emessa nell'anno – TOTALI	t	37,31	5,66	0,33
Quantità CO ₂ emessa nell'anno	t	879.901,00	814.746,83	21.044,50
Quantità NH ₃ emessa nell'anno	t	n/a	n/a	0,03935
Quantità Polveri emesse nell'anno**	t	n/a	n/a	0,04000
Quantità SO ₂ emesse nell'anno	t	n/a	n/a	n/a
Emissione specifica annuale di NOx per MWh eq generato da ciascun gruppo	kg/MWh _{eq}	0,10673	0,09526	0,35287
Emissione specifica annuale di CO per MWh eq generato da ciascun gruppo	kg/MWh _{eq}	0,01670	0,00251	0,01508
Emissione specifica annuale di polveri per MWh eq generato da ciascun gruppo	kg/MWh _{eq}	n/a	n/a	0,00186
Emissione specifica annuale di CO ₂ per MWh eq generato da ciascun gruppo	t/MWh _{eq}	0,39392	0,36064	0,97617
Emissione specifica annuale di NH ₃ per MWh eq generato da ciascun gruppo	kg/MWh _{eq}	n/a	n/a	0,00183
Emissione specifica annuale di NOx per Sm ³ di gas naturale consumato da ciascun gruppo	kg/Sm ³	0,00053	0,00051	0,00070
Emissione specifica annuale di CO per Sm ³ di gas naturale consumato da ciascun gruppo	kg/Sm ³	0,00008	0,00001	0,00003
Emissione specifica annuale di polveri per Sm ³ di gas naturale consumato da ciascun gruppo	kg/Sm ³	n/a	n/a	0,00000
Emissione specifica annuale di CO ₂ per Sm ³ di gas naturale consumato da ciascun gruppo	t/Sm ³	0,00194	0,00194	0,00194
Emissione specifica annuale di NH ₃ per Sm ³ generato da ciascun gruppo	kg/MWh _{eq}	n/a	n/a	0,00000

3. Attività e modalità operative

* Per il calcolo delle emissioni in massa dei transitori sono utilizzati i sistemi SME dei gruppi di produzione.

** Il dato riportato è la risultanza della media delle analisi discontinue effettuate alla centrale B6 nel corso del 2017 (vd. Allegato C).

3.7.2 Controlli Sistema di Monitoraggio in Continuo delle Emissioni

	Sistema	Verifica	Periodo	Esito
CC1	SME	IAR% e AST	febbraio	Positivo
CC2	SME	IAR% e AST	febbraio	Positivo
B6	SME	IAR% e AST	ottobre	Positivo

In Allegato D sono riportate le relazioni delle suddette verifiche.

3.7.3 Emissioni da sorgenti non significative

La centrale è dotata di un gruppo elettrogeno diesel di emergenza. Tale sistema, nel corso del 2017 è stato utilizzato solo per le prove routinarie, accumulando 9 ore di esercizio in n° 14 avviamenti/spegnimenti. La stima delle emissioni ha dato i seguenti risultati:

Inquinante	Flussi di massa (kg/h)*	Numero avviamenti e ore complessive annue (2017)	Flusso di massa complessivo annuo (kg)
SO ₂	0,021	14 avviamenti per 9 ore	0,189
NO _x	0,428		3,852
CO	0,715		6,435
Polveri totali	0,015		0,135

*riferita al gas secco in condizioni normali e al tenore di ossigeno presente nei fumi pari a 5%

3. Attività e modalità operative

3.7.4 Emissioni non convogliate

Non sono presenti emissioni non convogliate.

3.7.5 Emissioni fuggitive

Nel marzo 2017 è stata effettuata una campagna di monitoraggio delle emissioni fuggitive, nel rispetto della frequenza biennale di monitoraggio (la precedente era stata nel 2015). Per il 2017 le perdite associate al programma LDAR sono pari a 2,35 tonnellate, stima effettuata sulla base delle ultime rilevazioni effettuate nel 2017 su ciascun componente di linea, considerando le ore di funzionamento effettive di ciascuna sezione di impianto.

3.8 Immissioni Aria

ARPA Lombardia, dipartimento di Mantova, gestisce una serie di centraline per il monitoraggio della qualità dell'aria. Le relative risultanze sono disponibili al seguente indirizzo web:

http://ita.arpalombardia.it/ITA/qaria/doc_RichiestaDati.asp.

3. Attività e modalità operative

3.9 Emissioni per l'intero impianto – Acqua

Le acque prelevate da Enipower Mantova per gli impianti sono fornite da Versalis e sono utilizzate:

- come materia prima per la produzione di vapore (acqua demineralizzata);
- per il reintegro del circuito di raffreddamento a torri dei macchinari (acqua industriale più una piccola aliquota di acqua pozzi);
- per usi di tipo domestico (acqua pozzi).

Il "Piano di Campionamento e analisi dei pozzetti parziali degli scarichi idrici", redatto in conformità alle richieste del PMC, è stato trasmesso agli Enti di Controllo il 29/02/12 con lettera prot. 061/HSEQ/GT. Dall'inizio del 2012 vengono effettuate analisi tramite laboratorio accreditato con cadenza mensile; quelle relative all'ultimo anno sono trasmesse nell' Allegato E. I valori tecnicamente rilevati sono espressi in concentrazione e sono conformi al Regolamento fognario condiviso con il gestore dei sistemi di trattamento del corpo idrico superficiale Versalis S.p.A., trasmesso ad ISPRA il 19 novembre 2012 con lettera prot. 299/HSEQ/AM.

3.9.1 Monitoraggio delle acque sotterranee

Il monitoraggio delle acque di falda è garantito da una rete di 13 piezometri realizzati da Enipower Mantova nelle quattro zone di proprietà.

Al 31 dicembre 2017 sono state realizzate quattordici campagne coordinate dagli Enti di Controllo, che hanno coinvolto tutte le aziende ricomprese all'interno del Sito di Interesse Nazionale "Laghi di Mantova e Polo Chimico".

Il progetto di bonifica della falda approvato con Decreto MATTM prot. 486/STA del 29/10/2015, proseguirà sino al raggiungimento degli obiettivi di bonifica.

Inoltre, in ottemperanza alla prescrizione indicata al par. 6.2 del PMC , anche nel 2017 sono state effettuate due campagne semestrali (giugno e dicembre) di monitoraggio delle acque sotterranee. I rapporti di prova di tali campagne, comprensivi dei livelli freaticometrici misurati, sono presenti in allegato G.

3. Attività e modalità operative

3.10 Immissioni – Acqua

In allegato F si riporta il report delle analisi mensili delle acque prelevate dal corpo idrico recettore (fiume Mincio) da Versalis SpA, effettuate da laboratori accreditati da quest'ultima incaricati.

3. Attività e modalità operative

3.11 Emissioni per l'intero impianto – Rifiuti

3.11.1 Rifiuti non pericolosi prodotti nell'anno

Tipologia	Codice CER	Denominazione rifiuto	Attività di origine	Quantità (kg)	Destino
NP	150103	IMBALLAGGI IN LEGNO	Esercizio impianto	15.700	R13
NP	150106	IMBALLAGGI IN MATERIALI MISTI	Assimilabile agli urbani/Esercizio e manutenzione impianto	5.020	D15/R13
NP	150203	ASSORBENTI, MATERIALI FILTRANTI, STRACCI E INDUMENTI PROTETTIVI, DIVERSI DA QUELLI DI CUI ALLA VOCE 150202	Manutenzione impianto	14.540	R13
NP	160214	APPARECCHIATURE FUORI USO DIVERSE DA QUELLE DI CUI ALLE VOCI DA 160209 A 160213	Manutenzione impianto	1.640	R13
NP	160304	RIFIUTI INORGANICI DIVERSI DA QUELLI DI CUI ALLA VOCE 160303	Manutenzione impianto	140	D15/R13
NP	161002	RIFIUTI LIQUIDI ACQUOSI, DIVERSE DA QUELLE DI CUI ALLA VOCE 161001	Manutenzione impianto	318.980	D9/D15
NP	161106	RIVESTIMENTI E MATERIALI REFRATTARI PROVENIENTI DA LAVORAZIONI NON METALLURGICHE, DIVERSI DA QUELLI DI CUI ALLA VOCE 161105	Manutenzione impianto	1.680	D15
NP	170203	PLASTICA	Manutenzione impianto	340	R13
NP	170402	ALLUMINIO	Manutenzione impianto	5.860	R13
NP	170403	PIOMBO	Manutenzione impianto	440	R12
NP	170405	FERRO E ACCIAIO	Manutenzione impianto	54.680	R13
NP	170411	CAVI, DIVERSI DA QUELLI DI CUI ALLA VOCE 170410	Manutenzione impianto	1.400	R13
NP	190904	CARBONE ATTIVO ESAURITO	Manutenzione impianto TAF	16.360	D15
NP	191308	RIFIUTI LIQUIDI ACQUOSI E CONCENTRATI ACQUOSI PRODOTTI DA OPERAZIONI DI RISANAMENTO ACQUE DI FALDA, DIVERSI DA 191307	Manutenzione impianto TAF	15.200	D9
NP	200201	RIFIUTI BIODEGRADABILI	Zona XII	2.640	R13
		Totale rifiuti non pericolosi		454.620	

3. Attività e modalità operative

3.11.2 Rifiuti pericolosi prodotti nell'anno

Tipologia	Codice CER	Denominazione rifiuto	Attività di origine	Quantità (kg)	Destino
P	100114	CENERI PESANTI, SCORIE E POLVERI DI CALDAIA PRODOTTE DAL CONCENERIMENTO, CONTENENTI SOSTANZE PERICOLOSE	Manutenzione impianto	80	D15
P	130105	EMULSIONI NON CLORURATE	Manutenzione impianto	3.980	D15
P	130110	OLI MINERALI PER CIRCUITI IDRAULICI, NON CLORURATI	Manutenzione impianto	740	R13
P	130205	SCARTI DI OLIO MINERALE PER MOTORI, INGRANAGGI E LUBRIFICAZIONE, NON CLORURATI	Manutenzione impianto	8.580	R13
P	150110	IMBALLAGGI CONTENENTI RESIDUI DI SOSTANZE PERICOLOSE O CONTAMINATE DA TALI SOSTANZE	Alienazione materiale obsoleto	1.960	D14/D15
P	150202	ASSORBENTI, MATERIALI FILTRANTI (INCLUSI FILTRI DELL'OLIO NON SPECIFICATI ALTRIMENTI), STRACCI E INDUMENTI PROTETTIVI, CONTAMINATI DA SOSTANZE PERICOLOSE	Pulizia impianto	5.060	R13/D15
P	160213	APPARECCHIATURE FUORI USO, CONTENENTI COMPONENTI PERICOLOSI DIVERSI DA QUELLI DI CUI ALLE VOCI 160209 E 160212	Manutenzione impianto	600	R13
P	170204	VETRO, PLASTICA E LEGNO CONTENENTI SOSTANZE PERICOLOSE O DA ESSE CONTAMINATI	Alienazione materiale obsoleto	100	D15
P	170409	RIFIUTI METALLICI CONTAMINATI DA SOSTANZE PERICOLOSE	Alienazione materiale obsoleto	3.260	R13
P	170503	TERRE E ROCCE, CONTENENTI SOSTANZE PERICOLOSE	Zona XII	150.640	D15
P	170603	ALTRI MATERIALI ISOLANTI CONTENENTI O COSTITUITI DA SOSTANZE PERICOLOSE	Manutenzione impianto	21.160	D15
P	170903	ALTRI RIFIUTI DELL'ATTIVITA' DI COSTRUZIONE E DEMOLIZIONE (COMPRESI RIFIUTI MISTI) CONTENENTI SOSTANZE PERICOLOSE	Alienazione materiale obsoleto	1.940	D14/D15
P	200121	TUBI FLUORESCENTI ED ALTRI RIFIUTI CONTENENTI MERCURIO	Alienazione materiale obsoleto	160	R13
		Totale rifiuti pericolosi		198.260	

I dati si riferiscono ai rifiuti smaltiti nel 2017, al netto delle giacenze 2017/2018.

3. Attività e modalità operative

3.11.3 Altri dati inerenti i rifiuti

Parametro	U.d.M.	Valore
Totale Rifiuti prodotti (NP)	kg	454.620
Totale Rifiuti prodotti (P)	kg	198.260
Totale Rifiuti prodotti (NP + P)	kg	652.880
Totale energia elettrica equivalente prodotta	MWh	4.514.621
Combustibile utilizzato (gas naturale)	kSm ³	885.409
Densità media gas naturale	kg/Sm ³	0,714
Produzione specifica rifiuti per t combustibile utilizzato	kg/t	1,032
Produzione specifica rifiuti per MWh generato	kg/MWh	0,14
Produzione specifica rifiuti pericolosi per MWh generato	kg/MWh	0,044
Rifiuti avviati a recupero nel 2017	kg	111.520
Indice di recupero dei rifiuti	t_{REC}/t_{TOT} (%)	17,08%

* Comprende la produzione dell'impianto fotovoltaico pari a 194 MWh.

I dati si riferiscono ai rifiuti smaltiti nel 2017, al netto delle giacenze 2017/2018.

Si evidenzia che al deposito temporaneo si è applicato e si continua ad applicare il criterio gestionale temporale, come previsto dall'art. 183 del D.Lgs 152/06

3.12 Emissioni – Rumore

A seguito del controllo ordinario di ISPRA del novembre 2013, è stato effettuato un aggiornamento della valutazione di impatto acustico (trasMESSO con prot. 208/HSEQ/AM del 19 novembre 2014) che ha confermato il rispetto delle prescrizioni normative.

3. Attività e modalità operative

Come previsto dalle prescrizioni dell'AIA n° DVA-DEC-2011-0000437 si sta procedendo alla rivalutazione dell'impatto acustico che si concluderà entro il 2018.

3.13 Eventuali problemi di gestione del piano

Relativamente al monitoraggio delle acque sotterranee di cui al punto 3.9.1, le comunicazioni e la gestione del Piano di Monitoraggio e Controllo, ricadono nell'ambito del procedimento di bonifica della falda in corso (Decreto MATTM prot. 486/STA del 29/10/2015).

3. Attività e modalità operative

Indice allegati

Allegato A - Rendimento exergetico medio effettivo su base mensile per ciascun impianto

Allegato B - Energia elettrica generata in MWh su base settimanale e su base mensile per ciascun impianto

Allegato C - Analisi discontinue polveri Centrale B6 2017

Allegato D - Relazioni IAR % e AST per CC1, CC2 e B6 per il 2017

Allegato E - Analisi mensili dei pozzetti parziali degli scarichi idrici 2017

Allegato F - Dati di concentrazioni medie mensili rilevate nelle acque del corpo idrico recettore (fiume Mincio)

Allegato G - Analisi semestrali di monitoraggio delle acque sotterranee

