



ACCIAIERIA ARVEDI SPA

Centrale di Trieste

***RAPPORTO ANNUALE DEI DATI DEL
MONITORAGGIO AI SENSI
DELL'AUTORIZZAZIONE INTEGRATA
AMBIENTALE***

ANNO 2017

APRILE 2018

INDICE

1. PREMESSA	4
2. RIFIUTI	5
3. EMISSIONI SECONDARIE.....	5
4. UTILIZZO DI METANO AL TURBOGAS.....	8
5. FUNZIONAMENTI ECCEZIONALI DEL GVA.....	8
6. UTILIZZO DELLA TORCIA CALDA	8
7. ATTUAZIONE DEL SISTEMA LDAR.....	8
8. CALIBRAZIONI MISURATORI IN CONTINUO ACQUE.....	8
9. DEPOSITO TEMPORANEO RIFIUTI.....	9
10. EMISSIONI IN ATMOSFERA	9
10.1 QUANTITÀ ANNUALI EMESSE.....	9
10.2 CONCENTRAZIONE MEDIA MENSILE.....	10
10.3 EMISSIONE SPECIFICA ANNUALE DI INQUINANTI.....	11
10.4 AVVII E FERMATE	11
10.5 STIMA EMISSIONI PER GLI AVVII E FERMATE	11
11. EMISSIONI IN ACQUA	11
11.1 QUANTITÀ ANNUALI EMESSE.....	11
11.2 CONCENTRAZIONI MEDIE ANNUALI	12
12. RIFIUTI	13
12.1 CONSUNTIVAZIONE E PRODUZIONE SPECIFICA RISPETTO ENERGIA PRODOTTA.....	13
12.2 CRITERIO DI GESTIONE DEL DEPOSITO TEMPORANEO.....	13
13. RUMORE	14
14. CONSUMI SPECIFICI	16
15. UNITA' DI RAFFREDDAMENTO	16
16. PROBLEMI NELLA GESTIONE DELL'IMPIANTO.....	16
16.1 EMISSIONI IN ATMOSFERA	16
16.2 EMISSIONI IDRICHE.....	17
16.3 COMUNICAZIONI ESEGUITE.....	17
16.4 MONITORAGGIO DEI GAS COMBUSTIBILI.....	17
17. TRANSITORI, MALFUNZIONAMENTI, EVENTI INCIDENTALI	17
18. ANDAMENTO OTTIMIZZAZIONE PROCESSI DI TRATTAMENTO CTIDA	18
19. ESITO ANALISI SCARICHI AL2 E AD	18
20. DICHIARAZIONE DI CONFORMITA'	18

ELENCO ALLEGATI

Allegato 1 - Report di calibrazione periodica effettuata sui misuratori in continuo di pH, temperatura, cloro, portata, azoto ammoniacale

Allegato 2 - Tabella riassuntiva inerente i transitori

Allegato 3 - Report analisi acque scarico AL2 e AD

Allegato 4 – Funzionamenti della torcia

1. PREMESSA

Il 01.01.2015 la società Siderurgica Triestina srl è subentrata alla Elettra Produzione srl in qualità di gestore della centrale termoelettrica di Trieste, autorizzata all'esercizio con Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) ai sensi del D.Lgs. 59/2005 e s.m.i. rilasciata dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare con Decreto DVA-DEC-2010-0001005 del 28 dicembre 2010 e modificata con Decreto 0000230 del 06.08.2013. Dal 01.01.2017 alla società Siderurgica Triestina srl è subentrata Acciaieria Arvedi Spa nella gestione della Centrale. Il Piano di Monitoraggio e Controllo riportato nell'AIA a pag. 34 del PMC prescrive che entro il 30 aprile di ogni anno il Gestore è tenuto alla Trasmissione al Ministero Ambiente, all'ISPRA, alla Regione, alla Provincia, al Comune e all'ARPA di un rapporto annuale che descriva l'esercizio dell'impianto nell'anno precedente. Il presente documento è stato predisposto con la finalità di presentare alle autorità di controllo i dati inerenti l'attuazione del Piano di Monitoraggio e Controllo. Nella tabella seguente si riportano i dati generali dell'impianto per l'anno 2017.

Nome dell'impianto a cui si riferisce il Rapporto	Centrale termoelettrica di Trieste
Identificazione della società che gestisce l'impianto	Acciaieria Arvedi SpA
Identificazione del gestore	Edoardo Tovo
Numero ore effettivo funzionamento in ciclo combinato	0
Numero ore effettivo funzionamento in ciclo combinato con GVA esercito al minimo tecnico (come caldaia di back up o per condizionamento caldaia durante i mesi invernali)	0
Numero ore effettivo funzionamento in ciclo semplice con GVA in esercizio e con TV fermo	0
Numero ore effettivo funzionamento con GVA e TV in esercizio e TG fermo in manutenzione	0
Numero ore effettivo funzionamento con solo GVA e TG/TV spento	8335
Rendimento medio elettrico effettivo annuale per ciclo combinato (apporto trascurabile per ciclo combinato con GVA esercito al minimo tecnico (come caldaia di back up o per condizionamento caldaia durante i mesi invernali)	n.a.
Rendimento medio elettrico effettivo annuale per ciclo semplice con GVA in esercizio e con TV fermo	n.a.
Rendimento medio elettrico effettivo annuale con GVA e TV in esercizio e TG fermo in manutenzione	29%
Energia generata (lorda) nell'anno (MWh) da TG	0
Vapore esportato nell'anno (ton) da GVR	0
Vapore esportato nell'anno (ton) da GVA	136.229
Energia generata (lorda) nell'anno (MWh) da TV	189.363

Per adeguarsi all'assetto produttivo dello Stabilimento siderurgico la Centrale è stata esercita in assetto ausiliario minimizzando l'utilizzo di gas naturale e massimizzando quello dei gas di processo, al fine di produrre energia elettrica e vapore di processo (assetto GVA-TV).

2. RIFIUTI

Il PIC al cap 9.8 Rifiuti pag. 75 dispone che *"Il gestore dovrà comunicare all'Autorità Competente per il controllo (ISPRA) le quantità di rifiuti prodotti e le percentuali di recupero degli stessi, relativi nell'anno precedente"*. Si riporta di seguito la tabella riepilogativa dei rifiuti prodotti.

Il 1 gennaio 2016 la Centrale è passata sotto la gestione di Siderurgica Triestina srl e in seguito Acciaieria Arvedi SpA; a valle di tale passaggio siderurgico la gestione dei rifiuti della Centrale è stata condotta unitamente a quella dei rifiuti prodotti dallo stabilimento siderurgico. In esito alla riorganizzazione delle modalità gestionali della Centrale l'unico rifiuto prodotto specificamente da questa risulta essere il CER 19 08 14, In particolare la gestione avviene registrando le quantità prodotte/smaltite sul medesimo registro di carico/scarico dello Stabilimento tenuto con sistema informatico.

Descrizione	Codice CER	Quantità prodotta (kg)	Quantità avviata a recupero (kg)	Quantità avviata a recupero (%)	Quantità avviata a smaltimento (kg)	Giacenza al 31/12/2017
Fanghi prodotti da altri trattamenti delle acque reflue industriali, diversi da quelli di cui alla voce 19 08 13	19 08 14	16640	16640	100	0	0
TOTALE		16640	16640		0	0

3. EMISSIONI SECONDARIE

Il PMC al cap. 3 Emissioni in aria pag. 14 dispone che *"In relazione al funzionamento dei punti di emissione secondaria il monitoraggio avverrà con report annuale in cui verranno indicati tempi e modalità di funzionamento e una stima dei volumi di emissione e della composizione dei fumi"*.

Elenco punti di emissione convogliata	Impianto	N. ore attività	N. avviamenti	Note sulle modalità di funzionamento	Stima dei volumi (mc)	Portata temporanea per ogni avviamento (kg vapore acqueo)	Portata continua (mc/h vapori d'olio o fumi) o (kg/h vapore acqueo)	Stima della composizione dei fumi
1 sfiato estrattore vapore cassa olio (vapore)	Sistema compressione gas siderurgici	0		estrattore gas allo scopo di mantenere un grado di vuoto nella cassa olio tale da consentire il ritorno dell'olio di lubrificazione dei cuscinetti	0		90	vapori d'olio misti ad aria in mc/h
Sfiati del degasatore (vapore degasaggio)	GVA	8384			1.383.360		100	vapore acqueo in kg/h
1 sfiato cassa spurghi (vapore)	GVA	8384	7		1.978.053	3.580	140	vapore acqueo in kg/h
2 sfiati degasatore (vapore degasaggio)	GVR	0			0		100	vapore acqueo in kg/h
1 sfiato cassa spurghi (vapore)	GVR	0	0		0	1.000	100	vapore acqueo in kg/h
1 sfiato estrattore vapore cassa olio	TG	0		estrattore gas allo scopo di mantenere un grado di vuoto nella cassa olio tale da consentire il ritorno dell'olio di lubrificazione dei cuscinetti	0		850	vapori d'olio misti ad aria in mc/h
1 sfiato estrattore vapore cassa olio	TV	8335		estrattore gas allo scopo di mantenere un grado di vuoto nella cassa olio tale da consentire il ritorno dell'olio di lubrificazione dei cuscinetti	7.084.750		850	vapori d'olio misti ad aria in mc/h
1 sfiato cassa spurghi (vapore)	TV	8335	10		1.441.275	4.000	100	vapore acqueo in kg/h
1 sfiato estrazione fughe tenute manicotti (vapore)	TV	8335			3.438.188		250	vapore acqueo in kg/h

Per quanto riguarda la stima delle emissioni dalla Motopompa del sistema antincendio e dal Motore diesel di emergenza si sono presi a riferimento i dati di funzionamento del 2017 e l'esito delle campagne di misura effettuate rispettivamente il 18 giugno ed il 28 novembre 2013.

Elenco punti di emissione convogliata	Impianto	N. ore attività 2017	N. avviamenti	Note sulle modalità di funzionamento	Volumi di emissione		Emissione Polveri		Emissione NOx		Emissione SOx		Emissione CO		Stima della composizione dei fumi
					Nm ³ /h	Nm ³ /2017	g/h	g/2017	g/h	g/2017	g/h	g/2017	g/h	g/2017	
Motopompa	Sistema antincendio	312 min	12	L'impianto viene avviato solo per le prove di funzionamento settimanali dalla durata di pochi minuti.	471	2449	15,7	81,6	978	5085	<0,5	<1,5	114	593	Ossidi di combustione e particolato
Motore diesel di emergenza	Gruppo elettrogeno	260 min	12	L'impianto viene avviato solo per le prove di funzionamento settimanali dalla durata di pochi minuti.	868	3761	3,9	16,9	1620	7020	<0,9	<5	96,6	418	Ossidi di combustione e particolato

4. UTILIZZO DI METANO AL TURBOGAS

Durante il 2017 il Turbogas non è stato esercito e pertanto non risulta alcun consumo di metano.

Per quanto riguarda il GVA il consumo di metano è stato pari a 5.188.314 Smc.

5. FUNZIONAMENTI ECCEZIONALI DEL GVA

Come già indicato nel corso del 2017 la Centrale è stata esercita esclusivamente in assetto ausiliario con l'utilizzo del Generatore di Vapore Ausiliario per la produzione di vapore di processo e di energia elettrica.

6. UTILIZZO DELLA TORCIA CALDA

Il PMC al cap. 3 Emissioni in aria pag. 13 dispone che *"verrà effettuato il monitoraggio con report mensile in cui saranno indicati il numero di utilizzi ed il relativo quantitativo dei gas siderurgici avviati in torcia e quello del gas naturale, che viene utilizzato esclusivamente per il mantenimento delle fiamme pilota. Tale report verrà inviato all'autorità competente per il controllo, alla Provincia, al Comune ed all'ARPA territorialmente competenti nel report annuale"*.

Si riporta in allegato la tabella riepilogativa dei funzionamenti della torcia occorsi nel 2017.

7. ATTUAZIONE DEL SISTEMA LDAR

Il PMC al cap. 3 Emissioni in aria pag. 14 dispone che *"Nel programma LDAR sono riportate frequenza e modalità di rilevazione, modalità di registrazione dei rilevamenti e delle attività di manutenzione conseguenti. Le informazioni registrate sono inserite nel rapporto annuale del PMC"*.

Nel corso del 2017 non vi sono stati episodi che hanno richiesto interventi nell'ambito del sistema LDAR.

Non essendo stato esercito il ciclo combinato, le pressioni dei gas nelle reti di adduzione e presso gli impianti si sono drasticamente ridotte e pertanto risulta significativamente ridotto il rischio di emissioni fuggitive da flange, valvole e punti di discontinuità nelle reti di adduzione.

8. CALIBRAZIONI MISURATORI IN CONTINUO ACQUE

Il PMC al cap. 5 Misure continue alle acque di scarico pag. 26 dispone che *"Misure continue alle acque di scarico - I sistemi di misurazione in continuo alle emissioni devono essere sottoposti con regolarità a manutenzione, verifiche, test di funzionalità e taratura secondo le specifiche del costruttore; comunque, la frequenza di calibrazione deve essere almeno semestrale con risultati nel Rapporto con cadenza annuale."*

In allegato si riporta copia dei report di calibrazione quadrimestrale effettuata sui misuratori in continuo di pH, temperatura, cloro, portata.

9. DEPOSITO TEMPORANEO RIFIUTI

Il PMC al cap. 6 Rifiuti pag. 28 dispone che *"Il Gestore compilerà a consuntivo la tabella (Schema di monitoraggio depositi preliminari e temporanei dei rifiuti) connessa all'attività di report annuale come indicato al § 10."*

Descrizione	Codice CER	Tipologia stoccaggio	Data ultimo controllo 2017	Stato dei depositi	Quantità presente nel deposito (t)	Modalità registrazione
Fanghi prodotti da altri trattamenti delle acque reflue industriali, diversi da quelli di cui alla voce 19 08 13	19 08 14	Container metallico scarrabile con copertura	31 dicembre	Buono	0	Cartacea

10. EMISSIONI IN ATMOSFERA

10.1 Quantità annuali emesse

Nella tabella seguente si riportano i valori dei flussi di massa emessi in atmosfera nel corso dell'anno per ogni singolo punto di emissione convogliata.

E1		
Parametro	Unità di misura	Valore
SO ₂	Ton/anno	0
NO _x	Ton/anno	0
CO	Ton/anno	0
Polveri totali	Ton/anno	0
Cd	Ton/anno	0
Tl	Ton/anno	0
Sb	Ton/anno	0
As	Ton/anno	0
Cr	Ton/anno	0
Co	Ton/anno	0
Cu	Ton/anno	0
Mn	Ton/anno	0
Ni	Ton/anno	0
Pb	Ton/anno	0
Hg	Ton/anno	0
V	Ton/anno	0
Sn	Ton/anno	0
NH ₃	Ton/anno	0
Benzene	Ton/anno	0
IPA	Ton/anno	0
PCDD+PCDF	g/anno	0

E2		
Parametro	Unità di misura	Valore
SO ₂	Ton/anno	336,9
NO _x	Ton/anno	136,5
CO	Ton/anno	14,5
Polveri totali	Ton/anno	8,1
Cd	kg/anno	1,38
Tl	kg/anno	1,38
Sb	kg/anno	2,14
As	kg/anno	1,38
Cr	kg/anno	23,22
Co	kg/anno	1,38
Cu	kg/anno	43,93
Mn	kg/anno	10,10
Ni	kg/anno	6,08
Pb	kg/anno	10,35
Hg	kg/anno	1,34
V	kg/anno	1,38
Sn	kg/anno	1,38
NH ₃	kg/anno	1307
Benzene	kg/anno	100,8
IPA	kg/anno	0,07
PCDD+PCDF	g/anno	0,06

10.2 Concentrazione media mensile

Nella tabella seguente si riportano i valori di concentrazione media mensile di polveri, CO, NO_x e SO₂.

Mese	E1				E2			
	CO	NO _x	Polveri	SO ₂	CO	NO _x	SO ₂	Polveri
	mg/Nm ³	mg/Nm ³	mg/Nm ³	mg/Nm ³	mg/Nm ³	mg/Nm ³	mg/Nm ³	mg/Nm ³
Gennaio	/	/	/	/	18,77	61,67	164,0	3,53
Febbraio	/	/	/	/	6,40	80,18	147,8	3,28
Marzo	/	/	/	/	5,32	58,84	149,8	3,24
Aprile	/	/	/	/	6,22	52,85	153,2	3,49
Maggio	/	/	/	/	5,46	65,84	169,1	3,28
Giugno	/	/	/	/	4,64	68,09	152,7	3,31
Luglio	/	/	/	/	1,98	76,67	156,5	3,56
Agosto	/	/	/	/	2,22	71,32	164,2	3,54
Settembre	/	/	/	/	3,27	54,99	162,1	3,67
Ottobre	/	/	/	/	6,19	56,26	164,6	4,13
Novembre	/	/	/	/	12,15	44,84	137,0	5,22
Dicembre	/	/	/	/	6,29	53,23	117,0	3,86
MEDIA	/	/	/	/	6,58	62,07	153,17	3,68

10.3 Emissione specifica annuale di inquinanti

Nella tabella seguente si riportano i valori di emissione specifica dei principali inquinanti per MWh di energia prodotta (lorda, compresi gli autoconsumi).

Emissione specifica in atmosfera		
Parametro	Unità di misura	Valore
SO ₂	kg/MWhg	1,78
NOx	kg/MWhg	0,72
CO	kg/MWhg	0,08
Polveri totali	kg/MWhg	0,04

10.4 Avvii e fermate

Nel 2017 vi sono stati n. 7 avvii, n. 2 fermate e 5 blocchi, degli impianti (GVA) correlabili al funzionamento del camino E2. Non vi è stato esercizio degli impianti nell'assetto a ciclo aperto correlato al funzionamento del camino E3.

Gli impianti (TG) correlabili al funzionamento del camino E1 non hanno funzionato.

10.5 Stima emissioni per gli avvii e fermate

Si veda la stima che è stata effettuata al successivo capitolo 17 e al relativo allegato citato.

11. EMISSIONI IN ACQUA

11.1 Quantità annuali emesse

Nella tabella seguente si riportano i valori dei flussi di massa degli inquinanti emessi in acqua. Vista l'impossibilità di disporre di un dato per le portate relative ad alcuni contributi parziali (acque domestiche ed acque meteoriche), il flusso di massa è stato determinato sulla base dei dati analitici e dei dati di portata disponibili per lo scarico AL2 comprensivo di tutte le acque di processo e considerando anche i dati del parziale AR che rappresenta il 99,8% circa delle acque scaricate complessivamente. In accordo alle linee guida Linee guida APAT (gennaio 2008) per la dichiarazione PRTR in attuazione del Regolamento (CE) n.166/06, i valori dei flussi di massa per gli inquinanti i cui valori sono inferiori ai limiti di quantificazione del metodo analitico sono stati assunti essere la metà dei valori riferibili al limite di quantificazione stesso. In tal modo si è inteso indicare dei dati di flusso di massa annuale che fossero omogenei e confrontabili con quelli determinati ai fini della dichiarazione PRTR.

Emissioni in acqua – flussi di massa annuali		
Parametro	Unità di misura	Valore
Solidi sospesi totali	kg	559
Materiali Grossolani	kg	0,0
COD	kg	10440
BOD ₅	kg	180
Cloro libero	kg	1,80
Al	kg	<0,5
As	kg	<0,5
Ba	kg	<0,5
B	kg	<0,5
Cd	kg	<0,5
Cr	kg	<0,5
Cr VI	kg	<0,5
Fe	kg	<0,5
Mn	kg	<0,5
Hg	kg	<0,5
Ni	kg	<0,5
Pb	kg	<0,5
Cu	kg	<0,5
Se	kg	<0,5
Sn	kg	<0,5
Zn	kg	<0,5
Azoto nitroso	kg	<0,5
Azoto nitrico	kg	<0,5
Azoto ammoniacale	kg	<0,5
Fosforo totale	kg	<0,5
Idrocarburi Totali	kg	<0,5
Tensioattivi Totali	kg	<0,5
Cianuri	kg	<0,5
Solfuri	kg	<0,5
Fenoli	kg	<0,5

11.2 Concentrazioni medie annuali

Nella tabella seguente si riportano i valori delle concentrazioni medie mensili degli inquinanti emessi ai singoli scarichi.

Emissioni in acqua – concentrazioni medie							
Parametro	Unità di misura	AL1	AL2	MN	AR	AD	SF1
Materiali sospesi tot.	mg/l	6,0	2,6	7,6	3,35	22,4	6,6
Materiali grossolani	mg/l	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COD	mg/l	33	16,3	19,6	29,4	106	124
BOD ₅	mg/l	2,5	2,1	2,5	2,1	13,3	2,1
Cl attivo libero	mg/l	0,025	0,021	/	0,021	/	0,021
Al	mg/l	0,056	0,1593	0,0445	/	/	/

As	mg/l	0,001	0,0014	0,0005	/	/	/
Ba	mg/l	0,025	0,0124	0,0438	/	/	/
B	mg/l	0,422	0,1060	0,1925	/	/	/
Cd	mg/l	0,000	0,0002	0,0002	/	/	/
Cr tot	mg/l	0,002	0,0007	0,0007	/	/	/
Cr VI	mg/l	0,004	0,0036	0,0044	/	/	/
Fe	mg/l	0,061	0,0321	0,0081	/	/	/
Mn	mg/l	0,031	0,0275	0,0318	/	/	/
Hg	mg/l	0,000	0,0000	0,0001	/	/	/
Ni	mg/l	0,002	0,0016	0,0073	/	/	/
Pb	mg/l	0,002	0,0015	0,0020	/	/	/
Cu	mg/l	0,005	0,0036	0,0044	/	/	/
Se	mg/l	0,001	0,0005	0,0004	0,0005	/	/
Sn	mg/l	0,002	0,0016	0,0014	/	/	/
Zn	mg/l	0,009	0,0954	0,0361	/	/	/
Azoto ammoniacale NH4+	mg/l	2,167	5,25	/	/	/	/
Azoto nitrico NO3-	mg/l	0,745	/	/	/	0,5	/
Azoto nitroso NO2-	mg/l	0,137	/	/	/	0,05	/
Fosforo P tot	mg/l	0,250	/	/	/	/	/
Idrocarburi totali	mg/l	1,0	0,8	1	/	/	/
Tensioattivi totali	mg/l	0,000	/	/	/	/	/
Cianuri	mg/l	0,116	0,2921	/	/	/	/
Solfuri come H2S	mg/l	0,208	0,20	/	/	/	/
Fenoli	mg/l	0,050	0,0429	/	/	/	/

12. RIFIUTI

12.1 Consuntivazione e produzione specifica rispetto energia prodotta

Descrizione	Codice CER	Quantità prodotta (kg)	Destinazione	Produzione specifica annua (kg/MWh)
Fanghi prodotti da altri trattamenti delle acque reflue industriali, diversi da quelli di cui alla voce 19 08 13	19 08 14	16640	R13	0,09

Si evidenzia che l'indicizzazione dei quantitativi di rifiuti prodotti rispetto alla quantità di energia elettrica prodotta ha significato esclusivamente per i rifiuti correlati direttamente al processo e non per i rifiuti generati occasionalmente dalle attività di servizio o manutenzione.

12.2 Criterio di gestione del deposito temporaneo

Nel corso del 2017 il deposito temporaneo è stato gestito avvalendosi del criterio quantitativo, ovvero i rifiuti sono stati conferiti prima che il quantitativo complessivo raggiungesse i 30 mc, di cui al massimo 10 mc per i rifiuti pericolosi.

13. RUMORE

In riferimento alla prescrizione contenuta nel Riesame dell'AIA relativamente alla valutazione d'impatto acustico da effettuare entro 30 giorni dalla data di pubblicazione del suddetto provvedimento, il Gestore ha trasmesso con Not. Prot. 069-17/VD del 28/07/2017 (acquisita al Prot. ISPRA al n. 38651 del 31/07/2017) la relazione d'impatto acustico.

A fronte di tale inoltro, ISPRA, prendendo atto delle condizioni di misura e delle conclusioni illustrate nella relazione, con nota Prot. n° 49009 del 05 ottobre 2017, ha richiesto ad "Acciaieria Arvedi S.r.l." di produrre entro una settimana dalla ricezione della richiesta, una proposta con il relativo cronoprogramma di attuazione, di un'ulteriore campagna di misura per superare i limiti attuativi di collocazione delle postazioni di misura presentatesi nel corso dei rilievi effettuati nel mese di luglio 2017.

In risposta a tale richiesta dell'ISPRA, "Acciaieria Arvedi S.r.l." ha prodotto in data 10 ottobre 2017 una proposta ed il relativo cronoprogramma di attuazione.

A seguito del protocollo e del cronoprogramma inseriti in tale proposta, "Acciaieria Arvedi S.r.l." ha comunicato in data 13 ottobre 2017 l'avvio del monitoraggio del rumore residuo (con la centrale completamente disattivata) nelle date 18 e 19 ottobre 2017, e in data 20 ottobre 2017 l'effettuazione del monitoraggio del rumore ambientale nelle date 24 e 25 ottobre 2017.

Nella fotografia aerea seguente si rappresenta la collocazione dei punti di misura:



Il rilievo del rumore residuo, ovvero con le sorgenti caratteristiche dell'area in esame ad esclusione della centrale che era del tutto inattiva, è stato essere effettuato nella settimana dal 16 al 20 ottobre 2017.

Il rilievo del rumore ambientale, ovvero con la presenza di tutte le sorgenti caratteristiche dell'area in esame, comprese quelle afferenti alla centrale è stato essere effettuato nella settimana dal 23 al 27 ottobre.

Nella tabella che segue (Tab. 1) si riassumono i risultati dei rilievi del rumore residuo riferiti quindi esclusivamente al periodo di fermata completa della centrale, ovvero: dalle ore 02.30 di giovedì 19.10.2017 alle ore 9.00 sempre di giovedì 19.10.2017:

TAB. 1 - RILIEVO DEL RUMORE RESIDUO		
	PERIODO DIURNO (06.00 – 22.00)	PERIODO NOTTURNO (22.00 – 06.00)
	LEQ, dB(A)	LEQ, dB(A)
Punto 1	58.1	54.7
Punto 2	53.4	48.1

Nella tabella che segue (Tab. 2) si riassumono i risultati dei rilievi del rumore ambientale riferiti alla durata complessiva dei rilievi (circa 24 ore):

TAB. 2 - RILIEVO DEL RUMORE AMBIENTALE		
	PERIODO DIURNO (06.00 – 22.00)	PERIODO NOTTURNO (22.00 – 06.00)
	LEQ, dB(A)	LEQ, dB(A)
Punto 1	58.7	53.0
Punto 2	53.2	49.4

Nella tabella che segue (Tab. 3) si riassumono i risultati dei rilievi del rumore ambientale riferiti alla fascia oraria, identica a quella in cui, in altra data, si è rilevato il rumore residuo (con la centrale completamente disattivata):

TAB. 3 - RILIEVO DEL RUMORE AMBIENTALE DA CONFRONTARSI CON IL RUMORE RESIDUO		
	PERIODO DIURNO (06.00 – 22.00)	PERIODO NOTTURNO (22.00 – 06.00)
	LEQ, dB(A)	LEQ, dB(A)
Punto 1	58.9	52.9
Punto 2	52.4	49.6

Poiché il Comune di Trieste non ha ancora provveduto alla zonizzazione acustica del proprio territorio, in considerazione dell'art. 8 del DPCM 14.11.97, si è fatto riferimento ai limiti dell'art. 6 del DPCM 01.03.91.

Dall'analisi delle tabelle sopra riportate, nel punto 1 si evince il rispetto dei limiti assoluti diurni, mentre si riscontra il superamento dei limiti assoluti notturni.

Nel punto 2 si evince il rispetto dei limiti assoluti sia diurni che notturni.

Corre l'obbligo evidenziare che il superamento del limite non può essere imputabile al funzionamento della centrale, oggetto della presente verifica, in quanto dall'analisi dei valori ambientali e residui

nello stesso punto 1, si evince che il livello del rumore residuo, ossia con la centrale completamente ferma, è addirittura superiore a quello rilevato con la centrale in funzione.

Da quanto sopra si desume che il contributo delle emissioni acustiche della centrale, al clima acustico complessivo presso il punto in esame, risulta del tutto insignificante.

Il superamento è quindi da imputare a sorgenti acustiche presenti nell'area diverse dalla centrale.

14. CONSUMI SPECIFICI

Nella tabella seguente si riportano gli indici di consumo specifico delle risorse idriche ed energetiche riferito alla quantità di energia generata (lorda, compresi gli autoconsumi) dall'impianto che nel 2017 è stata di 189.363 MWh.

Consumi specifici		
Acqua di raffreddamento (m ³ /MWh)	Energia elettrica consumata (KWh/MWh)	Gas naturale (Sm ³ /MWh)
445	0,01	27,4

15. UNITA' DI RAFFREDDAMENTO

La quantità di calore immessa nell'anno nel corpo idrico ricettore dallo scarico idrico è pari a 1.606.157 Gj.

La quantità è stata stimata prendendo in considerazione la formula: $m C_m \Delta T$, dove C_m (3,925 kj/kg) è il calore specifico dell'acqua di mare, ΔT è il gradiente termico dell'acqua scaricata rispetto a quella prelevata dal mare. Nella fattispecie si è considerato un gradiente termico pari a 4,86°C.

Per il calcolo sono state considerati i valori medi settimanali di portata e di ΔT ricavati dalle registrazioni dei trend.

16. PROBLEMI NELLA GESTIONE DELL'IMPIANTO

16.1 Emissioni in atmosfera

I processi siderurgici che presiedono la produzione dei gas per la centrale possono essere soggetti ad anomalie o variazioni tali da comportare un cambiamento, a volte anche repentino, della composizione dei gas forniti alla Centrale. Per tale ragione, la Centrale, dovendo far fronte alla necessità di tempestive regolazioni delle miscele combustibili e dei parametri di combustione si può trovare a gestire delle fasi

transitorie che comportano dei valori anomali di emissione. Tali eventi sono stati di durata limitata e sono riferiti a fasi transitorie o straordinarie dei processi e pertanto non assoggettabili al rispetto dei limiti emissivi.

16.2 Emissioni idriche

Durante il 2017 non si sono verificate anomalie a rilevanza ambientale per quanto attiene la gestione degli scarichi idrici.

16.3 Comunicazioni eseguite

Non sono state effettuate comunicazioni inerenti eventi anomali.

16.4 Monitoraggio dei gas combustibili

Non si segnalano indisponibilità dei dati di composizione dei gas siderurgici causa malfunzionamento gas-cromatografi per l'analisi del gas di altoforno (GC-AFO) e del gas di cokeria (GC-COK).

17. TRANSITORI, MALFUNZIONAMENTI, EVENTI INCIDENTALI

In allegato si riporta il quadro riassuntivo dei transitori, avviamenti, blocchi e fermate occorsi durante l'anno con la stima delle quantità massiche di inquinanti emessi.

18. ANDAMENTO OTTIMIZZAZIONE PROCESSI DI TRATTAMENTO CTIDA

Nel 2017 è stata mantenuta la gestione dell'impianto CTIDA con le modalità messe a punto negli anni precedenti. Non sono state apportate ulteriori modifiche ai processi di trattamento dei reflui delle condense dei gas siderurgici.

19. ESITO ANALISI SCARICHI AL2 E AD

Come richiesto dalla modifica dell'Autorizzazione Integrata Ambientale stabilita con decreto 230 del 6 agosto 2013, in allegato si riporta copia degli esiti analitici sulle acque di scarico AL2 e AD.

20. DICHIARAZIONE DI CONFORMITA'

Relativamente all'anno 2017 si dichiara che la gestione dell'impianto è avvenuto nel rispetto dell'Autorizzazione Integrata Ambientale.

IL GESTORE

allegato 1

**Report di calibrazione periodica effettuata sui misuratori in
continuo di pH, temperatura, cloro, portata, azoto
ammoniacale**

allegato 2

Tabella riassuntiva inerente i transitori

allegato 3

Report analisi acque scarico AL2 e AD

allegato 4

Funzionamenti della torcia

Gestione torcia di centrale - eventi sficolamento gas afo

data eventi	durata totale eventi (hh.mm.ss)	quantità gas (Nmc)	evento/motivo
21/11/2016	03:25:00	136.667	14:50:00 18:15:00 blocco GVA
19/09/2016	00:16:00	800	12:05:00 12:21:00 provata torcia
17/09/2016	00:08:00	400	02:10:00 02:18:00 cowper in blocco
17/09/2016	00:07:00	350	04:15:00 04:22:00 cowper in blocco
17/09/2016	00:09:00	450	04:55:00 05:04:00 cowper in blocco
17/09/2016	00:02:00	100	05:37:00 05:39:00 cowper in blocco
16/09/2016	00:08:00	400	02:50:00 02:58:00 cowper in blocco
13/09/2016	00:03:00	150	07:35:00 07:38:00 cowper in blocco
12/09/2016	00:11:00	550	17:08:00 17:19:00 cowper in blocco
11/09/2016	00:05:00	250	04:30:00 04:35:00 cowper in blocco
05/09/2016	00:04:00	200	09:54:00 09:58:00 cowper in blocco
05/09/2016	00:03:00	150	00:48:00 00:51:00 cowper in blocco
05/09/2016	00:10:00	500	02:35:00 02:45:00 cowper in blocco
03/09/2016	00:03:00	150	23:15:00 23:18:00 cowper in blocco
25/08/2016	00:08:00	400	08:04:00 08:12:00 possibilità per mancato allarme
28/08/2016	00:02:00	100	16:10:00 16:12:00 cowper in blocco
30/08/2016	00:06:00	300	15:10:00 15:16:00 cowper in blocco
21/08/2016	00:02:00	100	12:40:00 12:42:00 cowper in blocco
18/08/2016	00:03:00	150	06:20:00 06:23:00 cowper in blocco
18/08/2016	00:06:00	300	09:15:00 09:21:00 cowper in blocco
16/08/2016	00:01:00	50	08:50:00 08:51:00 prova torcia
09/08/2016	00:04:00	200	19:30:00 19:34:00 cowper in blocco
10/08/2016	00:02:00	100	00:13:00 00:15:00 cowper in blocco
25/07/2016	00:02:00	100	08:35:00 08:37:00 cowper in blocco
23/07/2016	00:05:00	250	16:35:00 16:40:00 cowper in blocco
21/07/2016	00:02:00	100	07:50:00 07:52:00 cowper in blocco
18/7/2016	00:02:00	100	09:00:00 09:02:00 prova torcia
15/07/2016	00:06:00	300	15:40:00 15:46:00 cowper in blocco
13/07/2016	00:03:00	150	23:56:00 23:59:00 cowper in blocco
12/07/2016	00:01:00	50	04:35:00 04:36:00 prova torcia
04/07/2016	00:04:00	200	10:55:00 10:59:00 prova torcia
08/06/2016	00:01:00	50	21:00:00 21:01:00 problemi cowper
21/06/2016	00:03:00	150	15:45:00 15:48:00 cowper in blocco
21/06/2016	00:01:00	50	15:54:00 15:55:00 cowper in blocco
19/06/2016	00:06:00	300	05:50:00 05:56:00 cowper in blocco
TOTALE 2016	02:39:00	7.950	

Gestione torcia di centrale - eventi sfiaccolamento gas coke

data eventi	durata totale eventi (hh.mm.ss)	quantità gas (Nmc)	evento/motivo
25/12/2016	00:03:00	150	08:17:00 08:20:00 compensazione maggior disponibilità
30/12/2016	00:05:00	250	22:00:00 22:05:00 compensazione maggior disponibilità
21/11/2016	03:25:00	17.083	14:50:00 18:15:00 blocco GVA
06/09/2016	00:05:00	250	10:33:00 10:38:00 riduzione consumo in GVA
19/09/2016	00:02:00	100	12:05:00 12:07:00 prova torcia
24/08/2016	00:08:00	400	03:40:00 03:48:00 riduzione consumo in GVA
23/08/2016	00:10:00	500	05:40:00 05:50:00 riduzione consumo in GVA
19/08/2016	00:20:00	1.000	07:50:00 08:10:00 riduzione consumo in GVA
16/08/2016	00:02:00	100	08:55:00 08:57:00 riduzione consumo in GVA
15/08/2016	00:10:00	500	16:40:00 16:50:00 riduzione consumo in GVA
12/08/2016	00:02:00	100	23:50:00 23:52:00 riduzione consumo in GVA
10/08/2016	00:13:00	650	09:35:00 09:48:00 compensazione maggior disponibilità
01/08/2016	00:02:00	100	10:35:00 10:37:00 prova torcia
18/7/2016	00:04:00	200	09:00:00 09:04:00 prova torcia
04/07/2016	00:02:00	100	10:55:00 10:57:00 prova torcia
15/06/2016	00:07:00	350	12:28:00 12:35:00 compensazione maggior disponibilità
13/06/2016	00:03:00	150	09:00:00 09:03:00 blocco GVA
20/05/2016	00:03:00	150	10:54:00 10:57:00 blocco GVA
TOTALE 2016	05:06:00	22.133	blocco GVA