

RELAZIONE TECNICA
DATI E COMMENTI RELATIVI ALL'AUTOCONTROLLO
DELL'IMPIANTO ANNO 2015

IN OTTEMPERANZA AL COMMA 2 ART.11 D.Lgs 18/02/2005 n. 59
01/2015 – 12/2015

CONSUMI

A) CONSUMI MATERIE PRIME E AUSILIARI

- I consumi dal 01/01/2015 al 31/12/2015, relativi alle materie prime e ausiliari, sono riportati in **Allegato n.1**

B) CONSUMI RISORSE IDRICHE

ACQUA ACQUEDOTTO

- I consumi sono riportati in **Allegato n.1**

ACQUA di POZZO:

- I consumi sono riportati in **Allegato n.1**

Le diminuzioni di consumo di acqua, che avevano caratterizzato gli anni passati, si erano consolidate con consumi uguale a 3,32 hl/hl nel 2013 e nel 2014. Ancora qualche azione manageriale ha consentito ulteriori riduzioni, consuntivando nel 2015 3,15 hl/hl.

C) CONSUMI ENERGIA ELETTRICA E TERMICA

- I consumi sono riportati in **Allegato n.1**

Molte piccole azioni manageriali per le attività di Energy Saving hanno prodotto una riduzione dei consumi di energia elettrica, passando da 7,01 Kwh/hl a 6,50 Kwh/hl.

Ulteriore riduzione dei consumi di energia termica consolidano il trend di ottimizzazione. Il consuntivo lo scorso anno 2014 era di 60,06 MJ/hl, mentre per l'anno 2015 è di 58,80 MJ/hl

D) CONSUMI COMBUSTIBILE

- I consumi sono riportati in **Allegato n.1**
- Metano
- Gasolio alimentazione carrelli
- Gasolio alimentazione motopompa Antincendio- Gruppo di continuità
- Olio combustibile (BTZ)

E) SOTTOPRODOTTI

- Le produzioni sono riportate in **Allegato n.1**
- Trebbie di birra
- Lievito Esausto

F) EMISSIONI DI CO2

- La produzione è riportata in **Allegato n.1**

EMISSIONI IN ARIA

A) MISURE PERIODICHE

In allegato i report delle misure periodiche dei seguenti punti di emissione:

Parametri: SOV – Portata – Temperatura **Allegato n.2.1**

- E1
- E2
- E3
- E4
- E5
- E6
- E7

Parametri: Sostanze di origine basiche – Portata – Temperatura **Allegato n.2.2**

- E8
- E9

Parametri: SOx – COx - NOx – Portata – Temperatura **Allegato n.2.3**

- E10 alimentata a metano
- E11 alimentata a metano.
- E12 era fuori servizio prolungato già dallo scorso anno ed in attesa di decisioni sull'eventuale ripristino della caldaia a vapore relativa a questo punto di emissione, per cui non ci fu possibile effettuare il monitoraggio (vedi comunicazione del 29 ottobre 2014 Prot.Dir.nr.128/2014. Con la comunicazione del 12 febbraio 2016 chiediamo la cancellazione dal PMeC , per accertata impossibilità di ripristino/sostituzione della caldaia.
- E1C alimentata a metano

B) SISTEMA TRATTAMENTO FUMI

- Controllo visivo settimanale della tubazione di collegamento al sistema di raffreddamento fumi (E8 – E9)

C) EMISSIONI DIFFUSE

- Controllo di livello e qualità dell'acqua della trappola per abbattimento vapori acidi

D) EMISSIONI FUGGITIVE

- Nel 2014 per il progetto per l'ampliamento dell'impianto di raffreddamento ad NH₃ fu richiesta una nuova Autorizzazione all'acquisto per altri 1500 Kg, oltre ai 500 Kg annuali, che sono stati caricati nell'impianto il 28/01/2015 (vedi allegato 3)
- L'integrazione del 2015 è pari a 525 Kg. **Allegato n.3**

EMISSIONI IN ACQUA

A) MISURE TRIMESTRALI

- Allegati report analitici Laboratorio Esterno **Allegato n.4**
- Allegati report analitici per gestione impianto **Allegato n.5**
- Allegati, a titolo di esempio, report gestione impianto consultabile in loco **Allegato n.5 (1)**

B) EMISSIONI ECCEZIONALI IN CONDIZIONI PREVEDEBILI

- Non si sono verificate soste dell'impianto superiori ad una settimana

C) EMISSIONI ECCEZIONALI IN CONDIZIONI NON PREVEDEBILI

- Non si sono verificate emergenze impiantistiche

CONTROLLO RADIOMETRICO

A) Sorgenti radioattive installate

- Allegata relazione Esperto qualificato **Allegato n.6**

EMISSIONI SONORE

A) Controllo dirette discontinue

- Allegato report **Allegato n.7**

ACQUE SOTTERANEE

A) Parametri chimici

- Analisi dei campioni **Allegato n.8**

SUOLO – AREE DI STOCCAGGIO

A) Ispezione visiva settimanale

- Allegato esempio di controllo **Allegato n.9 e 9 (1)**

.. Responsabile A.Q.
Stabilimento di Roma

Luisa Cotugno

