| | |
|---|---|
| monossido di carbonio (CO) | 100 mg/Nm$^3$ |
| sostanze organiche volatili (espresse come COT) | 10 mg/Nm$^3$ |
| polveri | 10 mg/Nm$^3$ |

2.4. Emissioni da stoccaggi in attività di coltivazione.

Per lo stoccaggio degli idrocarburi estratti dal giacimento e dei prodotti ausiliari aventi tensione di vapore superiore a 13 mbar alla temperatura di 20°C devono essere usati i seguenti sistemi:

a) i serbatoi a tetto galleggiante devono essere dotati di sistemi di tenuta di elevata efficienza realizzati secondo la migliore tecnologia disponibile;
b) i serbatoi a tetto fisso devono essere dotati di sistemi di condotte per l'invio dei gas di sfiato e/o di flussaggio ad una unità di combustione o termodistruzione;
c) le superfici esterne dei serbatoi devono essere trattate in modo tale che venga riflesso inizialmente almeno il 70% dell'energia solare. Detta protezione è ripristinata quando il valore di riflessione diventa inferiore al 45%.

2.5. Vapori di rigenerazione termica di glicoli etilenici (DEG e/o TEG) usati per la disidratazione del gas naturale.

I vapori di rigenerazione termica di glicoli etilenici devono essere convogliati ad una unità di termodistruzione oppure miscelati al gas combustibile primario.
Solo nel caso di piccoli impianti (fino a 200.000 Nm$^3$/giorno di gas naturale trattato) e/o per flussi di massa non superiori a 200 g/h come $H_2S$ è consentita l'emissione in atmosfera cui si applicano i seguenti valori di emissione:

| | |
|---|---|
| polveri totali | 5 mg/Nm$^3$ |
| ossidi di zolfo (espressi come $SO_2$) | 30 mg/Nm$^3$ |
| ossidi di azoto (espressi come $NO_2$) | 50 mg/Nm$^3$ |
| monossido di carbonio (CO) | 10 mg/Nm$^3$ |
| alcali, escluso metano (espressi come esano) | 300 mg/Nm$^3$ |
| glicoli etilenici (come MEG) | 300 mg/Nm$^3$ |
| idrogeno solforato ($H_2S$ ) | 10 mg/Nm$^3$ |

2.6. Emissioni da piattaforme di coltivazione di idrocarburi off shore ossia ubicate nel mare territoriale e nella piattaforma continentale italiana.

Se la collocazione geografica della piattaforma assicura una ottimale dispersione delle emissioni, evitando che le stesse interessino località abitate, i limiti di emissione si intendono rispettati quando in torcia viene bruciato esclusivamente gas naturale.

In caso contrario si applicano i valori di emissione indicati alla parte II, paragrafo 3, per le sostanze gassose e un valore pari a 10 mg/Nm$^3$ per le polveri totali.
Per i motori a combustione interna e le turbine a gas si applicano i pertinenti paragrafi della parte III.

3. Impianti che utilizzano fluidi geotermici

1. Gli effluenti gassosi negli impianti che utilizzano i fluidi geotermici di cui all'articolo 1 della legge 9 dicembre 1986, n. 896, devono essere dispersi mediante torri refrigeranti e camini di caratteristiche adatte. Per ciascuno dei due tipi di emissione i valori di emissione minimi e massimi, di seguito riportati, sono riferiti agli effluenti gassosi umidi ed intesi come media oraria su base mensile:

| | |
|---|---|
| $H_2S$ | 70-100 mg/Nm$^3$ per un flusso di massa uguale o superiore a 170 kg/h |
| As (come sali disciolti nell'acqua trascinata) | 1-1,5 mg/Nm$^3$ per un flusso di massa uguale o superiore a 5 g/h |
| Hg (come sali disciolti nell'acqua trascinata) | 0,2-0,4 mg/ Nm$^3$ per un flusso di massa uguale o superiore a 1 g/h |



COPIA TRATTA DA CURITEL — GAZZETTA UFFICIALE ON-L