

Information über in Deutschland durchgeführte hydraulische Bohrlochbehandlungen (Frac)

| | | | | | |
|--------------------------------|-----------------------------------|----------------------|--------------------------------------|------------|--------------------------------|
| Bohrungsname | Hoehnsmoor Z1 | | | | |
| Frac-Name/Nummer | | | | | |
| Frac-Datum | 22.05.11 | | | | |
| Gemeinde | Scheeßel | | | | |
| Feldesname | Weissenmoor | | | | |
| Betriebsführer | RWE Dea | | | | |
| durchführende Firma | Halliburton | | | | |
| Teufe des Fracs in m | 4781 | | | | |
| Volumen des Fracs in m3 | 475 | | | | |
| Frac-Fluide, Einzelkomponenten | | | | | |
| Funktion/Beschreibung | Name | Hersteller/Lieferant | CAS-Nr. | Menge (kg) | Anteil an Frac-Flüssigkeit (%) |
| Clay Stabiliser | KCl | Halliburton | 7447-40-7 | 4241,07 | 1,36% |
| Gelling Agent | LGC-VI ZDB | Halliburton | 64742-47-8 | 1335,94 | 0,43% |
| pH Buffer | BA-20 | Halliburton | 631-61-8 64-19-7 | 155,79 | 0,05% |
| pH Buffer | BA-40 L | Halliburton | 584-08-7 | 840,00 | 0,25% |
| X-linker | CL-37 | Halliburton | 101033-44-7 | 100,80 | 0,03% |
| X-link Enhancer | K-38 | Halliburton | 12008-41-2 | 40,32 | 0,01% |
| Breaker | Vicon NF | Halliburton | 7758-19-2 7647-14-5 | 504,00 | 0,15% |
| M.E. Additive | GasPerm-1000M | Halliburton | 94266-47-4 67-63-0 | 504,00 | 0,15% |
| Scale Inhibitor | LP-55 | Halliburton | N/D | 336,00 | 0,10% |
| Konservierungsmittel | Starcide | Halliburton | 66204-44-2 | 100,80 | 0,03% |
| Proppant | Sinterball 20/40, OptiProp G-2 | Halliburton | 1344-28-1 13463-67-7 1309-37-1 | 67700,00 | unlösliches, festes Medium |
| Grundstoff | Süßwasser | Wasserverband | | 466841,28 | 97,43% |