

Кириновское газоконденсатное месторождение

Подготовили студенты группы РГ-17-07
Гильманов Руслан и Со Лилия

Содержание

1. Основные сведения о месторождении
2. Технические средства
3. Список литературы

Основные сведения

Проектная мощность месторождения на этапе максимальной добычи газа принята на уровне 5,5 млрд. метров кубических газа в год и порядка 823 тыс. тонн конденсата в год. Проектный период эксплуатации газопровода составляет 30 лет.

Средняя проектная производительность скважины на этапе постоянной добычи составляет 2 млн. метров кубических в сутки и 300 тонн конденсата в сутки. Начальные запасы (категория С1) — 162,5 млрд куб. м газа, 19,1 млн тонн газового конденсата (извлекаемые).



Технические средства

1. 220.42.99.11.143
2. 320.26.30.11.110
3. 220.42.21.12.140
4. 220.42.21.11.111
5. 220.42.21.11.113
6. 220.42.21.12.120
7. 220.41.20.20.347

Список литературы

- <https://www.gazprom.ru/projects/sakhalin3/>
- <http://www.consultant.ru/cons/cgi/online.cgi?req=doc&base=LAW&n=303777&fld=134&dst=100517,0&rnd=0.5550920407395596#0020845767088514933>
- <https://neftegaz.ru/tech-library/mestorozhdeniya/141464-kirinskoe-gazokondensatnoe-mestorozhdenie/>