

## **BAB V**

### **PENUTUP**

#### **5.1 Kesimpulan**

Dari hasil data dan perhitungan keekonomian diatas maka dapat ditarik kesimpulan sebagai berikut:

1. Sumur S Lapangan NF menutup lapisan yang terindikasi penyumbang cairan BRF interval (1903-1990)m kemudia melakukan perforasi tambahan zona gas di lapisan BRF interval (1845.0-1860.0)m.
2. Metode yang digunakan adalah *Packer Squeeze*.
3. Produksi sebelum dilakukan KUPL adalah 0, karena sumur berhenti beroperasi pada tahun 2018, setelah dilakukan KUPL pada 27 Mei 2019 kemudian pada bulan Juli menghasilkan minyak 12.3696/bbl dan gas 7.68425/MMSCFD
4. NPV yang diperoleh bernilai positif yaitu \$690.973,72 maka Kerja Ulang Pindah Lapisan berhasil dilakukan.
5. POT dengan harga minyak \$64,49/bbl dengan jangka waktu pengembalian selama 1 bulan.
6. Benefit To Cost Ratio yang diperoleh adalah 16,4 maka Kerja Ulang Pindah Lapisan berhasil dilakukan.
7. Dengan melihat indikator ekonomi tersebut maka Sumur S Lapangan NF berhasil dalam proses Kerja Ulang Pindah Lapisan.

#### **5.2 Saran**

Proses Kerja Ulang Pindah Lapisan dapat dilakukan pada sumur di lapangan NF yang mengalami water cut tinggi tetapi masih terdapat banyak hidrokarbon pada lapisan yang lain.