

## RINGKASAN

### **ANALISIS PARAMETER KEEKONOMIAN PADA LAPANGAN “ACM” DENGAN MENGGUNAKAN METODE *PRODUCTION SHARING CONTRACT* UNTUK PERPANJANGAN *CONTRACT***

Oleh  
A. Cakra Mangindaan  
NIM: 113190008  
(Program Studi Sarjana Teknik Perminyakan)

Lapangan “ACM” terletak di kota Prabumulih. Lapangan ACM merupakan salah satu lapangan lama dan akan dilakukan optimasi pengembangan lapangan untuk mendapatkan produksi yang lebih besar. Lapangan ini yang akan diproduksi pada 2023 hingga 2041. Lapangan ACM terletak di cekungan Sumatera Selatan Lapangan ini direncanakan akan mengebor dengan total 14 sumur dengan estemasikan akan memproduksi 11839 MSTB. Dengan produksi tersebut akan dilakukan analisa keekonomian dengan membandingkan perhitungan dan analisa antara PSC *gross split* dengan PSC *cost recovery* untuk mengetahui PSC yang lebih memberikan keuntungan.

Metode Penelitian yang digunakan meliputi studi analisa terhadap perhitungan keekonomian pada Lapangan “ACM” menggunakan skema PSC *Cost Recovery* dan PCS *Gross Split*. Tahapan perhitungan yakni pengumpulan data lapangan dan data keekonomian, perhitungan depresiasi terhadap nilai investasi capital, membuat *cash flow* menggunakan metode PSC *Cost Recovery* dan *Gross Split*, dilanjutkan dengan analisa keekonomian dengan membandingkan indikator keekonomian lapangan.

Dari hasil perhitungan didapatkan untuk PSC *cost recovery* nilai NPV sebesar 78,25 MM USD, NPV @10% 36 MM USD, IRR sebesar 46%, PIR sebesar 1,03, DPIR sebesar 0,48, dan POT sebesar 1,9 tahun. Sedangkan untuk PSC *gross split* nilai NPV sebesar 220,6 MM USD, NPV @10% 109,7 MM USD, IRR sebesar 76%, PIR sebesar 2,9, DPIR sebesar 1,4, dan POT sebesar 1,7 tahun

Kata kunci: *cash flow*, *cost recovery*, *gross split*

## ABSTRACT

### **ANALYSIS OF ECONOMIC PARAMETERS IN THE FIELD "ACM" USING THE PRODUCTION SHARING CONTRACT FOR CONTRACT EXTENSION**

By

A. Cakra Mangindaan

NIM: 113190008

*(Petroleum Engineering Undergraduated Program)*

*The field "ACM" is located in the city of Prabumulih. ACM field is one of the old fields and will be optimized for field development to get greater production. This field will be produced in 2023 to 2041. ACM field is located in the South Sumatra basin This field is planned to drill a total of 14 wells with the estimation to produce 11839 MSTB. With this production, an economic analysis will be carried out by comparing calculations and analysis between gross split PSC and cost recovery PSC to find out which PSC provides more benefits.*

*The research method used includes analytical studies on economic calculations in the "ACM" Field using the PSC Cost Recovery and PCS Gross Split schemes. The calculation stages are collecting field data and economic data, calculating depreciation of capital investment value, making cash flow using the PSC Cost Recovery and Gross Split methods, followed by economic analysis by comparing field economic indicators.*

*From the calculation results, it is obtained for PSC cost recovery NPV value of 78.25 MM USD, NPV @ 10% 36 MM USD, IRR of 46%, PIR of 1.03, DPIR of 0.48, and POT of 1.9 years. Meanwhile, for PSC gross split, NPV value is 220.6 MM USD, NPV @10% 109.7 MM USD, IRR is 76%, PIR is 2.9, DPIR is 1.4, and POT is 1.7 years.*

*Keywords: cash flow, cost recovery, gross split*