RINGKASAN

Pemboran eksplorasi sumur "Bella-1" memiliki hambatan berupa *kick* pada trayek 8,5 " *open hole* di kedalaman 5739 ft lapisan *limestone* Formasi Tabalar. Kick terjadi pada saat dilakukan *flowcheck*. Evaluasi problem kick perlu dilakukan agar problem tersebut tidak terulang pada pemboran selanjutnya, sebab problem *kick* berakibat pada bertambahnya waktu operasi pemboran sehingga menimbulkan kerugian operasional yang besar meliputi waktu, dan biaya.

Metodologi yang digunakan dalam skripsi ini adalah evaluasi tanda – tanda terjadinya *kick*, evaluasi penyebab terjadinya *kick* dan melakukan evaluasi terhadap penanggulangan kick pada sumur "Bella-1". Evaluasi penyebab terjadinya kick dilakukan dengan melakukan plot nilai Pf, Ph, Phd dan Pfr pada grafik tekanan vs kedalaman untuk mengetahui apakah kick disebabkan karena zona abnormal yang melibihi Ph atau Phd lumpur atau Ph lumpur yang lebih rendah daripada Pf yang dapat disebabkan akibat *loss circulation*. Dalam menanggulangi kick digunakan metode driller dengan dua kali sirkulasi, dimana evaluasi dilakukan untuk mengetahui apakah penanggulangan tersebut telah tepat digunakan untuk menanggulangi kick.

Berdasarkan evaluasi terdapat tanda – tanda kick berupa flow saat pompa mati dan gain pada mud pit sebesar 17 bbl, kemudian pada evaluasi penyebab terjadinya kick menunjukan bahwa Ph < Pf menyebabkan influx berupa gas masuk kedalam lubang bor. Setelah influx masuk dan sumur mendapat kick didapat data shut in berupa SIDP 120 psi dan SICP 375 psi, maka *densitas* KMW yang digunakan untuk *killing well* sebesar 12,8 ppg. Dibutuhkan 106 sack barite untuk menaikan densitas dari OMW 12,4 ppg menjadi KMW 12,8 ppg untuk 400 bbl lumpur. Dari SCR pompa TRIPLEX PZ-9 effisiensi 85 % didapat data berupa SPM 45, SPP 350 psi, rate pump 2,64 BPM dan output 0,0570 BPS sehingga total stk dan waktu penanggulangan kick menggunakan metode driller adalah 12170 stk dalam waktu 4 jam 30 menit.proses sekali sirkulasi sampai ke permukaan. Operasi penanggulangan berhasil ditandai dengan nilai SIDPP dan SICP = 0 psi.