

**EVALUASI *ELECTRIC SUBMERSIBLE PUMP* DENGAN
PENENTUAN *UPSIZING* ATAU *DOWNSIZING* PADA WELL
OR-1, OR-2, OR-3, OR-4, OR-5, OR-6 FIELD “RAMA”**

TUGAS AKHIR

OKHY RAMADHAN
124.19.003



**PROGRAM STUDI TEKNIK PERMINYAKAN
FAKULTAS TEKNIK DAN DESAIN
INSTITUT TEKNOLOGI SAINS BANDUNG KOTA
BEKASI
2023**

**EVALUASI *ELECTRIC SUBMERSIBLE PUMP* DENGAN
PENENTUAN *UPSIZING* ATAU *DOWNSIZING* PADA WELL
OR-1, OR-2, OR-3, OR-4, OR-5, OR-6 FIELD “RAMA”**

TUGAS AKHIR

**OKHY RAMADHAN
124.19.003**

Diajukan Sebagai Salah Satu Syarat Untuk Mendapatkan Gelar Sarjana Teknik
Pada Program Studi Teknik Perminyakan



**PROGRAM STUDI TEKNIK PERMINYAKAN
FAKULTAS TEKNIK DAN DESAIN
INSTITUT TEKNOLOGI SAINS BANDUNG KOTA
BEKASI
2023**

HALAMAN PERNYATAAN ORISINALITAS

Tugas Akhir ini adalah hasil karya saya sendiri, dan semua sumber baik yang dikutip maupun dirujuk telah saya nyatakan dengan benar.

Nama : Okhy Ramadhan

NIM : 124.19.003

Tanda Tangan :

Tanggal : 30 Agustus 2023

LEMBAR PENGESAHAN

**EVALUASI *ELECTRIC SUBMERSIBLE PUMP* DENGAN
MENENTUKAN *UPSIZING* ATAU *DOWNSIZING*
PADA WELL OR-1, OR-2, OR-3, OR-4, OR-5, OR-6 *FIELD “RAMA”***

TUGAS AKHIR

**OKHY RAMADHAN
124.19.003**

Diajukan Sebagai Salah Satu Syarat Untuk Mendapatkan Gelar Sarjana Teknik
Pada Program Studi Teknik Pertambangan

Menyetujui,
Pembimbing



**Aries Prasetyo, S.T., M.T.
NIDN. 0414046806**

Mengetahui,
Kepala Program Studi Teknik Pertambangan



**Aries Prasetyo, S.T., M.T.
NIDN. 0414046806**

KATA PENGANTAR

Puji dan syukur kehadiran Allah SWT, karena berkat rahmat dan karunia-Nya penulis dapat melaksanakan tugas akhir dan menyelesaikan laporan kerja praktik di PT. Pertamina Hulu Rokan. Laporan Kerja Praktik ini disusun berdasarkan data yang diperoleh dilapangan serta penjelasan dari pembimbing. Tugas akhir ini merupakan salah satu syarat wajib untuk menyelesaikan program Strata-1 di Program Studi Teknik Perminyakan, Fakultas Teknik dan Desain, Institut Teknologi Sains Bandung, Cikarang.

Pada proses penyusunan laporan tugas akhir ini, penulis mendapatkan dukungan, bimbingan, dan bantuan dari berbagai pihak sehingga penulis dapat menyelesaikan tugas akhir ini. Maka dari itu, penulis ingin mengucapkan terima kasih kepada:

1. Allah SWT. berkat rahmat dan karunia-Nya yang melimpah.
2. Bapak Heldi S.Pd. dan Ibu Siti Amnayanti selaku orang tua penulis yang telah mendukung baik tenaga dan materi dalam menjalani kegiatan tugas akhir.
3. Aries Prasetyo, S.T., M.T. selaku kepala program studi Teknik Perminyakan Institut Teknologi Sains Bandung dan selaku dosen pembimbing Tugas Akhir dari penulis.
4. Grace Sonya Rosalie Sesu dan Aprilia Rizki Komara Putri selaku sahabat penulis yang selalu memberikan semangat kepada saya.
5. Civitas Akademik program studi Teknik Perminyakan Institut Teknologi Sains Bandung.
6. Seluruh teman mahasiswa Teknik perminyakan 2019 dan masa himpunan HMTM Petrolea ITSB yang telah memberikan bantuan dan dukungan hingga tugas akhir ini terselesaikan dengan baik.
7. Seluruh pihak yang telah memberikan bantuan dan dukungan selama penyusunan laporan tugas akhir ini.

Penulis menyadari bahwa pada laporan tugas akhir ini terdapat banyak kekurangan. Maka dari itu, penulis mengharapkan kritik dan saran yang dapat

membangun untuk memperbaiki penulisan dalam laporan tugas akhir ini. Penulis juga berharap agar laporan tugas akhir ini dapat memberikan manfaat bagi pembaca.

Bekasi, Mei 2023



Okhy Ramadhan

HALAMAN PERNYATAAN PERSETUJUAN PUBLIKASI TUGAS AKHIR UNTUK KEPENTINGAN AKADEMIS

Sebagai civitas akademik Institut Teknologi Sains Bandung, saya yang bertanda tangan di bawah ini:

Nama : Okhy Ramadhan
NIM : 124.19.003
Program Studi : Teknik Perminyakan
Fakultas : Teknik dan Desain
Jenis Karya : Tugas Akhir

Demi pengembangan ilmu pengetahuan, menyetujui untuk memberikan kepada Institut Teknologi Sains Bandung **Hak Bebas Royalti Noneksklusif (Non-exclusive Royalty-Free Right)** atas karya ilmiah saya yang berjudul:

**EVALUASI ELECTRIC SUBMERSIBLE PUMP DENGAN
MENENTUKAN UPSIZING ATAU DOWNSIZING
PADA WELL OR-1, OR-2, OR-3, OR-4, OR-5, OR-6 FIELD “RAMA”**

beserta perangkat yang ada (jika diperlukan). Dengan Hak Bebas Royalti Noneksklusif ini Institut Teknologi Sains Bandung berhak menyimpan, mengalihmediakan/formatkan, mengelola dalam bentuk pangkalan data (*database*), merawat, dan memublikasikan Tugas Akhir saya selama tetap mencantumkan nama saya sebagai penulis/pencipta dan sebagai pemilik Hak Cipta.

Demikian pernyataan ini saya buat dengan sebenarnya.

Bekasi, 30 Agustus 2023

Yang menyatakan



Okhy Ramadhan

ABSTRAK
EVALUASI DAN OPTIMASI POMPA ELECTRIC SUBMERSIBLE PUMP
DENGAN MENENTUKAN UPSIZING ATAU DOWNSIZING
PADA WELL O FIELD “RAMA”
Oleh : Okhy Ramadhan
Pembimbing: Aries Prasetyo, S.T., M.T.

Dalam metoda *Electric Submersible Pump* (ESP) harus ada pengecekan secara berkala, dari pertama dipasang sampai produksi berjalan. Dalam proses produksi biasanya terjadi proses penurunan produksi dikarenakan tekanan *resevoir* menurun, dalam proses penurunan tekanan inilah akan mempengaruhi kinerja pompa, maka harus dilakukan evaluasi terhadap pompa. Dan dilakukan optimasi, sehingga dapat menghasilkan laju alir yang optimum. Tujuan dari penelitian ini yaitu, untuk mengetahui kinerja pompa terpasang pada masing masing sumur, untuk mengetahui laju produksi yang optimum pada sumur yang lakukan penelitian ulang. Mengetahui perbandingan setelah di lakukan optimasi, untuk mengetahui seberapa besar peningkatan laju produksi setelah optimasi. Metode yang digunakan dalam studi ini ada 3 yaitu, Pendahuluan, pengambilan data, dan pengolahan data. setelah di lakukan evaluasi pompa terpasang pada masing masing sumur yakni sumur OR-1, OR-2, OR-3, OR-4, OR-5, dan OR-6 dengan nilai efisiensi pompa masing masing secara berurutan yakni 45%, 55%, 55%, 62%, 60% dan 45%. Yang berarti menunjukkan bahwasanya masing masing pompa bekerja sesuai dengan *Pump Operating Range* yang sesuai.

Kata kunci : *Electric Submersible Pump*, pompa, evaluasi pompa, optimasi, evaluasi, , frekuensi operasi, PSD

ABSTRACT
EVALUATION AND OPTIMIZATION OF ELECTRIC SUBMERSIBLE PUMP BY
DETERMINING UPSIZING OR DOWNSIZING
AT WELL O FIELD "RAMA"
By : Okhy Ramadhan
Supervisor: Aries Prasetyo, S.T., M.T.

In the *Electric Submersible Pump* (ESP) method, there must be periodic checks, from the first installation until production runs. In the production process, there is usually a process of decreasing production due to *decreasing reservoir* pressure, in the process of decreasing pressure this will affect the performance of the pump, so an evaluation of the pump must be carried out. And optimization is carried out, so that it can produce an optimal flow rate. The purpose of this study is to determine the performance of pumps installed in each well, to determine the optimal production rate in the wells that are re-researched. Knowing the comparison after optimization, to find out how much the increase in production rate after optimization. There are 3 methods used in this study, namely, Introduction, data retrieval, and data processing. After evaluation, the pump installed in each well, namely OR-1, OR-2, OR-3, OR-4, OR-5, and OR-6 wells with pump efficiency values of 45%, 55%, 55%, 62%, 60% and 45% respectively. Which means it shows that each pump works in accordance with *the appropriate Pump Operating Range*.

Keywords: *Electric Submersible Pump*, pump, pump evaluation, optimization, evaluation, , operating frequency, *PSD*

DAFTAR ISI

HALAMAN SAMPUL.....	
HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PERNYATAAN ORISINILITAS.....	ii
LEMBAR PENGESAHAN	iii
KATA PENGANTAR.....	iv
HALAMAN PERNYATAAN PERSETUJUAN PUBLIKASI.....	vi
ABSTRAK	vii
ABSTRACT	viii
DAFTAR ISI.....	ix
DAFTAR TABEL	xi
DAFTAR GAMBAR.....	xii
BAB I PENDAHULUAN.....	1
1.1 Latar Belakang	1
1.2 Batasan Masalah.....	2
1.3 Tujuan Penelitian.....	2
1.4 Manfaat Penelitian	3
1.5 Sistematika Penulisan	5
BAB II TINJAUAN PUSTAKA.....	7
2.1 <i>Electric Submersible Pump</i>	13
2.1.1 Kelebihan dan kekurangan Pengunaan ESP	13
2.1.2 Faktor-Faktor yang mempengaruhi perencangan ESP	14
2.1.3 Peralatan <i>ESP</i>	15
2.2 Prinsip Kerja <i>Electric Submersible Pump</i> (ESP)	23
2.3 Dasar perhitungan pompa <i>Electric Submersible Pump</i>	23
BAB III METODOLOGI PENELITIAN	25
3.1 Bentuk Penelitian	25
3.2 Metode Pengumpulan data	25
3.3 Metode Pengolahan dan Analisis Data	26
3.4 Diagram Alir	27
BAB IV HASIL DAN PEMBAHASAN	28
4.1 Perhitungan Kurva IPR sumur OR-1	28
4.2 Evaluasi Pompa Terpasang sumur OR-1	30

4.3 Perhitungan Kurva IPR sumur OR-2	32
4.4 Evaluasi Pompa Terpasang sumur OR-2	34
4.5 Perhitungan Kurva IPR sumur OR-3	36
4.6 Evaluasi Pompa Terpasang sumur OR-3	38
4.7 Perhitungan Kurva IPR sumur OR-4	40
4.8 Evaluasi Pompa Terpasang sumur OR-4	42
4.9 Perhitungan Kurva IPR sumur OR-5	44
4.10 Evaluasi Pompa Terpasang sumur OR-5	46
4.11 Perhitungan Kurva IPR sumur OR-6.....	48
4.12 Evaluasi Pompa Terpasang sumur OR-6	50
BAB V KESIMPULAN DAN SARAN	53
 5.1 Kesimpulan	53
 5.2 Saran.....	54
DAFTAR PUSTAKA	56
LAMPIRAN	57

DAFTAR TABEL

Tabel 4.1 Data Sumur OR-1	28
Tabel 4.2 Perhitungan IPR Sumur OR-1	29
Tabel 4.3 Data ESP Terpasang OR-1	30
Tabel 4.4 Data Sumur OR-2	32
Tabel 4.5 Perhitungan IPR Sumur OR-2	33
Tabel 4.6 Data ESP Terpasang OR-2	34
Tabel 4.7 Data Sumur OR-3	36
Tabel 4.8 Perhitungan IPR Sumur OR-3	37
Tabel 4.9 Data ESP Terpasang OR-3	38
Tabel 4.10 Data Sumur OR-4	40
Tabel 4.11 Perhitungan IPR Sumur OR-4	41
Tabel 4.12 Data ESP Terpasang OR-4	42
Tabel 4.13 Data Sumur OR-5	44
Tabel 4.14 Perhitungan IPR Sumur OR-5	45
Tabel 4.15 Data ESP Terpasang OR-5	46
Tabel 4.16 Data Sumur OR-6	48
Tabel 4.17 Perhitungan IPR Sumur OR-6	49
Tabel 4.18 Data ESP Terpasang OR-6	50

DAFTAR GAMBAR

Gambar 2.1 <i>Electric Submersible Pump</i>	13
Gambar 2.2 Diffuser dan Impeller	17
Gambar 2.3 Motor	18
Gambar 2.4 Seal / Protector.....	19
Gambar 2.5 Power Cable	21
Gambar 3.1 Diagram Alir Penelitian	27
Gambar 4.1 Kurva IPR Sumur OR-1	30
Gambar 4.2 ESP Performance Curve OR-1.....	32
Gambar 4.3 Kurva IPR Sumur OR-2	34
Gambar 4.4 ESP Performance Curve OR-2.....	36
Gambar 4.5 Kurva IPR Sumur OR-3	38
Gambar 4.6 ESP Performance Curve OR-3.....	40
Gambar 4.7 Kurva IPR Sumur OR-4	42
Gambar 4.8 ESP Performance Curve OR-4.....	44
Gambar 4.9 Kurva IPR Sumur OR-5	46
Gambar 4.10 ESP Performance Curve OR-5.....	48
Gambar 4.11 Kurva IPR Sumur OR-6	50
Gambar 4.12 ESP Performance Curve OR-6.....	52