

**PERANCANGAN ULANG DESAIN ARTICISIAL LIFT  
ELECTRICAL SUBMERSIBLE PUMP UNTUK  
MENINGKATKAN PRODUKSI PADA SUMUR “X”  
LAPANGAN” Y”**

**TUGAS AKHIR**

**MOCHAMAD ADITYA CITRA NUGRAHA**

**124.15.007**



**PROGRAM STUDI TEKNIK PERMINYAKAN  
FAKULTAS TEKNIK DAN DESAIN  
INSTITUT TEKNOLOGI DAN SAINS BANDUNG  
KOTA DELTAMAS  
JUNI 2022**

**PERANCANGAN ULANG DESAIN ARTICISIAL LIFT  
ELECTRICAL SUBMERSIBLE PUMP UNTUK  
MENINGKATKAN PRODUKSI PADA SUMUR “X”  
LAPANGAN” Y”**

**TUGAS AKHIR**

**MOCHAMAD ADITYA CITRA NUGRAHA**

**124.15.007**

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 DAN SAINS BANDUNG  
KOTA DELTAMAS  
JUNI 2022**

## **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** : MOCHAMAD ADITYA CITRA NUGRAHA  
**NIM** : 124.15.007  
**Tanda Tangan** :   
**Tanggal** : 17 Juni , 2022

## **LEMBAR PENGESAHAN**

# **PERANCANGAN ULANG DESAIN ARTICISIAL LIFT ELECTRICAL SUBMERSIBLE PUMP UNTUK MENINGKATKAN PRODUKSI PADA SUMUR “X” LAPANGAN” Y”**

## **TUGAS AKHIR**

**MOCHAMAD ADITYA CITRA NUGRAHA  
124.15.007**

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

Menyetujui,

Kota Deltamas, 17 Juni, 2022

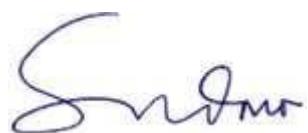
Pembimbing I



(Ir. Aries Prasetyo, M.T.)

NIDN: 0414046806

Pembimbing II



(Sudono, S.T., M.T.)

NIDN :0400057103

## KATA PENGANTAR

Puji syukur penulis panjatkan kepada Allah Subhanahu wa Ta'ala, karena atas berkat dan rahmat-Nya, penulis dapat menyelesaikan tugas akhir ini. Penulisan tugas akhir ini dilakukan dalam rangka memenuhi salah satu syarat untuk mencapai gelar Sarjana Program Studi Teknik Perminyakan, Institut Teknologi dan Sains Bandung.

Penulis menyadari bahwa, tanpa bantuan dan bimbingan dari berbagai pihak, dari masa perkuliahan sampai pada penyusunan tugas akhir ini, sangatlah sulit bagi penulis untuk menyelesaikan penelitian tugas akhir ini. Oleh karena itu, penulis mengucapkan terima kasih kepada:

1. Allah SWT Atas segala pertolongannya dan ridhonya.
2. Kedua Orang Tua kami yang telah memberikan dukungan berupa doa dan maupun materi.
3. Ir. Aries Prasetyo, M.T. selaku Ketua Program Studi Teknik Perminyakan
4. Sudono S.T., M.T. Selaku Dosen Pembimbing Tugas Akhir di Institut Teknologi dan Sains Bandung.
5. Almarhum, Prof .Dr. Ir. Sudjati Rachmat, DEA selaku Dosen Pembimbing Tugas Akhir di Institut Teknologi dan Sains Bandung.
6. Bapak M. Dhani Hambali, S.Si., M.T. selaku Sekertaris Program Studi Teknik Perminyakan Institut Teknologi dan Sains Bandung.
7. Dosen-dosen Program Studi Teknik Perminyakan Institut Teknologi dan Sains Bandung, yang saya tidak bisa sebutkan Namanya satu-persatu.
8. Masa Himpunan Mahasiswa Teknik Perminyakan “PETROLEA” Institut Teknologi dan Sains Bandung.
9. Kepada semua anak bimbingan almarhum abah dan semua anak Teknik Perminyakan kampus ITSB 2012-2020 dan anak-anak dicikarang Fiqar, hendi, pandyo ,bang irgi , abiyan, fikar ,bang dedi dan anak-anak kontrakan.
10. Semua pihak lainnya yang tidak dapat saya sebutkan satu persatu, yang telah banyak membantu saya.
11. Kepada Teman-teman yang selalu support dan mengingatkan ,Muhamad Alim , Dimas Prast, Pandu, Kiki, sharun, Putri, Bonen, dio, Bang dio,

Liqa, Riza, Kevin, wahyu, Pak dika (owe), Pak deni, Pak Putra, Pak gufron RCM indosat, Dan staff Erajaya dan aeon squad yang saya tidak bisa sebutkan satu-persatu

Penulis berharap Allah Subhanahu wa Ta'ala membala segala kebaikan semua pihak yang telah membantu. Semoga tugas akhir ini membawa manfaat bagi pengembangan ilmu.

Bekasi , 17 juni 2022

Penulis

**HALAMAN PERNYATAAN**  
**PERSETUJUAN PUBLIKASI TUGAS AKHIR UNTUK KEPENTINGAN**  
**AKADEMIS**

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

Nama : Mochamad Aditya Citra Nugraha

NIM : 124.15.007

Program Studi : Teknik Perminyakan

Fakultas : Teknik dan Desain

Jenis Karya : Tugas Akhir

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

**“PERANCANGAN ULANG DESAIN ARTIFISIAL ELECTRICAL  
SUBMERSIBLE PUPM UNTUK MENINGKATKAN LAJU PRODUKSI PADA  
SUMUR X LAPANGAN” Y “**

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

Demikian pernyataan ini saya buat dengan sebenarnya.

Dibuat di : Deltamas

Pada tanggal : 17 Juni, 2022

Yang menyatakan



(Mochamad Aditya Citra Nugraha)

## DAFTAR ISI

<b>HALAMAN PERNYATAAN ORISINALITAS .....</b>	<b>i</b>
<b>LEMBAR PENGESAHAN .....</b>	<b>ii</b>
<b>KATA PENGANTAR.....</b>	<b>iii</b>
<b>HALAMAN PERNYATAAN .....</b>	<b>v</b>
<b>ABSTRAK .....</b>	<b>vi</b>
<b>ABSTRACT.....</b>	<b>vii</b>
<b>DAFTAR ISI .....</b>	<b>viii</b>
<b>DAFTAR GAMBAR .....</b>	<b>x</b>
<b>DAFTAR TABEL .....</b>	<b>xi</b>
<b>DAFTAR LAMPIRAN.....</b>	<b>xii</b>
<b>DAFTAR ISTILAH.....</b>	<b>xiii</b>
<b>BAB I PENDAHULUAN .....</b>	<b>1</b>
1.1 <b>Latar Belakang .....</b>	<b>1</b>
1.2 <b>Tujuan Penelitian .....</b>	<b>1</b>
1.3 <b>Batasan Masalah.....</b>	<b>2</b>
1.4 <b>Manfaat Penelitian .....</b>	<b>2</b>
1.5 <b>Metodologi .....</b>	<b>2</b>
1.6 <b>Sistematika Penilaian.....</b>	<b>3</b>
<b>BAB II TINJAUAN PUSTAKA.....</b>	<b>5</b>
2.1 <b>Produktivitas Formasi.....</b>	<b>5</b>
2.1.1 <i>Productivity Index.....</i>	<b>5</b>
2.2 <i>InFlow Performance Relationship (IPR).....</i>	<b>6</b>
2.2.1 <i>IPR Single-Phase Reservoir .....</i>	<b>7</b>
2.2.2 <i>IPR Two-Phase Reservoir .....</i>	<b>8</b>
2.2.3 <i>IPR Three-Phase Reservoir .....</i>	<b>9</b>
2.3 <i>Tubing Performance Relationship (TPR).....</i>	<b>11</b>
2.4 <b>Analisis Optimasi Tubing .....</b>	<b>12</b>
2.5 <i>Flow Correlation .....</i>	<b>12</b>
2.6 <i>Future IPR .....</i>	<b>15</b>
2.7 <b>ESP System dan Perlengkapannya .....</b>	<b>17</b>
2.7.1 <i>Transformer .....</i>	<b>18</b>
2.7.2 <i>Switchboard.....</i>	<b>18</b>
2.7.3 <i>Junction Box .....</i>	<b>19</b>
2.7.4 <i>ESP Pump .....</i>	<b>20</b>
2.7.3 <i>Junction Box.....</i>	<b>19</b>
2.7.4 <i>ESP Pump.....</i>	<b>20</b>

2.7.6 <i>Upthrust &amp; Downthrust</i> .....	22
2.7.7 Gas Separator/Pump Intake .....	23
2.7.8 <i>Protector</i> .....	23
2.7.9 Motor Elektrik .....	24
2.7.10 Kabel.....	25
<b>2.8 Kelebihan dan Kekurangan Penggunaan ESP .....</b>	<b>25</b>
<b>2.9 Kriteria Penggunaan ESP .....</b>	<b>26</b>
<b>BAB III METODE PENELITIAN.....</b>	<b>27</b>
3.1 <b>PERSIAPAN DATA AWAL .....</b>	<b>27</b>
3.2 <b>Kurva <i>InFlow Performance Relationship</i> (IPR) .....</b>	<b>28</b>
3.3 <b>Penentuan kurva <i>OutFlow Performance Relationship</i> (OPR).....</b>	<b>28</b>
3.4 <b>Kurva IPR Future dan Lifetime.....</b>	<b>29</b>
3.5 <b>Screening Artificial Lift .....</b>	<b>29</b>
3.6 <b>Pressure Well Flowing (Pwf).....</b>	<b>29</b>
3.7 <b>Productivity Index .....</b>	<b>29</b>
3.8 <b>Pump Setting Depth .....</b>	<b>30</b>
3.9 <b>Pump Intake Pressurre .....</b>	<b>30</b>
3.10 <b>Vertical Lift.....</b>	<b>30</b>
3.11 <b>Fricction Loss .....</b>	<b>31</b>
3.12 <b>Dynamic Fluid Level .....</b>	<b>31</b>
3.13 <b>Menetukan Total Dinamic Head .....</b>	<b>31</b>
3.14 <b>Pemilihan Ukuran dan Tipe Pompa .....</b>	<b>33</b>
3.15 <b>Menentukan Stages dan Effisiensi Pompa.....</b>	<b>33</b>
3.16 <b>Diagram Alir.....</b>	<b>34</b>
<b>BAB IV HASIL PERHITUNGAN DAN PEMBAHASAN.....</b>	<b>35</b>
4.1 Data Sumur X.....	35
4.2 Penggambaran Kurva IPR Sumur X .....	37
4.2.1 Kurva IPR Vogel (Observasi di lapangan Sumur “X”) .....	37
4.2.2 Kurva IPR Pudjo Soekarno Sumur X.....	39
4.2.3 Kurva IPR Standing dan Horrison Sumur X.....	42



## DAFTAR GAMBAR

Gambar 1. IPR 1 Tahap .....	7
Gambar 2. Kurva IPR 2 Tahap .....	8
Gambar 3. IPR 3 tahap .....	11
Gambar 4. Skema <i>Electric Submersible Pump</i> .....	17
Gambar 5. <i>Transformer</i> .....	18
Gambar 6. <i>Switchboard</i> .....	19
Gambar 7. <i>Junction Box</i> .....	20
Gambar 8. <i>ESP Pump</i> .....	21
Gambar 9. <i>Stage</i> .....	22
Gambar 10. Beban Pada <i>Stage</i> .....	23
Gambar 11. Gas separator .....	23
Gambar 12. <i>Protector</i> .....	24
Gambar 13. Motor .....	24
Gambar 14. Kabel .....	25
gambar 15. Plot Friction Lost .....	48
gambar 16. Plot stage sumur “X” pada kurva <i>ESP 2150 EJP</i> .....	50
gambar 17. Plot <i>Efficiency Pompa</i> .....	54

## **DAFTAR TABEL**

## **DAFTAR LAMPIRAN**

<b>Lampiran 1.</b> <i>well sket</i> .....	<b>28</b>
<b>Lampiran 2.</b> Kurva IPR vs TPR Sumur “X” <i>Vogel Method</i> .....	
<b>Lampiran 3.</b> IPR <i>Pudjo Method</i> sumur “X” .....	
<b>Lampiran 4.</b> <i>Standing</i> vs <i>Horrisson Method</i> .....	
<b>Lampiran 5.</b> IPR Gabungan .....	
<b>Lempira 6.</b> Perbandin	
<b>Lampiran</b>	

## **DAFTAR ISTILAH**

API	=	American Petroleum Institute
B	=	Liquid volume factor, bbl/STB
Bbl	=	Barrel
Bpd	=	Barrel Per Day
BFPD	=	Barrel Fluid Per Day
BOPD	=	Barrel Oil Per Day
C	=	Konstanta yang digunakan pada pembuatan pipa
D	=	Kedalaman Pompa (Ft)
DFL	=	Dynamic Fluid Level, Feet
Ed	=	Energi pada lubang luar (Pump Discharge)
ES	=	Energi pada lubang masuk (Suction) pompa
f	=	Friction Factor
g	=	Percepatan Gravitasi, Ft/dt <sup>2</sup>
gc	=	Factor konversi
GF	=	Gradien Fluid
GOR	=	Gas Oil Rasio
GLR	=	Gas Liquid Rasio
GT	=	Gradien Temperature
H	=	Kedalaman Sumur (Ft)
h	=	Head per Stage, ft/stg
Hf	=	Friction Loss,ft
Hp	=	Horse Power, Hz
Hs	=	Suction Head, ft
HT	=	Tubing Head, ft
ID	=	Inside Diameter
IPR	=	InFlow Performance Relationship
L	=	panjang Kabel, Ft

MD	=	Measured Depth, Ft
NRe	=	Reynold Number
OD	=	Outside Diameter, Ft
Pb	=	Pressure Bubblepoint, Psi
Pc	=	<i>Pressure Casing, Psi</i>
Pd	=	<i>Pressure Discharge, Psi</i>
PI	=	<i>Productivity Index</i>
PIP	=	Pump Intake Pressure, Psi
Pr	=	<i>Pressure Reservoir, Psi</i>
Ps	=	<i>Pressure Static, Psi</i>
PSD	=	Pump Setting Depth, Ft
Psi	=	Pound Per Square Inch
Pt	=	Tubing Pressure, Psi
Pwf	=	<i>Pressure Well Flowing, Psi</i>
Q	=	Rate
Qg	=	Laju Produksi Gas, SCF/Day
QO	=	Laju Produksi Minyak, STB/Day
Qw	=	Laju Produksi Air, STB/Day
SFL	=	Static Fluid Level, Ft
SG	=	Specific Gravity
SGf	=	Specific Gravity Fluid
SGg	=	Specific Gravity Gas
SGo	=	Specific Gravity Oil
SGw	=	Specific Gravity Water
Stg	=	<i>Stage</i>
T	=	Ukuran Transformer, KVA
TDH	=	Total Dynamic Head, Ft
TVD	=	True Vertical Depth, Ft

V	=	Kecepatan aliran dalam pipa, ft/dt.
Vc	=	Correction voltage, volt.
VF	=	Volume Factor, Res. Bbl/STB.
Vm	=	Motor Voltage, volt.
Vs	=	Surface voltage, volt.
VSL	=	Kecepatan superficial cairan, ft/dt.
Vsg	=	Kecepatan superficial gas, ft/dt.
WC	=	Water-cut, %.