

**MAINTENANCE TURBIN PADA PEMBANGKIT LISTRIK
TENAGA AIR DI PT. PLN NUSANTARA POWER
UNIT PELAKSANA PENGENDALIAN PEMBANGKITAN
PANDAN ULPLTA SIPANSIHAPORAS**

LAPORAN KERJA PRAKTEK

**MAHASISWA KERJA PRAKTEK:
DANIEL HUTAJULU : 218130059**



**PROGRAM STUDI TEKNIK MESIN
FAKULTAS TEKNIK
UNIVERSITAS MEDAN AREA
MEDAN
2024**

UNIVERSITAS MEDAN AREA

© Hak Cipta Di Lindungi Undang-Undang

1. Dilarang Mengutip sebagian atau seluruh dokumen ini tanpa mencantumkan sumber
2. Pengutipan hanya untuk keperluan pendidikan, penelitian dan penulisan karya ilmiah
3. Dilarang memperbanyak sebagian atau seluruh karya ini dalam bentuk apapun tanpa izin Universitas Medan Area

Document Accepted 13/3/25

Access From (repository.uma.ac.id)13/3/25

**MAINTENANCE TURBIN PADA PEMBANGKIT LISTRIK
TENAGA AIR DI PT. PLN NUSANTARA POWER UNIT
PELAKSANA PENGENDALIAN PEMBANGKITAN PANDAN
ULPLTA SIPANSIHAPORAS**

LAPORAN KERJA PRAKTEK

Diajukan Sebagai Salah Satu Syarat Untuk Pengajuan Tugas Akhir
Di Program Studi Teknik Mesin Fakultas Teknik
Universitas Medan Area

Mahasiswa Kerja Praktek :
DANIEL HUTAJULU / 218130059

Dosen Pembimbing Kerja Praktek :
Dr. Iswandi ST, MT / 0104087403

**PROGRAM STUDI TEKNIK MESIN
FAKULTAS TEKNIK
UNIVERSITAS MEDAN AREA
MEDAN
2024**

UNIVERSITAS MEDAN AREA

© Hak Cipta Di Lindungi Undang-Undang

HALAMAN PENGESAHAN KERJA PRAKTEK (KP)

Judul Kerja Praktek : *Maintenance* Turbin ULPLTA Sipansihaporas
Tempat Kerja Praktek : PT. PLN Nusantara Power, UPDK Pandan
Waktu Kerja Praktek : 12 Februari 2024 s/d 12 Maret 2024
Nama Mahasiswa Peserta KP : Daniel Hutajulu
NPM : 218130059

Telah selesai melaksanakan kegiatan Kerja Praktek sebagai salah satu syarat untuk mengajukan Tugas Akhir/Skripsi di Program Studi Teknik Mesin, Fakultas Teknik, Universitas Medan Area.

Nama Dosen Pembimbing KP : Dr. Iswandi ST, MT
NIP/NIDN : 0104087403

Medan, 29 Juni 2024

Diketahui oleh,

Dosen Pembimbing KP

Mahasiswa Peserta KP

(Dr. Iswandi ST, MT)

(Daniel Hutajulu)

NIDN. 0104087403

NPM. 218130059

Disetujui Oleh:

Ketua Program Studi Teknik Mesin



(Dr. Iswandi ST, MT)

NIP/N. 0104087403

HALAMAN PERSETUJUAN KERJA PRAKTEK (KP)

(Teknologi Mekanik / Lapangan *)

Nama Mahasiswa : Daniel Hutajulu

NPM : 218130059

Alamat : Desa Pardamean, Kec. Babul Rahmah, Kab. Aceh Tenggara

Bidang : Konversi Energi

Disetujui untuk melaksanakan Kerja Praktek pada:

Nama Perusahaan : PT. PLN Nusantara Power UPDK Pandan

Alamat Perusahaan : Jl. Prof. M. Hazairin, Kel. Sibuluan Terpadu, Kec. Pandan

Pelaksanaan KP : Mulai : 12/Maret/2024

Selesai : 12/April/2024

Medan, 24 Juni 2024

Ketua Program Studi Teknik Mesin

Fakultas Teknik Uma

(Dr. Aswandi, ST, MT)

NIDN. 0104087403

LEMBAR PENGESAHAN KERJA PRAKTEK

Judul Kerja Praktek : Maintenance Turbin ULPLTA Sipansihaporas

Tempat Kerja Praktek : PT. PLN Nusantara Power, UPDK Pandan

Waktu Kerja Praktek : 12 Februari 2024 s/d 12 Maret 2024

No.	Nama Mahasiswa	NPM
1.	Sopranto	218130033
2.	Daniel Hutajulu	218130059
3.	Harri Vallen Saragih	218130013

Telah mengikuti kegiatan Kerja Praktek sebagai salah satu syarat untuk mengajukan Tugas Akhir/Skripsi di Program Studi Teknik Mesin, Fakultas Teknik, Universitas Medan Area.

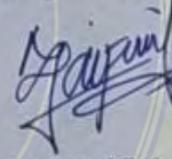
Sibolga, 13 Maret 2024

Diketahui,



(Desdo J. Siahaan)
SUVP. HAR

Disetujui Oleh,



(Zainal Arifin)
Manager ULPLTA
Sipansihaporas.

LEMBAR PENILAIAN

Nama Mahasiswa : Daniel Hutajulu / 216130059
Telah melaksanakan Kerja Praktek:

Teknologi Mekanik
 Lapangan / Perusahaan

Pada,
Nama Perusahaan : PT. PLN Nusantara Power, UPDK Pandan.
Alamat : Jl. Prof. M. Hazairin, Kel. Sibuluan Terpadu, Kec. Pandan
Pelaksanaan KP : Mulai tgl 12 Februari 2024, selesai tgl 12 Maret 2024

Penilaian terhadap disiplin kerja selama mahasiswa melaksanakan kegiatan Kerja Praktek pada perusahaan kami adalah:

Sangat Baik Baik Cukup Baik

Sibolga, 13 Maret 2024

Pembimbing Lapangan



(Stevanus Kristo Yuwono)
HAR MESIN

Disetujui Oleh,



(Desdo J. Siahaan)
SIND II HAR



UNIVERSITAS MEDAN AREA

FAKULTAS TEKNIK

Kampus I : Jalan Kolam Nomor 1 Medan Estate/Jalan PBSI Nomor 1 ☎ (061) 7366878, 7360168, 7364348, 7366781, Fax (061) 7366998 Medan 20223
Kampus II : Jalan Seliabudi Nomor 79 / Jalan Sei Serayu Nomor 70 A, ☎ (061) 8225602, Fax. (061) 8226331 Medan 20122
Website: www.teknik.uma.ac.id E-mail: univ_medanarea@uma.ac.id

Nomor : 92/FT.3/01.40/I/2024
Lamp : -
Hal : **Kerja Praktek**

26 Januari 2024

Yth. Pimpinan PT. PLN Nusantara Power UPDK Pandan
Jl. Prof. M. Hazairin, Kel. Sibuluan Terpadu, Kec. Pandan, Tapanuli Tengah
Sumatera Utara
Di
Tempat

Dengan hormat,
Dengan surat ini kami mohon kesediaan Bapak/Ibu kiranya berkenan untuk memberikan izin dan kesempatan kepada mahasiswa kami tersebut dibawah ini :

NO	NAMA	NPM	PROG. STUDI
1	Sopranto	218130033	Teknik Mesin
2	Harri Valen Saragih	218130013	Teknik Mesin
3	Daniel Hutajulu	218130059	Teknik Mesin

Untuk melaksanakan Kerja Praktek pada Perusahaan/Instansi yang Bapak/Ibu Pimpin.

Perlu kami jelaskan bahwa Kerja Praktek tersebut adalah semata-mata untuk tujuan ilmiah. Kami mohon kiranya juga dapat diberikan kemudahan untuk terlaksananya Kerja Praktek dengan judul:

"Maintenance Pada Turbin Pada PLTA di PT. PLN Nusantara Power UPDK Pandan"

Demikian kami sampaikan, atas kerjasama yang baik diucapkan terima kasih.

Dekan,



Dr. Eng. H. Prismo, ST., MT.

Tembusan :
1. Mahasiswa
2. File



UNIVERSITAS MEDAN AREA

FAKULTAS TEKNIK

Kampus I : Jalan Kolan Nomor 1 Medan Estate/Jalan PBSI Nomor 1 (061) 7366876, 7360166, 7364348, 7366781, Fax (061) 7366998 Medan 20223
Kampus II : Jalan Setia Budi Nomor 79 / Jalan Sei Sarayu Nomor 70 A, (061) 8225602, Fax. (061) 8226331 Medan 20122
Website: www.teknik.uma.ac.id E-mail: univ_medanarea@uma.ac.id

Nomor : 93/FT.3/01.40/I/2024
Lamp : -
Hal : Pembimbing Kerja Praktek/T.A

26 Januari 2024

Yth. Pembimbing Kerja Praktek
Dr. Iswandi, ST., MT.
Di
Tempat

Dengan hormat,
Sehubungan telah dipenuhinya persyaratan untuk memperoleh Kerja Praktek dari mahasiswa :

NO	N A M A	N P M	PROG. STUDI
1	Sopranto	218130033	Teknik Mesin
2	Harri Valen Saragih	218130013	Teknik Mesin
3	Daniel Hutajulu	218130059	Teknik Mesin

Maka dengan hormat kami mengharapkan kesediaan saudara :

Dr. Iswandi, ST., MT. (Sebagai Pembimbing)

Dimana Kerja Praktek tersebut dengan judul :

"Maintenance Pada Turbin Pada PLTA di PT. PLN Nusantara Power UPDK Pandan"

Demikian kami sampaikan, atas kesediaan saudara diucapkan terima kasih.

Dekan,

Dr. Eng. Supriatno, ST., MT.



UNIVERSITAS MEDAN AREA
FAKULTAS TEKNIK
PROGRAM STUDI TEKNIK MESIN

Kampus I : Jl. Keldan No 1 Medan Estate Jalan PBSI No 1 Telp (061) 7366878, 7360168
Kampus II : Jl. Setia Budi No 79 Jl. Sei Serayu No 70 A. Telp (061) 8225602
Website : www.teknik.uma.ac.id Email : univ_medanarea@uma.ac.id

BERITA ACARA SEMINAR KERJA PRAKTEK

Pada hari ini : *Senin 24 Juni 2024*

Tempat : Ruang Sidang Fakultas Teknik

Telah dilangsungkan Ujian Kerja Praktek Mahasiswa berikut:

Nama : Daniel Hutajulu

NPM : 218130059

Judul : Maintenance Turbin Pada PLTA Sipansihaporas

Tempat : Jl. Prof. M. Hazairin, Kel. Sibuluan Terpadu, Kec. Pandan

Tim Penguji memberikan nilai sebagai berikut:

No.	NAMA TIM PENGUJI	NILAI	TANDA TANGAN
1.	Dr. Iswandi, ST, MT	<i>90</i>	
	Jumlah	<i>90</i>	

Berdasarkan hasil penilaian ujian Kerja Praktek, mahasiswa tersebut :

Dinyatakan : LULUS MUTLAK / LULUS DGN PERBAIKAN / TIDAK LULUS

Dengan nilai:

Catatan :

Medan, *24 Juni* 2024
Ketua Tim Penguji

(Dr. Iswandi, ST, MT)

NIDN. 0104087403



UNIVERSITAS MEDAN AREA

FAKULTAS TEKNIK

PROGRAM STUDI TEKNIK MEMIN

Kampus I : Jl. Kolonel Soe I Medan Estate Jalan PBB No 1 Telp (061) 7660278, 7660348

Kampus II : Jl. Setia Budi No 79 Jl. Sei Beraya No 79 A. Telp (061) 8225662

Website : www.teknik.uma.ac.id Email : umt.medic@uma.ac.id

LEMBAR PENILAIAN

Dosen Penguji : Dr. Iswandi, ST, MT
 Nama Mahasiswa : Daniel Hutajulu
 NPM : 218130059
 Judul Kerja Praktik : Maintenance Turbin Pada ULPLTA Sipansihaporas
 Tanggal Ujian : 29 Juni 2024

NO	MATERI PENILAIAN	BOBOT %	NILAI
1	Substansi Laporan	30	90
2	Tata Penulisan	20	
3	Penguasaan Materi	30	
4	Metoda Penyampaian	20	
JUMLAH			90

Penguji I

(Dr. Iswandi, ST, MT)

NIDN.0104087403

Kriteria Penilaian :	
≥ 85.00 s.d <100.00	= A
≥ 77.50 s.d <84.99	= B ⁺
≥ 70.00 s.d <77.49	= B
≥ 62.50 s.d <69.99	= C ⁺
≥ 55.00 s.d <62.49	= C
≥ 45.00 s.d <54.99	= Tidak Lulus (Mengulang Seminar)

Medan,

Yang Terhormat Bapak/Ibu

Dosen Pembimbing Kerja Praktek

Program Studi Teknik Mesin, Fakultas Teknik Uma

Di tempat

Dengan Hormat, bersama ini kami sampaikan bahwa mahasiswa/I Program Studi Teknik Mesin

UMA dibawah ini:

Nama/Nim : Daniel Hutajulu

Perusahaan tempat KP : PT.PLN Nusantara Power UPDK Pandan

Pelaksanaan KP : mulai tgl : 12 februari 2024, selesai tgl: 12 Maret 2024

Adalah mengikuti kerja praktek dan diharapkan kesediaan Bapak/Ibu agar dapat membimbing

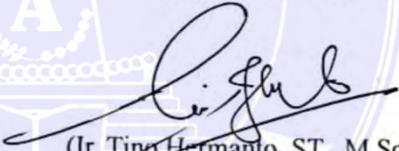
Serta mengasistensi laporan kerja praktek mahasiswa tersebut diatas hingga dapat selesai tepat

Pada waktunya.

Hormat Kami,

Koordinator Kerja Praktek

Program Studi Teknik Mesin

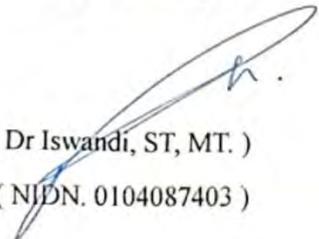

(Ir. Tino Hermanto, ST., M.Sc., IPP)

(NIDN. 0128029202)

Tugas khusus untuk mahasiswa adalah*:

*Analisis perawatan pada turbin air
pada pembangkit*

Dosen Pembimbing KP


(Dr Iswandi, ST, MT.)

(NIDN. 0104087403)

KATA PENGANTAR

Puji dan syukur penulis ucapkan kepada Tuhan Yang Maha Esa, yang telah memberikan kesehatan dan kesempatan kepada penulis sehingga dapat melaksanakan Kerja Praktek di PT. PLN Nusantara Power (PNP) UPDK Pandan. Dan merupakan salah satu persyaratan dalam menyelesaikan program studi jurusan Teknik Mesin di Universitas Medan Area.

Dalam pelaksanaan Kerja Praktek hingga selesainya laporan ini, penulis mendapatkan bantuan dan bimbingan dari banyak pihak. Dalam kesempatan ini penulis mengucapkan terimakasih kepada :

1. Bapak Prof. Dr. Dadan Ramdan, M.Eng, M.Sc. Selaku Rektor Universitas Medan Area.
2. Bapak Dr. Eng. Supriatno, ST, MT. Selaku Dekan Fakultas Teknik Universitas Medan Area.
3. Bapak Dr. Iswandi, ST, MT. Selaku Ketua Program Studi Teknik Mesin Fakultas Teknik Universitas Medan Area dan selaku Dosen Pembimbing Kerja Praktek.
4. Bapak Ir. Tino Hermanto, ST. MSc, IPP. Selaku Sekretaris dan Koordinator Kerja Praktek Jurusan Teknik Mesin Universitas Medan Area.
5. Bapak Zainal Arifin selaku Manager ULPLTA Sipansihaporas.
6. Bapak Desdo Jens Hendrayadi Siahaan selaku Supervisor HAR dan pembimbing KP di ULPLTA Sipansihaporas.
7. Bapak Staff ataupun operator ULPLTA Sipansihaporas atas ketersediaan memberi ilmu pengetahuan selama pelaksanaan KP di ULPLTA Sipansihaporas.
8. Orang tua penulis yang dengan begitu tulus memberikan semangat, dorongan dan doa.
9. Rekan-rekan pelaksanaan selama KP dan semua pihak yang telah membantu penyelesaian laporan Kerja Praktek Industri ini yang tidak dapat disebut satu persatu.

Terima kasih yang sebesar-besarnya kepada semua pihak yang telah membantu penyusun dan mohon maaf atas segala kesalahan yang pernah dilakukan selama mengikuti Kerja Praktek Industri ini baik disengaja atau tidak disengaja.

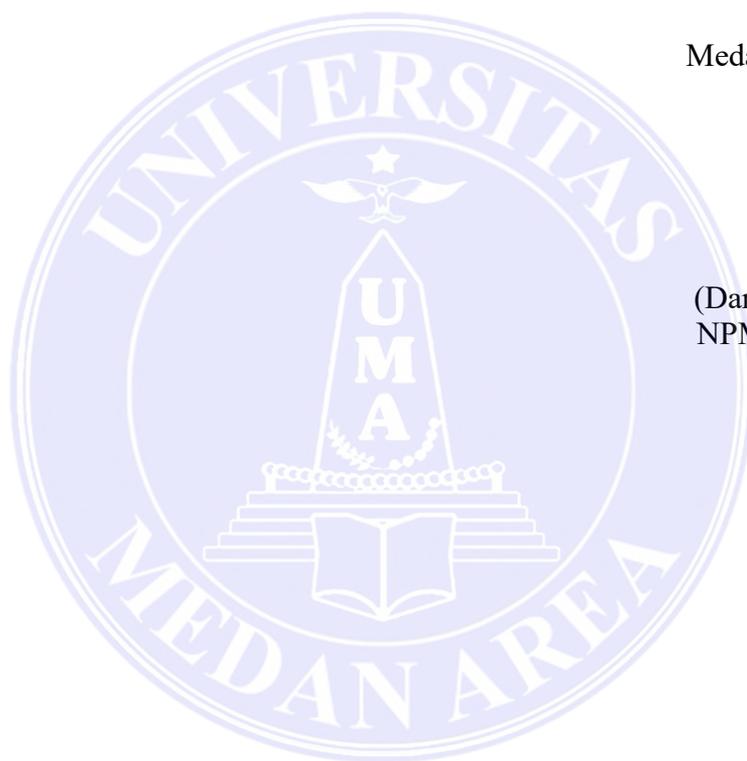
Penulis menyadari bahwa laporan ini masih jauh dari kata sempurna, untuk itu Penulis mengharapkan kritik dan saran yang bersifat membangun demi kesempurnaan laporan Kerja Praktek ini.

Akhir kata, Penulis berharap semoga laporan Kerja Praktek ini bisa bermanfaat bagi pembaca dan khususnya bagi Penulis sendiri.

Medan, 20 juni 2024

Penulis

(Daniel Hutajulu)
NPM.218130059

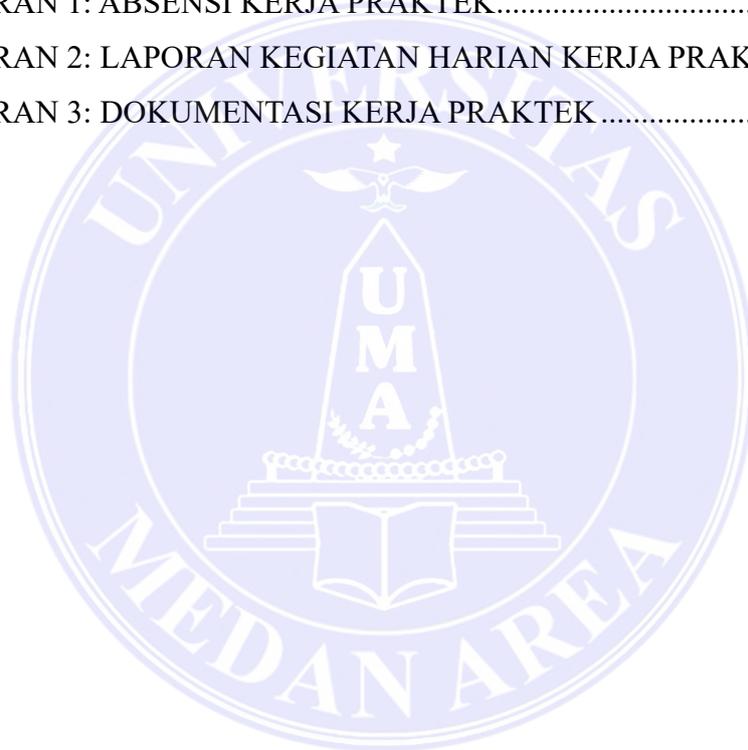


DAFTAR ISI

HALAMAN PENGESAHAN KERJA PRAKTEK (KP)	ii
HALAMAN PERSETUJUAN KERJA PRAKTEK (KP)	iii
PENGESAHAN KERJA PRAKTEK	iv
LEMBAR PENILAIAN.....	v
SK KERJA PRAKTEK.....	vi
SK PEMBIMBING KERJA PRAKTEK	vii
BERITA ACARA SEMINAR KERJA PRAKTEK.....	viii
LEMBAR PENILAIAN	ix
LEMBAR PERSETUJUAN TUGAS KHUSUS KP MAHASISWA	x
KATA PENGANTAR.....	xi
DAFTAR ISI	xiii
DAFTAR GAMBAR	xvi
DAFTAR TABEL.....	xvii
DAFTAR SINGKATAN	xviii
BAB 1	1
PENDAHULUAN	1
1.1 Latar Belakang	1
1.2 Ruang Lingkup Kegiatan.....	3
1.3 Waktu dan Tempat Kerja Praktek	3
1.4 Tujuan Kerja Peraktek	3
1.4.1 Tujuan Umum	4
1.4.2 Tujuan Khusus.....	4
1.5 Manfaat Kerja Praktek.....	5
1.5.1 Manfaat Kerja Praktek Bagi Mahasiswa.....	5
1.5.2 Manfaat Bagi Perusahaan.....	5
1.5.3 Manfaat Bagi Universitas.....	5
BAB 2	6
TINJAUAN UMUM PERUSAHAAN	6
2.1 Sejarah Singkat ULPLTA Sipansihaporas	6
2.2 Ruang Lingkup Bidang Usaha	7

2.3	Organisasi dan Manajemen	8
2.3.1	Logo Perusahaan	8
2.3.2	Struktur Organisasi.....	9
2.3.3	Visi dan Misi	10
2.4	Aspek Lingkungan Pada ULPLTA Sipansihaporas	11
2.5	ISO Pada ULPLTA Sipansihaporas	11
BAB 3		13
PEMBAHASAN		13
3.1	ULPLTA Sipansihaporas	13
3.2	Perspektif ULPLTA Sipansihaporas	13
3.3	Komponen Dan System Kerja ULPLTA Sipansihaporas	16
3.3.1	Bendungan (<i>Dam Site</i>)	16
3.3.2	Saluran Pelimpah (<i>Spillway</i>)	17
3.3.3	<i>Intake Gate</i>	18
3.3.4	Bar Screen	18
3.3.5	Surge Tank dan Head Tank.....	19
3.3.6	<i>Head Race Tunnel</i> dan <i>Penstock</i>	20
3.3.7	MIV (<i>Main Inlet Valve</i>)	21
3.3.8	Turbin Francis ULPLTA Sipansihaporas.....	22
3.3.9	Generator ULPLTA Sipansihaporas	23
3.3.10	Sistem Eksitasi	24
3.3.11	Transformator	25
3.4	Alat Bantu Turbin Francis ULPLTA Sipansihaporas.....	26
3.4.1	Sistem Pelumasan	26
3.4.2	Sistem Pendingin.....	27
3.5	Turbin Pembangkit Listrik Tenaga Air (PLTA).....	28
3.5.1	Sejarah dan Perkembangan Turbin Air	28
3.5.2	Pemilihan Jenis Turbin Air.....	35
3.6	Pemeliharaan Dan Perawatan Turbin ULPLTA Sipansihaporas.....	37
3.6.1	(Umum) Pemeliharaan dan Perawatan.....	37
3.6.2	Jenis-jenis Pemeliharaan Turbin	37
3.6.3	SOP Pemeliharaan.....	39

3.6.4	Tujuan Pemeliharaan dan Perawatan Turbin.....	39
3.6.5	Pemeliharaan Komponen Turbin ULPLTA Sipansihaporas	40
3.7	Tugas Khusus	42
3.7.1	Analisa Pemeliharaan Tubin Air ULPTA Sipansihaporas (<i>Periodic Yearly Maintenance</i>)	42
BAB 4 PENUTUP		46
4.1	Kesimpulan.....	46
4.2	Saran	46
DAFTAR PUSTAKA		48
LAMPIRAN 1: ABSENSI KERJA PRAKTEK.....		49
LAMPIRAN 2: LAPORAN KEGIATAN HARIAN KERJA PRAKTEK.....		50
LAMPIRAN 3: DOKUMENTASI KERJA PRAKTEK		53



DAFTAR GAMBAR

Gambar 2.1. ULPLTA Sipansihaporas PS1 dan PS2.....	6
Gambar 2.2. Logo Perusahaan.	9
Gambar 2.3. Struktur organisasi ULPLTA Sipansihaporas	10
Gambar 3.1. Perspektif pandangan ULPLTA sipansihaporas	14
Gambar 3.2. Dam site ULPLTA Sipansihaporas	17
Gambar 3.3. Spillway ULPLTA Sipansihaporas	17
Gambar 3.4. Intake gate	18
Gambar 3.5. Barscreen ULPLTA sipansihaporas	19
Gambar 3.6. (a). Surge tank, (b). Head tank	20
Gambar 3.7. Gambar 3.7. (a). <i>Penstock</i> PS1, (b). <i>Penstock</i> PS2	21
Gambar 3.8. Main inlet valve.....	22
Gambar 3.9. Name plate generator PS1	23
Gambar 3.10. Name plate generator PS1	23
Gambar 3.11. Battery 110 DC untuk Eksitasi	25
Gambar 3.12. (a) Main Tranformer, (b) Station Service Transformer	26
Gambar 3.13. Instalasi Turbin Air.....	28
Gambar 3.14. Turbin Pelton.....	31
Gambar 3.15. Turbin Turgo.....	31
Gambar 3.16. Turbin Girard.....	32
Gambar 3.17. Turbin Banki-Michell.....	33
Gambar 3.18. Turbin Francis	34
Gambar 3.19. Turbin Kaplan.....	34
Gambar 3.20. Turbin Thompson	35
Gambar 3.21. Grafik hubungan antara tinggi jatuh net dan debit aliran.....	36
Gambar 3.22. Pengukuran jarak Guide Vane	43
Gambar 3.23. Pengukuran jarak bagian atas Guide Vane	44

DAFTAR TABEL

Tabel 3.1. Name Plate Intake gate.....	18
Tabel 3.2. Name Plate Penstock PS1 &PS2	21
Tabel 3.3. Daerah Operasi Turbin Berdasarkan Head (H) dan Kecepatan (N_s) .	37
Tabel 3.4. Siklus pemeliharaan pembangkit Listrik berkala.	38
Tabel 3.5. Hasil Pemeriksaan	42
Tabel 3.6. Hasil pengukuran jarak antar Guide Vane.....	43
Tabel 3.7. Hasil pengukuran jarak atas Guide Vane.....	44
Tabel 3.8. Hasil pemeriksaan Guide Vane dan Stay Vane.....	45



DAFTAR SINGKATAN

ULPLTA	=	Unit Layanan Pusat Listrik Tenaga Air
AMDAL	=	Analisa Dampak Lingkungan
CWS	=	<i>Cooling Water Sistem</i>
DCC	=	<i>Dump Control Cetere</i>
GI	=	Gardu Induk
G	=	Gravitasi
HE	=	<i>Heat Exchanger</i>
HA	=	<i>Hektar Are</i>
ISO	=	<i>Internasional Standart Organisasi</i>
KV	=	Kilo Volt
MW	=	Mega Watt
M	=	Meter
MIV	=	<i>Main Inlet Valve</i>
NGT	=	<i>Netral Ground Transformer</i>
PS	=	<i>Power Station</i>
PLTD	=	Pembangkit Listrik Tenaga Diesel
PLTG	=	Pembangkit Listrik Tenaga Gas
PLTA	=	Pembangkit Tenaga Air
PLN	=	<i>Perusahaan Listrik Negara</i>
PKL	=	Praktik Kerja Lapangan
PNP	=	PLN Nusantara Power
RKL	=	Rencana Kelolahan Lingkungan
RPL	=	Rencana Pemantauan Lingkungan
TL	=	<i>Transmisi Line</i>
V	=	Volt

BAB 1

PENDAHULUAN

1.1 Latar Belakang

Energi sangat diperlukan bagi kehidupan manusia guna memenuhi kebutuhan dalam segala aspek kehidupan sehari-hari. Gas, listrik, dan bahan bakar minyak merupakan beberapa contoh sumber energi yang paling sering dimanfaatkan manusia. Sumber energi ini diambil dari alam dan melalui beberapa tahap pengolahan sebelum layak digunakan. Meskipun sebagian dari sumber energi ini tidak terbarukan, sebagian lainnya dapat diproduksi secara terus menerus. Ada banyak jenis energi terbarukan yang dapat diisi ulang, antara lain energi panas bumi yang dapat menyerap panas, biomassa yang berasal dari makhluk hidup, dan energi air yang dapat digunakan untuk bergerak. Makhluk hidup atau kehidupan alam dapat menghasilkan sampah organik yang dapat diubah menjadi biogas, dan energi angin dapat menggerakkan kincir angin untuk menghasilkan listrik.

Akibat kelangkaan bahan bakar minyak, krisis energi yang dikenal secara internasional sebagai "*Peak Oil*" telah mendorong pemerintah untuk mengeluarkan kebijakan energi, seperti Keppres Nomor 43 tahun 1991: tentang konservasi energi dan Keppres Nomor 10 tahun 2005 tentang penghematan energi. Kebijakan-kebijakan ini mengisyaratkan pengembangan dan penerapan sumber daya energi terbarukan untuk mengatasi dan mengurangi ketergantungan pemerintah terhadap bahan bakar minyak. Energi memainkan peran penting dalam pembangunan sosial dan ekonomi dunia. Permintaan energi telah meningkat sebagai akibat dari pertumbuhan pesat kegiatan industri, domestik, dan pertanian untuk memenuhi kebutuhan pengguna.

Salah satu jenis sumber listrik terbarukan adalah pembangkit listrik tenaga air (PLTA). Syarat teknis dan finansial harus dipenuhi oleh sebuah generator agar dapat menghasilkan energi listrik. Karena hanya mengeluarkan sedikit polutan, pembangkit listrik tenaga air dianggap bermanfaat bagi lingkungan. Mengingat kekhawatiran saat ini mengenai polusi udara, pemanasan global, dan menipisnya bahan bakar fosil, maka masuk akal untuk memanfaatkan hal-hal tersebut. Tempat

terbaik untuk membangun pembangkit listrik tenaga air adalah yang memiliki banyak sungai atau sumber air lainnya. Daerah Tapanuli Tengah merupakan salah satu daerah di Indonesia yang mempunyai banyak sumber air sungai. Pembangkit Listrik Tenaga Air ULPLTA Sipansihaporas yang terletak di Desa Husor, Kecamatan Sibolga, Kabupaten Tapanuli Tengah, Sumatera Utara, telah dikembangkan di wilayah ini. Pembangkit listrik ULPLTA Sipansihaporas berperan penting dalam menyediakan energi bagi masyarakat setempat.

Pada ULPLTA Sipansihaporas terdapat 2 unit pembangkit yaitu unit PS 1 dan juga unit PS 2. ULPLTA Sipansihaporas merupakan suatu pembangkit listrik yang mempunyai peranan penting dalam menyediakan energi bagi masyarakat sekitar. Pada unit ULPLTA Sipansihaporas terdapat pembangkitan yaitu unit PS 1 dan Unit PS 2. Di ULPLTA Sipansihaporas daya yang dibangkitkan yaitu sebesar 50 MW, untuk daya pada unit PS 1 yaitu sebesar 33 MW dan untuk daya pada unit PS 2 yaitu sebesar 17 MW listrik ini disebabkan potensi air yang ada di desa Sipansihaporas.

Alasan karya ilmiah ini diberi judul “Pemeliharaan Turbin pada Pembangkit Listrik Tenaga Air (ULPLTA Sipansihaporas)” adalah karena turbin mempunyai peranan yang sangat penting dalam pembangkit listrik tenaga air sehingga perlu dikaji secara menyeluruh dalam hal pemeliharaannya agar tetap dapat mengoperasikan dan memutar generator. . Sipansihaporas ULPLTA. Berbagai jenis fasilitas pembangkit listrik tenaga air skala besar kini sedang dilaksanakan. Mayoritas proyek pembangkit listrik tenaga air memiliki keistimewaan yang membedakannya dengan proyek serupa lainnya dan sangat menarik perhatian. Klasifikasi harus dilakukan untuk memudahkan perdebatan; ada beberapa pendekatan untuk hal ini berdasarkan elemen tertentu yang sedang dipertimbangkan. Lokasi topografi pembangkit listrik tenaga air dapat digunakan untuk mengkategorikannya.

1.2 Ruang Lingkup Kegiatan

Praktek kerja lapangan wajib dilakukan oleh mahasiswa yang telah memenuhi persyaratan praktek kerja lapangan yang telah diajukan oleh Perusahaan atau instansi swasta maupun pemerintahan. Ruang lingkup pelaksanaan praktek kerja lapangan di ULPLTA Sipansihaporas meliputi hal-hal berikut ini:

1. Sifat kerja praktek lapangan seharusnya:
 - a. Latihan bekerja dengan disiplin dan bertanggung jawab.
 - b. Latihan bekerja dengan memperhatikan instrumen Kesehatan dan Keselamatan Kerja.
 - c. Menambah wawasan dalam bidang implementasi dan mengaplikasikan ilmu pengetahuan yang telah didapatkan selama dalam perkuliahan.
2. Mengetahui dan mempelajari komponen-komponen yang terdapat pada ULPLTA Sipansihaporas
3. Membuat sebuah laporan praktek kerja lapangan sebagai evaluasi yang dilegarisir oleh Perusahaan maupun instansi terkait.

1.3 Waktu dan Tempat Kerja Praktek

Latihan kerja lapangan ini dilaksanakan pada tanggal 12 Februari s/d 12 Maret 2024 dengan durasi selama satu bulan. Penulis wajib mengikuti peraturan yang berlaku di ULPLTA Sipansihaporas pada saat melakukan kegiatan praktek kerja lapangan. Misalnya, mereka harus berpegang pada instrumen yang K3 sajian agar bisa melengkapi Alat Pelindung diri untuk memasuki kawasan ULPLTA Sipansihapora. Jam operasional di ULPLTA adalah pada hari Senin sampai dengan hari jumat Jumat pukul 08.00-17.00 WIB dengan waktu istirahat pada pukul 12.00–13.30 WIB. Praktek kerja lapangan yang dilaksanakan oleh penulis bertempat di unit ULPLTA Sipansihaporas Unit 2, tepatnya di Desa Husor, Kecamatan Sibolga, Kabupaten Tapanuli Tengah, Sumatera Utara.

1.4 Tujuan Kerja Peraktek

Untuk memperoleh manfaat dan informasi, seluruh mahasiswa yang terdaftar pada program studi Teknik Mesin di Universitas Medan Area mempunyai kewajiban untuk melakukan kerja praktek secara akurat dan tepat.

1.4.1 Tujuan Umum

Mahasiswa program studi Teknik Mesin Universitas Medan Area mempunyai tujuan kerja praktek sebagai berikut:

1. Agar mahasiswa dapat mengenal permasalahan yang dihadapi oleh suatu Perusahaan atau industri, dan dengan kemampuan menganalisa, mahasiswa dapat memperoleh pengalaman kerja terutama yang bersangkutan dengan prosedur penyelesaian permasalahan yang dihadapi pada suatu Perusahaan.
2. Mahasiswa dapat menerapkan teori-teori yang dipelajari selama didalam perkuliahan dalam dunia kerja, seperti mahasiswa mampu menyelesaikan perhitungan-perhitungan terkait sebuah permasalahan yang membutuhkan pemodelan matematis maupun fisika.
3. Memberikan kesempatan terhadap mahasiswa untuk mampu mengetahui lebih spesifik permasalahan di dunia industri terkait dengan operasi permesinan, sehingga dapat dijadikan sebagai pilihan untuk menentukan judul kajian tugas akhir.
4. Melatih kemampuan bertanggungjawab, disiplin dalam melaksanakan tugas serta menambah pengalaman kerja bagi mahasiswa yang dapat dijadikan bekal untuk diterapkan didunia kerja nanti.

1.4.2 Tujuan Khusus

Adapun tujuan khusus dari pelaksanaan kerja praktek ini antara lain adalah sebagai berikut:

1. Memahami dan mempelajari pentingnya peranan pemeliharaan pada system pembangkit.
2. Memahami dan mempelajari mengenai perspektif pandangan system pembangkit Listrik tenaga air.
3. Memahami dan mempelajari komponen-komponen pada simtem pembangkit Listrik tenaga air.
4. Memahami dan mempelajari mngenai maintenance pada turbin air.

1.5 Manfaat Kerja Praktek

1.5.1 Manfaat Kerja Praktek Bagi Mahasiswa

Adapun manfaat kerja praktek ini bagi mahasiswa adalah sebagai berikut:

1. Meningkatkan dan memperluas keterampilan dan kemampuan bagi mahasiswa sebagai bekal untuk memasuki dunia kerja sesuai dengan program studi yang dipilih.
2. Sebagai pengalaman bagi mahasiswa tentang pengetahuan system kerja di Perusahaan swasta maupun dipemerintahan.

1.5.2 Manfaat Bagi Perusahaan

Adapun manfaat kerja praktek ini bagi instansi atau Perusahaan antara lain adalah sebagai berikut:

1. Perusahaan dapat terbantu dalam menyelesaikan Sebagian pekerjaan di unit kerja.
2. Dapat menciptakan hubungan yang baik antara dunia Pendidikan dengan dunia kerja di ULPLTA Sipansihaporas.
3. Dapat membangun kerjasama antara dunia kerja dengan Lembaga Pendidikan

1.5.3 Manfaat Bagi Universitas

Adapun manfaat kerja praktek bagi universitas antara lain adalah sebagai berikut:

1. Menambah pengetahuan dan wawasan yang praktis dari Perusahaan sehingga mahasiswa mendapatkan gambaran realita kerja yang sesungguhnya.
2. Sebagai sarana dalam penerapan teori-teori yang telah dipelajari selama mengikuti perkuliahan ke dunia kerja yang sesungguhnya.
3. Sebagai salah satu sarana dalam memperluas jaringan kerja sama dengan Perusahaan dan Lembaga terkait.

BAB 2

TINJAUAN UMUM PERUSAHAAN

2.1 Sejarah Singkat ULPLTA Sipansihaporas

PT. PLN Nusantara Power (PLN PNP), yang sebelumnya Bernama PT. Pembangkitan Jawa-Bali (PJB), merupakan Subholding PT. PLN (Persero) yang bergerak di bidang Pembangkitan Tenaga Listrik. Berdiri sejak 3 oktober 1995 dengan kapasitas pembangkit yang dikelola sebesar 18. 258 MW tersebar di seluruh Indonesia. ULPLTA Sipansihaporas merupakan salah satu Pembangkitan Tenaga Listrik yang dikelola oleh PT. PLN Nusantara Power UPDK Pandan, Sibolga yang diresmikan pada tahun 2002.



Gambar 2.1. ULPLTA Sipansihaporas PS1 dan PS2.

ULPLTA Sipansihaporas dibangun untuk mendukung sistem kelistrikan pada daerah Sumatera Utara dan Aceh yang juga memiliki arti khusus dalam pertumbuhan kegiatan bisnis ketenagalistrikan Indonesia saat ini. ULPLTA Sipansihaporas terletak di Desa Husor, Sibuluan dan Sipansihaporas, Kecamatan Sibolga, Kabupaten Tapanuli Tengah, Provinsi Sumatera Utara, memiliki kapasitas 50 MW yang terdiri dari 2 unit (33 MW+17 MW) dan diharapkan mampu menghasilkan 203,6 GWh energi per tahun. ULPLTA Sipansihaporas memiliki dua Pembangkit listrik dan satu *Dam site*. posisi Pembangkit Listrik 1 (PS 1) dan Pembangkit Listrik 2 (PS 2) tidak terletak pada satu elevasi, melainkan bertingkat, yaitu:

1. Pembangkit Listrik 1 (PS 1) beroperasi komersial pada september 2004, yang berada di Hulu, dimana terletak pada elevasi 107 meter di atas permukaan laut dan merupakan pembangkit listrik tipe bendungan. PS 1 dirancang dengan daya terpasang sebesar 33 MW.
2. Pembangkit Listrik 2 (PS 2) beroperasi komersial pada september 2002, yang berada di Hilir, dimana terletak pada elevasi 36,8 meter di atas permukaan laut dan merupakan pembangkit listrik tipe Sungai yang memanfaatkan air dari hasil pengoperasian di SP 1. PS 2 dirancang dengan daya terpasang sebesar 37 MW.
3. Dam Site terletak pada elevasi 239 meter diatas permukaan laut, yang berfungsi sebagai penyuplai air ke Pembangkit Listrik 1 (PS 1). Dam site dirancang untuk mengumpulkan air dari tiga aliran Sungai (Aek Paramaan, Aek Natolbak, dan Aek Bargot).
4. Luas DAS Sipansihaporas hulu PS 1 dan PS 2 masing-masing sekitar 196 km² dan 210 km². Air dari Bendungan Pengatur dialirkan melalui terowongan bawah tanah sepanjang 1.502 m dan penstock sepanjang 272 m menuju PS1 di desa Husor. Kemudian air dari PS1 dibendung lagi dengan bendungan beton setinggi 14,8 m dan dialirkan melalui terowongan sepanjang 2.834 m menuju PS2 di desa Sihaporas.
5. Luas genangan untuk Regulating Dam sekitar 18,4 ha dengan kapasitas tampung air sebesar 2,288 juta m³. Luas lahan yang diperlukan untuk pembangunan PLTA sendiri sebesar 191 ha, yang sebagian besar merupakan kawasan hutan.
6. Daya terpasang ULPLTA Sipansihaporas sebesar 50 MW diharapkan mampu menghasilkan energi sebesar 203,6 GWh per tahun. Produk listrik yang dihasilkan masuk ke sistem jaringan 150 Kv double sirkuit sepanjang 8,9 km menuju Gardu Induk Sibolga.

2.2 Ruang Lingkup Bidang Usaha

PT. PLN Nusantara Power, yang dikenal sebagai PLN NP, adalah subholding dari PT. PLN (Persero) yang bergerak dibidang pembangkitan Listrik dan bisnis pendukung lainnya. PT. PLN NP terus menawarkan berbagai Solusi

pembangkitan tenaga untuk memenuhi kebutuhan Listrik yang handal dan berkualitas, dan terus berupaya mengambil peran dan kontribusi yang lebih besar dalam mendukung ketahanan energi nasional dalam hal pasokan Listrik dengan mengelola asset senilai 174,78 Triliun dan berkontribusi sebesar 28% dari total kapasitas pembangkit nasional. PT. PLN NP tumbuh dan berkembang di berbagai bidang bisnis, tanpa meninggalkan tanggungjawab social Perusahaan untuk menciptakan Masyarakat mandiri dan menjaga keberlanjutan lingkungan.

Saat ini, PT. PLN NP mengembangkan dan mengelola berbagai bisnis lain yang terbagi menjadi tiga lini bisnis utama yaitu: Pembangkit Listrik; Solusi Tenaga; dan Beyonds Powers. Ketiga lini bisnis tersebut terdiri dari berbagai produk termasuk layanan operasi dan pemeliharaan pembangkit Listrik (OM), pemeliharaan perbaikan dan overhaul (MRO), Kualitas daya, pengadaan dan Kontraktor (EPC), Pengadaan Suku Cadang, Pusat Pembelajaran, Kerjasama Generasi Hijau, Kalibrasi Laboratorium, dan Layanan Teknik yang disesuaikan dengan kebutuhan pelanggan.

2.3 Organisasi dan Manajemen

2.3.1 Logo Perusahaan

Logo sebuah perusahaan merupakan representasi dari bisnisnya. Logo juga merupakan bagian dari identitas Perusahaan (*corporate identity*), identitas tersebut merupakan suatu hal yang memungkinkan Perusahaan dapat dikenal dan memiliki perbedaan dengan Perusahaan lain.

PT. PLN Nusantara Power mempunyai logo atau lambang yang dijadikannya sebagai identitas Perusahaan dengan tujuan agar pelanggan, konsumen atau publiknya pada umumnya dapat mengenal dan mengingat Perusahaan. Adapun logo yang dimiliki PT. PLN Nusantara Power adalah seperti gambar berikut ini:



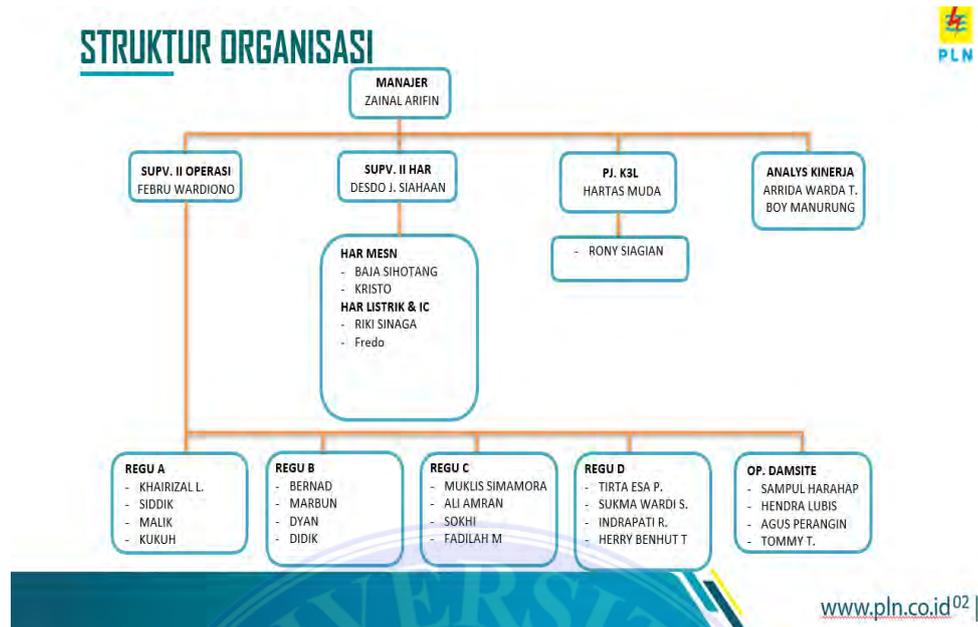
Gambar 2.2. Logo Perusahaan.

Logo Perusahaan PT. PLN (Persero) Menurut surat keputusan No. 13/DIR/1976 penggunaan lambang PT. PLN (Persero) diartikan sebagai berikut:

1. Petir atau Kilat melambangkan tenaga Listrik yang terkandung didalamnya sebagai produk jasa utama yang dihasilkan oleh Perusahaan. Selain itu Petir juga mengartikan kerja cepat dan tepat para insan PT. PLN (Persero) dalam memberikan Solusi terbaik bagi para pelanggannya.
2. Tiga Gelombang memiliki arti gaya rambat energi Listrik yang dialirkan oleh tiga bidang usaha utama yang digeluti Perusahaan yaitu: pembangkitan, penyaluran dan distribusi yang seiring sejalan dengan kerja keras para insan PT. PLN (Persero) guna memberikan pelayanan terbaik bagi pelanggannya.
3. Bidang Persegi Panjang Vertikal melambangkan bahwa PT. PLN (Persero) merupakan wadah atau organisasi yang terorganisir dengan sempurna.
4. Arti warna Merah melambangkan kedewasaan PLN sebagai Perusahaan Listrik pertama di Indonesia dan kedinamisan gerak laju Perusahaan.
5. Arti warna Kuning menggambarkan pencerahan, seperti yang diharapkan PLN bahwa Listrik mampu menciptakan pencerahan bagi kehidupan Masyarakat.
6. Arti warna Biru menampilkan kesan konstan (sesuatu yang tetap) seperti halnya Listrik yang tetap diperlukan dalam kehidupan manusia. Warna biru juga melambangkan keandalan yang dimiliki insan-insan Perusahaan dalam memberikan pelayanan terbaik bagi para pelayan

2.3.2 Struktur Organisasi

Struktur Organisasi yang di ULPLTA Sipansihaporas Sibolga adalah sebagai berikut:



Gambar 2.3. Struktur organisasi ULPLTA Sipansihaporas

Berdasarkan Struktur Organisasi di PLTA Sipansihaporas diatas, pada saat pelaksanaan Praktik Kerja Lapangan kami berinteraksi dengan Supervisor Oprasi ,Staf Oprasi , Supervisor HAR, Staf HAR, PJ K3, Analis Kinerja , dan Manager PLTA Sipansihaporas.

2.3.3 Visi dan Misi

Adapun visi dan misi dari PT. PLN Nusantara Power antara lain adalah sebagai berikut:

1. Visi

Menjadi perusahaan Pengelola Pembangkit Listrik terkemuka di Indonesia dengan Standar pengelolaan dan pelayanan kelas dunia dan nomor 1 pilihan pelanggan untuk pasokan utama energi listrik di Sumatera Bagian Utara.

2. Misi

- a. Melakukan pengelolaan pembangkitan dan penyediaan tenaga listrik dalam jumlah dan mutu yang memadai.

- b. Memastikan keamanan pengelolaan bahan bakar, agar operasi pembangkit menjadi andal, produktif dan ramah lingkungan dengan mengacu pada standar kinerja yang telah ditetapkan
- c. Mengelola sumber daya dan asset perusahaan secara efisien, efektif dan sinerfis untuk menjamin pengelolaan usaha secara optimal dan memenuhi kaidah *Good Corporate Governance*.

2.4 Aspek Lingkungan Pada ULPLTA Sipansihaporas

Karena sebagian pembangunan Proyek ULPLTA Sipansihaporas dilakukan di bawah tanah, maka hanya dibutuhkan lahan konstruksi sekitar 196,5 hektar untuk pembangunan proyek tersebut. Dalam proses penyusunan RKL (Rencana Pengelolaan Lingkungan Hidup) dan RPL (Rencana Pemantauan Lingkungan Hidup), telah dilakukan kajian AMDAL (Analisis Dampak Lingkungan) untuk mencegah terjadinya kerusakan ekosistem di wilayah lokasi proyek dan sekitarnya. oleh Komisi AMDAL Pusat Departemen Pertambangan dan Energi untuk menilai dampak positif dan negatif signifikan yang diantisipasi. Surat persetujuan No. 2694/0155/SJ.T/1996 tanggal 3 Juli 1996 memuat hasil evaluasi persetujuan AMDAL, RKL, dan RPL. Manfaat penting pada ULPLTA Sipansihaporas yang akan dampak positif yaitu: Membangkitkan tenaga listrik sebesar 50 MW setara dengan 203,6 GWh per tahun.

1. Memacu pertumbuhan ekonomi daerah.
2. Meningkatkan kesempatan kerja dan alih keterampilan.
3. Mengembangkan obyek wisata alam.
4. Dapat dimanfaatkan sebagai sumber air minum.

2.5 ISO Pada ULPLTA Sipansihaporas

International Organization for Standardization (ISO) atau biasa disebut Standar internasional yang digunakan dalam sistem manajemen untuk mengukur kaliber organisasi. Dengan demikian, perusahaan akan mendapatkan banyak keuntungan dari penerapan ISO dalam hal peningkatan sistem manajemen mutu atau meningkatkan reputasi perusahaan.

PT. PLN Nusantara Power (PNP) Unit Pelaksana Pengendalian Pembangkitan Pandan ULPLTA Sipansihaporas dan Unit ULPLTA Sipansihaporas telah berhasil menerapkan dilingkungannya seperti: ISO 14001 sejak thn 2005, ISO 9001 sejak tahun 2006 dan SMK3 sejak tahun 2005. Adapun ISO 14001 adalah suatu penilaian yang berkaitan dengan sistim manajemen lingkungan atau dengan kata lain merupakan bentuk pengakuan tertinggi atas keberhasilan sebuah perusahaan dalam mengelola lingkungan.

ISO 9001 berkaitan dengan proses kegiatan yang berisi standarnisasi dan penilaian dalam hal kualitas atau mutu produk, atau lazim juga disebut sebagai Sistim Manejemen Mutu. Sedangkan SMK3 adalah salah satu bentuk pengakuan dari suatu badan Internasional yang menerapkan Sistem Manajemen Kesehatan dan Keselamatan Kerja. Implentasinya di PT PLN (Persero) Sektor PANDAN dan Unit ULPLTA Sipansihaporas, ketiga system tersebut sudah terintegrasi, meliputi kebijakan perusahaan, perencanaan, penerapan, tindakan koreksi, pengkajian dan tinjauan manajemen yang akan ditindak lanjuti dengan penyempurnaan berkelanjutan. PT.PLN (Persero) Sektor Pandan dan Unit PLTA Sipansihaporas memakai badan sertifikasi dari TÜV Reinland Group. Bagian-bagian Utama di ULPLTA Sipansihaporas.

BAB 3

PEMBAHASAN

3.1 ULPLTA Sipansihaporas

Pembangkit listrik tenaga air menghasilkan listrik dengan memanfaatkan energi potensial air. Turbin air digunakan sebagai alat penggerak untuk mengubah energi potensial air menjadi kerja mekanis pada poros, yang memutar rotor generator untuk menghasilkan energi listrik. Pembangkit listrik tenaga air dapat dihasilkan dengan memanfaatkan berbagai sumber air, seperti sungai yang dialirkan langsung untuk memutar turbin atau waduk yang menyimpan air sebelum dialirkan untuk memutar turbin.

ULPLTA Sipansihaporas merupakan suatu pusat tenaga yang memiliki peralatan tertentu dan bertujuan merubah (mengkonversikan) energi potensial air menjadi energi listrik. Kapasitas pembangkitan dari ULPLTA merupakan fungsi dari head (tinggi air) dan debit air yang dilepaskan melalui turbin, dapat ditunjukkan pada persamaan berikut: (Sumber: Hari Pasetijo, 2019)

$$P = \rho \times Q \times H \times g \times \eta \dots\dots\dots(1)$$

Dimana:

$P =$ Daya (Watt)

$\rho =$ Masa Jenis Air (Kg/m^3)

$Q =$ Debit Air (m^3/s)

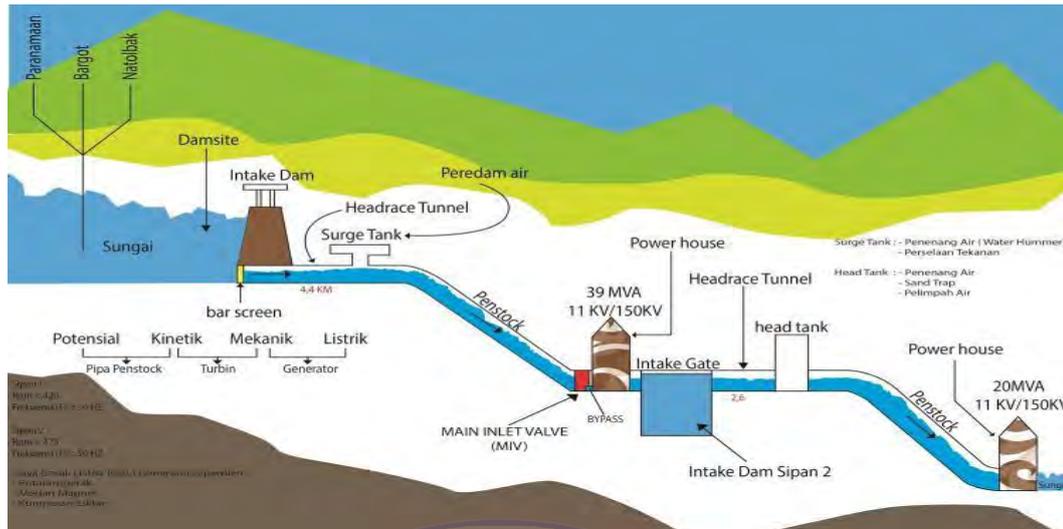
$H =$ Tinggi Jatuh Air (m)

$g =$ Gaya gravitasi ($\frac{m}{s^2}$)

$\eta =$ Efisiensi Turbin (%)

3.2 Perspektif ULPLTA Sipansihaporas

Di ULPLTA Sipansihaporas, listrik dihasilkan dengan memanfaatkan debit aliran sungai yang terlebih dahulu melewati pembangkit listrik kemudian menghasilkan listrik. Gambar berikut menggambarkan proses produksi pembangkit energi ULPLTA Sipansihaporas:



Gambar 3.1. Perspektif pandangan ULPLTA sipansihaporas

ULPLTA Sipansihaporas PS1 menggunakan air sebagai sumber energi utama dalam tahap menghasilkan energi listrik. Ketiga aliran sungai (Natolbak, Bargot, dan Paramaanan) memiliki debit air yang sangat tinggi, ditampung di bendungan, dan selanjutnya dialirkan melalui pintu air (*Intake Gate*) sebagai pintu pembuka dan penutup aliran air dari bendungan menuju generator turbin, sedangkan monitoring kondisi bendungan seperti elevasi air dilakukan dari pusat pengendalian bendungan (*Dam Control Centre*), selanjutnya masuk ke dalam terowongan bawah tanah (*Headrace tunnel*). Sebelum memasuki pipa pesat (*penstock*), air melewati tangki peredam (*surge tank*) yang berfungsi sebagai pipa pengaman jika terjadi tekanan kejut atau tekanan mendadak dengan cara menutup katup aliran masuk utama secara cepat (*Main Inlet Valve*). Air masuk ke rumah siput (*Spiral Case*) ketika katup utama dibuka.

Air yang bergerak deras memutar turbin, dan keluar melalui pipa pembuangan (*draft tube*) menuju pintu keluar (*tail race gate*) sampai ke sungai melalui saluran keluar (*tail race tunnel*). Saluran pembuangan (*draft tube*) berbentuk miring ke atas, maksudnya adalah untuk menghindari terjadinya kavitasi. Kavitasi adalah berubahnya air atau uap karena tekanan tempat mencapai uap jenuh. Terjadi proses perubahan energi pada proses tersebut. Untuk proses produksi ULPLTA PS2 memanfaatkan air buangan dari ULPLTA Sipansihaporas PS1 yang

ditampung di Intake Dam PS2. selanjutnya air dialirkan masuk ke dalam terowongan bawah tanah (*Headrace tunnel*). Sebelum memasuki pipa pesat (*penstock*), air ditampung di Head Tank yang berfungsi sebagai penenang air sebelum menuju ke pipa pesat (*penstock*). Pada PS2 ini tidak memiliki katup utama (*main inlet valve*). Air aliran dari pipa pesat (*penstock*) ditahan oleh guide vane. Setelah guide vane dibuka, air masuk ke dalam rumah siput (*spiral case*). Air yang bergerak deras memutar turbin, dan keluar melalui pipa pembuangan (*draft tube*) menuju pintu keluar (*tail race gate*) sampai ke sungai melalui saluran keluar (*tail race tunnel*).

Air yang mengalir melalui pipa pesat (*penstock*) dari bendungan akan menghasilkan energi potensial. Setelah itu, energi potensial diubah menjadi energi kinetik ketika air masuk ke turbin dan menggerakkan komponen turbin berbentuk *runner*. Karena poros turbin digandeng dan digabungkan dengan poros generator, maka energi kinetik pada runner turbin akan berputar untuk menggerakkan poros turbin, sehingga akan terjadi gerakan mekanis pada rotor generator. Rotor generator akan dialirkan Arus eksitasi dari sumber DC 110 V (*battery*) dimasukkan hingga generator mencapai 80% dari tegangan nominalnya.

Setelah mencapai 30% dari tegangan nominal generator, arus eksitasi disupply oleh trafo eksitasi dengan bantuan AVR (*automatic Voltage Regulator*) dan penyearah (*thyristor rectifier*). Sumber DC 110 V (*battery*) terlepas secara otomatis. Rotor generator akan memotong garis-garis gaya magnet yang dihasilkan oleh kumparan medan di rotor, kemudian akan timbul ggl induksi pada stator generator (kumparan jangkar) berupa tegangan sebesar 11 kV. Energi listrik tersebut yang digunakan untuk menyuplai beban. Energi listrik dengan tegangan 11 kV disalurkan ke trafo utama (*main transformer*) untuk mengubah tegangan 11 kV akan dinaikan menjadi 150 kV (Step Up). Pada ULPLTA PS1 dan PS2 sudah terhubung secara interkoneksi. Setelah proses eksitasi, frekuensi dan tegangan generator dan tegangan generator sesuai dengan sistem, maka unit siap dioperasikan paralel dengan tegangan penyulang GI Sibolga.

Dari penjelasan diatas, proses terjadinya listrik pada PLTA yang berasal dari perubahan energi dapat dilihat dengan persamaan berikut:

a. Energi Potensial

$$E_p = m \times g \times h \dots\dots\dots (2)$$

b. Energi Kinetik

$$E_k = \frac{1}{2} m \times v^2 \dots\dots\dots (3)$$

c. Energi Mekanik

$$E_m = E_p + E_k \dots\dots\dots (4)$$

d. Energi Listrik

$$W = V \times I \times t \dots\dots\dots (5)$$

Dimana:

E_p = Energi Potensial (J)	h = Ketinggian (m)
M = Massa Benda (Kg)	g = gaya gravitasi (m/s^2)
E_k = Energi Kinetik (J)	V = Tegangan (V)
E_m = Energi Mekanik (J)	t = Waktu (s)
W = Energi Listrik (J)	v = Kecepatan (m/s)
I = Arus (A)	

3.3 Komponen Dan System Kerja ULPLTA Sipansihaporas

3.3.1 Bendungan (*Dam Site*)

Bendungan atau *Dam Site* ialah sebuah bangunan yang digunakan sebagai peninggi permukaan air dan penyimpanan air pada musim hujan pada waktu air sungai mengalir pada jumlah besar yang melebihi kebutuhan, baik untuk keperluan irigasi maupun air minum industri atau yang lainnya.

Bendungan pada ULPLTA Sipansihaporas berfungsi sebagai penampungan air sementara sebelum dialirkan ke turbin. Selain digunakan sebagai penampungan air sementara, Bendungan digunakan sebagai kolam pengendap pasir untuk menghindari masuknya tanah atau pasir ke dalam pipa saluran, karena ULPLTA Sipansihaporas merupakan PLTA jenis Waduk (*reser voir*).



Gambar 3.2. Dam site ULPLTA Sipansihaporas

3.3.2 Saluran Pelimpah (*Spillway*)

Saluran pelimpah (*spillway*) digunakan untuk mengeluarkan air apabila tinggi muka air sudah mencapai uhmaksimum bendungan terlampaui (kondisi banjir). Operator Damsit mengawasi pengoperasian saluran pelimpah di bendungan dan mengoordinasikan pembukaan pintu terlebih dahulu dengan PS1 dan PS2 ULPLTA Sipansihaporas.



Gambar 3.3. Spillway ULPLTA Sipansihaporas

3.3.3 Intake Gate

Bangunan pengambil air (*intake*) adalah infrastruktur untuk mendistribusikan air langsung ke saluran bawah tanah dari bendungan. Pintu pemasukan air pada gedung ini terbuka penuh pada kondisi pengoperasian normal. Agar turbin tetap beroperasi dengan lancar, terdapat bar screen di depan intake yang berguna untuk menyaring serpihan atau kotoran yang terbawa bersama air.



Gambar 3.4. Intake gate

Berikut ini merupakan spesifikasi rancangan terkait dengan *intake gate* yang terdapat pada PS 2 ULPLTA Sipansihaporas.

Tabel 3.1. Name Plate Intake gate

Max. Design Waterhead	8 mwc
<i>Gate Height</i>	3,80 m
<i>Gate Width</i>	5,78 m
<i>Quantity</i>	2 sets
<i>Operation speed</i>	0.3 m/min
<i>Main Material</i>	SM490YB
<i>Gate Weight</i>	6.59 ton
<i>Completion Year</i>	2002

3.3.4 Bar Screen

Barscreen adalah suatu unit operasi atau saringan yang pertama-tama dijumpai dalam bangunan pengolahan air dengan bukan biasanya seragam dalam ukurannya, dan digunakan untuk menahan kasar terdapat di dalam air tersebut. Bangunan pengambil air (*intake*) adalah fasilitas yang dipakai untuk mengambil air langsung dari bendungan untuk disalurkan ke saluran bawah tanah. Bangunan pengambil air ini dilengkapi dengan pintu pengambilan air barscreen berfungsi menyaring keras dan besar, seperti ranting kayu, potongan kayu dan sampah serta mencegah rusaknya saringan berikutnya.



Gambar 3.5. Barscreen ULPLTA sipansihaporas

3.3.5 Surge Tank dan Head Tank

Pada PS1 memiliki *surge tank* yang kegunaannya ialah sebagai peredam air balik (*water hammer*) dan pada PS2 memiliki *head tank* yang berfungsi sebagai penenang dan juga penampung air hasil pengoperasian di PS1. *Head tank* memiliki fungsi yang hampir sama seperti *surge tank*, sebagaimana *head tank* berfungsi untuk meredam tekanan balik seketika PS2 selesai beroperasi dan juga dalam kondisi berhenti operasi ketika terdapat *trouble* (gangguan). Berikut ini merupakan gambar *surge tank* dan *head tank* yang terdapat pada ULPLTA Sipansihaporas.



Gambar 3.6. (a). Surge tank, (b). Head tank

3.3.6 *Head Race Tunnel* dan *Penstock*

Headrace Tunnel (terowongan air) ULPLTA Sipansihaporas berfungsi untuk menghubungkan reservoir penampung air dengan *penstock* yang juga terhubung dengan *power station*. Posisi *headrace tunnel* berbatasan langsung dengan water intake gate bendungan dan *vertical penstock*. Cara kerja *headrace tunnel* yaitu Ketika *water intake gate* dibuka, maka debit air dari bendungan dam site ULPLTA Sipansihaporas akan masuk kedalam saluran tersebut dan mengalir menuju *panstock*, sebelum akhirnya memutar turbin pada *power station*.

Penstock atau pipa pesat ialah saluran air masuk ke turbin dengan sudut kemiringan tertentu. Pada unit satu ULPLTA Sipansihaporas memiliki satu buah *penstock*, sedangkan pada unit dua memiliki satu *penstock* dan satu *spillway pipe*. Unit dua memiliki *spillway pipe* karena bila air yang ada pada *head tank* penuh, dan tumpah maka akan terbuang melalui *spillway pipe* dan dibuang ke sungai, sedangkan *penstock* yang kanan berfungsi sebagai saluran air ke turbin. Berikut ini merupakan data spesifikasi *penstock* yang terdapat pada ULPLTA Sipansihaporas.

Tabel 3. 2. *Name Plate Penstock PS1 &PS2*

<i>Component</i>	<i>Penstock Unit 1</i>	<i>Penstock Unit 2</i>	<i>Spillway Pipe</i>
<i>Max. Waterhead</i>	191.90 mwc	96.33 mwc	3 kgf/cm ²
<i>Static Waterhead</i>	142.60 mwc	71.33 mwc	-
<i>Lenght of Pipeline</i>	278.21m	115.923 m	112.747 m
<i>internal diameter</i>	3700.2200 mm	3400.2600mm	2400 mm
<i>Material</i>	SM1490YB/10-12-14	SM400YB/10	SM490YB/10
	<i>Mm</i>	<i>Mm</i>	<i>Mm</i>
<i>Total Weight</i>	241.65 ton	100.90 ton	81.45 ton
<i>Completion Year</i>	2004	2004	2004



(a)

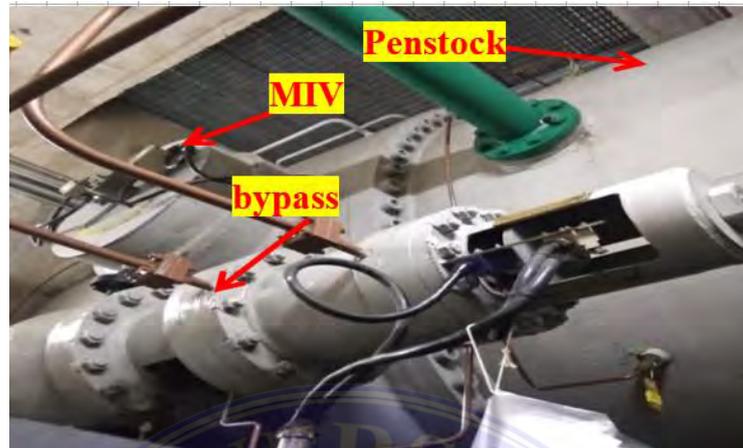
(b)

Gambar 3.7. Gambar 3.7. (a). *Penstock PS1*, (b). *Penstock PS2*

3.3.7 MIV (*Main Inlet Valve*)

Di ujung pipa pesat PS1 dipasang MIV (*Main Inlet Valve*) yang biasa disebut katup induk/utama. MIV dipasang antara ujung bawah *penstock* dan sisi *spiral care* turbin yang digunakan untuk menutup aliran air masuk ke turbin disaat turbin tidak beroperasi. MIV juga berfungsi sebagai pengaman dalam menghentikan turbin bila

tekanan air hilang. MIV akan terbuka secara otomatis dan perlahan setelah bypass menyamakan tekanan air pada sisi *spiral case* dengan sisi *penstock*.



Gambar 3.8. Main inlet valve.

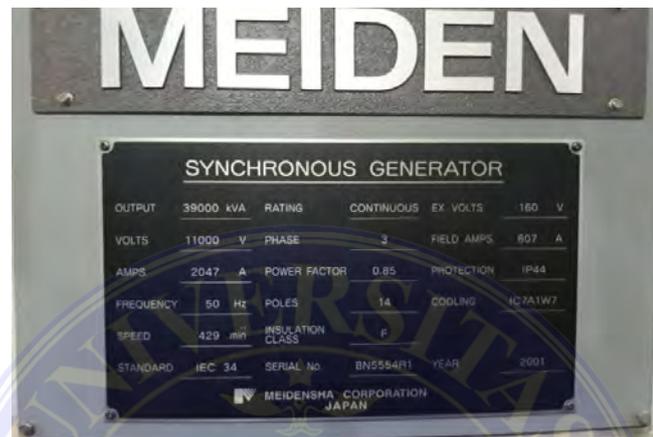
3.3.8 Turbin Francis ULPLTA Sipansihaporas

Energi kinetik dan potensial yang dihasilkan oleh aliran fluida menggerakkan putaran turbin. Fluida yang bergerak menghasilkan energi untuk menggerakkan rotor dan menyebabkan bilah turbin berputar. Komponen turbin air awal dan kincir air pada dasarnya berbeda satu sama lain. Bagian turbin lebih cocok menggunakan air dengan kecepatan putaran lebih cepat dan *head* lebih tinggi.

Pada ULPLTA Sipansihaporas menggunakan Turbin air francis vertikal. Turbin francis merupakan salah satu turbin reaksi. Turbin ini dipasang antara sumber air tekanan tinggi di bagian masuk dan air bertekanan rendah di bagian keluar. Turbin francis menggunakan sudu pengarah. Sudu pengarah mengarahkan air masuk secara tangensial. Turbin francis bekerja dengan memakai proses tekanan lebih. Pada waktu air masuk ke runner sebagian energi potensial bekerja di dalam sudu pengarah diubah sebagai kecepatan air masuk. Sisa energi tinggi jatuh dimanfaatkan dalam sudu jalan, dengan adanya pipa isap memungkinkan energi tinggi jatuh bekerja di sudu jalan dengan semaksimal mungkin. Energi mekanik turbin berasal dari penjumlahan energi kinetik dan energi potensial.

3.3.9 Generator ULPLTA Sipansihaporas

Energi mekanik diubah menjadi energi listrik oleh generator. Daya keluaran turbin menentukan seberapa besar energi listrik yang dihasilkan generator. Berikut tampilan spesifikasi generator yang terdapat pada ULPLTA Sipansihaporas PS1 dan PS 2:



Gambar 3.9. Name plate generator PS1



Gambar 3.10. Name plate generator PS2

Bagian-bagian utama generator antara lain adalah sebagai berikut:

1. Rotor

Rotor ialah komponen dari generator yang bergerak atau berputar. Antara rotor dan stator dipisahkan oleh celah udara (air gap). Rotor berfungsi untuk membangkitkan medan magnet yang kemudian tegangan dihasilkan dan akan diinduksikan ke stator. Rotor pada ULPLTA Sipansihaporas terdiri dari beberapa bagian, yaitu:

- a. *Collector ring* merupakan penghubung rotor dengan tegangan DC melalui sikat arang (*Brush*).
- b. *Coil slot* berfungsi sebagai ruang untuk menempatkan coil rotor generator.
- c. *Fan* berfungsi untuk mensirkulasi udara pada rotor generator.
- d. *Coupling* berfungsi sebagai penghubung *shaft* generator dengan *shaft* turbin.

2. Stator

Stator adalah bagian generator yang tidak bergerak, berisi coil-coil tempat terjadinya fluksi pada saat rotor berputar. Setelah mendapatkan Induksi medan magnet dari rotor, stator menghasilkan tegangan AC 3 fasa sebagai energi listrik. Bagian-bagian utama stator terdiri dari:

- a. *Stator housing* ialah kerangka atau dinding yang tersusun atas plat – plat baja melingkar yang dihubungkan dengan batang besi Longitudinal.
- b. Inti stator terbuat dari bahan ferromagnetic yang berfungsi untuk mengurangi rugi- rugi inti.
- c. Belitan stator berfungsi untuk menghasilkan tegangan AC 3 fasa akibat adanya induksi dari Bantalan (*bearing*) berfungsi sebagai penahan atau penumpu pada rotor dan generator saat berputar dan untuk mengurangi getaran. Ada 3 *bearing* utama pada generator, yaitu: *Thrust bearing*, *upper guide bearing* dan *lower guide bearing*.
- d. Bantalan (*bearing*) berfungsi sebagai penahan atau penumpu pada rotor dan generator saat berputar dan untuk mengurangi getaran. Ada 3 *bearing* utama pada generator, yaitu: *Thrust bearing*, *upper guide bearing* dan *lower guide bearing* .
- e. *Braking and Jacking*, *braking* berfungsi untuk membantu pengereman saat generator akan berhenti operasi sedangkan *jacking* berfungsi untuk mengangkat poros rotor sesaat sebelum berputar.

3.3.10 Sistem Eksitasi

Sistem eksitasi generator berfungsi membangkitkan medan magnet pada rotor generator dengan cara menginduksikan arus dc ke kumparan rotor generator, sehingga terbentuk sebuah elektro magnetik yang kuat medan sesuai dengan

besarnya arus dc yang di injeksikan. Eksitasi generator juga berfungsi untuk menjaga agar tegangan generator tetap konstan dengan kata lain generator akan tetap mengeluarkan tegangan yang selalu stabil tidak terpengaruh pada perubahan beban yang selalu berubah-ubah, dikarenakan beban sangat mempengaruhi tegangan keluaran generator.



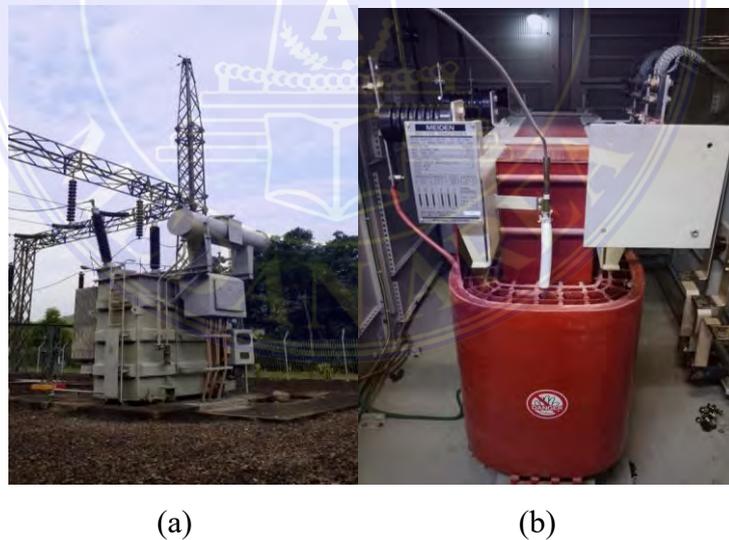
Gambar 3.11. Battery 110 DC untuk Eksitasi

Pada PLTA Sipansihaporas sistem eksitasi generator menggunakan sikat (brush) Pada sistem ini arus yang digunakan untuk membangkitkan medan magnet dapat berasal dari baterai 110 V DC (seperti pada gambar 3.11 diatas). Baterai 110 V DC memberi eksitasi awal ke generator pada 80% putaran nominal turbin dan generator untuk membangkitkan medan magnet kemudian tegangan disuplai ke rotor penguat generator melalui cincin geser dan sikat (brush). Sistem eksitasi ini berfungsi untuk penguatan medan magnet yang terdapat pada belitan medan generator. Setelah generator menghasilkan tegangan sendiri atau tegangan nominalnya mencapai 80% maka sistem eksitasi digantikan oleh tegangan keluaran dari trafo eksitasi yang terlebih dahulu disearahkan oleh penyearah thyristor (Thyristor Rectifier) dan diatur oleh AVR (Automatic Voltage Regulator) untuk mengatur tegangan agar nilainya tetap konstan walaupun bebannya berubah-ubah.

3.3.11 Transformator

Transformator adalah mesin listrik statis yang berfungsi untuk memisahkan energi listrik dari rangkaian primer ke rangkaian sekunder dan juga mentransformasikan daya listrik dari suatu level tegangan atau lebih ke level

tegangan yang lain melalui suatu gandengan magnet berdasarkan prinsip induksi elektromagnetik. Pada masing-masing unit di ULPLTA Sipansihaporas (PS1 DAN PS2) terdapat 4 transformator yaitu transformator utama (*main transformer*), transformator pemakaian sendiri (*station service transformer*), transformator eksitasi (untuk menginjeksi eksitasi generator) dan transformator pentanahan (Netral Ground Transformer/NGT). Transformator utama berfungsi untuk menaikkan tegangan dari generator dari 11 kV menjadi tegangan 150 kV menuju GI Sibolga dan juga bisa menurunkan tegangan 150 kV dari GI Sibolga menjadi 11 kV untuk pemakaian ULPLTA Sipansihaporas ketika tidak beroperasi. transformator pemakaian sendiri berfungsi untuk menurunkan tegangan generator 11 kV atau tegangan dari transformator utama (pada saat kondisi unit padam) menjadi tegangan 380 V pemakaian sendiri untuk peralatan bantu, sistem penarikan dan lain sebagainya. *main transformer* dan *station service transformer* yang terdapat pada ULPLTA Sipan Sihaporas dapat dilihat pada gambar 3.12 dibawah ini.



Gambar 3.12. (a) Main Tranformer, (b) Station Service Transformer

3.4 Alat Bantu Turbin Francis ULPLTA Sipansihaporas

3.4.1 Sistem Pelumasan

Sistem pelumasan pada pembangkit tenaga listrik merupakan sistem yang menyediakan minyak pelumas untuk peralatan atau mesin-mesin yang berputar

(*rotating machine*). Putaran mesin pada umumnya memiliki putaran yang tinggi dan beban kerja yang besar. Beberapa mesin memerlukan sistem tersendiri untuk me-handle fungsi pelumasan demi menjaga kontinuitas kualitas dan kuantitas sistem pelumasannya.

Prinsip dasar dari pelumasan untuk melindungi material dengan cara membuat lapisan film di permukaan material tersebut. Dari wujud pelumasan yang digunakan, ada tiga jenis yaitu cair (*liquid*), semi padat (*grease*) dan padat. Yang paling umum digunakan ialah cair dan semi padat. Untuk pelumas padat dipakai untuk kasus-kasus tertentu. Fungsi dari sistem pelumasan pada PLTA antara lain adalah sebagai berikut:

1. Sebagai pendingin, yaitu dua material yang bergesekan. Gesekan akan menghasilkan panas pada material tersebut dan bisa menyebabkan kerusakan material.
2. Mencegah korosi pada material terutama logam. Korosi sendiri timbul akibat reaksi redoks antara udara atau zat-zat lain dengan logam. Pelumas akan menghalangi kontak antara logam dan udara dengan cara melapisi logam tersebut.
3. Sebagai perapat, yaitu perapat pada poros generator yang menggunakan gas hidrogen sebagai media pendingin generator. Minyak pelumas ini mencegah gas hidrogen keluar melalui celah-celah poros.
4. Mengurangi keausan pada permukaan material yang bergesekan.
5. Meredam beban kejut pada komponen mesin, seperti roda gigi. Lapisan pelumas akan memperkecil benturan di antara permukaan roda gigi yang saling bersinggungan, sehingga dapat meredam getaran dan noise.

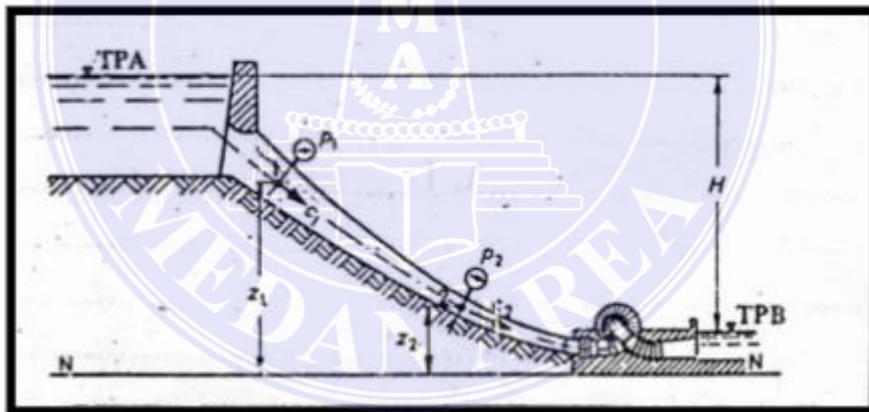
3.4.2 Sistem Pendingin

Sistem pendingin ialah sistem yang berhubungan dengan pendinginan peralatan. Tujuan dari sistem pendingin adalah untuk mengurangi kelebihan panas pada peralatan agar tidak cepat rusak. Air, oli, dan udara adalah tiga media pendingin yang digunakan dalam sistem pendingin. Air digunakan sebagai media pendingin pada sistem pendingin ULPLTA Sipansihaporas atau yang biasa disebut dengan *Cooling Water System*.

3.5 Turbin Pembangkit Listrik Tenaga Air (PLTA)

3.5.1 Sejarah dan Perkembangan Turbin Air

Turbin yang menggunakan air sebagai fluida operasinya disebut turbin air. Air diarahkan ke arah sudu turbin karena profil sudu turbin dirancang sedemikian rupa sehingga menyebabkan turbin berputar secara teori karena air mempunyai perbedaan energi potensial atau energi kinetik. Sebelum fluida mencapai *Guide Vane*, energi potensial yang dimilikinya ketika diam pada ketinggian tertentu diubah menjadi energi tekan; sebagian atau seluruh energi tekan selanjutnya diubah menjadi energi kinetik selama aliran fluida melalui Guide Vane. Selanjutnya energi tersebut akan menggerakkan sudu gerak dan menghasilkan energi mekanik pada poros turbin. Energi mekanik tersebut nantinya digunakan untuk memutar generator yang dihubungkan ke poros turbin, dimana generator ini berfungsi untuk mengubah energi mekanik menjadi energi listrik. Gambar dibawah ini menunjukkan instalasi pada turbin air francis.



Gambar 3.13. Instalasi Turbin Air

Kata “turbine” ditemukan oleh seorang insinyur Prancis yang bernama Claude Bourdin pada awal abad 19, yang diambil dari terjemahan Bahasa latin dari kata “whirling” (putaran) atau “vortex” (pusaran air). Jan Andrej Segner mengembangkan turbin air reaksi pada pertengahan tahun 1700, turbin ini mempunyai sumbu horizontal dan merupakan awal mula dari turbin air modern. Turbin ini menggunakan mesin yang simple yang masih diproduksi sampai saat ini untuk pembangkit tenaga Listrik skala kecil. Segner bekerja dengan Euler dalam

membuat teori matematis awal untuk desain turbin. Pada tahun 1820, Jean-Victor Poncelet mengembangkan turbin aliran kedalam.

Pada tahun 1826, Benoit Fourneyon mengembangkan turbin aliran keluar. Turbin ini sangat efisien (80%) yang mengalirkan air melalui saluran dengan sudu lengkung satu dimensi. Saluran keluaran juga mempunyai lengkungan pengarah. Pada tahun 1844, Uriah A. Boyden mengembangkan turbin aliran keluar yang meningkatkan performa dari turbin Fourneyon. Bentuk sudunya mirip dengan turbin Francis. Pada tahun 1849, James B. Francis meningkatkan efisiensi turbin reaksi aliran kedalam hingga lebih dari (90%). Dia memberikan test yang memuaskan dan mengembangkan metode engineering untuk desain turbin air. Turbin Francis dinamakan sesuai dengan namanya, yang merupakan turbin air modern pertama. Turbin ini masih digunakan secara luas di dunia saat ini. Turbin air aliran kedalam mempunyai susunan mekanis yang lebih baik dan semua turbin reaksi modern menggunakan desain ini. Pada sudu dengan memanfaatkan berat jatuh air dan pusarannya. Tekanan air berkurang sampai nol sampai air keluar melalui sirip turbin dan memberikan energi. Sekitar tahun 1890, bantalan fluida modern ditemukan, sekarang umumnya digunakan untuk mendukung pusaran turbin air yang berat. Hingga tahun 2002, bantalan fluida terlihat mempunyai arti selama lebih dari 1300 tahun. Sekitar tahun 1913, Victor Kaplan membuat turbin Kaplan, sebuah tipe mesin baling-baling. Ini merupakan evolusi dari turbin Francis tetapi dikembangkan dengan kemampuan sumber air yang mempunyai head kecil.

Pada umumnya semua turbin air hingga akhir abad 19 (termasuk kincir air) merupakan mesin reaksi; tekanan air yang berperan pada mesin dan menghasilkan kerja. Sebuah turbin reaksi membutuhkan air yang penuh dalam proses transfer energi. Pada tahun 1866, tukang pembuat gilingan di California, Samuel Knight menemukan sebuah mesin yang mengerjakan tuntas sebuah konsep yang berbeda jauh. Terinspirasi dari system jet tekanan tinggi yang digunakan dalam lapangan pengeboran emas hidrolik, Knight mengembangkan ceruk kincir yang dapat menangkap energi dari semburan jet, yang ditimbulkan dari energi kinetik air. Pada sumber yang cukup tinggi (ratusan kaki) yang dialirkan melalui sebuah pipa saluran. Turbin ini disebut turbin impulse atau turbin tangensial. Aliran air

mendorong ceruk disekeliling kincir turbin pada kecepatan maksimum dan jatuh keluar sudu dengan tanpa kecepatan.

Pada tahun 1879, Lester Pelton, melakukan percobaan dengan kincir Knight, dikembangkanlah desain ceruk ganda yang membuang air kesamping, menghilangkan beberapa energi yang hilang pada kincir Knight yang membuang sebagian air kembali melawan kincir. Sekitar tahun 1895, William Doble mengembangkan ceruk setengah silinder milik Pelton menjadi ceruk berbentuk bulat memanjang, termasuk sebuah potongan didalamnya yang memungkinkan semburan untuk membersihkan masukan ceruk. Turbin ini merupakan bentuk modern dari turbin Pelton yang saat ini dapat memberikan efisiensi hingga (92%). Pelton telah memprakarsai desain yang efektif, kemudian Doble mengambil alih perusahaan Pelton dan tidak mengganti namanya menjadi Doble karena nama Pelton sudah dikenal. Turgo dan turbin aliran silang merupakan desain turbin impulse selanjutnya. Turbin air terdapat dalam suatu pembangkit listrik berfungsi untuk mengubah energi potensial yang dimiliki air menjadi energi kinetik. Selanjutnya energi kinetik ini akan dirubah menjadi energi elektrik melalui generator. Hal ini menyebabkan setiap pembahasan tentang turbin hidrolik akan mengikutsertakan generator sebagai pembangkit listrik.

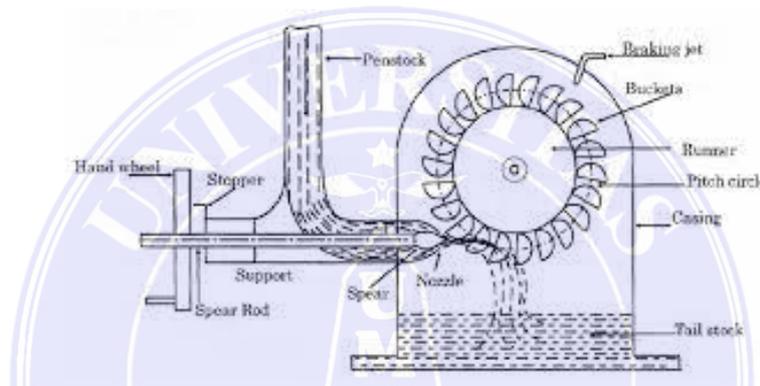
Klasifikasi Turbin Air Turbin air pada umumnya dapat diklasifikasikan menjadi dua jenis antara lain adalah sebagai berikut:

1. Turbin Impuls

Turbin Impuls adalah turbin yang memanfaatkan energi potensial air diubah menjadi energi kinetik dengan bantuan nozel. Air yang keluar nozel akan membentur sudu turbin dengan kecepatan tinggi. Setelah membentur sudu, arah kecepatan aliran berubah sehingga terjadi perubahan momentum (impuls), dan akibatnya turbin akan berputar. Turbin impuls memiliki tekanan sebelum dan sesudah sudu yang sama karena aliran air yang keluar dari nosel tekanannya sama dengan tekanan atmosfer. Turbin yang termasuk didalam kategori turbin impuls ini ialah:

a. Pelton

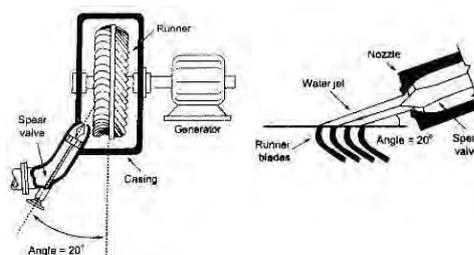
Turbin Pelton disebut juga turbin impuls atau turbin tekanan rata atau turbin pancaran bebas karena tekanan air keluar nosel sama dengan tekanan atmosfer. Dalam instalasi turbin ini semua energi (geodetik dan tekanan) dirubah menjadi kecepatan keluar nosel. Energi yang masuk kedalam roda jalan dalam bentuk energi kinetik. Ketika melewati roda turbin, energi kinetik tadi dikonversikan menjadi kerja poros dan sebagian kecil energi ada yang terlepas dan ada yang digunakan untuk melawan gesekan dengan permukaan sudu turbin. Gambar dibawah ini merupakan Turbin Pelton.



Gambar 3.14. Turbin Pelton

b. Turgo

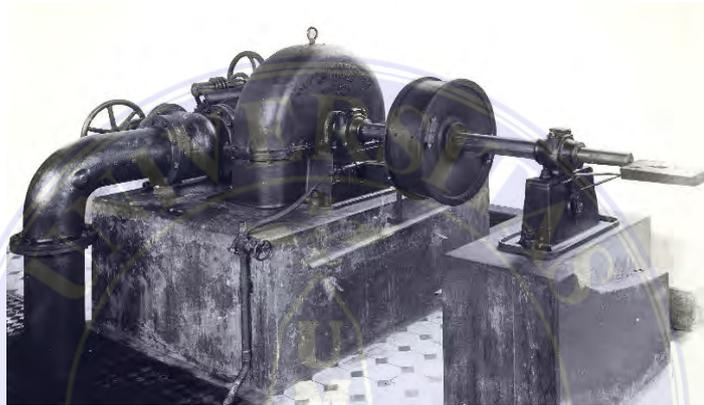
Turbin Turgo (Gambar 3.15) dapat beroperasi pada head 30 sampai dengan 300 m. Seperti turbin pelton turbin turgo merupakan turbin impuls, tetapi sudunya berbeda. Pancaran air dari nozel membentur sudu pada sudut 20° . Kecepatan putar turbin turgo lebih besar dari turbin Pelton. Akibatnya dimungkinkan transmisi langsung dari turbin ke generator sehingga menaikkan efisiensi total sekaligus menurunkan biaya perawatan.



Gambar 3.15. Turbin Turgo

c. Girard

Turbin Girard adalah turbin yang bertekanan konstan dan posisi turbin ini selalu harus ditempatkan di atas permukaan air yang lebih rendah. Untuk mengatur output daya turbin Girard, impeller baling-baling yang ada sebagian tertutup. Dalam turbin untuk mengolah tekanan air yang tinggi hanya bagian dari pisau impeller yang terkena oleh air. Turbin didisain dengan baik secara radial dan arah aliran aksial, serta impeller bisa diatur secara horizontal atau vertikal. Gambar 3.16 merupakan gambar Turbin Girard.



Gambar 3.16. Turbin Girard

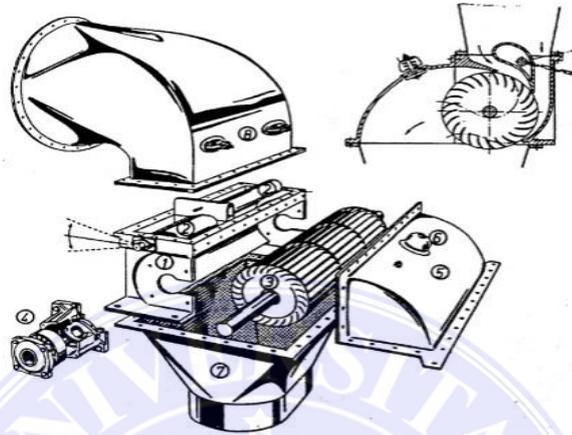
d. Banki-Michell atau *Crossflow*

Salah satu jenis turbin impuls ini juga dikenal dengan nama Turbin Michell-Banki yang merupakan penemunya. Selain itu juga disebut Turbin Osberger yang merupakan perusahaan yang memproduksi turbin crossflow. Turbin crossflow dapat dioperasikan pada debit 20 liter/sec hingga 10 m³/sec dan head antara 1 s/d 200 m.

Turbin aliran pemasukan air ke sudu turbin secara radial. Air dialirkan melewati sudu-sudu jalan yang membentuk silinder, pertama- tama air dari luar masuk ke dalam silinder sudu-sudu dan kemudian dari dalam ke luar. Jadi kerjanya roda jalan turbin ini adalah seperti turbin pelton yaitu hanya sebagian sudu-sudu saja bekerja mebalikkan aliran air.

Turbin aliran pemasukan air ke sudu turbin secara radial. Air dialirkan melewati sudu-sudu jalan yang membentuk silinder, pertama- tama air dari luar

masuk ke dalam silinder sudu-sudu dan kemudian dari dalam ke luar. Jadi kerjanya roda jalan turbin ini adalah seperti turbin pelton yaitu hanya sebagian sudu-sudu saja bekerja mebalikkan aliran air. Dibawah merupakan gambar dari Turbin Crossflow (Gambar 3.17).



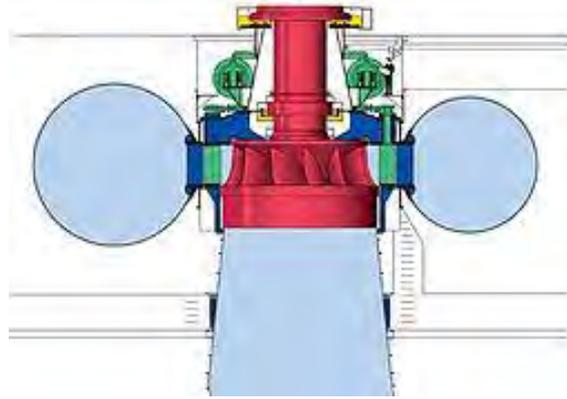
Gambar 3.17. Turbin Banki-Michell

2. Turbin Reaksi

Turbin reaksi adalah turbin yang memanfaatkan energi potensial untuk menghasilkan energi gerak. Sudu pada turbin reaksi mempunyai profil khusus yang menyebabkan terjadinya penurunan tekanan air selama melalui sudu. Perbedaan tekanan ini memberikan gaya pada sudu sehingga runner (bagian turbin yang berputar) dapat berputar. Runner turbin reaksi sepenuhnya tercelup dalam air dan berada dalam rumah turbin. Turbin yang termasuk didalam kategori turbin reaksi ini ialah:

a. Turbin Francis

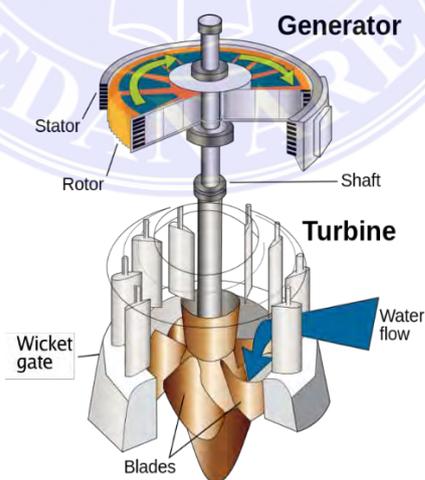
Turbin Francis (Gambar 3.18) yaitu turbin yang memiliki 3 bagian utama yaitu rumah turbin (*casing*), sudu gerak (*runner*) dan sudu pengarah (*nozzle*) yang mengelilingi runner dimana semua komponen tersebut terbenam ke dalam air. Turbin Francis digunakan untuk memanfaatkan energi potensial pada ketinggian menengah (dari beberapa puluh meter sampai 100 m). Selain itu turbin Francis dapat menghasilkan kecepatan putaran poros tinggi yang biasanya digunakan untuk menggerakkan generator.



Gambar 3.18. Turbin Francis

b. Kaplan

Turbin baling-baling yang dikembangkan sedemikian rupa sehingga turbin tersebut dapat berputar di dalam lahar panas. Selain itu sudu-sudu pengarahnya dapat diatur sesuai dengan kondisi operasi pada saat itu. Keuntungan memilih turbin Kaplan yaitu kecepatan putaran bisa dipilih lebih tinggi, ukurannya lebih kecil karena poros turbin bisa dihubungkan langsung dengan generator. Harganya murah bila dipakai pada pembangkit yang besar. Gambar 3.19 merupakan Turbin Kaplan.



Gambar 3.19. Turbin Kaplan

c. Thompson

Penemuan ini berhubungan dengan perbaikan pada turbin air untuk air bertekanan tinggi atau rendah, dan karena, objeknya untuk mendapatkan efisiensi mekanis yang lebih besar daripada yang sampai saat ini dicapai dengan memanfaatkan energi head air yang tersedia secara maksimal.

Dengan objek ini, penggunaan dibuat sesuai dengan penemuan rotor ini yang memiliki dua atau lebih set piringan pelari yang berbeda dimana air menyebabkan beraksi berturut-turut dan air yang tersisa satu set pisau diarahkan ke set berikutnya. Dari baling-baling dengan cara ruang berjajar sungai terbentuk 5 di stator atau badan turbin.



Gambar 3.20. Turbin Thompson

3.5.2 Pemilihan Jenis Turbin Air

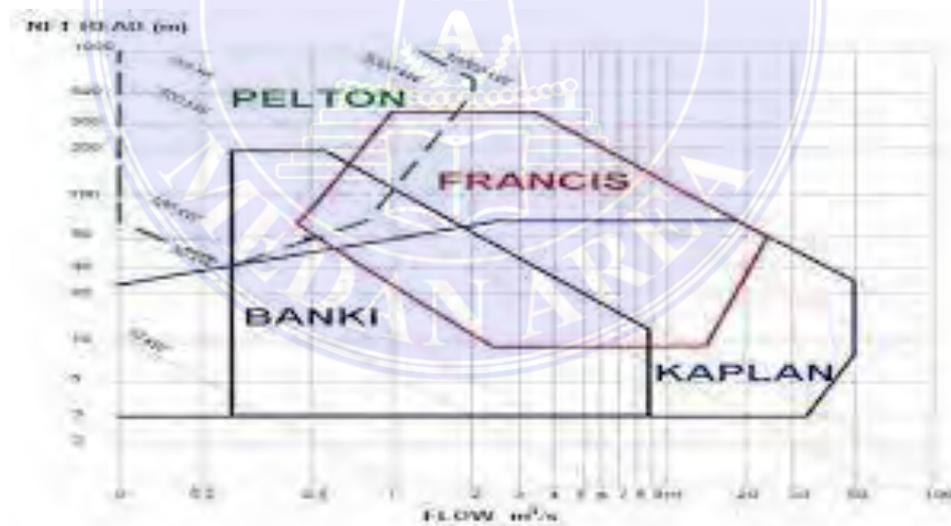
Untuk desain yang sangat khusus, pemilihan jenis turbin dapat dilakukan berdasarkan kelebihan dan kekurangan berbagai jenis turbin. Pada awalnya, jenis turbin yang akan dipilih dapat ditentukan dengan mempertimbangkan faktor-faktor spesifik yang mempengaruhi sistem operasi turbin, seperti:

1. Tinggi jatuh air efektif (tinggi jatuh *net*) dan debit air yang akan dimanfaatkan untuk operasi turbin yang merupakan factor utama yang mempengaruhi pemilihan jenis turbin. Sebagai salah satu contoh turbin pelton yang beroperasi pada tinggi jatuh air yang tinggi sedangkan turbin

propeller sangat efektif beroperasi pada tinggi jatuh air yang rendah dengan jumlah debit air yang besar.

2. Faktor daya yang diinginkan berkaitan dengan debit dan tinggi jatuh air yang tersedia.
3. Factor kecepatan putaran turbin (n) yang akan ditransmisikan ke generator. Sebagai contoh, untuk system transmisi *direct couple* antara generator dan turbin pada tinggi jatuh rendah, sebuah turbin reaksi (*propeller*) dapat mencapai putaran yang diinginkan, sementara turbin pelton dan *crossflow* berputar sangat lambat (*low Speed*) yang akan menyebabkan system tidak beroperasi.

Ketiga faktor diatas yang sering digunakan untuk menentukan (kecepatan spesifik turbin). Pemilihan turbin dapat dilakukan dengan melihat grafik karakteristik hubungan tinggi jatuh *net* (m) dan debit aliran (m^3/s) agar didapatkan jenis turbin yang cocok dan sesuai dengan pengoperasiannya. grafik karakteristik dapat dilihat pada gambar berikut ini.



Gambar 3.21. Grafik hubungan antara tinggi jatuh net dan debit aliran.

Selain menggunakan grafik karakteristik pada gambar 3.21, dapat juga ditentukan berdasarkan ketinggian jatuh air (head) dan berdasarkan kecepatan spesifik (N_s), dapat dilihat pada table dibawah ini.

Tabel 3.3. Daerah Operasi Turbin Berdasarkan Head (H) dan Kecepatan (N_s)

Jenis Turbin	Variasi Head (m)	Kecepatan Spesifik (N_s)
Kaplan	$2 < H < 25$	$340 < N_s < 1000$
Francis	$10 < H < 250$	$80 < N_s < 400$
Pelton	$100 < H < 500$	$12 < N_s < 30$
Crossflow	$1 < H < 200$	$20 < N_s < 80$
Turgo	$40 < H < 200$	$20 < N_s < 70$

3.6 Pemeliharaan Dan Perawatan Turbin ULPLTA Sipansihaporas

3.6.1 (Umum) Pemeliharaan dan Perawatan

Salah satu aspek krusial pada pembangkit listrik tenaga air yang perlu diperhatikan dalam ULPLTA Sipansihaporas adalah pemeliharaan. Agar operasional di ULPLTA Sipansihaporas dapat tetap berjalan dengan lancar, aman, dan dengan keluaran daya sebesar-besarnya, perawatan dan pemeliharaan ini diyakini akan membantu meminimalisir tingkat kerusakan pada turbin yang digunakan.

Perawatan sederhana adalah proses menjaga peralatan dan komponen turbin dalam keadaan baik dan memastikan bahwa output daya perusahaan selaras dengan maksud dan tujuan perusahaan. Ini juga melibatkan pengawasan, penggantian, dan perbaikan komponen-komponen. Peralatan dan komponen lainnya juga dapat rusak akibat kerusakan salah satu komponen.

3.6.2 Jenis-jenis Pemeliharaan Turbin

Ada dua pekerjaan pemeliharaan turbin yaitu pemeliharaan dan perbaikan. Perbaikan merupakan upaya untuk memperbaiki kerusakan yang telah terjadi, sedangkan pemeliharaan dimaksudkan sebagai kegiatan untuk mencegah kerusakan. Biasanya, pemeliharaan dijadwalkan, dimulai dengan pembersihan, inspeksi, atau observasi. Sementara itu, perbaikan biasanya dilakukan secara mendadak, seperti ketika terjadi kerusakan yang tidak terduga. atau *emergency maintenance*, sehingga dibutuhkan tindakan perbaikan.

Untuk pemeliharaan Turbin dilakukan jenis pemeliharaan terencana yang dilakukan secara periodik (berkala), Pemeliharaan ini secara umum ditentukan oleh jam kerja mesin yang telah mencapai/mendekati batas yang telah ditentukan.

Tabel 3.4. Siklus pemeliharaan pembangkit Listrik berkala.

SIKLUS PEMELIHARAAN PADA PUSAT PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK																		
UNIT	SIKLUS 1				SIKLUS 2				SIKLUS 3				SIKLUS 4					
PLTU	SI	ME	SI	SE														
PLTG	CI	HGPI	CI	MI														
PLTGU	CI	TI	CI	MI														
PLTGU	TC/TA		TB/TA															
PLTD	TO	SO	TO	MO														
PLTA	AI	AI	GI	AI	AI	MO	AI	AI	GI	AI	AI	MO	AI	AI	GI	AI	AI	MO

KETERANGAN (TYPICAL)		SIKLUS PEMELIHARAAN BESAR (OH)			
• SI	: Simple Inspection	8.000 OH	• MI	: Major Inspection	32.000 EOH
• ME	: Medium Inspection	16.000 OH	• TA	: Type A Inspection	6.000 EOH
• SE	: Serious Inspection	32.000 OH	• TB	: Type B Inspection	12.000 EOH
• AI	: Annual Inspection	8.000 OH	• TC	: Type C Inspection	24.000 EOH
• GI	: General Inspection	20.000 OH	• TO	: Top OH	3.000 OH
• MO	: Major OH	40.000 OH	• SO	: Semi OH	6.000 OH
• CI	: Combustion Inspection	8.000 EOH	• MO	: Major OH	12.000 OH
• TI	: Turbine Inspection	16.000 OH			

Dari Tabel 3.4 diatas menjelaskan mengenai jadwal pemeliharaan yang terencana dan dilakukan secara periodik pada Pembangkit Listrik Air (PLTA).

1. Annual Inspection (AI)

Annual Inspection adalah sebuah pekerjaan/inspeksi berkala berdasarkan jam operasi PLTA yang telah mencapai 8.000 jam operasi, kegiatan meliputi pemeriksaan, pengukuran dengan membuka manhole atau bagian lain tanpa melepaskan bagian utama. Tujuannya untuk mengetahui secara mendalam keadaan suatu peralatan. Agar dapat diketahui kondisi peralatan apakah dapat beroperasi dengan baik atau memerlukan Tindakan penggantian. sehingga dapat beroperasi dengan optimal dan memiliki produktivitas tinggi. dan meminimalisir kemungkinan terjadinya kerusakan peralatan yang lebih serius.

2. General Inspection (GI)

General Inspection adalah Sebuah pekerjaan/inspeksi berkala berdasarkan jam operasi PLTA yang telah mencapai 20.000 jam operasi. Ruang lingkup kegiatan meliputi pemeriksaan, pengukuran dengan membuka manhole dan bagian lain tanpa melepas bagian utama, tujuannya juga untuk mengetahui secara mendalam

keadaan suatu peralatan. Agar dapat diketahui kondisi peralatan apakah dapat beroperasi dengan baik atau memerlukan Tindakan penggantian. Sehingga dapat beroperasi dengan optimal dan memiliki produktivitas tinggi, dan meminimalisir kemungkinan terjadinya kerusakan peralatan peralatan yang lebih serius.

3. Major Overhaul (MO)

Major Overhaul adalah sebuah pekerjaan / inspeksi berkala berdasarkan jam operasi PLTA yang telah mencapai 40.000 jam operasi, ruang lingkup kegiatan major overhaul meliputi pembongkaran total, perbaikan, pemeriksaan, pengukuran, penyetulan, penggantian peralatan dan dilakukan pengujian.

3.6.3 SOP Pemeliharaan

Tahapan pada pemeliharaan dan perbaikan dilakukan untuk menjaga sistem operasi dalam kondisi yang memungkinkannya berfungsi secara terbaik. Dan tahapan ini dapat menjadi prosedur dalam kegiatan maintenance. Dan sebelum memasuki tahapan kegiatan pemeliharaan dan perawatan tersebut, terlebih dahulu mengartikan kegiatan maintenance. Tujuan dari operasi pemeliharaan adalah untuk meminimalkan biaya dan memaksimalkan keuntungan sambil mempertahankan tingkat pemulihan sistem operasi yang sesuai. Ada dua kategori kebijakan untuk tugas pemeliharaan ini, yang meliputi:

1. Kebijakan yang cenderung dilakukan untuk mengurangi Tingkat dari kerusakan.
 - a. Pemeliharaan *preventive* (pencegahan)
 - b. Simplikasi operasi Produksi
 - c. Penggantian awal
 - d. Instruksi yang tepat pada operator
2. Kebijakan yang cenderung untuk mengurangi akibat-akibat dari kerusakan.
 - a. Percepatan pelaksanaan operasi
 - b. Mempermudah tugas reparasi
 - c. Penyediaan alternatif selama waktu operasi

3.6.4 Tujuan Pemeliharaan dan Perawatan Turbin

Pemeliharaan dan perawatan pada turbin ULPLTA Sipansihaporas merupakan serangkaian Tindakan dan kegiatan untuk mempertahankan kondisi dan meyakinkan bahwa peralatan maupun komponen dapat berfungsi dengan optimal sehingga dapat mencegah terjadinya gangguan dan pengawasan menjamin keandalan system antara lain:

1. Untuk mencegah supaya sudut pada turbin francis tidak patah maka proses pemeliharaan sangat diperlukan terutama pada bagian penyaringan agar kerikil tidak masuk ke turbin.
2. Agar daya yang dihasilkan tetap dalam kondisi stabil maka perlu memperhatikan debit air yang masuk terutama pada bagian intake atau pintu pengambilan air.
3. Meningkatkan *safety* peralatan.
4. Mengurangi resiko terjadinya kegagalan atau kerusakan pada peralatan maupun komponen turbin.
5. Untuk mempertahankan keandalan peralatan pembangkit terutama pada bagian komponen alat bantu turbin.

3.6.5 Pemeliharaan Komponen Turbin ULPLTA Sipansihaporas

1. Pemeriksaan *Spiral Case*

Pemeriksaan bagian rumah turbin, tutup turbin dan pelindung tutup turbin, antara lain meliputi:

- a. Pemeriksaan kebocoran air
- b. Pemeriksaan tekanan manometer
- c. Pemeriksaan kebocoran air dari *seal guide van*
- d. Pemeriksaan kekencangan baut-baut tanam pada pelindung tutup turbin
- e. Pemeriksaan kekencangan baut-baut dudukan rumah turbin
- f. Pemeriksaan gap antara runner dengan pelindung tutup turbin

2. Pemeriksaan *Guide Van*

Pemeriksaan pada sudu atur (*Guide van*) antara lain meliputi:

- a. Pemeriksaan keausan dan ketebalan daun sudu atur atau *guide van*
- b. Pemeriksaan kelurusan posisi *vertical shaft guide van*

- c. Pengukuran celah kerapatan antara masing-masing sudu atur pada posisi atur menutup rapat dan membuka penuh.

3. Pemeriksaan *Runner Turbin*

Pemeriksaan pada *runner* turbin antara lain meliputi:

- a. Pemeriksaan keausan pada runner turbin akibat gesekan dan tekanan air yang dialami oleh *runner* turbin
- b. Pemeriksaan kavitasi pada runner turbin akibat gelembung air
- c. Pemeriksaan keretakan (*Cracked*) yang terjadi pada turbin akibat tekanan air. Pemeriksaan (*Cracked*) ini dilakukan dengan metode pengujian tanpa merusak material yaitu, *NDT (Non Destructif Test)*
- d. Pemeriksaan pasak atau baut kopling runner dengan poros

4. Pemeriksaan Bantalan (*Bearing*) Turbin

Pemeriksaan pada bantalan (*bearing*) antara lain meliputi:

- a. Pemeriksaan kondisi fisik (cacat) pada material akibat dari gesekan antar material lainnya
- b. Pemeriksaan keretakan (*Cracked*) pada bearing yang dapat diakibatkan oleh gesekan antar material lainnya
- c. Pemeriksaan dalam kondisi terkait adalah pengukuran dan penyetelan gap antara poros dengan bantalan

5. Pemeriksaan Poros Turbin

Pemeriksaan poros turbin antara lain meliputi:

- a. Pemeriksaan keretakan (*Cracked*) pada poros turbin
- b. Pemeriksaan titik center (kelurusan) poros turbin
- c. Pemeriksaan cacat lainnya pada poros turbin

3.7 Tugas Khusus

3.7.1 Analisa Pemeliharaan Turbin Air ULPTA Sipansihaporas (*Periodic Yearly Maintenance*)

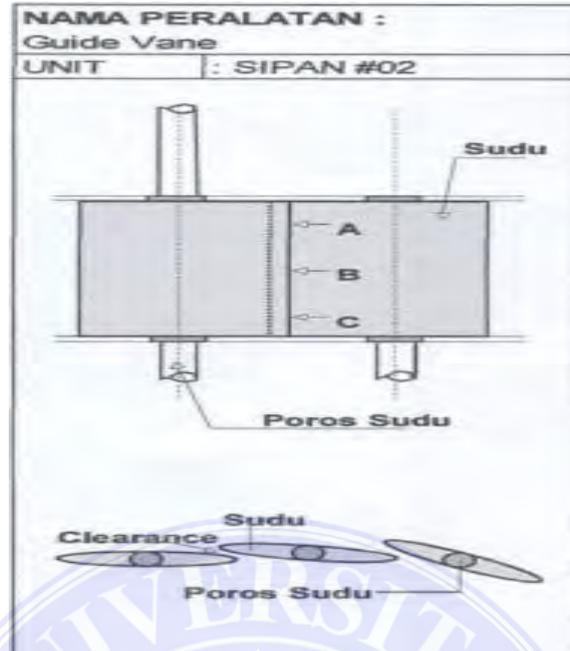
Annual Inspeksi untuk turbin yang dilakukan di ULPTA sipansihaporas ialah

1. dilakukan pengecekan visual dengan metode NDT (*Non Destructive Test*) yaitu teknik analisis yang dilakukan untuk mengevaluasi suatu material tanpa merusak fungsi dari benda uji tersebut, tujuannya untuk mengetahui kebocoran, keretakan pada *spiral case, draft tube, guide vane, dan stay vane*.
 - a) Menggunakan *dye penetran test* (uji penetran cair) untuk mendeteksi cacat permukaan seperti retakan, sambungan yang tidak sempurna dan cacat lainnya yang mungkin tidak terlihat oleh mata telanjang.
 - b) Menggunakan *ultrasonic flaw detector test* (gelombang ultrasonic test) untuk mendeteksi cacat internal dalam material.

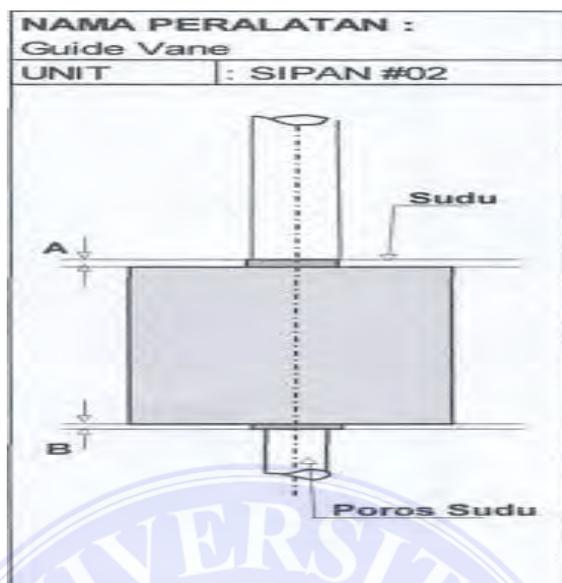
Tabel 3. 5 Hasil Pemeriksaan

No	OBJEK	PEMERIKSAAN	HASIL
1	Spiral Case	Kebocoran Keretakan, Abrasi Kondisi Cat	Bagus Bagus Bagus
2	Drafttube	Kebocoran Keretakan, Abrasi Kondisi Cat	Bagus Bagus Bagus
3	Mainhole	Kebocoran Abrasi Packing / seal	Bagus Bagus Bagus

2. pengukuran *clearence guide vane closes* menggunakan *feeler gauge* untuk mengetahui jarak bebas ketika *guide vane* tertutup.

Gambar 3. 22. Pengukuran jarak *Guide Vane*Tabel 3. 6. Hasil pengukuran jarak antar *Guide Vane*

NOMOR SUDU	HASIL PENGUKURAN (MM)		
	A	B	C
01 - 02	0,05	0,05	0,05
02 - 03	0,15	0,1	0,1
03 - 04	0,1	0,05	0,1
04 - 05	0,15	0,1	0,05
05 - 06	0,15	0,15	0,15
06 - 07	0,05	0,05	0,05
07 - 08	0,05	0,05	0,05
08 - 09	0,05	0,05	0,03
09 - 10	0,05	0,05	0,05
10 - 11	0,05	0,05	0,05
11 - 12	0,01	0,05	0,05
12 - 13	0,15	0,15	0,1
13 - 14	0,15	0,05	0,05
14 - 15	0,05	0,05	0,05
15 - 16	0,05	0,05	0,05
16 - 17	0,05	0,05	0,05
17 - 18	0,15	0,15	0,15
18 - 19	0,2	0,15	0,15
19 - 20	0,05	0,05	0,05
20 - 01	0,01	0,05	0,5

Gambar 3. 23. Pengukuran jarak bagian atas *Guide Vane*Tabel 3. 7. Hasil pengukuran jarak atas *Guide Vane*

NOMOR SUDU	HASIL PENGUKURAN (MM)	
	A	B
1	0,15	0,3
2	0,3	0,05
3	0,1	0,1
4	0,25	0,05
5	0,1	0,05
6	0,15	0,5
7	0,3	0,15
8	0,3	0,5
9	0,3	0,5
10	0,35	0,45
11	0,2	0,05
12	0,2	0,1
13	0,2	0,05
14	0,5	0,15
15	0,2	0,15
16	0,35	0,15
17	0,5	0,45
18	0,5	0,2
19	0,15	0,1
20	0,5	0,5

Tabel 3. 8. Hasil pemeriksaan Guide Vane dan Stay Vane

No	OBJEK	PEMERIKSAAN	HASIL
1	Guide Vane	Kerusakan	Normal
		Kondisi Blade	Normal
		Pengukuran Gap	Normal
2	Stay Vane	Kerusakan	Normal
		Kondisi Blade	Normal



BAB 4

PENUTUP

4.1 Kesimpulan

Jumlah unit pembangkit yang ada di ULPLTA Sipansihaporas adalah sebanyak 2 unit (PS1 dan PS2) untuk menjaga proses operasi tetap berjalan stabil, maka dilakukan pemeliharaan atau perbaikan, baik yang dilakukan untuk tujuan pencegahan (*Preventive Maintenance*), maupun pemeliharaan yang dilakukan secara *periodic* berdasarkan jam operasi unit pembangkit ULPLTA Sipansihaporas.

Pemeliharaan dan pemeriksaan tahunan turbin air memiliki manfaat penting yaitu meningkatkan keandalan dan ketersediaan, efisiensi operasional, memperpanjang umur turbin. Daya out put yang dihasilkan oleh *power station 1* ialah 33 mw dan *power station 2* sebesar 17 mw.

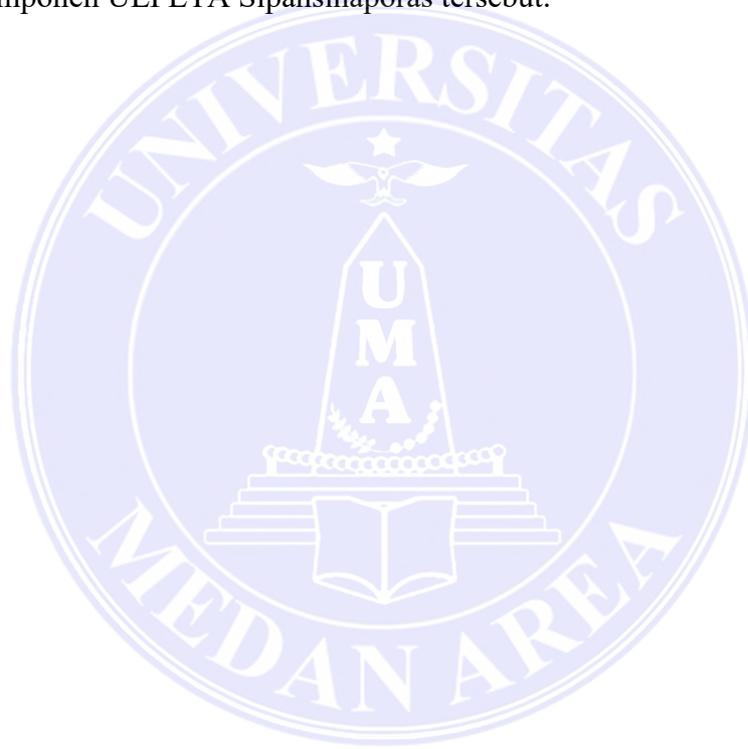
4.2 Saran

Dari hasil pengamatan Praktek Kerja Lapangan yang telah dilakukan penulis, penulis memberikan saran terhadap semua kegiatan pemeliharaan pada turbin yang berlangsung di ULPLTA Sipansihaporas. Pada saat melakukan pemeliharaan pada ULPLTA Sipansihaporas harus mengikuti instruksi dan arahan dari pihak K3, adapun beberapa instruksi dan arahan dari pihak K3 antara lain adalah sebagai berikut:

1. Pada saat melakukan perawatan (*Preventive Maintenance*) pada turbin maupun komponen alat bantu di ULPLTA Sipansihaporas harus menggunakan Alat Pelindung Diri (APD) seperti helm safety, Sepatu safety, dan lain sebagai. Yang bertujuan untuk menghindari kemungkinan kecelakaan kerja bagi diri sendiri maupun lingkungan.
2. Pada saat melakukan perawatan (*Preventive Maintenance*) pada komponen ULPLTA Sipansihaporas, harus memperhatikan rambu-rambu penanda lokasi seperti simbol bahaya listrik dan lain sebagainya.
3. Pada saat melakukan perawatan (*Preventive Maintenance*) pada komponen ULPLTA Sipansihaporas harus menggunakan tools atau alat yang sesuai

dengan fungsinya guna menghindari kerusakan pada komponen maupun pada tools ULPLTA Sipansihaporas.

4. Agar tidak terjadinya kesalahan tahapan kerja pada saat melakukan perawatan (*Preventive Maintenance*) pada komponen yang terdapat pada ULPLTA Sipansihaporas sebaiknya harus memperhatikan Manual Book O dan M, As-Built Drawing ULPLTA Sipansihaporas.
5. Setelah selesai melakukan perawatan (*Preventive Maintenance*) pada komponen ULPLTA Sipansihaporas, harus melakukan pembersihan pada tools dan area tempat kerja yang kotor akibat melakukan perawatan pada komponen ULPLTA Sipansihaporas tersebut.



DAFTAR PUSTAKA

Adam Permana, F., Helmizar., 2023. “*Analisa Potensi Daya Pada Pembangkit Unit 7 PLTA Tes*”, Universitas Bengkulu: Bengkulu.

Din Aswan Amran Ritonga, 2019, ”*Penentuan Waktu Preventive Maintenance Turbin dengan Metode Criticality Analisis pada PLTA Sipansihaporas*”, Universitas Harapan Medan: Medan.

Lukas, Rohi, D., Hosiana Tumbelaka, H., 2017. “*Study Kinerja Pembangkit Listrik Tenaga Air (PLTA) di Daerah Aliran Sungai (DAS) Brantas*”, Universitas Kristen Petra: Surabaya.

Manual Book ULPLTA Sipansihaporas.

Nurus Saparudin, R., Dewi Jannati, E., Budiman, H., 2019. “*Pengaruh Bukaannya Sudu Pengarah Terhadap Air Pada Turbin di PLTA Parakan Kondang*”, Universitas Majalengka: Majalengka.

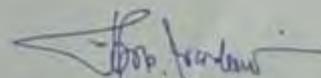
Search: ”<http://pltasipansihaporas.blogspot.com/2009/11/normal-0-false-false-false-en-us-x-none.html>”

LAMPIRAN 2: LAPORAN KEGIATAN HARIAN KERJA PRAKTEK

LAMPIRAN 2: LAPORAN KEGIATAN HARIAN KERJA PRAKTEK

No.	Waktu kegiatan	Nama Kegiatan
1.	Senin, 12 februari 2024	Serah terima mahasiswa pelaksana kerja praktek
2.	Selasa, 13 februari 2024	Pengenalan lingkungan Perusahaan
3.	Rabu, 14 februari 2024	Libur pemilihan umum
3.	kamis, 15 februari 2024	1. Mempelajari dan memahami system pengoperasian ULPLTA Sipansihaporas di Ruang Operator 2. Mempelajari dan memahami perspektif pandangan ULPLTA Sipansihaporas 3. Mempelajari dan memahami fungsi dari setiap komponen ULPLTA Sipansihaporas 4. Mempelajari dan memahami perubahan energi potensial, kinetik, mekanik, dan Listrik pada ULPLTA Sipansihaporas
4.	Jumat, 16 februari 2024	1. Mempelajari dan memahami system kerja Cooling Water System (CWS) yang ada di ULPLTA Sipansihaporas 2. Mempelajari dan memahami sistem inter line pada ULPLTA Sipansihaporas 3. Mendengarkan dan memahami penyampaian materi tentang ULPLTA Sipansihaporas oleh pembimbing lapangan

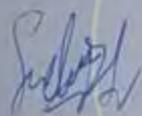
Mengetahui,
Pembimbing lapangan



Febru Wardiono.
Supv. II Operasi

No.	Waktu kegiatan	Nama Kegiatan
1.	Senin, 19 februari 2024	- Pemeriksaan lampu penerangan ruangan axiliary - Pemeriksaan pelumas pada Shaft Turbin
2.	Selasa, 20 februari 2024	Preventive Maintenance Intake Gate PS1 - Cek visual kondisi gate - Cek kondisi motor gate - Pembersihan dan pengencangan baut mounting motor
3.	Rabu, 21 februari 2024	Preventive Maintenance Governor PS2
4.	Kamis, 22 februari 2024	Preventive Maintenance Cooling Water System
5.	Jumat, 23 februari 2024	Preventive Maintenance Panstock 28D

Mengetahui,
Pembimbing lapangan I



Stevanus Kristo Yuwono.
HAR MESIN

Mengetahui,
Pembimbing lapangan II



Baja Frand J. Sihotang
HAR MESIN

No.	Waktu kegiatan	Nama Kegiatan
1.	Senin, 26 februari 2024	Preventive Maintenance Lubricating Oil Pump
2.	Selasa, 27 februari 2024	Preventive Maintenance Pressure Tank
3.	Rabu, 28 februari 2024	Preventive Maintenance Main Air Tank
4.	Kamis, 29 februari 2024	Preventive Maintenance Sediment PS 1
5.	Jumat, 01 Maret 2024	Preventive Maintenance Secondary Pump

Mengetahui,
Pembimbing lapangan I



Stevanus Kristo Yuwono,
HAR MESIN

Mengetahui,
Pembimbing lapangan II



Baja Frand J. Sihotang
HAR MESIN



LAMPIRAN 3: DOKUMENTASI KERJA PRAKTEK



Dokumentasi 1: Mahasiswa pelaksana Kerja Praktek di PLN NP UPDK Pandan



Dokumentasi 2: *Inspection* pada turbin bearing dengan metode NDT (*Non Destructif Test*)



Dokumentasi 3: Pemeliharaan/perawatan pada HE (*Heat Exchanger*)



Dokumentasi 4: Pembimbingan oleh Spv HAR kepada Mahasiswa kerja praktek