

Tabel 1 Nilai rugi-rugi daya pada tanggal 18 April 2017

JAM	Beban (MW)	I (Ampere)	P losses (MW)	η (%)
18.00	16.3	835	0,035	99,78574
18.30	16.1	835	0,035	99,78308
19.00	16.3	835	0,035	99,78574
19.30	16.1	835	0,035	99,78308
20.00	16.2	832	0,03475	99,78595
20.30	16.4	832	0,03475	99,78856
21.00	16.1	832	0,03475	99,78463

Tabel 2 Nilai rugi-rugi daya pada tanggal 19 April 2017

JAM	Beban (MW)	I (Ampere)	P Losses(MW)	η (%)
18.00	16.1	815	0,03334	99,79335
18.30	16.1	815	0,03334	99,79335
19.00	16.2	815	0,03334	99,79462
19.30	16.3	815	0,03334	99,79588
20.00	16.3	824	0,03408	99,79136
20.30	16.2	824	0,03408	99,79007
21.30	16.4	824	0,03408	99,79263

Tabel 3 Nilai rugi-rugi daya pada tanggal 20 April 2017

JAM	Beban (MW)	I(Ampere)	P Losses (MW)	η (%)
19.00	16.4	836	0,03508	99,78655
19.30	16.4	836	0,03508	99,78655
20.00	16.4	836	0,03508	99,78655
20.30	16.3	836	0,03508	99,78525
21.00	16.4	836	0,03508	99,78655
22.00	16.4	826	0,03525	99,78552
23.00	16.4	826	0,03525	99,78552

Tabel 4 Nilai rugi-rugi daya pada tanggal 21 April 2017

JAM	Beban (MW)	I(Ampere)	P Losses (MW)	η (%)
19.00	16.3	832	0,034749	99,78727
19.30	16.3	832	0,034749	99,78727
20.00	16.5	832	0,034749	99,78984
20.30	16.4	832	0,034749	99,78856
21.00	16.4	832	0,034749	99,78856
22.00	16.4	821	0,033836	99,79411
23.00	16.1	821	0,033836	99,79028

Tabel 5 Nilai rugi-rugi daya pada tanggal 22 April 2017

JAM	Beban (MW)	I(Ampere)	P Losses (MW)	η (%)
21.30	10.2	800	0,032128	99,68601
22.00	16.1	800	0,032128	99,80084
22.30	16.1	800	0,032128	99,80084
23.00	16.4	800	0,032128	99,80448
23.30	16.1	800	0,032128	99,80084

Tabel 6 Nilai rugi-rugi daya pada tanggal 23 April 2017

JAM	Beban (MW)	I(Ampere)	P Losses (MW)	η (%)
18.30	16.0	801	0,032208	99,7991
19.00	16.0	801	0,032208	99,7991
19.30	16.0	801	0,032208	99,7991
20.00	16.0	801	0,032208	99,7991
22.00	16.3	805	0,032530	99,80083
22.30	16.3	805	0,032530	99,80083

Tabel 7 Nilai rugi-rugi daya pada tanggal 24 April 2017

JAM	Beban (MW)	I(Ampere)	P Losses (MW)	η (%)
18.00	16.5	819	0,033672	99,79634
18.30	16.4	819	0,033672	99,7951
20.00	16.3	802	0,032288	99,80231
20.30	16.0	802	0,032288	99,79861
22.00	16.2	797	0,031887	99,80355
22.30	16.2	797	0,031887	99,80355
23.00	16.2	797	0,031887	99,80355

Tabel 8 Nilai rugi-rugi daya pada tanggal 25 April 2017

JAM	Beban (MW)	I(Ampere)	P Losses (MW)	η (%)
18.00	16.4	818	0,033590	99,7956
19.00	14.3	818	0,033590	99,79435
20.00	16.3	823	0,034001	99,79184
21.00	16.4	823	0,034001	99,79311
21.30	16.2	823	0,034001	99,79056
22.00	16.2	798	0,031967	99,80306
22.30	16.4	798	0,031967	99,80546

Tabel 9 Nilai rugi-rugi daya pada tanggal 26 April 2017

JAM	Beban (MW)	I(Ampere)	P Losses (MW)	η (%)
18.30	14.2	817	0,033507	99,76469
19.00	16.2	817	0,033507	99,79359
20.00	16.2	817	0,033507	99,79359
21.00	16.2	817	0,033507	99,79359
22.00	16.1	802	0,032288	99,79985
22.30	16.1	802	0,032288	99,79985

Tabel 10 Nilai rugi-rugi daya pada tanggal 27 April 2017

JAM	Beban (MW)	I(Ampere)	P Losses (MW)	η (%)
18.00	16.1	815	0,033344	99,79332
18.30	16.3	815	0,033344	99,79585
20.00	16.2	818	0,033590	99,79309
20.30	16.0	818	0,033590	99,79051
21.00	16.1	818	0,033590	99,79181
22.00	16.3	813	0,033180	99,79686
22.30	16.2	813	0,033180	99,7956

Tabel 11 Nilai rugi-rugi daya pada tanggal 28 April 2017

JAM	Beban (MW)	I(Ampere)	P Losses (MW)	η (%)
18.00	16.4	824	0,034084	99,7926
18.30	16.1	824	0,034084	99,78878
19.00	16.1	824	0,034084	99,78878
20.00	16.4	830	0,034582	99,78958
21.00	16.4	830	0,034582	99,78958
22.00	16.1	809	0,032854	99,79635
22.30	16.1	809	0,032854	99,79635

Tabel 12 Nilai rugi-rugi daya pada tanggal 29 April 2017

JAM	Beban (MW)	I(Ampere)	P Losses (MW)	η (%)
18.00	16.4	823	0,034001	99,79311
18.30	16.3	823	0,034001	99,79184
19.00	16.2	823	0,034001	99,79056
20.00	16.4	828	0,034416	99,79059
21.00	16.4	828	0,034416	99,79059
22.00	16.0	807	0,032692	99,79609
22.30	16.2	807	0,032692	99,7986

TMX 1

COUNTER AND REPORTING UPB



LAPORAN UPB

TM 2500 UNIT # 1

TANGGAL: 18-04-2019

JAM	MIW	MYAR	KV	PP	HIZ
13.00					
13.30					
14.00					
14.30					
15.00					
15.30					
16.00					
16.30					
17.00					
17.30					
18.00	1.5	1.5	11.1	0.99	50.1
18.30	1.1	1.1	11.1	0.99	50.1
19.00	1.1	1.1	11.1	0.99	50.1
19.30	1.1	1.1	11.1	0.99	50.1
20.00	1.1	1.1	11.1	0.99	49.9
20.30	1.1	1.1	11.2	0.99	50.1
21.00	1.1	1.1	11.2	0.99	50.1
21.30					
22.00					
22.30					
23.00					
23.30					

LAPORAN UJI JALAN 1000 WATT

KWH HIKUDUKSI : AKHIR : 145.886.986,145 AWAL : 145.832.442 = 54.544 kWh
 DAHAN BAKAR : 1534994,1591301 = 656 kwh
 PIS TM : 34846,349546 = 300

JAM OPERASI : 4.49 + 11639,81 = 11645,03
 TURBINE RUN TIME : 17268 ST, 19264,90 = 365

PUKUL	RKCU	OPERATOR	TANDA TANGAN
07.00 - 13.00	C	REGU C	
13.00 - 22.00	D	ALIF, (MAM, ADO	
22.00 - 07.00	b	Amri, Adam	

CATATAN :

Heed Porten 13.42.1.78 MW 1.163
 3130.28 kwh/kwh

JAM START :

HSC	START
17.32	
17.54	
17.46	

JAM STOP :

I/S	320 OFF	STOP	OAS OUT
21	70		
21	11		
21	16		

PILESS CNG : BEBAN PUKUL 1000 : 163
 PILESS CNG AWAL : 150 + 2 comp : 16.4
 PILESS CNG AKHIR : 46 bar 2 comp BEBAN TERENDAH : 16.1



2019-04-18

Handwritten signature

GAS TURBINE SHIFT REPORT (DCS)

NO	Tag Name	Description	NORMAL	-Alarm	BOUND	TIME					
						10.00	12.00	14.00	16.00	18.00	20.00
GENERATOR											
1	IA	AMPS PHASE A	991 AMPS	.	.						
2	IB	AMPS PHASE B	996 AMPS	.	.						
3	IC	AMPS PHASE C	1009 AMPS	.	.						
4	VAB	VOLT PHASE AB	1.11KVAC	.	.						
5	VBC	VOLT PHASE BC	1.11KVAC	.	.						
6	VCA	VOLT PHASE CA	1.11KVAC	.	.						
7	MVAR	MVARS TOTAL	4.81 MVAR	.	.						
8	MW	MWATTS TOTAL	18.16 MW	.	.						
9	MVA	MVA TOTAL	19.70 MVA	.	.						
10	FREQ	FREQUENCY	49.8 HZ	.	.						
11	PF	POWER FACTOR TOTAL	0.97 PF	.	.						
12	EAX	EXCITER FIELD AMPS	3.0 AOC	.	.						
13	EVB	EXCITER FIELD VOLT	25.6 VDC	.	.						
14	BVC	BUS VOLTAGE (RUNING)	11.5KVAC	.	.						
15	BFX	BUS FREQUENCY	50 HZ	.	.						
16	GVS	GENERATOR VOLTAGE (INCOMING)	11.5KVAC	.	.						
VIBRASI											
1	PT VIB A	POWER TURBINE VIBRETION (A)	1008 PK	8 M/S PK	10 IN/S PK						
2	PT VIB B	POWER TURBINE VIBRETION (B)	1008 PK	7 M/S PK	10 IN/S PK						
3	GG VIB A	GAS GENERATOR VIBRATION (A)	5 PK	4 g pk	7 g pk						
4	GG VIB B	GAS GENERATOR VIBRATION (B)	5 PK	4 g pk	7 g pk						
5	GVIB A (DE)	GENERATOR VIBRATION A (DE)	MLL PP	3 MLL PP	4 MLL PP						
6	GVIB B (DE)	GENERATOR VIBRATION B (DE)	MLL PP	3 MLL PP	4 MLL PP						
7	VE VIB A	GENERATOR EXCIT VIB A (NDE)	MLL PP	3 MLL PP	4 MLL PP						
8	VE VIB B	GENERATOR EXCIT VIB B (NDE)	MLL PP	3 MLL PP	4 MLL PP						

TIME	BATTERY CHARGER		FIRECRAS		DC MOTOR	
	AMP	VOLT	AMP	VOLT	AMP	VOLT
11.00						
15.00						
19.00						
23.00						



COUNTER AND REPORT UPB
 LAPORAN UPB

TM 2500 UNIT # 1
 TANGGAL : 09/04/2019

JAM	MW	MVAR	KV	PF	HZ
13.00					
13.30					
14.00					
14.30					
15.00					
15.30					
16.00					
16.00					
17.00					
17.30					
18.00	16.1	1.5	11.3	1.00	49.9
18.30	16.1	1.6	11.3	0.99	50.1
19.00	16.2	2.1	11.3	0.99	50.1
19.30	16.2	2.0	11.3	0.99	50.0
20.00	16.3	2.0	11.3	0.99	50.0
20.30	16.2	1.9	11.2	0.99	49.9
21.00	16.3	2.1	11.3	0.99	50.1
21.30	16.4	2.1	11.3	0.99	50.2
22.00					
22.30					
23.00					
23.30					
24.00					

CATATAN

Rate Rate : 11521.9g Btu / kWh
 2903.54 kcal / kWh

JAM START :
 HSC START : 17.20
 GAS IN : 17.22
 SZ G ON : 17.35
 HSC STOP : 21.46
 GAS OUT : 21.52

LAPORAN UPB JAM 10.00 WIII

PRESS CHG AWAL : 30412.00m
 PRESS CHG AKHIR : 50411.00m
 BEBAN TERINGGI :
 BEBAN TERENDAH :

KWH PRODUKSI : 145854.022
 BAHAN BAKAR : 189573.7
 PS : 250186
 JAM OPERASI : 4.37
 TURBIN RUN TIME : 19273.03
 145886.986 : 67036
 159499.1 : 741
 349846 : 310
 11645.03 : 11649.40
 19248.55 : 4.48

JAM	REJU	OPERATOR	TANDA TANGAN
07.30 - 15.00	D	AUF1, Teguh G	[Signature]
15.00 - 22.00			
22.00 - 07.30			





PT PLN (PERSERO) SEKTOR DALKIT KERAMASAN
 PUSAT LISTRIK KERAMASAN
 PLTG. TM 2500 JAWA BARING

GAS TURBIN SHIFT REPORT (DCS)

TM 2500 UNIT :# 1

NO	TAG NAME	DESCRIPTION	NORMAL	ALARM	SDM/SD	TIME												
						10	12	14	16	18	20	22	24					
1	GENERATOR	GENERATOR																
1	IA	AMPS PHASE A	991 AMPS											015	024			
2	IB	AMPS PHASE B	998 AMPS											035	043			
3	IC	AMPS PHASE C	1036 AMPS											022	029			
4	VAB	VOLT PHASE AB	1111 KVAC											11.38	11.40			
5	VBC	VOLT PHASE BC	1111 KVAC											11.37	11.39			
6	VCA	VOLT PHASE CA	1111 KVAC											11.39	11.40			
7	MVAR	MVAR TOTAL	4.51 MVAR											1.92	2.04			
8	MW	MW TOTAL	19.18 MW											16.15	16.29			
9	MVAR	MVAR TOTAL	19.70 MVA											16.26	16.45			
10	FREQ	FREQUENCY	49.8 HZ											09.9	10.1			
11	PF	POWER FAKTOR	0.97 PF											0.99	0.99			
12	EXN	EXCITER FIELD AMPS	3.6 ADC											3.6	3.9			
13	BFX	EXCITER FIELD VOLT	25.6 VDC											13.9	18.5			
14	BVX	BUS VOLTAGE (RUNNING)	11.3 KVAC											11.2	11.5			
15	BFX	BUS FREQUENCY	50 HZ											49.9	50.0			
16	GVX	GENERATOR VOLTAGE (INCOMING)	11.3 KVAC											11.3	11.5			
VIBRASI																		
1	HT VIB.A	POWER TURBINE VIBRETION (A)	IN/S PK	9 IN/S PK	10 IN/S PK									0.03	0.04			
2	PT VIB.B	POWER TURBINE VIBRETION (B)	IN/S PK	7 IN/S PK	10 IN/S PK									0.01	0.02			
1	GG VIB.A	GAS GENERATOR VIBRATION (A)	g.pk	4 g.pk	7 g.pk									0.14	0.25			
4	GG VIB.B	GAS GENERATOR VIBRATION (B)	g.pk	4 g.pk	7 g.pk									0.00	0.07			
5	G VIB.A (DE)	GENERATOR VIBRATION A (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP									1.20	1.21			
6	G VIB.B (DE)	GENERATOR VIBRATION B (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP									1.55	1.82			
7	(E) VIB.A	GENERATOR EXCIT VIB A (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP									0.45	0.52			
8	(E) VIB.B	GENERATOR EXCIT VIB B (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP									0.32	0.40			

TIME	CONTROL		FIRE GAS		DC MOTOR	
	AMPERE	VOLT	AMPERE	VOLT	AMPERE	VOLT
11.00						
15.00						
19.00						
23.00						



Handwritten signature

COUNTER AND REPORT UPB
 LAPORAN UPB

TM 2500 UNIT # 1
 TANGGAL: 20-04-2017

JAM	MW	MVAR	KV	PF	HZ
13.00					
13.30					
14.00					
14.30					
15.00					
15.30					
16.00					
17.00					
17.30					
18.00					
18.30	16.5	1.4	11.2	1.06	50.1
19.00	16.9	1.9	11.2	1	50.1
19.30	16.0	1.3	11.3	0.99	50.1
20.00	16.4	1.6	11.2	0.99	50.2
20.30	16.3	1.4	11.1	1.00	50.4
21.00	16.4	1.6	11.2	0.99	50.1
21.30	16.4	1.4	11.2	1.00	50.0
22.00	16.4	1.5	11.3	0.99	50.3
22.30	16.4	1.6	11.3	0.99	50.2
23.00	16.4	1.6	11.3	0.99	50.3
23.30					
24.00					

CATATAN:

Request URG 16.55 min (Panas dingin)
 Heat Rate = 10751.7165 BTU/kuh
 2700.4325 kcal/kuh

JAM START : 17.59
 HSC :
 START : 17.58
 GAS IN : 18.00
 GAS ON : 18.09
 HSC :
 STOP : 25.01
 GAS OUT : 22.00

PRESS CING :
 PRESS CING AWAL : 210 + 2 comp
 PRESS CING AKHIR : 6010 comp
 BEBAN FUKUK 19.00 WHP : 16.7
 BEBAN TERTINGGI :
 BEBAN TERENDAH :

KWH PRODUKSI : M6037.602 : 195954.02 : 78.625 Mwh
 BAHAN BAKAR : 1596543 : 1535732 : 811 1500 Pwh
 PS : 350994 : 350152 : 390 Pwh
 JAM OPERASI : 5.15 : 11649.05 : 11654.55
 TURBIN RUN TIME : 19278.15 : 19273.03 : 512.

JAM	HEJU	OPERATOR	TANDA TANGAN
07.30 - 15.00	D	A.C.F. ALVO	
15.00 - 22.00	IS	Muhammad Muband, Firdi	
22.00 - 07.30	A	Audi / Fuzidar	





PT PLN (PERSERO) SEKTOR DALKIT KERAMASAN
 PUSAT LISTRIK KERAMASAN
 PLTG. TM 2500 JAKA BARING

GAS TURBIN SHIFT REPORT (DCS)

TM 2500 UNIT :# 1

NO	TAG NAME	DESCRIPTION	NORMAL	ALARM	SDM/SD	TIME									
						10	12	14	16	18	20	22	24		
GENERATOR															
1	IA	AMPS PHASE A	991 AMPS												
2	IB	AMPS PHASE B	998 AMPS												
3	IC	AMPS PHASE C	1036 AMPS												
4	VAB	VOLT PHASE AB	111 KVAC												
5	VBC	VOLT PHASE BC	111 KVAC												
6	VCA	VOLT PHASE CA	111 KVAC												
7	MVAR	MVAR TOTAL	4.51 MVAR												
8	MW	MWATTS TOTAL	19.18 MW												
9	MVAR	MVA TOTAL	19.70 MVA												
10	FREQ	FREQUENCY	49.8 HZ												
11	PF	POWER FAKTOR	0.97 PF												
12	EVX	EXCITER FIELD AMPS	3.6 ADC												
13	BFX	EXCITER FIELD VOLT	25.6 VDC												
14	BVX	BUS VOLTAGE (RUNNING)	11.3 KVAC												
15	BFX	BUS FREQUENCY	50 HZ												
16	GVX	GENERATOR VOLTAGE (INCOMING)	11.3 KVAC												
VIBRASI															
1	PT VIB.A	POWER TURBINE VIBRETION (A)	IN/S PK	9 IN/S PK	10 IN/S PK										
2	PT VIB.B	POWER TURBINE VIBRETION (B)	IN/S PK	7 IN/S PK	10 IN/S PK										
3	GG VIB.A	GAS GENERATOR VIBRATION (A)	E.pk	4 I.pk	7 E.pk										
4	GG VIB.B	GAS GENERATOR VIBRATION (B)	E.pk	4 I.pk	7 E.pk										
5	G VIB.A (DE)	GENERATOR VIBRATION_A (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP										
6	G VIB.B (DE)	GENERATOR VIBRATION_B (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP										
7	G E VIB.A	GENERATOR EXCIT VIB.A (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP										
8	G E VIB.B	GENERATOR EXCIT VIB.B (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP										

TIME	CONTROL		FIRE GAS		DC MOTOR	
	AMPERE	VOLT	AMPERE	VOLT	AMPERE	VOLT
11.00						
15.00						
19.00						
23.00						



Handwritten signature

COUNTER AND REPORT UPB
 LAPORAN UPB

TM 2500 UNIT #1
 TANGGAL : 21-04-2012

JAM	MW	MVAR	KV	PF	HZ
13.00					
13.30					
14.00					
14.30					
15.00					
15.30					
16.00					
16.00					
17.00					
17.30					
18.00					
18.30	16.3	1.3	11.7	1.00	49.9
19.00	16.3	1.7	11.7	0.99	50.1
19.30	16.5	2.0	11.2	0.99	49.9
20.00	16.5	2.0	11.2	0.99	50.1
20.30	16.5	1.9	11.3	0.99	50.0
21.00	16.4	1.9	11.3	0.99	50.1
21.30	16.4	1.9	11.3	0.99	50.1
22.00	16.4	1.8	11.3	0.99	50.1
22.30	16.4	1.7	11.3	0.99	50.0
23.00	16.1	1.9	11.3	1.00	50.1
23.30					
24.00					

CATATAN:

Heat rate = 3043.92 kcal/kwh.
 12094.82 BTU/kwh.

JAM START :
 HSC : 17.55
 START GAS IN : 17.57
 52 G ON : 18.06
 JAM STOP :
 HSC : 23.01
 52 OFF : 23.05
 STOP GAS OUT : 23.05

REPORT CIG :
 PRESS CIG AWAL :
 PRESS CIG AKHIR :
 DEBIAN PUKUL 19.00 WIII : 16.3
 DEBIAN TERTINGGI : 16.5
 DEBIAN TERENDAH : 16.1

KWH PRODUKSI : 14611.590
 BAHAN BAKAR : 1597.459
 PS : 3508.99
 JAM OPERASI : 5.15
 TURBIN RUN TIME : 19203.72
 146032.647 . 78.943 mwh.
 1596543 . 916 kscf
 350484 . 350 kwh
 1654.55 . 11669.70
 18278.15 . 517

JAM	REGU	OPERATOR	TANDA TANGAN
07.30 - 15.00	D	Andi, Adnan	
15.00 - 22.00	A	Muhammad Fauzan	
22.00 - 07.30	C	Dedy Febri	



COUNTER AND REPORT UPB
 LAPORAN UPB

TM 2500 UNIT # 1
 TANGGAL : 22/10/2017

JAM	MW	MVAR	KV	PF	HZ
13:00					
13:30					
14:00					
14:30					
15:00					
15:30					
16:00					
16:00					
17:00					
17:30					
18:00					
18:30					
19:00					
19:30					
20:00					
20:30					
21:00					
21:30	10.2	1.2	11.6	0.99	50.0
22:00	16.1	1.6	11.6	0.99	50.0
22:30	16.1	2.0	11.7	0.99	50.2
23:00	16.4	1.4	11.7	0.99	49.9
23:30	16.1	1.8	11.7	0.99	50.2
24:00					

CATATAN:

Request UPB (HWT 20.52 (Average))
 Heat Rate : 2.976,26 kcal/kwh
 11810,58 BTU/kwh

LAPORAN UPB JAM. 10.00 WIB

AKHIR	AWAL	HASIL
-------	------	-------

PRESS CIG
 PRESS CIG AWAL
 PRESS CIG AKHIR

BEBAN FIKUL 19.00 WIB
 BEBAN TERTINGGI : 16.4 MW
 BEBAN TERENDAH : 10.2 MW

KWH PRODUKSI : 146149.2
 BAHAN BAKAR : 159288.8
 PS : 35112.6
 JAM OPERASI : 2.54
 TURBIN RUN TIME : 19286.15
 14611.590 : 37.862 kwh
 159245.9 : 42.9 kscf
 35083.9 : 207 kwh
 11660.10 : 11663.04
 19283.32 : 2.03

JAM	REGU	OPERATOR	TANDA TANGAN
07.30 - 15.00	B.	ADEI, IMAM	-
15.00 - 22.00	A.	ANJIN, FERDIA, MOM	-
22.00 - 07.30	C.	Dedy & Aldo	-



COUNTER AND REPORT UPB
 LAPORAN UPB

TM 2500 UNIT # 1
 TANGGAL : 23-04-2017

JAM	MW	MVAR	KV	PF	HZ
13.00					
13.30					
14.00					
14.30					
15.00					
15.30					
16.00					
16.00					
17.00					
17.30					
18.00					
18.30	16,0	1,8	11,4	0,99	50,0
19.00	16,0	1,5	11,4	0,99	50,1
19.30	16,0	1,6	11,4	0,99	50,1
20.00	16,0	1,8	11,4	0,99	49,8
20.30	16,1	1,7	11,4	0,99	50,1
21.00	16,2	1,9	11,4	0,99	50,1
21.30	16,2	1,7	11,5	0,99	50,2
22.00	16,3	1,8	11,5	0,99	50,1
22.30	16,5	1,7	11,5	0,99	50,0
23.00					
23.30					
24.00					

CATATAN : REQUEST START diart 11.15.12.18 WIK
 (Zona Revo)

Head Pate 0 11929.70 Btu/kwh
 2880.28 kcal/kwh

JAM START :
 HZ : 50
 START : 18:05
 GAS IN : 18:07
 GAS ON : 18:15
 JAM STOP :
 HZ : 50
 STOP : 22:46
 GAS OUT : 22:51

PRESS CHG :
 PRESS CHG AWAL : 21547 COME
 PRESS CHG AKHIR : 2141 COME
 BEBAN PUKUL 19.00 WIK : 16,0
 BEBAN TERTINGGI : 16,5
 BEBAN TERENDAH : 16,0

KWH PRODUKSI : 14621,092
 BAHAN BAKAR : 1591080
 PS : 351146
 ILM OPERASI : 5,51
 TURBIN RUN TIME : 19290,85
 14619952 : 71,540 MWh
 1591080 : 785 WCF
 351146 : 330 Wwh
 14660,10 : 11666,01
 19206,15 : 4,7

JAM	RELEU	OPERATOR	TAMBA TANGAN
07.30 - 15.00			
15.00 - 22.00			
22.00 - 07.30			



SUPERVISOR OF / HARTI KERAMASAN

JOKO TRIANITA



PT PLN (PERSERO) SEKTOR DALKIT KERAMASAN
 PUSAT LISTRIK KERAMASAN
 PLTG TM 2500 JAKA BARING

GAS TURBIN SHIFT REPORT (DCS)

TM 2500 UNIT :# 1

NO	TAG NAME	DESCRIPTION	NORMAL	ALARM	SDMW/SD	TIME										
						10	12	14	16	18	20	22	24			
GENERATOR																
1	IA	AMPS PHASE A	993 AMPS												8.01	8.05
2	IB	AMPS PHASE B	998 AMPS												8.02	8.16
3	IC	AMPS PHASE C	1036 AMPS												8.12	8.15
4	VAB	VOLT PHASE AB	111 KVAC												11.13	11.21
5	VBC	VOLT PHASE BC	111 KVAC												11.51	11.52
6	VCA	VOLT PHASE CA	111 KVAC												11.53	11.61
7	MVAR	MVAR TOTAL	4.51 MVAR												1.83	1.88
8	MVA	MVA TOTAL	19.18 MW												16.70	16.71
9	MVAH	MVA TOTAL	19.20 MVA												16.19	16.07
10	FREQ	FREQUENCY	49.8 HZ												50.2	50.3
11	PF	POWER FACTOR	0.97 PF												0.99	0.99
12	EVK	EXCITER FIELD AMPS	3.6 ADC												2.6	2.6
13	BFK	EXCITER FIELD VOLT	25.6 VDC												10.3	10.2
14	BVK	BUS VOLTAGE (RUNNING)	111.3 KVAC												11.4	11.5
15	BFX	BUS FREQUENCY	50 HZ												49.9	50.3
16	GVX	GENERATOR VOLTAGE (INCOMING)	111.3 KVAC												11.9	11.9
VIBRASI																
1	FT VIB.A	POWER TURBINE VIBRETION (A)	14/5 PK	9 IN/5 PK	10 IN/5 PK										0.06	0.06
2	PT VIB.B	POWER TURBINE VIBRETION (B)	14/5 PK	7 IN/5 PK	10 IN/5 PK										0.02	0.03
3	GG VIB.A	GAS GENERATOR VIBRATION (A)	6 PK	4 I/PK	7 I/PK										0.02	0.04
4	GG VIB.B	GAS GENERATOR VIBRATION (B)	6 PK	4 I/PK	7 I/PK										0.02	0.04
5	G VIB.A (DI)	GENERATOR VIBRATION A (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP										1.71	1.56
6	G VIB.B (DI)	GENERATOR VIBRATION B (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP										1.39	1.37
7	GE VIB.A	GENERATOR EXCIT VIB.A (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP										0.17	0.15
8	GE VIB.B	GENERATOR EXCIT VIB.B (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP										0.33	0.42

TIME	CONTROL		FIRE GAS		DC MOTOR	
	AMPERE	VOLT	AMPERE	VOLT	AMPERE	VOLT
11:00						
15:00						
19:00						
23:00						

BATTERY CHARGER



Handwritten signature

COUNTER AND REPORT UPB
 LAPORAN UPB

TM 2500 UNIT # 1
 TANGGAL : 24/04/2019

JAM	AMV	MVAR	KV	PF	HZ
13.00					
13.30					
14.00					
14.30					
15.00					
15.30					
16.00					
16.00					
17.00					
17.30					
18.00	16.5	1.7	11.5	0.99	50.0
18.30	16.9	1.5	11.4	1.00	49.8
19.00	16.3	1.5	11.4	1.00	50.6
19.30	16.4	1.5	11.4	1.00	50.1
20.00	16.7	1.5	11.5	1.00	50.2
20.30	16.3	1.9	11.5	0.99	50.1
21.00	16.9	1.5	11.5	1.00	50.1
21.30	16.3	1.6	11.5	0.99	50.1
22.00	16.2	1.6	11.5	0.99	50.1
22.30	16.2	1.4	11.5	1.00	49.4
23.00	16.2	1.4	11.5	0.99	50.2
23.30					
24.00					

CATATAN:

UPB Powers Start 16:45 (Pacturus)

Heat Rate = 11431,98 Btu/kwh
 2883,35 kwh/kwh

JAM START :
 HSC : 17.46
 START : 17.49
 GAS IN : 17.52
 GAS OUT : 17.52

JAM STOP :
 HSC : 18.10
 STOP : 23.11
 GAS OUT : 23.11

PRESS CHG :
 PRESS CNG AWAL : 220bar + 2comp
 PRESS CNG AKHIR : 53 + 2 comp

BEBAN FUKUL 19.00 WH : 16.3
 BEBAN TERTINGGI : 16.5
 BEBAN TERENDAH : 16.0

AWH/INDUKSI : 198308761
 146221042
 82,719 Mwh

BAHAN BAKAR : 1598673
 351804
 900 Kscf
 348 kwh

JAM OPERASI : 5,35
 1166.01
 11671,36

TURBIDIN RUN TIME : 19296.20
 19290.85
 5.43

JAM	REGU	OPERATOR	TANDA TANGAN
07.30 - 15.00	A	Pndi, Peksi	
15.00 - 22.00	C	Pndi, Adnan, Erickson	
22.00 - 07.30	D	Alf, Imam	





PT PLN (PERSERO) SEKTOR DALKIT KERAMASSAN
 PUSAT LISTRIK KERAMASSAN
 PLTG TM 2500 IAKA BAKING

GAS TURBIN SHIFT REPORT (DCS)

TM 2500 UNIT :# 1

NO	TAG NAME	DESCRIPTION	NORMAL	ALARM	SDM/SD	TIME							
						10	12	14	16	18	20	22	24
GENERATOR													
1	IA	AMPS PHASE A	991 AMPS	-	-								
2	IB	AMPS PHASE B	998 AMPS	-	-								
3	IC	AMPS PHASE C	1036 AMPS	-	-								
4	VAB	VOLT PHASE AB	111 KVAC	-	-								
5	VBC	VOLT PHASE BC	111 KVAC	-	-								
6	VCA	VOLT PHASE CA	111 KVAC	-	-								
7	MVAR	MVAR TOTAL	451 MVAR	-	-								
8	MW	MW TOTAL	19,18 MW	-	-								
9	MVAR	MVA TOTAL	19,70 MVA	-	-								
10	FREQ	FREQUENCY	49,8 HZ	-	-								
11	PF	POWER FACTOR	0,97 PF	-	-								
12	EXC	EXCITER FIELD AMPS	3,6 ADC	-	-								
13	EXC	EXCITER FIELD VOLT	25,6 VDC	-	-								
14	EXC	BUS VOLTAGE (RUNNING)	11,3 KVAC	-	-								
15	EXC	BUS FREQUENCY	50 HZ	-	-								
16	EXC	GENERATOR VOLTAGE (INCOMING)	11,3 KVAC	-	-								
VIBRASI													
1	PT VIB A	POWER TURBINE VIBRETION (A)	IN/5 PK	9 IN/5 PK	10 IN/5 PK								
2	PT VIB B	POWER TURBINE VIBRETION (B)	IN/5 PK	7 IN/5 PK	10 IN/5 PK								
3	GG VIB A	GAS GENERATOR VIBRATION (A)	g.pk	4 g.pk	7 g.pk								
4	GG VIB B	GAS GENERATOR VIBRATION (B)	g.pk	4 g.pk	7 g.pk								
5	G VIB A (DE)	GENERATOR VIBRATION A (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP								
6	G VIB B (DE)	GENERATOR VIBRATION B (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP								
7	G E VIB A	GENERATOR EXCIT VIB A (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP								
8	G E VIB B	GENERATOR EXCIT VIB B (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP								

TIME	CONTROL		HIRE GAS		DC MOTOR	
	AMPERE	VOLT	AMPERE	VOLT	AMPERE	VOLT
11:00						
15:00						
19:00						
23:00						



Handwritten signature

COUNTER AND REPORT UPB
 LAPORAN UPB

TM 2500 UNIT # 1
 TANGGAL : 25-04-2017

JAM	MW	MVAR	KV	PF	HZ
13.00					
13.30					
14.00					
14.30					
15.00					
15.30					
16.00					
16.00					
17.00					
17.30	16.4	1.9	11.4	0.99	49.9
18.00	16.4	2.0	11.3	0.99	49.9
18.30	16.2	1.8	11.4	0.99	50.2
19.00	16.1	2.2	11.4	0.99	50.0
20.00	16.3	2.1	11.4	0.99	50.1
20.30	16.4	1.3	11.3	1.00	50.1
21.00	16.4	1.5	11.4	1.00	50.2
21.30	16.2	1.8	11.5	0.99	50.2
22.00	16.2	1.8	11.5	0.99	50.2
22.30	16.4	1.8	11.5	0.99	50.2
23.00					
23.00					
24.00					

CATATAN :

Heat Rate : 2920.93 Kcal
 11622.75 BTU

JAM START

HSC : 1 : 1
 START : 12:35
 GAS IN : 12:54
 SZG ON : 17:43

JAM STOP

HSC : 2 : 45
 SZ OFF : 22:45
 STOP : 22:45
 GAS OUT : 22:52

LAPORAN UPB JAM.10.00 WIII

AKHIR	AWAL	HASIL
-------	------	-------

KWH PRODUKSI : 146380.009
 KWh 303761 . 76.323 mwh
 BAHAN BAKAR : 1600.432
 352148
 1599581 : 851 kscf
 351804 : 344 kwh

JAM OPERASI : 5.25
 TURBIN RUN TIME : 19301.62
 11671.36 : 1167701
 19296.28 : 5.34

PRESS CING :
 PRESS CING AWAL : 200 + 3comp
 PRESS CING AKHIR : 201 + 2comp

BEBAN BUKUL 19.00 WIB : 14,3
 BEBAN TERTINGGI : 16.9
 BEBAN TERENDAH : 19.3

JAM	HEJISU	OPERATOR	TAMBA TANGAN
07.30 - 15.00	C	DEWI & ALYO	
15.00 - 22.00	P	AIFA Satrio Huma	
22.00 - 07.30			



SUPERVISOR OPERASI

JOKO TRIANTO

Comp



PT PLN (PERSERO) SEKTOR DAUKIT KERAMASAN
 PUSAT LISTRIK KERAMASAN
 PLTG TM 2500 JAKA BARING

TM 2500 UNIT :# 1

GAS TURBIN SHIFT REPORT (DCS)

NO	TAG NAME	DESCRIPTION	NORMAL	ALARM	SDM/SD	TIME											
						10	12	14	16	18	20	22	24				
1	IA	AMPS PHASE A	991 AMPS														
2	IB	AMPS PHASE B	998 AMPS														
3	IC	AMPS PHASE C	1036 AMPS														
4	VAB	VOLT PHASE AB	111 KVAC														
5	VBC	VOLT PHASE BC	111 KVAC														
6	VCA	VOLT PHASE CA	111 KVAC														
7	MVAR	MVAR TOTAL	4.51 MVAR														
8	MW	MWATT'S TOTAL	19.18 MW														
9	MVAR	MVA TOTAL	19.70 MVA														
10	FREQ	FREQUENCY	49.8 HZ														
11	PF	POWER FAKTOR	0.97 PF														
12	EVX	EXCITER FIELD AMPS	3.6 ADC														
13	IBX	EXCITER FIELD VOLT	25.6 VDC														
14	BVX	BUS VOLTAGE (RUNNING)	11.3 KVAC														
15	BFX	BUS FREQUENCY	50 HZ														
16	GVX	GENERATOR VOLTAGE (INCOMING)	11.3 KVAC														
VIBRASI																	
1	PT VIB.A	POWER TURBINE VIBRETION (A)	IN/5 PK	9 IN/5 PK	10 IN/5 PK												
2	PT VIB.B	POWER TURBINE VIBRETION (B)	IN/5 PK	7 IN/5 PK	10 IN/5 PK												
3	GG VIB.A	GAS GENERATOR VIBRATION (A)	EDK	4 EDK	7 EDK												
4	GG VIB.B	GAS GENERATOR VIBRATION (B)	EDK	4 EDK	7 EDK												
5	G VIB.A (DE)	GENERATOR VIBRATION A (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP												
6	G VIB.B (DE)	GENERATOR VIBRATION B (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP												
7	GE VIB.A	GENERATOR EXCIT VIB.A (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP												
8	GE VIB.B	GENERATOR EXCIT VIB.B (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP												

TIME	CONTROL		FIRE GAS		DC MOTOR	
	AMPERE	VOLT	AMPERE	VOLT	AMPERE	VOLT
11.00						
15.00						
19.00						
23.00						



Handwritten signature

COUNTER AND REPORT UPB
 LAPORAN UPB

TM 2500 UNIT # 1
 TANGGAL : 26-04-2017

JAM	MW	MVAR	KV	PH	HZ
13.00					
13.30					
14.00					
14.30					
15.00					
15.30					
16.00					
16.00					
17.00					
17.30					
18.00					
18.30	14.2	1.0	11.3	0.99	50.2
19.00	16.2	2.2	11.3	0.99	50.1
19.30	16.2	1.9	11.3	0.99	50.2
20.00	16.1	1.8	11.3	0.99	50.0
20.30	16.1	1.6	11.3	0.99	49.7
21.00	16.1	1.0	11.3	0.99	50.1
21.30	16.2	1.9	11.4	0.99	50.3
22.00	16.1	2.0	11.5	0.99	50.4
22.30	16.1	2.2	11.5	0.99	50.3
23.00					
23.30					
24.00					

CATATAN :

Request UPB dam 17-10
 Pak Agung start
 heat rate : 2930.06 kcal/kwh
 11627.26 Btu/kwh.

JAM START

HSC : 17.57
 START : 17.57
 GAS IN : 17.59
 GAS ON : 18.10

JAM STOP

HSC : 22.57
 STOP : 22.50
 GAS OUT : 23.01

LAPORAN UPB JAM 19.00 WIII

PRESS CNG :
 PRESS CNG AWAL : 191.12 comp
 PRESS CNG AKHIR :
 BEBAN FUKUL 19.00 WIII :
 BEBAN TERTINGGI :
 BEBAN TERENDAH :

RWH PRODUKSI : 146959692
 RWH BAKAR : 1601261
 PH : 352488
 JAM OPERASI : 459
 TURBIN RUN TIME : 19806.62
 146380084
 1600482
 352488
 11677.01
 19301.62
 74557
 829 kcf
 590
 11682.00

JAM	REGU	OPERATOR	TANDA TANGAN
07.30 - 15.00			
15.00 - 22.00			
22.00 - 07.30			



SUPERVISOR

LOKO TRAK



PT PLN (PERSERO) SEKTOR DAFTAR KERAMASAN
 PUSAT LISTRIK KERAMASAN
 PLTG TM 2500 JAKA BARING

GAS TURBIN SHIFT REPORT (DCS)

TM 2500 UNIT # 1

NO	TAG NAME	DESCRIPTION	NORMAL	ALARM	SDM/SD	TIME															
						10	12	14	16	18	20	22	24								
GENERATOR																					
1	IA	AMPS PHASE A	991 AMPS	-	-																
2	IB	AMPS PHASE B	998 AMPS	-	-																
3	IC	AMPS PHASE C	1036 AMPS	-	-																
4	VAB	VOLT PHASE AB	1111 KVAC	-	-																
5	VBC	VOLT PHASE BC	1111 KVAC	-	-																
6	VCA	VOLT PHASE CA	1111 KVAC	-	-																
7	MVAR	MVAR TOTAL	4.51 MVAR	-	-																
8	MW	MWALTS TOTAL	19.18 MW	-	-																
9	MVAR	MVA TOTAL	19.70 MVA	-	-																
10	FREQ	FREQUENCY	49.8 HZ	-	-																
11	PF	POWER FACTOR	0.97 PF	-	-																
12	EVK	EXCITER FIELD AMPS	3.6 ADC	-	-																
13	HFV	EXCITER FIELD VOLT	25.6 VDC	-	-																
14	BVX	BUS VOLTAGE (RUNNING)	11.3 KVAC	-	-																
15	BFX	BUS FREQUENCY	50 HZ	-	-																
16	GVX	GENERATOR VOLTAGE (INCOMING)	11.3 KVAC	-	-																
VIBRASI																					
1	PT VIB.A	POWER TURBINE VIBRETION (A)	IN/S PK	9 IN/S PK	10 IN/S PK																
2	PT VIB.B	POWER TURBINE VIBRETION (B)	IN/S PK	7 IN/S PK	10 IN/S PK																
3	GG VIB.A	GAS GENERATOR VIBRATION (A)	E PK	4 E PK	7 E PK																
4	GG VIB.B	GAS GENERATOR VIBRATION (B)	E PK	4 E PK	7 E PK																
5	G VIB.A (DE)	GENERATOR VIBRATION_A (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP																
6	G VIB.B (DE)	GENERATOR VIBRATION_B (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP																
7	GE VIB.A	GENERATOR EXCIT VIB.A (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP																
8	GE VIB.B	GENERATOR EXCIT VIB.B (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP																

TIME	CONTROL		FIRE GAS		DC MOTOR	
	AMPERE	VOLT	AMPERE	VOLT	AMPERE	VOLT
11:00						
15:00						
19:00						
23:00						

BATTERY CHARGER



[Handwritten signature]

COUNTER AND REPORT UPB
 LAPORAN UPB

TM 2500 UNIT # 1
 TANGGAL : 23/04/2017

JAM	MW	MVAR	KV	PF	HZ
13.00					
13.30					
14.00					
14.30					
15.00					
15.30					
16.00					
16.00					
16.00					
17.00					
17.30					
18.00	16.1	1.8	11.2	0.999	50.2
18.30	16.5	1.9	11.3	0.999	49.6
19.00	16.2	2.1	11.4	0.999	50.5
19.30	16.4	1.7	11.3	0.999	50.1
20.00	16.2	1.9	11.4	0.999	49.9
20.30	16.0	2.2	11.4	0.999	50.0
21.00	16.1	2.3	11.4	0.999	50.3
21.30	16.4	1.7	11.4	0.999	49.9
22.00	16.3	2.1	11.4	0.999	50.2
22.30	16.2	2.2	11.4	0.999	50.2
23.00					
23.30					
24.00					

LAPORAN UPB JAM: 10.00 WIII

AKHIR	AWAL	HASIL
-------	------	-------

RWH PRODUKSI : 166531870
 BAHAN BAKAR : 1602107
 H5 : 352822
 S 20
 I AM CRIEASI : 19311.72
 TURBIN RUN TIME : 11682.00
 19806.62
 11687.20
 5.10

CATATAN :

Request upb 19.42 (pak Agung)
 Request upb stop 22.25 (pak Agus)

Heat Rate
 2077,2597 kcal / kWh

11917,6182 BTU

JAM START :
 HSC :
 START : 17.46
 GAS IN : 17.48
 52 G ON : 17.50
 JAM STOP :
 HSC :
 52 OFF : 22.45
 STOP : 22.46
 GAS OUT : 22.51

PRESS CING :
 PRESS CING AWAL : 20012 temp
 PRESS CING AKHIR : 62.1
 DEBAN FUKUL 19.00 WIII : 16.2 mw
 DEBAN TERTINGGI : 16.4 mw
 DEBAN TERENDAH : 16.0 mw

JAM	RESU	OPERATOR	TANDA TANGAN
07.30 - 15.00	D	ALIF, Imam	
15.00 - 22.00	B	ANDI, FEBEL, ADAM	
22.00 - 07.30	A	Andi, ADO	





PT PLN (PERSERO) SEKTOR DALKIT KERAMASAN
 PUSAT LISTRIK KERAMASAN
 PLTG. TM 2500 JAKA BARING

GAS TURBIN SHIFT REPORT (DCS)

TM 2500 UNIT # 1

NO	TAG NAME	DESCRIPTION	NORMAL	ALARM	SDM/3D	TIME														
						+ 10	12	14	16	18	20	22	24							
GENERATOR																				
1	IA	AMPS PHASE A	991 AMPS	-	-															
2	IB	AMPS PHASE B	998 AMPS	-	-															
3	IC	AMPS PHASE C	1036 AMPS	-	-															
4	VAB	VOLT PHASE AB	1111 KVAC	-	-															
5	VBC	VOLT PHASE BC	1111 KVAC	-	-															
6	VCA	VOLT PHASE CA	1111 KVAC	-	-															
7	MVAR	MVAR TOTAL	4.51 MVAR	-	-															
8	MW	MWATTS TOTAL	19.18 MW	-	-															
9	MVAR	MVA TOTAL	19.70 MVA	-	-															
10	#REQ	FREQUENCY	48.8 HZ	-	-															
11	PF	POWER FACTOR	0.97 PF	-	-															
12	EVX	EXCITER FIELD AMPS	1.6 ADC	-	-															
13	HPX	EXCITER FIELD VOLT	25.6 VDC	-	-															
14	BPV	BUS VOLTAGE (RUNNING)	11.3 KVAC	-	-															
15	HPX	BUS FREQUENCY	50 HZ	-	-															
16	GVX	GENERATOR VOLTAGE (INCOMING)	11.3 KVAC	-	-															
VIBRASI																				
1	PT VIB.A	POWER TURBINE VIBRETION (A)	IN/S PK	9 IN/S PK	10 IN/S PK															
2	PT VIB.B	POWER TURBINE VIBRETION (B)	IN/S PK	7 IN/S PK	10 IN/S PK															
3	GG VIB.A	GAS GENERATOR VIBRATION (A)	g.pk	4 g.pk	7 g.pk															
4	GG VIB.B	GAS GENERATOR VIBRATION (B)	g.pk	4 g.pk	7 g.pk															
5	G VIB.A (DE)	GENERATOR VIBRATION A (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP															
6	G VIB.B (DE)	GENERATOR VIBRATION B (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP															
7	G VIB.A (NDE)	GENERATOR EXCIT VIB.A (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP															
8	G VIB.B (NDE)	GENERATOR EXCIT VIB.B (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP															

TIME	BATTERY CHARGER		FIRE GAS		DC MOTOR	
	CONTROL	VOLT	AMPERE	VOLT	AMPERE	VOLT
11.00						
15.00						
19.00						
23.00						





COUNTER AND REPORT UPB
LAPORAN UPB

TM 2500 UNIT #1

TANGGAL : 28-04-2017

JAM	MW	MVAR	KV	PF	HZ
13.00					
13.30					
14.00					
14.30					
15.00					
15.30					
16.00					
16.00					
17.00					
17.30					
18.00	16.4	0.7	11.3	1.00	50.2
18.30	16.1	1.5	11.2	1.00	49.9
19.00	16.1	2.1	11.3	0.99	50.1
19.30	16.4	1.6	11.3	0.99	50.0
20.00	16.4	1.1	11.3	0.99	50.1
20.30	16.4	1.5	11.3	0.99	50.0
21.00	16.4	1.4	11.3	0.99	50.1
21.30	16.4	1.4	11.4	0.99	50.3
22.00	16.1	2.0	11.4	0.99	50.3
22.30	16.1	2.0	11.4	0.99	50.1
23.00					
23.30					
24.00					

CATATAN :

Heat Rate = 1399.56 BTU/Kwh
2002.68 Kcal/Kwh

JAM START

HSC :
START : 14:24
GAS IN : 17:26
GAS ON : 17:37

JAM STOP

HSC :
52 OFF : 22:44
STOP : 22:45
GAS OUT : 22:50

LAPORAN UPB JAM 10.00 WIB

AKHIR	AWAL	HASIL
-------	------	-------

KWH PRODUKSI : 146.613.911
146531076 . 82.091 MWh
BAHAN BAKAR : 169.994
1662102 . 897 Kcal
PS : 353161
351822 . 329

JAM OPERASI : 6.31
11607.20 . 11693.51
TURBIN RUN TIME : 19317.00
19311.72 . 5.28

PRESS CNG :
PRESS CNG AWAL : 2004.2 CUMY
PRESS CNG AKHIR : _____

BEBAN PUKUL 19.00 WIB : 16.1
BEBAN TERTINGGI : _____
BEBAN TERENDAH : _____

JAM	REGU	OPERATOR	TANDA TANGAN
07.30 - 15.00	D	ALIF & FAUZAN	<i>[Signature]</i>
15.00 - 22.00	b	Rohi, Ando, Imron	<i>[Signature]</i>
22.00 - 07.30			

SUPERVISOR DPM/AMR

JOKO TRIANTO



[Signature]



PT PLN (PERSERO) SEKTOR DAKIT KERAMASAN
 PUSAT LISTRIK KERAMASAN
 PLTG TM 2500 JAKA BARING

GAS TURBIN SHIFT REPORT (DCS)

TM 2500 UNIT :# 1

NO	TAG NAME	DESCRIPTION	NORMAL	ALARM	SOM/SD	TIME														
						10	12	14	16	18	20	22	24							
GENERATOR																				
1	IA	AMPS PHASE A	991 AMPS	-	-															
2	IB	AMPS PHASE B	998 AMPS	-	-															
3	IC	AMPS PHASE C	1036 AMPS	-	-															
4	VAB	VOLT PHASE AB	111 KVAC	-	-															
5	VBC	VOLT PHASE BC	111 KVAC	-	-															
6	VCA	VOLT PHASE CA	111 KVAC	-	-															
7	MVAR	MVAR TOTAL	4.51 MVAR	-	-															
8	MW	MW TOTAL	19.18 MW	-	-															
9	MVA	MVA TOTAL	19.70 MVA	-	-															
10	FREQ	FREQUENCY	49.8 HZ	-	-															
11	PF	POWER FAKTOR	0.97 PF	-	-															
12	EVX	EXCITER FIELD AMPS	3.6 ADC	-	-															
13	BFX	EXCITER FIELD VOLT	25.6 VDC	-	-															
14	BVX	BUS VOLTAGE (RUNNING)	11.3 KVAC	-	-															
15	BFX	BUS FREQUENCY	50 HZ	-	-															
16	GVX	GENERATOR VOLTAGE (INCOMING)	11.3 KVAC	-	-															
VIBRASI																				
1	PT VIB.A	POWER TURBINE VIBRETION (A)	IN/5 PK	9 IN/5 PK	10 IN/5 PK															
2	PT VIB.B	POWER TURBINE VIBRETION (B)	IN/5 PK	7 IN/5 PK	10 IN/5 PK															
3	GG VIB.A	GAS GENERATOR VIBRATION (A)	8 PK	4 II PK	7 8 PK															
4	GG VIB.B	GAS GENERATOR VIBRATION (B)	8 PK	4 II PK	7 8 PK															
5	G VIB.A (DE)	GENERATOR VIBRATION_A (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP															
6	G VIB.B (DE)	GENERATOR VIBRATION_B (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP															
7	G E VIB.A	GENERATOR EXCIT VIB.A (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP															
8	G E VIB.B	GENERATOR EXCIT VIB.B (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP															

TIME	CONTROL		FIRE GAS		DC MOTOR	
	AMPERE	VOLT	AMPERE	VOLT	AMPERE	VOLT
11.00						
15.00						
19.00						
23.00						

BATTERY CHARGER





COUNTER AND REPORT UPB
LAPORAN UPB

TM 2500 UNIT # 1

TANGGAL: 29/04/2017

JAM	MW	MVAR	KV	PF	HZ
13.00					
13.30					
14.00					
14.30					
15.00					
15.30					
16.00					
16.00					
17.00					
17.30	16.2	1.9	11.2	0.99	49.9
18.00	16.4	2.1	11.2	0.99	49.7
18.30	16.3	1.6	11.2	0.99	49.6
19.00	16.3	1.6	11.2	0.99	49.6
19.30	16.3	1.5	11.3	0.99	50.1
20.00	16.4	1.5	11.3	1.00	50.0
20.30	16.4	1.5	11.3	1.00	49.8
21.00	16.4	1.2	11.3	0.99	50.2
21.30	16.3	1.2	11.3	0.99	49.7
22.00	16.0	1.3	11.4	0.99	50.0
22.30	16.2	1.8	11.4	0.99	50.0
23.00					
23.30					
24.00					

CATATAN:

request upb start 16.15 (pak audika)
Heat Rate 2892,95 Kcal / kWh
11499,19 Btu / kWh

JAM START

HSC : 15.50
START : 17.07
GAS IN : 17.18
GAS ON : 17.18

JAM STOP

HSC : 22.32
STOP : 22.33
GAS OUT : 22.32

PRESS CNG : 180+2 Comp
PRESS CNG AWAL :
PRESS CNG AKHIR :

BEBAN PUKUL 19.00 WIB : 16,2
BEBAN TERTINGGI : 16,4
BEBAN TERENDAH : 16

AKHIR	AWAL	HASIL
-------	------	-------

KWH PRODUKSI : 196608397
BAHAN BAKAR : 1602994
PS : 353529
JAM OPERASI : 533
TURBIN RUN TIME : 19322.57

146613.94 . 84,486 kWh
1602994 . 925 KSCF
353161 . 368 kWh
11693.51 . 11699,24
19312.00 . 5.57

JAM	REGU	OPERATOR	TANDA TANGAN
07.30 - 15.00	B	ANDRI. FEBRI	[Signature]
15.00 - 22.00	A	[Signature]	[Signature]
22.00 - 07.30	C	Deby & Imam	[Signature]

SUPERVISOR OPI/HAN

JOJO TRIANTO



[Signature]



PT PLN (PERSERO) SEKTOR DALKIT KERAMASAN
 PUSAT LISTRIK KERAMASAN
 PLTG TM 2500 JAKA BANGING

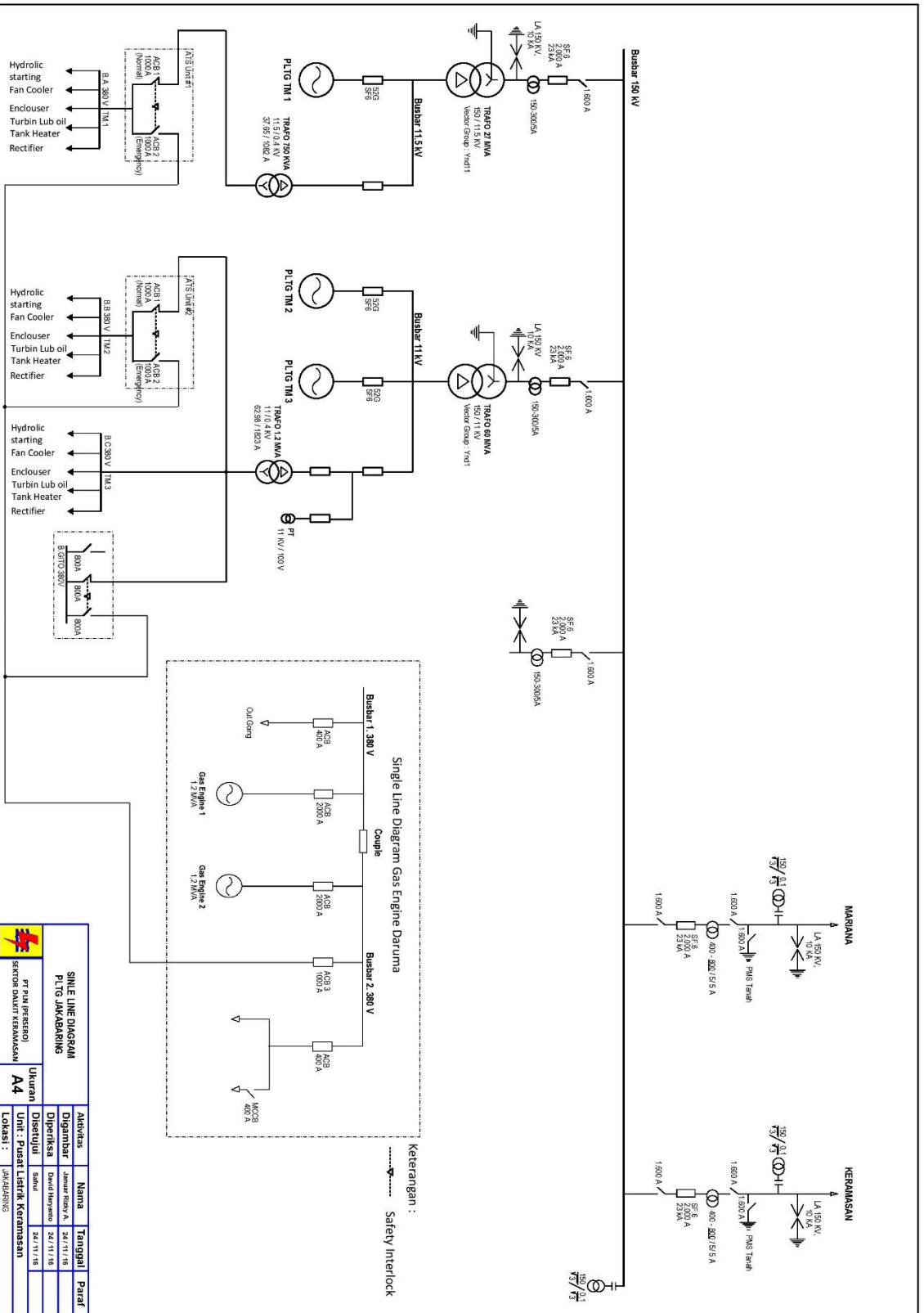
GAS TURBIN SHIFT REPORT (DCS)

TM 2500 UNIT :# 1

NO	TAG NAME	DESCRIPTION	NORMAL	ALARM	SDM/SD	TIME									
						10	12	14	16	18	20	22	24		
GENERATOR															
1	IA	AMPS PHASE A	991 AMPS	-	-							823	828	807	
2	IB	AMPS PHASE B	998 AMPS	-	-							841	842	822	
3	IC	AMPS PHASE C	1036 AMPS	-	-							840	832	817	
4	VAB	VOLT PHASE AB	111 KVAC	-	-							11.37	11.46	11.56	
5	VBC	VOLT PHASE BC	111 KVAC	-	-							11.30	11.32	11.46	
6	VCA	VOLT PHASE CA	111 KVAC	-	-							11.33	11.46	11.49	
7	MVAR	MVAR TOTAL	4.51 MVAR	-	-							1.26	1.58	1.82	
8	MW	MW TOTAL	19.18 MW	-	-							16.26	16.45	16.17	
9	MVAR	MVA TOTAL	19.70 MVA	-	-							16.36	16.54	16.26	
10	FREQ	FREQUENCY	49.8 HZ	-	-							50.3	50.1	50.2	
11	PF	POWER FAKTOR	0.97 PF	-	-							0.99	0.98	0.99	
12	EVX	EXCITER FIELD AMPS	3.6 ADC	-	-							3.5	3.6	3.6	
13	BFX	EXCITER FIELD VOLT	25.6 VDC	-	-							19.3	18.0	18.0	
14	BVX	BUS VOLTAGE (RUNNING)	11.3 KVAC	-	-							11.2	11.3	11.4	
15	BFX	BUS FREQUENCY	50 HZ	-	-							50.2	50.0	50.1	
16	GVX	GENERATOR VOLTAGE (INCOMING)	11.3 KVAC	-	-							11.2	11.3	11.4	
VIBRASI															
1	PT VIB.A	POWER TURBINE VIBRETION (A)	IN/5 PK	9 IN/5 PK	10 IN/5 PK							0.04	0.04	0.03	
2	PT VIB.B	POWER TURBINE VIBRETION (B)	IN/5 PK	7 IN/5 PK	10 IN/5 PK							0.07	0.07	0.05	
3	GG VIB.A	GAS GENERATOR VIBRATION (A)	g.pk	4 g.pk	7 g.pk							0.20	0.17	0.12	
4	GG VIB.B	GAS GENERATOR VIBRATION (B)	g.pk	4 g.pk	7 g.pk							0.02	0.00	0.05	
5	G VIB.A (DE)	GENERATOR VIBRATION .A (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP							1.22	1.36	1.34	
6	G VIB.B (DE)	GENERATOR VIBRATION .B (DE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP							1.06	1.93	1.91	
7	G E VIB.A	GENERATOR EXCT VIB.A (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP							0.52	1.53	0.52	
8	G E VIB.B	GENERATOR EXCT VIB.B (NDE)	MIL PP	3 MIL PP	4 MIL PP							0.55	0.39	0.41	

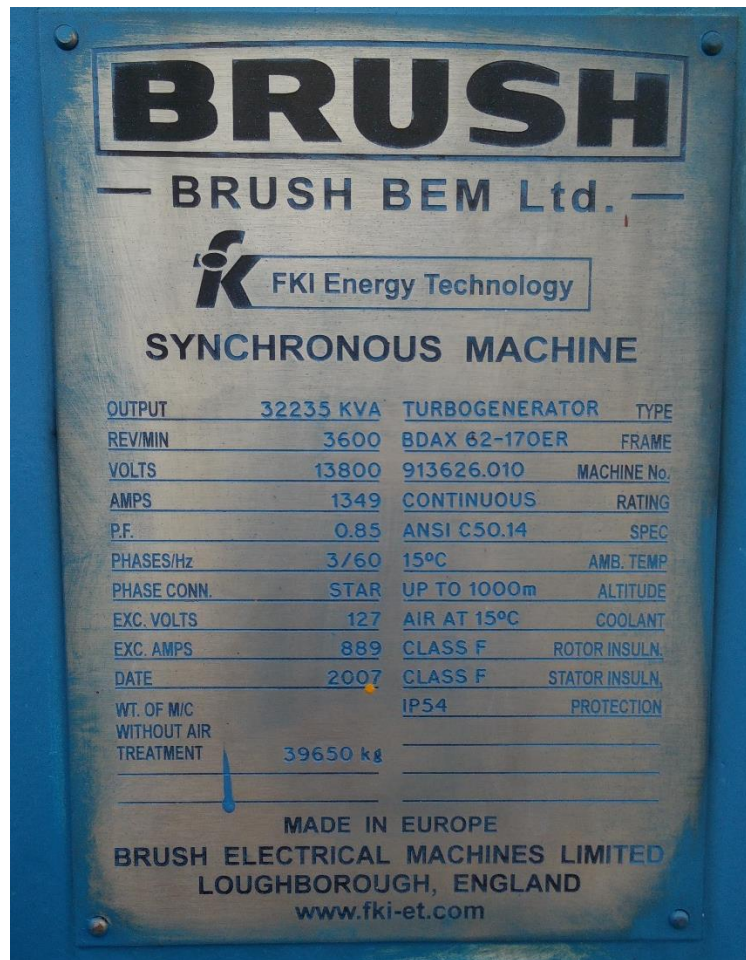
TIME	CONTROL		FIRE GAS		DC MOTOR	
	AMPERE	VOLT	AMPERE	VOLT	AMPERE	VOLT
11.00						
15.00						
19.00						
23.00						





SINLE LINE DIAGRAM PLTG JAKABAKING		Aktivitas	Nama	Tanggal	Paraf
PTPLN (PESEREN)		Digambar	Jamil Rizky A.	24/11/18	
SEKTOR DAUHT KERAMASAN		Diperiksa	David Harjono	24/11/18	
A4		Disebuti	Sihai	24/11/18	
Lokasi : JAKABAKING		Unit : Pabrik Listrik Keramasan			

Keterangan :
 Safety Interlock



Gambar Nameplate Generator Gas Unit
 TM2500 Unit #1 PLTG CNG Jakabaring



Gambar Namplate Exiter Generator Gas Unit
 TM2500 Unit #1 PLTG CNG Jakabaring



**KEMENTERIAN RISET, TEKNOLOGI, DAN PENDIDIKAN TINGGI
POLITEKNIK NEGERI SRIWIJAYA**

Jalan Srijaya Negara, Palembang 30139

Telp. 0711-353414 Fax. 0711-355918

Website : www.polisriwijaya.ac.id E-mail : info@polsri.ac.id



KESEPAKATAN BIMBINGAN LAPORAN AKHIR (LA)

Kami yang bertanda tangan di bawah ini,

Pihak Pertama

Nama : Ryan Pradinata
NIM : 061430310187
Jurusan : Teknik Elektro
Program Studi : Teknik Listrik

Pihak Kedua

Nama : Herman Yani, S.T., M.Eng.
NIP : 196510011990031006
Jurusan : Teknik Elektro
Program Studi : Teknik Listrik

Pada hari ini Jumat tanggal 2 Juni 2017 telah sepakat untuk melakukan konsultasi bimbingan Laporan Akhir.

Konsultasi bimbingan sekurang-kurangnya 1 (satu) kali dalam satu minggu. Pelaksanaan bimbingan pada setiap hari Jumat pukul 08.00 tempat di Politeknik Negeri Sriwijaya.

Demikianlah kesepakatan ini dibuat dengan penuh kesadaran guna kelancaran penyelesaian Laporan Akhir.

Pihak Pertama,

Ryan Pradinata
NIM. 061430310187

Palembang, 2 Juni 2017

Pihak Kedua,

Herman Yani, S.T., M.Eng.
NIP. 196510011990031006

Mengetahui,
Ketua Program Studi

Mohammad Noer, S.S.T., M.T.
NIP. 196505121995021001



**KEMENTERIAN RISET, TEKNOLOGI, DAN PENDIDIKAN TINGGI
POLITEKNIK NEGERI SRIWIJAYA**

Jalan Srijaya Negara, Palembang 30139

Telp. 0711-353414 Fax. 0711-355918

Website : www.polisriwijaya.ac.id E-mail : info@polsri.ac.id



KESEPAKATAN BIMBINGAN LAPORAN AKHIR (LA)

Kami yang bertanda tangan di bawah ini,

Pihak Pertama

Nama : Ryan Pradinata
NIM : 061430310187
Jurusan : Teknik Elektro
Program Studi : Teknik Listrik

Pihak Kedua

Nama : Andri Suyadi S.S.T., M.T.
NIP : 196510091990031002
Jurusan : Teknik Elektro
Program Studi : Teknik Listrik

Pada hari ini Rabu tanggal 7 Juni 2017 telah sepakat untuk melakukan konsultasi bimbingan Laporan Akhir.

Konsultasi bimbingan sekurang-kurangnya 1 (satu) kali dalam satu minggu. Pelaksanaan bimbingan pada setiap hari Rabu pukul 09.00, tempat di Politeknik Negeri Sriwijaya.

Demikianlah kesepakatan ini dibuat dengan penuh kesadaran guna kelancaran penyelesaian Laporan Akhir.

Pihak Pertama,

Ryan Pradinata
NIM. 061430310187

Palembang, 7 Juni 2017

Pihak Kedua,

Andri Suyadi S.S.T., M.T.
NIP. 196510091990031002

Mengetahui,
Ketua Program Studi

Mohammad Noer, S.S.T., M.T.
NIP. 196505121995021001



KEMENTERIAN RISET, TEKNOLOGI, DAN PENDIDIKAN TINGGI
POLITEKNIK NEGERI SRIWIJAYA

Jalan Srijaya Negara, Palembang 30139

Telp. 0711-353414 Fax. 0711-355918

Website : www.polisriwijaya.ac.id E-mail : info@polsri.ac.id






LEMBAR BIMBINGAN LAPORAN AKHIR

Lembar : 1

Nama : Ryan Pradinata
NIM : 0614 3031 0187
Jurusan/Program Studi : Teknik Elektro / Teknik Listrik
Judul Laporan Akhir : Analisa Pengaruh Beban Terhadap Efisiensi Generator Di PLTG CNG
Jakabaring
Pembimbing I/II *) : Herman Yani, S.T., M.Eng

No.	Tanggal	Uraian Bimbingan	Tanda Tangan Pembimbing
1.	2 Februari 2017	pengajuan proposal LA dan persetujuan hari bimbingan	
2.	6 Februari 2017	persetujuan proposal LA	
3.	3 Mei 2017	perbaiki bab I ruj. dan amanfaat	
4.	3 Mei 2017	perbaiki bab II ketenangan gbr	
5.	8 Mei 2017	perbaiki bab III dan IV bab III ok	
6.	8 Mei 2017	Bab IV perbaiki analisa dalam sub-sub bab	
7.		regi = Daya dan efisiensi	

No.	Tanggal	Uraian Bimbingan	Tanda Tangan Pembimbing
8.	10 Mei 2017	Bab IV ole, lanjut Bab V	
9.	12 Mei 2017	Bab V. kerangka perhatikan rumusan masalah yg dibahas	
10.		Bab V ole	
11.	15 Mei 2017	Siapkan Lembar Rekomendasi	
12.	16 Mei 2017	Rekomendasi telah disetujui untuk sheet ujian LA	

Palembang, Mei 2017

Ketua Program Studi,



(Mohammad Noer, S.ST., M.T.)
NIP 196505121995021001

Catatan:

*) melingkari angka yang sesuai.

Ketua Jurusan/Ketua Program Studi harus memeriksa jumlah pelaksanaan bimbingan sesuai yang dipersyaratkan dalam Pedoman Laporan Akhir sebelum menandatangani lembar bimbingan ini.

Lembar pembimbingan LA ini harus dilampirkan dalam Laporan Akhir.

**KEMENTERIAN RISET, TEKNOLOGI, DAN PENDIDIKAN TINGGI****POLITEKNIK NEGERI SRIWIJAYA**

Jalan Srijaya Negara, Palembang 30139

Telp. 0711-353414 Fax. 0711-355918




Website : www.polisriwijaya.ac.id E-mail : info@polsri.ac.id

**LEMBAR BIMBINGAN LAPORAN AKHIR**

Lembar : 1

Nama : Ryan Pradinata
NIM : 0614 3031 0187
Jurusan/Program Studi : Teknik Elektro / Teknik Listrik
Judul Laporan Akhir : Analisa Pengaruh Beban Terhadap Efisiensi Generator Di PLTG CNG
Jakabaring
Pembimbing (1/1) *) : Andri Suyadi S.S.T., M.T.

No.	Tanggal	Uraian Bimbingan	Tanda Tangan Pembimbing
1.	2 / 2017 2	Pengajuan proposal LA dan persetujuan hari bimbingan	
2.	6 / 2017 2	Persetujuan proposal LA	
3.	17 / 2017 4	Perbaiki BAB 1 Sistematika penulisan	
4.	18 / 2017 4	BAB 1 Ace	
5.	18 / 2017 4	Perbaiki BAB II Tambahkan footnote	
6.	28 / 2017 5	BAB II Ace	
7.	28 / 2017 5	Perbaiki BAB III dan BAB IV Rata dan Tabel hasil	

No.	Tanggal	Uraian Bimbingan	Tanda Tangan Pembimbing
8.	18 / 5 / 2017	Bab III dan Bab IV Ace	
9.	18 / 5 / 2017	Lanjut BAB V	
10.	18 / 5 / 2017	BAB V Ace	
11.			
12.			

Palembang, Mei 2017

Ketua Program Studi,



(Mohammad Noer, S.ST., M.T.)
NIP 196505121995021001

Catatan:

*) melingkari angka yang sesuai.

Ketua Jurusan/Ketua Program Studi harus memeriksa jumlah pelaksanaan bimbingan sesuai yang dipersyaratkan dalam Pedoman Laporan Akhir sebelum menandatangani lembar bimbingan ini.

Lembar pembimbingan LA ini harus dilampirkan dalam Laporan Akhir.



**KEMENTERIAN RISET, TEKNOLOGI, DAN PENDIDIKAN TINGGI
POLITEKNIK NEGERI SRIWIJAYA**

Jalan Sriwijaya Negara, Palembang 30139

Telp. 0711-353414 fax. 0711-355918

Website : www.polisriwijaya.ac.id E-mail : info@polsri.ac.id



REKOMENDASI UJIAN LAPORAN AKHIR (LA)

Pembimbing Laporan Akhir memberikan rekomendasi kepada,

Nama : Ryan Pradinata
NIM : 0614 3031 0187
Jurusan/Program Studi : Teknik Elektro / Teknik Listrik
Judul Laporan Akhir : Analisa Pengaruh Beban Terhadap Efisiensi
Generator Di PLTG CHG Jakabaring

Mahasiswa tersebut telah memenuhi persyaratan dan dapat mengikuti Ujian Laporan Akhir (LA) pada Tahun Akademik 2016 / 2017

Palembang, 6 Juli 2017

Pembimbing I,

Herman Yani, S.T., M.Eng.
NIP. 196510011990031006

Pembimbing II,

Andri Suvadi S.T., M.T.
NIP. 196510091990031002



Nomor : 1708/PL6.3.1/SP/2017

27 Februari 2017

Hal : Izin Pengambilan Data

Yth. Pimpinan
PT. PLN (Persero) Pembangkitan Sumbagsel
Sektor Pembangkitan Palembang
Jalan Abikusno Cokrosuyoso No. 24
Palembang

Dengan hormat,

Sesuai dengan kurikulum Jurusan Teknik Elektro Program Studi Teknik Listrik pada Politeknik Negeri Sriwijaya, Laporan Akhir merupakan mata kuliah wajib pada semester VI (enam). Untuk itu mahasiswa kami memerlukan data untuk penyusunan Laporan Akhir tersebut.

Sehubungan dengan hal tersebut di atas, kami mohon Saudara dapat memberikan izin dan membantu mahasiswa kami ini untuk mengumpulkan data.

Mahasiswa kami yang akan mengumpulkan data tersebut adalah :

No	Nama	NPM	Kelas	Jurusan/ Program Studi
1	Ryan Pradinata	0614 3031 0187	6 LB	Teknik Elektro/Teknik Listrik

Atas perhatian dan bantuannya diucapkan terima kasih.

Carlos RS, S.T., M.T.
NIP 196403011989031003

Carlos RS, S.T., M.T.
&
Pembantu Direktur I,

Tembusan:

1. Ketua Jurusan Teknik Elektro
2. Yang bersangkutan

MS Word/DTM





**PT PLN (PERSERO)
PEMBANGKITAN SUMATERA BAGIAN SELATAN
SEKTOR PENGENDALIAN PEMBANGKITAN KERAMASAN**

Jalan Abikusno Cukrosuyoso No. 24 Kertapati Palembang 30259

Telepon : (0711) 510955 - 512066

Facsimile : (0711) 513292

E-mail : skrm@pln-kitsbs.co.id

Nomor : 0054 /STH.00.01/SKRM/2017
Surat sdr.No :1708/PL6.3.1/SP/2017
Lampiran : -
Perihal : Izin Pengambilan Data

04 April 2017

Kepada :
POLITEKNIK NEGERI SRIWIJAYA
Jln. Srijaya Negara Bukit Besar
Palembang – 30139.

Menindaklanjuti surat Politeknik Negeri Sriwijaya No.1708/PL6.3.1/SP/2017 tanggal 27 Februari 2017 perihal Pengambilan Data mahasiswa Politeknik Negeri Sriwijaya jurusan Teknik Elektro, bahwa pada prinsipnya kami dapat mengizinkan mahasiswa atas nama :

NO.	NAMA	NPM	KELAS	PROGRAM STUDI
1.	Ryan Pradinata	061430310187	6 LB	Teknik Elektro/Teknik Listrik

Untuk melaksanakan Izin Pengambilan data mahasiswa Politeknik Negeri Sriwijaya Palembang di PT PLN (Persero) Pembangkitan Sumatera Bagian Selatan Sektor Pengendalian Keramasan dari tanggal: 03 April – 30 April 2017.

Ketentuan – ketentuan yang harus diperhatikan mahasiswa adalah sebagai berikut :

1. PLN tidak menanggung biaya dan fasilitas selama mahasiswa pengambilan Data.
2. PLN tidak memungut biaya apapun terhadap mahasiswa yang melaksanakan Pengambilan Data.
3. Selama melaksanakan pengambilan data mahasiswa harus memenuhi semua peraturan yang berlaku di PT PLN (Persero) Sektor Pengendalian Pembangkitan Keramasan.
4. Kecelakaan akibat kelalaian mahasiswa diluar tanggung jawab PT PLN (Persero) Sektor Pengendalian Pembangkitan Keramasan.
5. Jangka waktu pengambilan Data selama : bulan April 2017
6. Data yang diperoleh tidak untuk di ekspos.
7. Laporan hasil pengambilan Data harus dikonsultasikan dan ditanda tangani oleh pembimbing dan harus sudah selesai selambat-lambatnya dalam waktu satu minggu setelah pengambilan Data.
8. Laporan hasil pengambilan data agar dikirim satu berkas ke Kantor PT PLN (Persero) Pengendalian Pembangkitan Keramasan.
9. Setiap mahasiswa yang melaksanakan pengambilan data harus menggunakan peralatan keamanan yang telah disiapkan oleh PT PLN (Persero) Sektor Pengendalian Pembangkitan Keramasan.

Demikian kami sampaikan, atas perhatiannya diucapkan terima kasih.





An. MANAGER
ASMAN KEU, SDM & ADM
MUHAMMAD TAUFIQ

	KEMENTERIAN RISET, TEKNOLOGI DAN PERGURUAN TINGGI POLITEKNIK NEGERI SRIWIJAYA Jalan Srijaya Negara, Palembang 30139 Telp. 0711-353414 Fax. 0711-355918 Website : www.polisriwijaya.ac.id E-mail : info@polsri.ac.id	 
	PELAKSANAAN REVISI LAPORAN AKHIR	

Mahasiswa berikut,

Nama : Ryan Pradinata
 NIM : 061430310187
 Jurusan/Program Studi : T. Elektro/ T. Listrik
 Judul Laporan Akhir : Perhitungan pengaruh beban terhadap efisiensi generator di PLTG CNG
 Jakabaring

Telah melaksanakan revisi terhadap Laporan Akhir yang diujikan pada hari tanggal bulan tahun Pelaksanaan revisi terhadap Laporan Akhir tersebut telah disetujui oleh Dosen Penguji yang memberikan revisi:

No.	Komentar	Nama Dosen Penguji *)	Tanggal	Tanda Tangan
1	Telah direvisi	Anton Firmansyah	21/7-17	
2	Telah direvisi	Mutiara, S.T., MT	24/7/17	
3	Telah di Revisi	Sutan Marsuc	26/7-17	
4	telah direvisi dan disetujui	Markori	25/7-2017	

Palembang, 26-7-17

Ketua Penguji **)

(Sutan Marsuc, S.S.T., MT)
 NIP. 19650301993051002

Catatan:

*) Dosen penguji yang memberikan revisi saat ujian laporan akhir.

***) Dosen penguji yang ditugaskan sebagai Ketua Penguji saat ujian LA.
 Lembaran pelaksanaan revisi ini harus dilampirkan dalam Laporan Akhir.