

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS และ AAQMS ส่งในรูปแบบ CD)
และการทำ CEMS Calibration และผลการตรวจสอบการทำงานของ
ระบบ CEMS (Audit CEMS) ประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

GT3 EMISSION REPORT

Appendix 4.3 HRSG3 Emission reports

Date	Electricity (MW)	Gas	NO	CO	O2	NOx
	21MBDWATT:av	21MBWEXH:av	21CNA10CD002:av	21CNA10CD001:av	21CNA10CD003:av	21CNA10CD902:av
	GEN. WATTS MAX SELEC	TURBINE EXHAUST MAS	FLUE GAS NO	FLUE GAS CO	FLUE GAS O2	FLUE GAS NO AT 7% O2
Time	MW	kg/s	ppm	ppm	%	ppm
01/07/2025 00:00:00	19.73	1.81	4.20	49.85	15.44	10.53
02/07/2025 00:00:00	19.78	1.81	4.08	43.88	15.47	10.34
03/07/2025 00:00:00	19.94	1.83	4.06	38.28	15.50	10.38
04/07/2025 00:00:00	14.54	1.34	3.88	28.40	16.87	9.36
05/07/2025 00:00:00	13.74	1.07	5.05	8.86	18.57	14.94
06/07/2025 00:00:00	23.58	1.98	5.28	31.47	15.60	13.71
07/07/2025 00:00:00	21.84	1.91	4.40	36.27	15.52	11.29
08/07/2025 00:00:00	20.90	1.86	4.47	35.10	15.45	11.23
09/07/2025 00:00:00	16.32	1.42	4.23	24.82	16.85	10.15
10/07/2025 00:00:00	0.04	-	2.10	-	20.85	2.10
11/07/2025 00:00:00	0.04	0.00	1.99	0.06	20.89	1.99
12/07/2025 00:00:00	0.04	-	1.93	0.15	20.86	1.93
13/07/2025 00:00:00	0.04	-	1.94	0.01	20.85	1.94
14/07/2025 00:00:00	9.89	1.02	5.34	71.32	17.77	17.08
15/07/2025 00:00:00	18.01	1.73	3.88	146.78	15.48	9.91
16/07/2025 00:00:00	18.00	1.73	3.89	145.87	15.51	9.97
17/07/2025 00:00:00	18.01	1.73	3.48	142.89	15.77	9.35
18/07/2025 00:00:00	13.76	1.28	3.51	8.05	19.90	4.84
19/07/2025 00:00:00	0.04	-	2.69	0.05	20.86	2.72
20/07/2025 00:00:00	13.30	1.33	4.98	105.95	16.96	15.93
21/07/2025 00:00:00	18.32	1.74	3.41	136.70	15.96	9.48
22/07/2025 00:00:00	19.91	1.81	4.11	83.90	15.93	11.40
23/07/2025 00:00:00	22.38	1.93	3.46	71.05	16.00	9.80
24/07/2025 00:00:00	20.00	1.81	3.24	56.91	15.89	9.02
25/07/2025 00:00:00	10.00	0.91	3.06	26.82	18.60	6.81
26/07/2025 00:00:00	0.04	-	1.77	0.02	21.19	1.77
27/07/2025 00:00:00	0.04	-	1.81	0.23	21.24	1.81
28/07/2025 00:00:00	0.04	-	1.46	0.02	21.27	1.46
29/07/2025 00:00:00	11.45	1.12	6.37	24.26	17.85	21.18
30/07/2025 00:00:00	19.23	1.80	3.17	60.29	15.87	8.71
31/07/2025 00:00:00	19.30	1.80	3.47	58.02	15.90	9.59
Minimum	0.04	-	1.46	-	15.44	1.46
Average	12.98	1.19	3.57	46.33	17.64	8.73
Maximum	23.58	1.98	6.37	146.78	21.27	21.18

plant shut down
plant shut down
plant shut down
plant shut down

plant shut down

plant shut down
plant shut down
plant shut down

Appendix 4.3 HRSG21 Emission reports

[illegible]

GT3 EMISSION REPORT

Appendix 4.3 HRSG21 Emission reports

Date	Electricity (MW)	Gas	NO	CO	O2	NOx
	21MBDWATT:av	21MBWEXH:av	21CNA10CD002:av	21CNA10CD001:av	21CNA10CD003:av	21CNA10CD902:av
	GEN. WATTS MAX SELEC	TURBINE EXHAUST MAS	FLUE GAS NO	FLUE GAS CO	FLUE GAS O2	FLUE GAS NO AT 7% O2
Time	MW	kg/s	ppm	ppm	%	ppm
01/09/2025 00:00:00	10.30	0.97	2.55	44.29	18.43	6.29
02/09/2025 00:00:00	0.05	-	1.58	0.03	21.05	1.58
03/09/2025 00:00:00	5.28	0.50	5.03	5.19	19.79	16.49
04/09/2025 00:00:00	33.25	2.53	4.64	13.02	16.34	13.88
05/09/2025 00:00:00	33.08	2.52	4.17	14.70	16.35	12.57
06/09/2025 00:00:00	32.86	2.50	4.53	19.32	16.26	13.31
07/09/2025 00:00:00	21.69	1.91	3.32	95.61	15.84	9.06
08/09/2025 00:00:00	28.45	2.28	3.76	53.07	16.11	10.80
09/09/2025 00:00:00	33.98	2.49	4.18	20.96	16.28	12.29
10/09/2025 00:00:00	33.76	2.52	4.62	16.34	16.31	13.70
11/09/2025 00:00:00	33.39	2.52	4.49	15.21	16.24	13.06
12/09/2025 00:00:00	33.54	2.55	4.11	15.28	16.31	12.23
13/09/2025 00:00:00	32.24	2.46	4.26	15.73	16.22	12.37
14/09/2025 00:00:00	20.45	1.87	3.12	79.74	15.81	8.36
15/09/2025 00:00:00	27.77	2.20	3.54	55.52	16.10	10.02
16/09/2025 00:00:00	33.74	2.51	4.04	22.89	16.28	11.94
17/09/2025 00:00:00	33.57	2.51	4.09	21.36	16.28	11.94
18/09/2025 00:00:00	33.32	2.50	4.14	20.19	16.27	12.10
19/09/2025 00:00:00	33.14	2.50	3.81	17.55	16.28	11.28
20/09/2025 00:00:00	30.92	2.37	3.92	19.74	16.08	11.09
21/09/2025 00:00:00	19.91	1.83	3.38	98.12	15.76	9.04
22/09/2025 00:00:00	28.17	2.25	3.76	51.61	16.14	10.92
23/09/2025 00:00:00	32.80	2.49	3.64	17.39	16.42	11.12
24/09/2025 00:00:00	32.82	2.49	4.32	16.40	16.41	13.08
25/09/2025 00:00:00	32.82	2.50	3.83	14.20	16.46	11.87
26/09/2025 00:00:00	33.04	2.51	3.75	14.52	16.43	11.24
27/09/2025 00:00:00	33.52	2.54	3.99	15.66	16.44	12.13
28/09/2025 00:00:00	30.40	2.37	3.60	34.08	16.34	10.67
29/09/2025 00:00:00	28.19	2.26	3.73	43.84	16.18	10.86
30/09/2025 00:00:00	33.18	2.52	3.78	14.40	16.33	11.21
Minimum	0.05	-	1.58	0.03	15.76	1.58
Average	28.32	2.20	3.86	29.53	16.59	11.22
Maximum	33.98	2.55	5.03	98.12	21.05	16.49

plant shut down
plant shut down



Appendix 4.3 HRSG21 Emission reports

[illegible]

GT3 EMISSION REPORT

Appendix 4.3 HRSG21 Emission reports

Date	Electricity (MW)	Gas	NO	CO	O2	NOx
	21MBDWATT:av	21MBWEXH:av	21CNA10CD002:av	21CNA10CD001:av	21CNA10CD003:av	21CNA10CD902:av
	GEN. WATTS MAX SELEC	TURBINE EXHAUST MAS	FLUE GAS NO	FLUE GAS CO	FLUE GAS O2	FLUE GAS NO AT 7% O2
Time	MW	kg/s	ppm	ppm	%	ppm
01/11/2025 00:00:00	0.05	-	1.81	0.22	20.99	1.81
02/11/2025 00:00:00	0.05	-	1.91	0.03	20.90	1.91
03/11/2025 00:00:00	0.05	-	1.97	0.14	20.93	1.97
04/11/2025 00:00:00	0.05	-	1.78	0.06	20.93	1.78
05/11/2025 00:00:00	0.05	-	1.77	0.16	20.91	1.77
06/11/2025 00:00:00	0.05	-	1.89	0.01	20.91	1.89
07/11/2025 00:00:00	9.97	0.86	6.26	13.85	18.92	20.30
08/11/2025 00:00:00	33.22	2.49	3.27	32.48	16.15	9.26
09/11/2025 00:00:00	32.92	2.46	3.31	42.70	16.16	9.49
10/11/2025 00:00:00	32.84	2.45	3.69	43.45	16.15	10.48
11/11/2025 00:00:00	32.97	2.48	3.56	34.72	16.21	10.21
12/11/2025 00:00:00	33.43	2.50	3.55	35.95	16.19	10.24
13/11/2025 00:00:00	33.68	2.51	3.74	35.69	16.14	10.65
14/11/2025 00:00:00	33.39	2.49	4.23	20.59	16.28	12.55
15/11/2025 00:00:00	33.62	2.50	4.51	14.23	16.24	13.31
16/11/2025 00:00:00	33.71	2.52	3.64	21.20	16.32	11.08
17/11/2025 00:00:00	33.74	2.51	3.65	25.59	16.27	10.80
18/11/2025 00:00:00	33.57	2.50	3.93	23.54	16.25	11.60
19/11/2025 00:00:00	33.91	2.52	4.08	17.69	16.27	12.24
20/11/2025 00:00:00	34.72	2.56	4.71	15.33	16.16	13.77
21/11/2025 00:00:00	34.56	2.55	4.87	12.53	16.09	13.99
22/11/2025 00:00:00	32.33	2.42	4.50	16.75	15.88	12.47
23/11/2025 00:00:00	22.60	1.94	3.75	37.73	15.62	9.76
24/11/2025 00:00:00	12.11	1.04	3.80	20.92	18.21	9.72
25/11/2025 00:00:00	12.76	1.04	6.13	19.29	18.47	16.10
26/11/2025 00:00:00	33.06	2.48	7.45	15.98	16.13	21.26
27/11/2025 00:00:00	23.93	1.79	6.38	12.84	17.54	17.18
28/11/2025 00:00:00	0.05	-	4.32	-	20.88	4.32
29/11/2025 00:00:00	0.05	-	4.32	-	20.88	4.32
30/11/2025 00:00:00	0.05	-	4.37	0.01	20.90	4.37
Minimum	0.05	-	1.77	-	15.62	1.77
Average	20.58	1.55	3.90	17.12	17.86	9.69
Maximum	34.72	2.56	7.45	43.45	20.99	21.26

plant shut down
plant shut down
plant shut down
plant shut down
plant shut down
plant shut down
plant shut down

plant shut down
plant shut down
plant shut down

GT3 EMISSION REPORT

Appendix 4.3 HRSG21 Emission reports

Date	Electricity (MW)	Gas	NO	CO	O2	NOx
	21MBDWATT:av	21MBWEXH:av	21CNA10CD002:av	21CNA10CD001:av	21CNA10CD003:av	21CNA10CD902:av
	GEN. WATTS MAX SELEC	TURBINE EXHAUST MAS	FLUE GAS NO	FLUE GAS CO	FLUE GAS O2	FLUE GAS NO AT 7% O2
Time	MW	kg/s	ppm	ppm	%	ppm
01/12/2025 00:00:00	0.10	0.02	5.07	1.27	20.83	6.93
02/12/2025 00:00:00	0.05	-	4.71	0.06	20.92	4.72
03/12/2025 00:00:00	9.37	0.82	8.44	10.90	18.77	24.43
04/12/2025 00:00:00	4.99	0.46	7.38	9.04	19.82	19.04
05/12/2025 00:00:00	0.05	-	4.75	-	20.95	4.73
06/12/2025 00:00:00	0.05	-	5.09	0.03	20.94	5.09
07/12/2025 00:00:00	0.05	-	5.37	0.02	20.93	5.37
08/12/2025 00:00:00	0.05	-	5.85	0.00	20.90	5.85
09/12/2025 00:00:00	0.05	-	6.23	0.02	20.89	6.23
10/12/2025 00:00:00	0.05	-	6.75	0.04	20.83	6.75
11/12/2025 00:00:00	0.05	-	6.84	0.14	20.84	6.84
12/12/2025 00:00:00	0.05	-	7.18	0.64	20.86	7.18
13/12/2025 00:00:00	0.05	-	7.62	0.48	20.83	7.61
14/12/2025 00:00:00	0.05	-	7.79	0.23	20.81	7.79
15/12/2025 00:00:00	0.05	-	7.97	0.42	20.79	7.98
16/12/2025 00:00:00	0.05	-	8.36	0.71	20.75	8.36
17/12/2025 00:00:00	0.05	-	5.29	1.45	19.70	5.51
18/12/2025 00:00:00	0.05	-	3.17	0.03	20.72	3.17
19/12/2025 00:00:00	0.07	0.01	2.45	2.89	20.76	3.90
20/12/2025 00:00:00	10.52	0.96	13.10	2.48	18.41	41.35
21/12/2025 00:00:00	0.05	-	2.52	0.02	20.76	2.52
22/12/2025 00:00:00	0.05	-	1.93	0.05	20.79	1.93
23/12/2025 00:00:00	0.05	-	2.48	0.06	20.81	2.48
24/12/2025 00:00:00	0.05	-	2.30	0.06	20.81	2.30
25/12/2025 00:00:00	0.05	-	3.19	0.88	20.73	3.04
26/12/2025 00:00:00	0.05	-	3.60	0.03	20.70	3.60
27/12/2025 00:00:00	0.05	-	2.89	-	20.64	2.89
28/12/2025 00:00:00	0.05	-	3.10	-	20.67	3.10
29/12/2025 00:00:00	0.05	-	2.66	-	20.68	2.66
30/12/2025 00:00:00	0.05	-	3.04	-	20.66	3.04
31/12/2025 00:00:00	0.05	-	3.57	-	20.64	3.57
Minimum	0.05	-	1.93	-	18.41	1.93
Average	0.85	0.07	5.18	1.03	20.59	7.10
Maximum	10.52	0.96	13.10	10.90	20.95	41.35

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

plant shut down

CALIBRATION REPORT HRSG3 BPLC2
Continuous Emission Monitoring System Two Point Calibration

Tag.no. :	108-HRSG3 CEMS	Description :	HRSG3 Stack Emission Measurements
Process System. :	BPLC2 SAMPLING SYSTEM	Work Order No. :	WK250702.0095
Manufacturer :	ABB	Work Permit No. :	13354
Type / Model :	EL3020		
Serial no. :	F-NO.3.355144.7		

NO measuring range :	0-150	ppm	CO measuring range :	0-1000	ppm
NOx measuring range :	0-150	ppm	O2 measuring range :	0-25	%

STANDARD GAS CAL

Manufacturer :	LINDE	Standard Gas Conc
Part Number :	51810-5K-34	NO = 50.4 ppm
Cylinder No. :	D519554	CO = 51.8 ppm
Laboratory :	124-Plumsteadville-PA	O2 = 0 %
Analysis Date :	24 Oct 2024	Expired Date : 24 Oct 2027

IR Calibration

Gas Comp.	Gas Conc (ppm)	As Found (ppm)	As Left (ppm)	As Found Error (% of FS)	As Left Error (% of FS)
CO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
CO	51.80	50.40	51.90	-0.28	0.02
NO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
NO	50.40	51.60	50.60	0.80	0.13

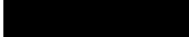
O2 Calibration

Gas Comp.	Gas Conc (%)	As Found (%)	As Left (%)	As Found Error (% of FS)	As Left Error (% of FS)
O2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
O2	20.90	21.01	20.80	0.44	-0.4000

Calibration Date : 18 Jul 2025

Accuracy Target : 1%

Resulted : PASS

 Calibrated by: 

 Approved by: 

CALIBRATION REPORT HRSG3 BPLC2
Continuous Emission Monitoring System Two Point Calibration

Tag.no. :	108-HRSG3 CEMS	Description :	HRSG3 Stack Emission Measurements
Process System. :	BPLC2 SAMPLING SYSTEM	Work Order No. :	WK250804.0046
Manufacturer :	ABB	Work Permit No. :	13387
Type / Model :	EL3020		
Serial no. :	F-NO.3.355144.7		

NO measuring range :	0-150	ppm	CO measuring range :	0-1000	ppm
NOx measuring range :	0-150	ppm	O2 measuring range :	0-25	%

STANDARD GAS CAL

Manufacturer :	LINDE	Standard Gas Conc
Part Number :	51810-5K-34	NO = 50.4 ppm
Cylinder No. :	D519554	CO = 51.8 ppm
Laboratory :	124-Plumsteadville-PA	O2 = 0 %
Analysis Date :	24 Oct 2024	Expired Date : 24 Oct 2027

IR Calibration

Gas Comp.	Gas Conc (ppm)	As Found (ppm)	As Left (ppm)	As Found Error (% of FS)	As Left Error (% of FS)
CO	0.00	0.40	0.00	0.08	0.00
CO	51.80	50.40	51.70	-0.28	-0.02
NO	0.00	1.60	0.00	1.07	0.00
NO	50.40	51.60	50.20	0.80	-0.13

O2 Calibration

Gas Comp.	Gas Conc (%)	As Found (%)	As Left (%)	As Found Error (% of FS)	As Left Error (% of FS)
O2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
O2	20.90	21.27	20.85	1.48	-0.2000

Calibration Date : 19 Aug 2025

Accuracy Target : 1%

Resulted : PASS

 Calibrated by: 

 Approved by: 

CALIBRATION REPORT HRSG3 BPLC2
Continuous Emission Monitoring System Two Point Calibration

Tag.no. :	108-HRSG3 CEMS	Description :	HRSG3 Stack Emission Measurements
Process System. :	BPLC2 SAMPLING SYSTEM	Work Order No. :	WK251106.0106
Manufacturer :	ABB	Work Permit No. :	13052
Type / Model :	EL3020		
Serial no. :	F-NO.3.355144.7		

NO measuring range :	0-150	ppm	CO measuring range :	0-1000	ppm
NOx measuring range :	0-150	ppm	O2 measuring range :	0-25	%

STANDARD GAS CAL

Manufacturer :	LINDE	Standard Gas Conc
Part Number :	51810-5K-34	NO = 50.4 ppm
Cylinder No. :	D519554	CO = 51.8 ppm
Laboratory :	124-Plumsteadville-PA	O2 = 0 %
Analysis Date :	24 Oct 2024	Expired Date : 24 Oct 2027

IR Calibration

Gas Comp.	Gas Conc (ppm)	As Found (ppm)	As Left (ppm)	As Found Error (% of FS)	As Left Error (% of FS)
CO	0.00	0.40	0.00	0.08	0.00
CO	51.80	52.60	51.80	0.16	0.00
NO	0.00	1.60	0.00	1.07	0.00
NO	50.40	50.80	50.20	0.27	-0.13

O2 Calibration

Gas Comp.	Gas Conc (%)	As Found (%)	As Left (%)	As Found Error (% of FS)	As Left Error (% of FS)
O2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
O2	20.90	21.44	20.91	2.16	0.0400

Calibration Date : 25 Nov 2025

Accuracy Target : 1%

Resulted : PASS

 Calibrated by: 

 Approved by: 

CALIBRATION REPORT HRSG3 BPLC2
Continuous Emission Monitoring System Two Point Calibration

Tag.no. :	108-HRSG3 CEMS	Description :	HRSG3 Stack Emission Measurements
Process System. :	BPLC2 SAMPLING SYSTEM	Work Order No. :	WK251211.0050
Manufacturer :	ABB	Work Permit No. :	13079
Type / Model :	EL3020		
Serial no. :	F-NO.3.355144.7		

NO measuring range :	0-150	ppm	CO measuring range :	0-1000	ppm
NOx measuring range :	0-150	ppm	O2 measuring range :	0-25	%

STANDARD GAS CAL

Manufacturer :	LINDE	Standard Gas Conc
Part Number :	51810-5K-34	NO = 50.4 ppm
Cylinder No. :	D519554	CO = 51.8 ppm
Laboratory :	124-Plumsteadville-PA	O2 = 0 %
Analysis Date :	24 Oct 2024	Expired Date : 24 Oct 2027

IR Calibration

Gas Comp.	Gas Conc (ppm)	As Found (ppm)	As Left (ppm)	As Found Error (% of FS)	As Left Error (% of FS)
CO	0.00	0.40	0.00	0.08	0.00
CO	51.80	52.60	51.80	0.16	0.00
NO	0.00	1.60	0.00	1.07	0.00
NO	50.40	50.80	50.20	0.27	-0.13

O2 Calibration

Gas Comp.	Gas Conc (%)	As Found (%)	As Left (%)	As Found Error (% of FS)	As Left Error (% of FS)
O2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
O2	20.90	21.44	20.91	2.16	0.0400

Calibration Date : 17 Dec 2025

Accuracy Target : 1%

Resulted : PASS

 Calibrated by: 

 Approved by: 

Request No. LA68-R0623

Report No. R6806-1406

TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
ADDRESS : 205/7 หมู่ 3 ต. สุขุมวิท ต. พังสุชล อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี 20230
SAMPLE SOURCE : โรงไฟฟ้าขนาด 60 เมกกะวัตต์
SAMPLE POINT : HRSG #3
SAMPLING DATE : 09/05/2025
REPORTED DATE : 12/06/2025

SAMPLE No. : 15594
PAPAMETER : Oxides of Nitrogen
SAMPLING TIME : 09:30 - 15:30

Relative Accuracy Test Result

Run No.	Time		NO _x (ppm)				Diff. (ppm)	Load (MW)
			RM Data ^{/1}	CEMs Data ^{/2}	RM Data	CEMs Data		
	Start	End	Actual O ₂		7% O ₂			
1*	09:30	10:00	4.04	4.08	8.98	10.22	-1.24	20.06
2*	10:00	10:30	4.06	4.07	9.01	10.38	-1.37	20.02
3	10:30	11:00	4.03	3.98	8.96	9.99	-1.03	20.05
4	11:00	11:30	4.02	3.88	8.92	9.76	-0.83	20.01
5	11:30	12:00	4.01	3.95	8.93	10.05	-1.12	19.99
6*	12:00	12:30	4.06	4.05	9.05	10.29	-1.24	20.01
7	12:30	13:00	4.00	3.79	8.89	9.58	-0.69	20.04
8	13:00	13:30	3.98	3.68	8.84	9.24	-0.40	19.97
9	13:30	14:00	4.03	3.62	8.95	9.07	-0.12	20.04
10	14:00	14:30	4.01	3.56	8.90	8.91	-0.01	19.97
11	14:30	15:00	3.96	3.38	8.77	8.41	0.36	20.01
12	15:00	15:30	4.03	3.43	8.96	8.53	0.44	19.98
Average			3.61	3.33	8.01	8.35	-0.34	18.01
Confidence Coefficient :							0.43	
Relative Accuracy Result ^{/3} (%)							2.18	
Relative Accuracy Criteria ^{/4} (%)							≤10	

- Remark :
- ^{/1} RM Data : Measured by US EPA Method 7E
Emission Standard Value (NO_x ≤ 35.3 ppm @ 7%O₂)
 - ^{/2} CEMs data From CEMs Response
 - ^{/3} Test Result Compared With Emission Standard Value
 - ^{/4} The Criteria is Refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 2 (PS-2)
 - * Reject Data



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....

Thongchai Boonsak

(MR. THONGCHAI BOONSACK)

12/06/2025

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

Request No. LA68-R0623

Report No. R6806-1407

TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
ADDRESS : 205/7 หมู่ 3 ต. สุขุมวิท ต. พังสุชล อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี 20230
SAMPLE SOURCE : โรงไฟฟ้าขนาด 60 เมกกะวัตต์
SAMPLE POINT : HRSG #3
SAMPLING DATE : 09/05/2025
REPORTED DATE : 12/06/2025

SAMPLE No. : 15595
PAPAMETER : Oxygen
SAMPLING TIME : 09:30 - 15:30

Relative Accuracy Test Result

Run No.	Date	Time		O ₂		Diff. (%)	Load (MW)
				RM Data ^{/1}	CEMs Data ^{/2}		
		Start	End	%Dry			
1	09/05/2025	09:30	10:00	14.64	15.35	-0.71	20.06
2*	09/05/2025	10:00	10:30	14.64	15.45	-0.81	20.02
3	09/05/2025	10:30	11:00	14.64	15.36	-0.72	20.05
4	09/05/2025	11:00	11:30	14.65	15.37	-0.72	20.01
5*	09/05/2025	11:30	12:00	14.66	15.43	-0.78	19.99
6*	09/05/2025	12:00	12:30	14.66	15.43	-0.77	20.01
7	09/05/2025	12:30	13:00	14.64	15.39	-0.75	20.04
8	09/05/2025	13:00	13:30	14.65	15.37	-0.72	19.97
9	09/05/2025	13:30	14:00	14.65	15.36	-0.71	20.04
10	09/05/2025	14:00	14:30	14.64	15.35	-0.71	19.97
11	09/05/2025	14:30	15:00	14.63	15.31	-0.68	20.01
12	09/05/2025	15:00	15:30	14.64	15.30	-0.66	19.98
Average				14.64	15.35	-0.71	20.02
Confidence Coefficient :						-	
Relative Accuracy Result ^{/3} (%)						0.71	
Relative Accuracy Criteria ^{/4} (%)						≤1	

Remark :

- ^{/1} RM Data : Measured by US EPA Method 3A
- ^{/2} CEMs data From CEMs Response
- ^{/3} Test Result Compared with RM Value
- ^{/4} The Criteria is Refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 3 (PS-3)
- * Reject Data



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By

Thongchai Boonsak

(MR. THONGCHAI BOONSAK)

12/06/2025

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY

THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

Request No. LA68-R0623

Report No. R6806-1408

TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
ADDRESS : 205/7 หมู่ 3 ต. สุขุมวิท ต. พังสุชล อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี 20230
SAMPLE SOURCE : โรงไฟฟ้าขนาด 60 เมกกะวัตต์
SAMPLE POINT : HRSG #3
SAMPLING DATE : 09/05/2025
REPORTED DATE : 12/06/2025

SAMPLE No. : 15596
PAPAMETER : Carbon monoxide
SAMPLING TIME : 09:30 - 15:30

Relative Accuracy Test Result

Run No.	Time		CO (ppm)				Diff. (ppm)	Load (MW)
			RM Data ^{/1}	CEMs Data ^{/2}	RM Data	CEMs Data		
	Start	End	Actual O ₂		7% O ₂			
1*	09:30	10:00	53.51	44.35	118.80	111.03	7.76	20.06
2*	10:00	10:30	52.08	42.09	115.64	107.32	8.32	20.02
3	10:30	11:00	53.91	44.96	119.79	112.81	6.98	20.05
4*	11:00	11:30	55.25	45.47	122.79	114.26	8.53	20.01
5	11:30	12:00	54.67	45.98	121.73	116.93	4.80	19.99
6	12:00	12:30	49.34	41.65	109.94	105.90	4.04	20.01
7	12:30	13:00	53.22	44.89	118.23	113.33	4.90	20.04
8	13:00	13:30	52.23	43.41	116.14	109.08	7.06	19.97
9	13:30	14:00	47.43	39.72	105.43	99.60	5.83	20.04
10	14:00	14:30	49.97	41.46	110.97	103.82	7.15	19.97
11	14:30	15:00	52.31	44.41	115.98	110.53	5.45	20.01
12	15:00	15:30	53.92	46.42	119.77	115.26	4.51	19.98
Average			51.89	43.66	115.33	109.70	5.64	20.01
Confidence Coefficient :							0.91	
Ralative Accuracy Result ^{/3} (%)							0.95	
Relative Accuracy Criteria ^{/4} (%)							≤5	

- Remark :
- ^{/1} RM Data : Measured by US EPA Method 10
Emission Standard Value (CO ≤ 690 ppm ^{at} 7% O₂)
 - ^{/2} CEMs data From CEMs Response
 - ^{/3} Test Result Compared with Emission Standard Value
 - ^{/4} The Criteria is Refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 4 (PS-4)
 - * Reject Data



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....

Thongchai Boonsak

(MR. THONGCHAI BOONSAK)

12/06/2025

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY
THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL
WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY

COPY

Request No. LA68-R0623

Report No. R6806-1405

TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด

ADDRESS : 205/7 หมู่ 3 ต. สุขุมวิท ต.ทุ่งสุขลา อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี 20230

SAMPLE SOURCE : โรงไฟฟ้าขนาด 60 เมกกะวัตต์

SAMPLE POINT : HRSG #3

SAMPLING DATE : 09/05/2025

SAMPLE No. : 15593

REPORTED DATE : 12/06/2025

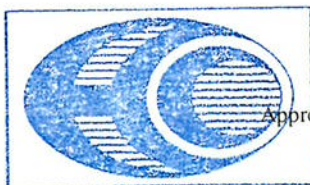
PAPAMETER : Flow Rate

Relative Accuracy Test Result

Run No.	Date	Time		Flow Rate (Nm ³ /hr)		Diff. (Nm ³ /hr)	Load (MW)
		Start	End	RM Data ^{/1}	CEMs Data ^{/2}		
1	09/05/2025	09:00	09:40	252,216.00	256,541.77	-4,325.77	20.02
2	09/05/2025	09:50	10:30	252,108.00	256,590.27	-4,482.27	20.04
3	09/05/2025	10:40	11:20	251,568.00	256,643.57	-5,075.57	20.02
4	09/05/2025	11:25	11:46	251,820.00	255,936.05	-4,116.05	19.91
5	09/05/2025	11:51	12:12	253,008.00	256,748.65	-3,740.65	20.05
6*	09/05/2025	12:17	12:38	250,920.00	256,119.25	-5,199.25	20.02
7	09/05/2025	12:43	13:04	252,504.00	256,770.69	-4,266.69	20.06
8	09/05/2025	13:09	13:30	251,640.00	256,054.22	-4,414.22	19.96
9*	09/05/2025	13:35	13:56	251,280.00	257,382.65	-6,102.65	20.04
10	09/05/2025	14:01	14:22	252,072.00	256,860.42	-4,788.42	19.97
11*	09/05/2025	14:27	14:48	252,180.00	257,480.42	-5,300.42	20.02
12	09/05/2025	14:58	15:19	252,612.00	256,859.70	-4,247.70	19.94
Average				252,172.00	256,556.15	-4,384.15	20.00
Confidence Coefficient :						294.44	
Relative Accuracy Result ^{/3} (%)						1.86	
Relative Accuracy Criteria ^{/4} (%)						≤20	

Remark :

- ^{/1} RM Data : Measured by US EPA Method 2
- ^{/2} CEMs data From CEMs Response
- ^{/3} Test Result Compared with RM Value
- ^{/4} The Criteria is Refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 6 (PS-6)
- * Reject Data



Approved By.....



(MR. THONGCHAI BOONSAK)

12/06/2025

บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY

THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL

WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY



Request No. LA68-R0623

Report No. R6806-1409

TEST REPORT

CUSTOMER : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด

ADDRESS : 205/7 หมู่ 3 ต. สุขุมวิท ต.ทุ่งสุขลา อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี 20230

SAMPLE SOURCE : โรงไฟฟ้าขนาด 60 เมกกะวัตต์

SAMPLE POINT : HRSG #3

SAMPLING DATE : 09/05/2025

SAMPLE No. : 15597

REPORTED DATE : 12/06/2025

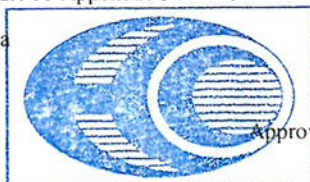
PAPAMETER : Temperature

Relative Accuracy Test Result

Run No.	Date	Time		Temperature (Degree Celsius)		Diff. (Degree Celsius)	Load (MW)
		Start	End	RM Data ^{/1}	CEMs Data ^{/2}		
1*	09/05/2025	09:00	09:40	101.00	107.00	-6.00	20.02
2	09/05/2025	09:50	10:30	102.00	106.74	-4.74	20.04
3	09/05/2025	10:40	11:20	102.00	106.73	-4.73	20.02
4	09/05/2025	11:25	11:46	102.00	106.64	-4.64	19.91
5	09/05/2025	11:51	12:12	102.00	106.77	-4.77	20.05
6*	09/05/2025	12:17	12:38	102.00	107.28	-5.28	20.02
7	09/05/2025	12:43	13:04	102.00	106.96	-4.96	20.06
8	09/05/2025	13:09	13:30	102.00	106.90	-4.90	19.96
9	09/05/2025	13:35	13:56	102.00	107.13	-5.13	20.04
10	09/05/2025	14:01	14:22	102.00	107.20	-5.20	19.97
11	09/05/2025	14:27	14:48	102.00	107.25	-5.25	20.02
12*	09/05/2025	14:58	15:19	102.00	107.27	-5.27	19.94
Average				102.00	106.92	-4.92	20.01
Confidence Coefficient :						0.17	
Relative Accuracy Result ^{/3} (%)						4.99	
Relative Accuracy Criteria ^{/4} (%)						≤20	

Remark :

- ^{/1} RM Data : Measured by US EPA Method 2
- ^{/2} CEMs data From CEMs Response
- ^{/3} Test Result Compared with RM Value
- ^{/4} The Stack Temperature Criteria are not Established, But can be Compared to The 20% RM Criteria
40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 6 (PS-6)
- * Reject Data



บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด

Approved By.....



(MR. THONGCHAI BOONSAK)

12/06/2025

REPORTED TEST REFER TO SUBMITTED SAMPLES ONLY

THIS REPORT SHALL NOT REPRODUCED EXCEPT IN FULL

WITHOUT THE WRITTEN APPROVAL LABORATORY



ภาคผนวกที่ 12

โครงการการอนุรักษ์การไถ่ยืม



โครงการการอนุรักษ์การไถ่ยีน



Policy

Sime Darby Power & Sime Darby LCP Power Plant

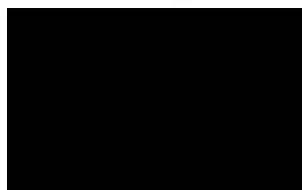
1(1)

นโยบายการอนุรักษ์การไต้ยีน

บริษัท ไชยร์ คาร์บี เพาเวอร์ จำกัด ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ มีความห่วงใยต่อสุขภาพของพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับความเสี่ยงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงเกินค่ามาตรฐาน 85 เดซิเบลเอ ดังนั้นบริษัทฯจึงมีเจตนารมณ์และความมุ่งมั่นเกี่ยวกับแนวทางการป้องกัน ควบคุม และลดอันตรายอันเนื่องมาจากการสัมผัสเสียงดัง ที่เป็นสาเหตุทำให้เกิดโรคสูญเสียสมรรถภาพการไต้ยีน เพื่อก่อให้เกิดความปลอดภัยต่อสุขภาพของผู้ปฏิบัติงาน บริษัทฯ จึงเห็นสมควรให้มีการดำเนินโครงการอนุรักษ์การไต้ยีน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องหลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำโครงการอนุรักษ์การไต้ยีนในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2553 และได้กำหนดนโยบายการอนุรักษ์การไต้ยีนเพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินโครงการดังนี้

1. บริษัทฯ จะดำเนินการและพัฒนาระบบการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของบริษัทฯ ตามมาตรฐานด้านความปลอดภัยที่เกี่ยวข้องอย่างเหมาะสม และสอดคล้องกับข้อกำหนดของกฎหมายรวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ที่องค์กรได้ทำข้อตกลงเพื่อสนับสนุนในด้านการอนุรักษ์การไต้ยีน
2. บริษัทฯ จะดำเนินการเฝ้าระวังเสียงดัง เฝ้าระวังการไต้ยีน ดำเนินการปรับปรุงและป้องกันอันตรายพร้อมทั้งสื่อสารให้พนักงานและผู้เกี่ยวข้องทุกคนนำไปปฏิบัติอย่างเคร่งครัด
3. บริษัทฯ จะให้การสนับสนุนทรัพยากรทั้งในเรื่อง บุคลากร เวลา งบประมาณ การฝึกอบรมที่เหมาะสมและเพียงพอเพื่อสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมอนุรักษ์การไต้ยีนที่จัดทำขึ้นในองค์กร
4. ผู้บริหาร หัวหน้างาน พนักงาน และผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคนต้องให้การสนับสนุนและตอบสนองข้อกำหนดต่างๆ ในการดำเนินโครงการอนุรักษ์การไต้ยีนและสามารถแสดงความคิดเห็นเพื่อการปรับปรุงสภาพการทำงานให้เกิดความปลอดภัย
5. บริษัทฯ จะจัดให้มีการประเมินผลการดำเนินโครงการ ตาม นโยบายการอนุรักษ์การไต้ยีนที่กำหนดไว้ข้างต้นเป็นประจำเพื่อให้มีการปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง

ประกาศ ณ วันที่ 1 พฤศจิกายน 2556

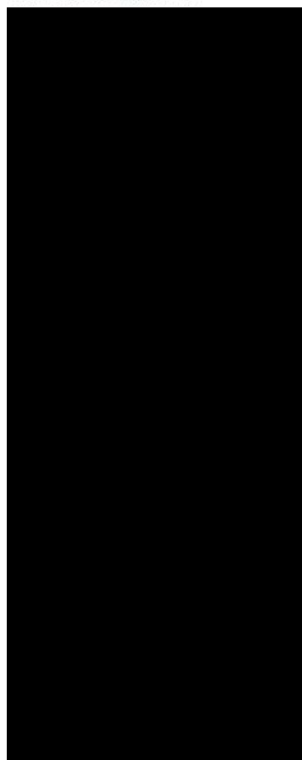


Appointment of Hearing Conservation Program

3 สิงหาคม 2558

เรื่อง แต่งตั้งคณะทำงานดำเนินการตามโครงการการอนุรักษ์การได้ยิน เพื่อให้การดำเนินการตามโครงการการอนุรักษ์การได้ยิน เป็นไปด้วยความเรียบร้อยและบรรลุวัตถุประสงค์ในการดำเนินการ จึงได้แต่งตั้งคณะทำงานประกอบด้วยบุคคลดังต่อไปนี้

ประธานคณะกรรมการ



Power plant Manager

F&A Manager

Customer services Manager

Operation Manager

Maintenance Manager

Operation Engineer

Mechanical Technician

Mechanical Technician (Replacement)

Senior Electrical Technician

Electrical Technician (Replacement)

Senior Electrical Technician

Electrical Technician (Replacement)

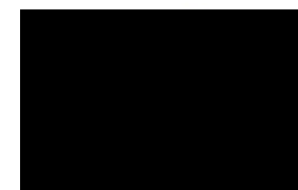
EHS Manager

EHS Officer

โดยคณะกรรมการโครงการการอนุรักษ์การได้ยินมีความรับผิดชอบดังต่อไปนี้

1. รายงานและเสนอแนะมาตรการหรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขของโครงการอนุรักษ์การได้ยินต่อนายจ้าง เพื่อสมรรถภาพการได้ยินที่ดีของผู้ปฏิบัติงานในสถานประกอบกิจการ
2. ส่งเสริม สนับสนุน กิจกรรมการอนุรักษ์การได้ยินของสถานประกอบกิจการ
3. สำรวจ และตรวจวัดระดับเสียงตามพื้นที่ต่างๆในสถานประกอบการทั้งหมด
4. ศึกษาระยะเวลาสัมผัสเสียงดัง โดยการบันทึกระยะเวลาการทำงานของผู้ปฏิบัติงานในสถานประกอบกิจการ
5. ประเมินการสัมผัสเสียงดังของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานหรือเข้ามาให้บริการในสถานประกอบกิจการ
6. แจ้งผลการตรวจวัดเสียงดังตามพื้นที่ต่างๆของสถานประกอบกิจการให้ผู้ปฏิบัติงานในสถานประกอบกิจการทราบ
7. ฝึการะวังการได้ยิน โดยสนับสนุนให้มีการทดสอบสมรรถภาพการได้ยินของผู้ปฏิบัติงานในสถานประกอบการ
8. ติดตามผลความคืบหน้าเรื่องที่เสนอแนะ
9. รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปี รวมทั้งระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการเมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปี เพื่อเสนอต่อนายจ้าง
10. ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ

ประกาศ ณ วันที่ 3 สิงหาคม 2558



CALIBRATION REPORT

Conductivity Analyzer Calibration

Tag No. : 20GCR80CQ002 Description : NEUTRAL PIT CONDUCT(12.88)

Process System. DEMIN PLANT SLP Work Order No. : WK250702.0075

Manufacturer ROSEMOUNT Work Permit No. : 13340

Type / Model XMT-C-73 ProbeType /Model : _____

Serial No. : _____ Probe Serial No. : _____

Measuring Range: 0.....20000 uS / cm Cell Constant : 0.00771

Output : 4....20 mAdc Cal. Fct : _____

Standard Calibrator : HANA 1413 us/cm

Expire Date : Nov-28

Standard	Meter As Found	Meter As Left	As Found Error % of Reading	As Left Error % of Reading
1413.00	1518.00	1413.00	7.43	0.00

DCS As Found	DCS As Left
1518.00	1413.00

Remark : DCS Loop verification will be done yearly on September

Calibrated date : 14/Jul/2025 Accuracy Target : ±5%

Resulted PASS

Note : _____

Calibrated by :

Approved by :

CALIBRATION REPORT

Conductivity Analyzer Calibration

Tag No. : 20GUU10CQ001 Description : RETENTION PIT CONDUCT(12.88)

Process System. DEMIN PLANT SLP Work Order No. : WK250702.0076

Manufacturer ABB Work Permit No. : 13340

Type / Model TB84 ProbeType /Model :

Serial No. : Probe Serial No. :

Measuring Range: 0.....4050 uS / cm Cell Constant :

Output : 4.....20 mAdc Cal. Fct :

Standard Calibrator : HANA 1413 us/cm

Expire Date : 01/Nov/2028

Standard	Meter As Found	Meter As Left	As Found Error % of Reading	As Left Error % of Reading
1413.00	1498.00	1413.00	6.02	0.00

DCS As Found	DCS As Left
1498.00	1413.00

Remark : DCS Loop verification will be done yearly on September

Calibrated date : 14/Jul/2025

Accuracy Target : ±5%

Resulted PASS

Note :

Calibrated by :

Approved by :

CALIBRATION REPORT

Conductivity Analyzer Calibration

Tag No. : 20GCR80CQ002 Description : NEUTRAL PIT CONDUCT(12.88)

Process System. DEMIN PLANT SLP Work Order No. : WK250902.0125

Manufacturer ROSEMOUNT Work Permit No. : 13275

Type / Model XMT-C-73 ProbeType /Model : _____

Serial No. : _____ Probe Serial No. : _____

Measuring Range: 0.....20000 uS / cm Cell Constant : 0.00771

Output : 4....20 mAdc Cal. Fct : _____

Standard Calibrator : HANA 1413 us/cm

Expire Date : Nov-28

Standard	Meter As Found	Meter As Left	As Found Error % of Reading	As Left Error % of Reading
1413.00	1464.00	1413.00	3.61	0.00

DCS As Found	DCS As Left
1464.00	1413.00

Remark : DCS Loop verification will be done yearly on September

Calibrated date : 22/Sep/2025 Accuracy Target : ±5%

Resulted PASS

Note : _____

Calibrated by : _____

Approved by : _____

CALIBRATION REPORT

Conductivity Analyzer Calibration

Tag No. : 20GUU10CQ001 Description : RETENTION PIT CONDUCT(12.88)

Process System. DEMIN PLANT SLP Work Order No. : WK250902.0126

Manufacturer ABB Work Permit No. : 13275

Type / Model TB84 ProbeType /Model :

Serial No. : Probe Serial No. :

Measuring Range: 0.....4050 uS / cm Cell Constant :

Output : 4.....20 mAdc Cal. Fct :

Standard Calibrator : HANA 1413 us/cm

Expire Date : 01/Nov/2028

Standard	Meter As Found	Meter As Left	As Found Error % of Reading	As Left Error % of Reading
1413.00	1452.00	1413.00	2.76	0.00

DCS As Found	DCS As Left
1452.00	1413.00

Remark : DCS Loop verification will be done yearly on September

Calibrated date : 22/Sep/2025

Accuracy Target : ±5%

Resulted PASS

Note :

Calibrated by :

Approved by :

CALIBRATION REPORT

Conductivity Analyzer Calibration

Tag No. : 20GCR80CQ002 Description : NEUTRAL PIT CONDUCT(12.88)

Process System. DEMIN PLANT SLP Work Order No. : WK251106.0073

Manufacturer ROSEMOUNT Work Permit No. : 13058

Type / Model XMT-C-73 ProbeType /Model : _____

Serial No. : _____ Probe Serial No. : _____

Measuring Range: 0.....20000 uS / cm Cell Constant : 0.00771

Output : 4....20 mAdc Cal. Fct : _____

Standard Calibrator : HANA 1413 us/cm

Expire Date : Nov-28

Standard	Meter As Found	Meter As Left	As Found Error % of Reading	As Left Error % of Reading
1413.00	1502.00	1413.00	6.30	0.00

DCS As Found	DCS As Left
1502.00	1413.00

Remark : DCS Loop verification will be done yearly on September

Calibrated date : 25/Nov/2025 Accuracy Target : ±5%

Resulted PASS

Note : _____

Calibrated by : _____

Approved by : _____

CALIBRATION REPORT

Conductivity Analyzer Calibration

Tag No. : 20GUU10CQ001 Description : RETENTION PIT CONDUCT(12.88)

Process System. DEMIN PLANT SLP Work Order No. : WK251106.0074

Manufacturer ABB Work Permit No. : 13058

Type / Model TB84 ProbeType /Model :

Serial No. : Probe Serial No. :

Measuring Range: 0.....4050 uS / cm Cell Constant :

Output : 4.....20 mAdc Cal. Fct :

Standard Calibrator : HANA 1413 us/cm

Expire Date : 01/Nov/2028

Standard	Meter As Found	Meter As Left	As Found Error % of Reading	As Left Error % of Reading
1413.00	1461.00	1413.00	3.40	0.00

DCS As Found	DCS As Left
1461.00	1413.00

Remark : DCS Loop verification will be done yearly on September

Calibrated date : 25/Nov/2025

Accuracy Target : ±5%

Resulted PASS

Note :

Calibrated by :



Approved by :



CALIBRATION REPORT

pH Analyzer Calibration

Tag. No. : 20GCR80CQ002 Description : NEUTRALIZE PIT
Process System. : DEMIN. PLANT SLP Work Order No. : WK250702.0096
Manufacturer : ROSEMOUNT Work Permit No. : 13346
Type / Model : OXMT-P-HT-11-73 Probe Type / Model : ACCUGLASS
Serial no. : G07-503511 Probe Serial no. : H-07-508625
Measuring Range : 0....14 pH Output : 4....20 mA DC/V DC

Standard solution

pH 4 Ref. HACH Expired : Mar-27
pH 10 Ref. HACH Expired : Sep-25

pH std.	pH Value @ 25 C	Asfound	Asleft	Asfound Error % of span	Asleft Error % of span	DCS As found	DCS As left
pH4	4.00	4.10	4.01	0.7143	0.0714		
pH10	10.00	10.12	10.01	0.8571	0.0714		


Remark : DCS Loop verification will be done yearly on September


Slope	57.18	mV/pH
-------	-------	-------

Electrode should be replaced when the slope falls below 49 mV/pH

Calibrated date. 15/Jul/2025 Accuracy Target ±1%
Resulted pH PASS

Note :

Calibrated by : 

Approved by : 

CALIBRATION REPORT

pH Analyzer Calibration

Tag. No. :	20GCR80CQ002	Description :	NEUTRALIZE PIT
Process System. :	DEMIN. PLANT SLP	Work Order No. :	WK250804.0032
Manufacturer :	ROSEMOUNT	Work Permit No. :	13384
Type / Model :	OXMT-P-HT-11-73	Probe Type / Model :	ACCUGLASS
Serial no. :	G07-503511	Probe Serial no. :	H-07-508625
Measuring Range :	0....14 pH	Output :	4....20 mA DC/V DC

Standard solution

pH 4	Ref.	HACH	Expired :	Mar-27
pH 10	Ref.	HACH	Expired :	Sep-25

pH std.	pH Value @ 25 C	Asfound	Asleft	Asfound Error % of span	Asleft Error % of span	DCS As found	DCS As left
pH4	4.00	4.16	4.01	1.1429	0.0714		
pH10	10.00	10.14	10.01	1.0000	0.0714		

Remark : DCS Loop verification will be done yearly on September

Slope	56.86	mV/pH
-------	-------	-------

Electrode should be replaced when the slope falls below 49 mV/pH

Calibrated date.	13/Aug/2025	Accuracy Target	±1%
		Resulted	pH PASS

Note :

Calibrated by : 

Approved by : 

CALIBRATION REPORT

pH Analyzer Calibration

Tag. No. :	20GCR80CQ002	Description :	NEUTRALIZE PIT
Process System. :	DEMIN. PLANT SLP	Work Order No. :	WK250902.0222
Manufacturer :	ROSEMOUNT	Work Permit No. :	13266
Type / Model :	OXMT-P-HT-11-73	Probe Type / Model :	ACCUGLASS
Serial no. :	G07-503511	Probe Serial no. :	H-07-508625
Measuring Range :	0....14 pH	Output :	4....20 mA DC/V DC

Standard solution

pH 4	Ref.	HACH	Expired :	Mar-27
pH 10	Ref.	HACH	Expired :	Sep-25

pH std.	pH Value @ 25 C	Asfound	Asleft	Asfound Error % of span	Asleft Error % of span	DCS As found	DCS As left
pH4	4.00	4.24	4.01	1.7143	0.0714		
pH10	10.00	10.22	10.01	1.5714	0.0714		


Remark : DCS Loop verification will be done yearly on September

Slope	56.88	mV/pH
-------	-------	-------

Electrode should be replaced when the slope falls below 49 mV/pH

Calibrated date.	11/Sep/2025	Accuracy Target	±1%
		Resulted	pH PASS

Note :

Calibrated by : 

Approved by : 

CALIBRATION REPORT

pH Analyzer Calibration

Tag. No. :	20GCR80CQ002	Description :	NEUTRALIZE PIT
Process System. :	DEMIN. PLANT SLP	Work Order No. :	WK251106.0107
Manufacturer :	ROSEMOUNT	Work Permit No. :	13054
Type / Model :	OXMT-P-HT-11-73	Probe Type / Model :	ACCUGLASS
Serial no. :	G07-503511	Probe Serial no. :	H-07-508625
Measuring Range :	0....14 pH	Output :	4....20 mA DC/V DC

Standard solution

pH 4	Ref.	HACH	Expired :	Mar-27
pH 10	Ref.	HACH	Expired :	Sep-25

pH std.	pH Value @ 25 C	Asfound	Asleft	Asfound Error % of span	Asleft Error % of span	DCS As found	DCS As left
pH4	4.00	4.18	4.01	1.2857	0.0714		
pH10	10.00	10.11	10.01	0.7857	0.0714		

Remark : DCS Loop verification will be done yearly on September

Slope	56.54	mV/pH
-------	-------	-------

Electrode should be replaced when the slope falls below 49 mV/pH

Calibrated date.	25/Nov/2025	Accuracy Target	±1%
		Resulted	pH PASS

Note :

Calibrated by :

Approved by :

CALIBRATION REPORT

pH Analyzer Calibration

Tag. No. : 20GCR80CQ002 Description : NEUTRALIZE PIT
Process System. : DEMIN. PLANT SLP Work Order No. : WK251211.0036
Manufacturer : ROSEMOUNT Work Permit No. : 13074
Type / Model : OXMT-P-HT-11-73 Probe Type / Model : ACCUGLASS
Serial no. : G07-503511 Probe Serial no. : H-07-508625
Measuring Range : 0....14 pH Output : 4....20 mA DC/V DC

Standard solution

pH 4 Ref. HACH Expired : Mar-27
pH 10 Ref. HACH Expired : Sep-25

pH std.	pH Value @ 25 C	Asfound	Asleft	Asfound Error % of span	Asleft Error % of span	DCS As found	DCS As left
pH4	4.00	4.16	4.01	1.1429	0.0714		
pH10	10.00	10.08	10.01	0.5714	0.0714		

Remark : DCS Loop verification will be done yearly on September

Slope	57.28	mV/pH
-------	-------	-------

Electrode should be replaced when the slope falls below 49 mV/pH

Calibrated date. 17/Dec/2025 Accuracy Target ±1%
Resulted pH PASS

Note :

Calibrated by :

Approved by :

CALIBRATION REPORT

pH Analyzer Calibration

Tag. No. : 20GUU10CQ002 Description : RETENTION PIT
Process System. : DEMIN. PLANT BPLC2 Work Order No. : WK250702.0097
Manufacturer : ABB Work Permit No. : 13346
Type / Model : AX400 Probe Type / Model :
Serial no. : Probe Serial no. :
Measuring Range : 0....14 pH Output : 4....20 mA DC/V DC

Standard solution

pH 4 Ref. HACH Expired : Mar-27
pH 10 Ref. HACH Expired : Sep-25

pH std.	pH Value @ 25 C	Asfound	Asleft	Asfound Error % of span	Asleft Error % of span	DCS As found	DCS As left
pH4	4.00	3.87	4.01	-0.9286	0.0714		
pH10	10.00	10.16	10.01	1.1429	0.0714		

Remark : DCS Loop verification will be done yearly on September


Slope	97.65	mV/pH
-------	-------	-------

Electrode should be replaced when the slope falls below 49 mV/pH

Calibrated date. 15/Jul/2025 Accuracy Target ±1%
Resulted pH PASS

Note :

Calibrated by : 

Approved by : 

CALIBRATION REPORT

pH Analyzer Calibration

Tag. No. : 20GUU10CQ002 Description : RETENTION PIT
Process System. : DEMIN. PLANT BPLC2 Work Order No. : WK250804.0033
Manufacturer : ABB Work Permit No. : 13384
Type / Model : AX400 Probe Type / Model :
Serial no. : Probe Serial no. :
Measuring Range : 0....14 pH Output : 4....20 mA DC/V DC

Standard solution

pH 4 Ref. HACH Expired : Mar-27
pH 10 Ref. HACH Expired : Sep-25

pH std.	pH Value @ 25 C	Asfound	Asleft	Asfound Error % of span	Asleft Error % of span	DCS As found	DCS As left
pH4	4.00	4.16	4.01	1.1429	0.0714		
pH10	10.00	10.11	10.01	0.7857	0.0714		


Remark : DCS Loop verification will be done yearly on September


Slope	97.42	mV/pH
-------	-------	-------

Electrode should be replaced when the slope falls below 49 mV/pH

Calibrated date. 13/Aug/2025 Accuracy Target ±1%
Resulted pH PASS

Note :

Calibrated by : 

Approved by : 

CALIBRATION REPORT

pH Analyzer Calibration

Tag. No. : 20GUU10CQ002 Description : RETENTION PIT
Process System. : DEMIN. PLANT BPLC2 Work Order No. : WK250902.0223
Manufacturer : ABB Work Permit No. : 13266
Type / Model : AX400 Probe Type / Model :
Serial no. : Probe Serial no. :
Measuring Range : 0....14 pH Output : 4....20 mA DC/V DC

Standard solution

pH 4 Ref. HACH Expired : Mar-27
pH 10 Ref. HACH Expired : Sep-25

pH std.	pH Value @ 25 C	Asfound	Asleft	Asfound Error % of span	Asleft Error % of span	DCS As found	DCS As left
pH4	4.00	3.82	4.01	-1.2857	0.0714		
pH10	10.00	9.88	10.01	-0.8571	0.0714		

Remark : DCS Loop verification will be done yearly on September

Slope	97.82	mV/pH
-------	-------	-------

Electrode should be replaced when the slope falls below 49 mV/pH

Calibrated date. 11/Sep/2025 Accuracy Target ±1%
Resulted pH PASS

Note :

Calibrated by : 

Approved by : 

CALIBRATION REPORT

pH Analyzer Calibration

Tag. No. : 20GUU10CQ002 Description : RETENTION PIT
Process System. : DEMIN. PLANT BPLC2 Work Order No. : WK251106.0108
Manufacturer : ABB Work Permit No. : 13054
Type / Model : AX400 Probe Type / Model :
Serial no. : Probe Serial no. :
Measuring Range : 0....14 pH Output : 4....20 mA DC/V DC

Standard solution

pH 4 Ref. HACH Expired : Mar-27
pH 10 Ref. HACH Expired : Sep-25

pH std.	pH Value @ 25 C	Asfound	Asleft	Asfound Error % of span	Asleft Error % of span	DCS As found	DCS As left
pH4	4.00	4.11	4.01	0.7857	0.0714		
pH10	10.00	10.09	10.01	0.6429	0.0714		


Remark : DCS Loop verification will be done yearly on September

Slope	98.24	mV/pH
-------	-------	-------

Electrode should be replaced when the slope falls below 49 mV/pH

Calibrated date. 25/Nov/2025 Accuracy Target ±1%
Resulted pH PASS

Note :

Calibrated by : 

Approved by : 

CALIBRATION REPORT

pH Analyzer Calibration

Tag. No. : 20GUU10CQ002 Description : RETENTION PIT
Process System. : DEMIN. PLANT BPLC2 Work Order No. : WK251211.0037
Manufacturer : ABB Work Permit No. : 13074
Type / Model : AX400 Probe Type / Model :
Serial no. : Probe Serial no. :
Measuring Range : 0....14 pH Output : 4....20 mA DC/V DC

Standard solution

pH 4 Ref. HACH Expired : Mar-27
pH 10 Ref. HACH Expired : Sep-25

pH std.	pH Value @ 25 C	Asfound	Asleft	Asfound Error % of span	Asleft Error % of span	DCS As found	DCS As left
pH4	4.00	4.15	4.01	1.0714	0.0714		
pH10	10.00	10.22	10.01	1.5714	0.0714		

Remark : DCS Loop verification will be done yearly on September

Slope	98.16	mV/pH
--------------	--------------	--------------

Electrode should be replaced when the slope falls below 49 mV/pH

Calibrated date. 17/Dec/2025 Accuracy Target ±1%
Resulted pH PASS

Note :

Calibrated by : 

Approved by : 

กรณีฉุกเฉินติดต่อ/ CONTACT PERSONS

NO	PERSONS	TELEPHONE NUMBER
1	ฝ่ายความปลอดภัยฯ / EHS Manager	038-493-471-4 Ext 214 / 081-755-8697
2	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า / Power Plant Manager	038-493-471-4 Ext 100 / 081-723-4389
3	ผู้จัดการฝ่ายซ่อมบำรุง / Maintenance Manager	038-493-471-4 Ext 212 / 081-848-6867
4	ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ / Operation Manager	038-493-471-4 Ext 107 / 081-865-4964
5	ห้องควบคุม / CCR	038-493-471-4 Ext 5011, 5012

กฎความปลอดภัยและข้อปฏิบัติสำหรับผู้รับเหมา SAFETY RULES & REGULATIONS FOR CONTRACTORS

- ติดบัตรผู้รับเหมาในบริเวณที่สามารถมองเห็นได้ชัดเจนตลอดเวลาที่ทำงาน / Posses identification entry card for visual.
- ห้ามเข้าพื้นที่หวงห้ามโดยไม่ได้รับอนุญาต / No entry to restrict area without Shift Supervisor approval.
- ใส่เสื้อผ้าเครื่องแต่งกายที่เหมาะสมกับงานและไม่รุ่มร่าม / Wear personnel protective clothing.
- สวมหมวก แว่นนิรภัย และรองเท้านิรภัย / Wear helmets, safety glass & safety shoes
- สวมอุปกรณ์ป้องกันดวงตาเมื่อทำงานที่เสี่ยงต่อการได้รับอันตราย / Wear properly eye protection equipment for each work
- สวมอุปกรณ์ลดเสียงเมื่อทำงานในที่ที่มีเสียงดัง / Wear ear protective equipment at high noise area
- สวมถุงมือให้ถูกกับประเภทของงานเมื่อต้องทำงานที่เสี่ยงต่อการได้รับอันตราย / Wear properly protective gloves when handling chemicals, abrasive materials, etc
- ต้องมีใบอนุญาตทำงานก่อนที่เริ่มงาน / Apply work permit before start of any work
- เมื่อต้องทำงานที่มีอันตรายเช่นเกิดความร้อนหรือมีประกายไฟ, งานที่อับอากาศ, งานขุด, งานไฟฟ้า, งานที่มีรังสี, งานที่ระบบยังทำงานอยู่ และ/หรืองานที่เสี่ยงอันตราย จะต้องขออนุญาตทำงานพิเศษและ ต้องปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าโดยเคร่งครัด/ Apply hazardous work permits for hot works, confined space work, excavation work, electrical work, radio active work, life equipment work or any hazardous works and must follow the plant related working procedures.
- งานรื้อถอนงานประกายไฟใช้ความร้อนจะต้องมีถังดับเพลิงอย่างน้อย 1 ถังพร้อมผู้ระวังไฟ รวมทั้งปิดกั้นการกระเด็นของลูกไฟบริเวณที่ทำงานตลอดเวลา รวมทั้งใช้เครื่องตรวจวัดแก๊สในบริเวณที่ทำงานก่อนทุกครั้ง / Work place checking, gas detecting, fire extinguisher, fire watcher, fire blanket must be provided during hot work performing.
- งานในที่อับอากาศต้องมีการตรวจสอบปริมาณออกซิเจน และมีเครื่องเป่าอากาศ เข็มช่วยชีวิต และผู้เฝ้าระวังทุกครั้งทำงาน รวมทั้งพนักงานต้องผ่านการฝึกอบรมมาแล้ว/ Confined space work needs oxygen checking, portable air blower, lifeline, confined space watchman and may need safe contained breathing apparatus. Also provide training certificates.
- เมื่อทำงานสูงเกิน 2 เมตรต้องสวมอุปกรณ์กันตกที่เหมาะสมและคล้องในพื่นคางข้างแรง / Wear safety harness with attached lanyard at all time during work higher than 2 meters.
- จัดให้มีนั่งร้านที่มั่นคงแข็งแรงมีทางขึ้นลงสะดวกและมีการตรวจสอบก่อนเริ่มทำงาน / Strong and comfortable access scaffolding needed and must be inspect by authorized person before used.
- รถเครนหรือรถเข็นต้องมีการตรวจสอบสภาพก่อนใช้งาน / Crane truck and crane must be inspected before used.
- การยกเคลื่อนย้ายวัสดุต้องปฏิบัติตามระเบียบของโรงไฟฟ้า / Equipment lifting & handling must follow power plant procedure.
- อุปกรณ์ไฟฟ้าต้องมีการตรวจสอบสภาพก่อนใช้งาน / Electrical equipments must be prior inspected by authorized person.
- เมื่อนำสิ่งของออกจากโรงไฟฟ้าต้องขออนุญาตนำสิ่งของออกก่อน / Apply materials exit pass when taking out materials from the power plant
- รักษาความสะอาด จัดวางอุปกรณ์เครื่องใช้และพื้นที่ทำงานให้เป็นระเบียบเรียบร้อย / Keep clean and properly manage equipment and working area.
- คัดแยกขยะให้ถูกต้องตามประเภทและติดป้ายแสดงรายการขยะ / Separate and label waste as their hazardous types.
- รายงานเหตุการณ์ประกิด เหตุการณ์ไม่ปลอดภัย และอุบัติเหตุ / Report unsafe acts & situations, incident and accidents
- อุปกรณ์ปฐมพยาบาลในกรณีฉุกเฉินได้จัดเตรียมไว้ที่ห้อง CCR และ อาคาร Admin. Building / First aid kits for emergency case were provided at CCR and admin. Building
- เมื่อได้ยินเสียงสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินให้ไปรวมกันที่จุดรวมพล / On hearing the fire alarm must immediately leave the working area and assemble at the assembly point.
- ห้ามสูบบุหรี่ ยกเว้นในที่ที่จัดให้ / No smoking unless at approved location
- ห้ามขับรถเร็วเกิน 20 กม./ชม.และจอดรถในโรงไฟฟ้า / No overloading / speeding / unauthorized parking of vehicles
- ห้ามดื่มสุรา ยาเสพติด การพนัน หมกมั่ว ทะเลาะวิวาท / No alcohol, drugs, gambling, horseplay, fighting in sites
- ห้ามกระทำการกีดขวางทางเข้าอุปกรณ์ดับเพลิง / No obstruction to the fire fighting equipment
- ห้ามยานพาหนะที่สภาพบกพร่องมีอันตรายเข้าในโรงไฟฟ้า / No defective vehicles e.g. Bad exhaust, bad tires, improper sparks insulator, defective lights & brakes
- ปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยและกฎหมาย / Follow safety rules, regulations and laws.
- หากมีการฝ่าฝืนกฎระเบียบความปลอดภัย ทางบริษัทฯ อาจให้หยุดงานและให้ปรับปรุงจนกว่าจะเรียบร้อยก่อนจึงจะสามารถทำงานต่อได้ และถ้าพิจารณาว่าการฝ่าฝืนกฎความปลอดภัยดังกล่าวร้ายแรงมาก ทางบริษัทฯ อาจพิจารณาให้หยุดงานทันทีและให้ออกจากพื้นที่ทำงาน / Breaking of safety rules and regulations may subject to stop work and improve the working area or if seriously case may cause immediately stop work and termination from the power plant.

ชื่อ Contractors
บริษัท Company
วันที่ Dates
B.Grimm Representative

.....

.....

.....

.....

B.Grimm Power (Laem Chabang) 2 Limited
General Waste Report for Jan- Dec 2025

Month	Description	Waste disposer	Transporter	Processor	QTY (Tons)		Properly Handling	Remark
General Waste		B.Grimm Power (Laem Chabang) 2	S.T.P Recycle	Laem Chabang Municipality	0.458	Tons	yes	
Jul-25	General Waste							
Aug-25	General Waste							
Sep-25	General Waste							
Oct-25	General Waste							
Nov-25	General Waste							
Dec-25	General Waste							
							..	
				Total	2.429	Tons		