

เอกสารแนบที่ 7

เอกสารการตรวจสอบระบบ Multicyclone ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566

Date 18/3/66-30/11/66

[illegible]



## Date 18/3/66-30/11/66

[illegible]



## Date 18/3/66-30/11/66

[illegible]



Date 18/3/66-30/11/66

[illegible]



## Date 18/3/66-30/11/66

Maintenance Season Power plant of 2023

Date 18/3/66-30/11/66

Period Highlight:

1

% Complete Actual (beyond plan)

Plan

Actual

% Complete (beyond plan)

Description	แผนก	PLAN START	PLAN DURATION	PERCENT COMPLETE	Remark (hr.)	March				April				May					June				July				August					September				October					November																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
						week	1	2	3	1	2	3	4	1	2	3	4	5	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	5	1	2	3	4	1	2	3	4	5	1	2	3	4																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
						No.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
						STEAM TURBINE & GENERATOR No.1																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
Overhaul Steam Turbine & Generator	TG	34	35	0%																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								



## Date 18/3/66-30/11/66

[illegible]



## Date 18/3/66-30/11/66

นายธนวุฒิ แก้วปิ่นใจ  
ผู้จัดการฝ่ายซ่อมบำรุงรักษา

นายสุภชัย คำเทา  
ผู้จัดการฝ่ายผลิตไฟฟ้า


นายสุพจน์ น้อยศิริ  
ผู้จัดการโรงไฟฟ้า



**เอกสารแนบที่ 8**

**เอกสารการตรวจสอบระบบ ESP ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566**





Thai Kamphangphat Bio Energy Co., Ltd.

ชื่อย่อ: Thai Kamphangphat Bio Energy Co., Ltd.

ชื่อย่อ: Thai Kamphangphat Bio Energy Co., Ltd.

ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : FM-EE-05

Revision : 06/09/2019

Date : 6/1/66

☒ BOILER NO.1
☐ BOILER NO.2
☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)			Unit	Control	Time						หมายเหตุ
					2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INLET	Temp.	°C	≤ 160	132	137	134	138	139	136		
	Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/		
Hopper 1	Temp.	°C	< 180	49	49	48	56	48	50		
	Temp Alarm	°C	-	/	/	✓	✓	✓	/		
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/		
Hopper 2	Temp.	°C	< 180	32	30	32	36	36	34		
	Temp Alarm	°C	-	/	8	✓	✓	✓	/		
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/		
Hopper 3	Temp.	°C	< 180	26	25	27	31	31	29		
	Temp Alarm	°C	-	/	/	✓	✓	✓	/		
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/		
Hopper 4	Temp.	°C	< 180	54	55	54	62	56	53		
	Temp Alarm	°C	-	/	/	✓	✓	✓	/		
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/		
Hopper 5	Temp.	°C	< 180	28	27	29	32	32	31		
	Temp Alarm	°C	-	/	/	✓	✓	✓	/		
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/		
Hopper 6	Temp.	°C	< 180	20	18	22	24	24	23		
	Temp Alarm	°C	-	/	/	✓	✓	✓	/		
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/		
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0-400	200	194	195	190	197	190		
	Pri.AC I	A	0-111	95	62	62	80	69	81		
	DC Volt	kV	0-120	56	50	51	48	50	52		
	DC I	mA	0-400	210	199	201	201	201	202		
	Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/		
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0-400	160	160	150	140	150	160		
	Pri.AC I	A	0-138	90	90	90	80	80	90		
	DC Volt	kV	0-120	44	42	43	42	42	40		
	DC I	mA	0-500	300	299	300	290	300	300		
	Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/		
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0-400	150	160	150	150	150	150		
	Pri.AC I	A	0-222	115	120	120	120	120	115		
	DC Volt	kV	0-120	40	40	39	38	39	39		
	DC I	mA	0-800	350	350	350	350	350	350		
	Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/		
Hopper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run		
	Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/		

Thip Khamphongphat Bait Energy Co., Ltd.

ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : PM-EE-05

Revision : 06/09/2019

Date : 6/6/2019

☐ BOILER NO.1

☒ BOILER NO.2

☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP DNLET	Temp.	°C	≤ 160	121	125	122	109	125	125	
	Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
Hopper 1	Temp.	°C	< 180	47	48	48	57	57	52	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	✓	✓	✓	/	
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
Hopper 2	Temp.	°C	< 180	30	29	29	32	33	21	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	✓	✓	✓	/	
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
Hopper 3	Temp.	°C	< 180	27	26	27	30	30	29	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	✓	✓	✓	/	
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
Hopper 4	Temp.	°C	< 180	49	51	50	55	48	46	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	✓	✓	✓	/	
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
Hopper 5	Temp.	°C	< 180	37	36	38	41	39	41	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	✓	✓	✓	/	
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
Hopper 6	Temp.	°C	< 180	27	28	29	31	31	29	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	✓	✓	✓	/	
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0 - 400	140	140	140	140	140	140	
	Pri.AC I	A	0 - 111	80	80	80	80	80	80	
	DC Volt	kV	0 - 120	52	50	47	52	43	48	
	DC I	mA	0 - 400	249	249	250	250	250	250	
	Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0 - 400	150	160	150	150	150	150	
	Pri.AC I	A	0 - 138	77	90	80	85	85	90	
	DC Volt	kV	0 - 120	76	38	41	49	41	25	
	DC I	mA	0 - 500	256	292	300	300	300	300	
	Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0 - 400	150	140	150	150	140	120	
	Pri.AC I	A	0 - 222	90	80	80	40	80	75	
	DC Volt	kV	0 - 120	40	40	40	49	38	76	
	DC I	mA	0 - 800	279	267	294	327	300	206	
	Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
Rapper	Run / Stop	-	-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	



บริษัท ไทยกำแพงเพชรไบโอเอเนอร์จี้ จำกัด  
Thai Kamphaengphet Bio Energy Co., Ltd.

**ESP daily check sheet (Phase I)**

Form Number : FM-EE-05  
Revision : 06\_09/02/2019

Date : 6/1/66

☐ BOILER NO.1

☐ BOILER NO.2

☒ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INNLET	Temp.	°C	≤160	132	133	143	135	134	131	
	Alarm			/	/	✓	✓	✓	/	
Hopper 1	Temp.	°C	<180	97	59	55	64	49	50	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	✓	✓	✓	/	
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
Hopper 2	Temp.	°C	<180	48	30	53	53	50	49	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	✓	✓	✓	/	
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
Hopper 3	Temp.	°C	<180	27	26	27	31	31	29	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	✓	✓	✓	/	
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
Hopper 4	Temp.	°C	<180	65	65	70	77	75	69	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	✓	✓	✓	/	
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
Hopper 5	Temp.	°C	<180	34	33	31	36	36	35	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	✓	✓	✓	/	
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
Hopper 6	Temp.	°C	<180	34	33	34	37	38	37	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	✓	✓	✓	/	
	Level Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0-400	180	160	180	180	180	160	
	Pri.AC I	A	0-111	80	80	80	80	80	80	
	DC Volt	kV	0-120	50	46	52	56	47	46	
	DC I	mA	0-400	250	250	228	250	244	250	
	Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0-400	120	140	140	180	120	120	
	Pri.AC I	A	0-138	60	75	80	60	60	60	
	DC Volt	kV	0-120	39	38	36	40	31	35	
	DC I	mA	0-500	214	250	246	250	270	218	
	Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0-400	90	100	90	90	90	80	
	Pri.AC I	A	0-222	90	90	90	90	90	90	
	DC Volt	kV	0-120	38	36	37	35	35	35	
	DC I	mA	0-800	219	262	252	257	240	239	
	Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	✓	✓	✓	/	

ฝ่ายโรงงาน

☒ ปกติ

☒ ผิดปกติ

☐ ไม่ได้ใช้งาน

การบันทึกค่า ALAME TEMP/LEVEL

บริษัท ไทยกำแพงเพชรไบโอเอเนอร์จี้ จำกัด  
Thai Kamphaengphet Bio Energy Co., Ltd.

**ESP daily check sheet (Phase I)**

Form Number : FM-EE-05  
Revision : 06\_09/02/2019

Date : 6/1/66

☒ BOILER NO.1


☐ BOILER NO.2

☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INNLET	Temp.	°C	≤160	115	115	123	122	127	129	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 1	Temp.	°C	<180	42	41	42	53	57	54	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 2	Temp.	°C	<180	28	29	30	34	35	35	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 3	Temp.	°C	<180	22	22	24	28	18	24	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 4	Temp.	°C	<180	45	46	48	57	62	59	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 5	Temp.	°C	<180	25	25	28	30	32	31	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 6	Temp.	°C	<180	20	20	23	26	28	29	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0-400	200	180	200	180	190	180	
	Pri.AC I	A	0-111	80	64	85	85	81	86	
	DC Volt	kV	0-120	48	45	56	50	52	52	
	DC I	mA	0-400	212	200	163	206	205	204	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0-400	140	100	160	160	160	160	
	Pri.AC I	A	0-138	90	90	80	90	90	90	
	DC Volt	kV	0-120	39	41	44	40	42	42	
	DC I	mA	0-500	214	300	300	300	200	300	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0-400	140	150	160	150	160	160	
	Pri.AC I	A	0-222	115	140	130	130	130	130	
	DC Volt	kV	0-120	40	38	41	36	42	42	
	DC I	mA	0-800	399	350	400	309	400	400	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	

Approved by : .....





บริษัท ไทยกำแพงเพชร ไบโอสถาปัตยกรรม จำกัด

Thai Kamphangphet Bio Energy Co., Ltd.

ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : FM-EE-05

Revision : 06\_09/02/2019

Date : 28/1/2020

☐ BOILER NO.1

☒ BOILER NO.2

☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INLET	Temp.	°C	≤160	123	147	123	130	129	131	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	<180	40	40	42	47	46	47	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	<180	15	17	27	30	32	32	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	<180	15	14	25	28	29	30	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	<180	41	42	52	56	55	57	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	<180	36	36	35	37	40	40	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	<180	16	15	27	30	30	31	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0-400	100	100	205	200	200	200	
	Pri.AC I	A	0-111	90	95	90	95	95	95	
	DC Volt	kV	0-120	48	49	50	55	52	55	
	DC I	mA	0-400	199	300	289	300	300	300	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0-400	150	160	170	170	170	170	
	Pri.AC I	A	0-138	100	100	100	100	100	100	
	DC Volt	kV	0-120	40	43	44	41	40	40	
	DC I	mA	0-500	303	349	345	350	350	350	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0-400	110	120	140	130	130	130	
	Pri.AC I	A	0-222	50	50	30	80	80	80	
	DC Volt	kV	0-120	36	36	36	35	35	35	
	DC I	mA	0-800	249	250	250	254	254	249	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	


วันที่ตรวจพบ

☒ ปกติ

☒ ผิดปกติ

☐ ไม่ได้ใช้งาน

การแจ้งเตือน ALARM TEMP/LEVEL



บริษัท ไทยกำแพงเพชร ไบโอสถาปัตยกรรม จำกัด

Thai Kamphangphet Bio Energy Co., Ltd.

ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : FM-EE-05

Revision : 06\_09/02/2019

Date : 28/1/2020

☐ BOILER NO.1

☐ BOILER NO.2

☒ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INLET	Temp.	°C	≤160	131	133	133	134	135	134	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	<180	46	46	59	63	62	64	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	<180	58	50	49	55	55	53	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	<180	27	28	26	30	31	31	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	<180	61	64	59	66	64	65	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	<180	30	31	35	37	39	38	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	<180	26	26	26	29	30	29	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0-400	180	140	170	140	160	160	
	Pri.AC I	A	0-111	50	60	70	70	70	70	
	DC Volt	kV	0-120	45	45	51	45	45	45	
	DC I	mA	0-400	200	200	200	200	200	200	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0-400	180	150	110	190	120	120	
	Pri.AC I	A	0-138	60	70	50	60	55	60	
	DC Volt	kV	0-120	33	35	33	33	38	38	
	DC I	mA	0-500	220	150	165	208	230	229	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0-400	100	100	160	100	100	100	
	Pri.AC I	A	0-222	110	100	120	190	115	120	
	DC Volt	kV	0-120	37	39	39	39	38	39	
	DC I	mA	0-800	337	350	360	360	373	360	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	

วันที่ตรวจพบ

☒ ปกติ

☒ ผิดปกติ

☐ ไม่ได้ใช้งาน

การแจ้งเตือน ALARM TEMP/LEVEL



บริษัท คัมภีร์พลังงานชีวภาพ จำกัด

Thai Kamphaengphet Bio Energy Co., Ltd.

ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : FM-EE-05

Revision : 05\_09/02/2019

Date : 02.09.2561

☒ BOILER NO.1

☐ BOILER NO.2

☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						10/10/19
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INLET	Temp.	°C	≤ 160	126	126	127	132	128	126	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	< 180	47	42	42	47	62	48	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	< 180	32	29	31	37	39	35	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	< 180	23	23	26	33	33	28	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	< 180	53	49	42	51	66	54	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	< 180	30	26	29	34	36	31	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	< 180	25	21	24	30	27	27	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0 - 400	195	216	200	200	190	190	
	Pri.AC I	A	0 - 111	80	64	80	85	80	83	
	DC Volt	kV	0 - 120	56	56	53	54	65	54	
	DC I	mA	0 - 400	204	203	200	201	202	199	
	Alarm			/	/	/	/	/	/	
T 12	Pri.AC Volt	V	0 - 400	160	160	160	160	150	160	
	Pri.AC I	A	0 - 138	90	90	90	90	85	89	
	DC Volt	kV	0 - 120	410	42	43	43	42	42	
	DC I	mA	0 - 500	300	300	300	300	300	300	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0 - 400	160	130	160	160	160	120	
	Pri.AC I	A	0 - 222	130	130	130	130	125	70	
	DC Volt	kV	0 - 120	412	40	41	34	47	36	
	DC I	mA	0 - 800	400	275	400	362	400	271	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Rapper	Run / Stop	-		Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	

ทำเครื่องหมาย

☒ ปกติ

☒ ผิดปกติ

☐ ไม่ได้ใช้งาน

การแก้ไขในกรณี ALAME TEMP/LEVEL

บริษัท คัมภีร์พลังงานชีวภาพ จำกัด

Thai Kamphaengphet Bio Energy Co., Ltd.

ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : FM-EE-05

Revision : 05\_09/02/2019

Date : 02.09.2561

☐ BOILER NO.1

☒ BOILER NO.2

☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INLET	Temp.	°C	≤ 160	127	127	130	133	130	128	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	< 180	56	48	41	56	68	56	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	< 180	31	27	28	33	35	33	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	< 180	28	25	26	32	33	31	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	< 180	48	47	50	56	57	47	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	< 180	33	31	32	37	40	36	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	< 180	28	25	28	33	35	32	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0 - 400	200	210	210	200	200	200	
	Pri.AC I	A	0 - 111	95	95	100	100	90	95	
	DC Volt	kV	0 - 120	50	58	50	49	49	52	
	DC I	mA	0 - 400	200	283	300	300	300	200	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
T 12	Pri.AC Volt	V	0 - 400	160	150	160	160	260	160	
	Pri.AC I	A	0 - 138	100	90	90	100	100	95	
	DC Volt	kV	0 - 120	410	40	41	43	42	38	
	DC I	mA	0 - 500	349	319	317	350	350	348	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0 - 400	130	130	130	130	120	130	
	Pri.AC I	A	0 - 222	75	75	75	75	75	80	
	DC Volt	kV	0 - 120	36	36	36	35	36	34	
	DC I	mA	0 - 800	249	250	250	249	250	249	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	

ทำเครื่องหมาย

☒ ปกติ

☒ ผิดปกติ

☐ ไม่ได้ใช้งาน

การแก้ไขในกรณี ALAME TEMP/LEVEL



บริษัท ไทยกำแพงเพชรไบโอเอเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)  
Thai Kamphongphet Bio Energy Co., Ltd.

**ESP daily check sheet (Phase I)**

Form Number : FM-EE-05  
Revision : 06\_09/02/2019

Date : 02/02/2566

☐ BOILER NO.1
☐ BOILER NO.2
☒ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INLET	Temp.	°C	≤160	135	135	134	139	136	134	
	Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	< 180	49	51	52	57	57	48	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	< 180	52	49	50	57	61	55	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	< 180	30	28	30	35	35	39	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	< 180	71	60	58	66	87	69	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	< 180	34	30	33	37	44	37	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	< 180	29	26	28	34	34	31	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0 - 400	160	180	160	160	140	150	
	Pri.AC I	A	0 - 111	70	70	75	70	60	65	
	DC Volt	kV	0 - 120	44	50	51	48	46	42	
	DC I	mA	0 - 400	209	194	200	200	177	200	
	Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0 - 400	140	100	120	120	200	130	
	Pri.AC I	A	0 - 138	85	40	60	60	50	67	
	DC Volt	kV	0 - 120	39	34	34	33	37	32	
	DC I	mA	0 - 500	250	189	183	204	168	174	
	Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0 - 400	100	100	100	100	200	100	
	Pri.AC I	A	0 - 222	110	100	120	120	110	110	
	DC Volt	kV	0 - 120	38	40	40	38	37	38	
	DC I	mA	0 - 800	324	341	359	344	336	341	
	Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
Rapper	Run / Stop	-	-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	

บริษัท ไทยกำแพงเพชรไบโอเอเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)  
Thai Kamphongphet Bio Energy Co., Ltd.

**ESP daily check sheet (Phase I)**

Form Number : FM-EE-05  
Revision : 06\_09/02/2019

Date : 02/02/2566

☒ BOILER NO.1
☐ BOILER NO.2
☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INLET	Temp.	°C	≤160	133	129	133	133	134	137	
	Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	< 180	49	49	52	60	57	53	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	< 180	37	35	37	47	41	41	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	< 180	30	28	30	35	39	33	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	< 180	54	51	51	63	68	58	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	< 180	35	32	34	37	39	39	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	< 180	28	25	28	32	32	30	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0 - 400	180	160	178	170	185	185	
	Pri.AC I	A	0 - 111	48	65	50	70	51	70	
	DC Volt	kV	0 - 120	51	49	48	57	48	58	
	DC I	mA	0 - 400	150	151	150	150	153	160	
	Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0 - 400	160	150	160	160	160	110	
	Pri.AC I	A	0 - 138	98	90	90	90	90	80	
	DC Volt	kV	0 - 120	44	40	40	44	48	46	
	DC I	mA	0 - 500	299	290	300	300	299	284	
	Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0 - 400	160	140	160	160	160	180	
	Pri.AC I	A	0 - 222	125	120	125	125	125	126	
	DC Volt	kV	0 - 120	41	40	42	37	44	42	
	DC I	mA	0 - 800	389	374	379	400	393	332	
	Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	
Rapper	Run / Stop	-	-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm	-	-	/	/	/	/	/	/	

ทำเครื่องหมาย ☒ ปกติ ☒ ผิดปกติ ☐ ไม่ใช้งาน การแก้ไขในกรณี ALAME TEMP/LEVEL

ทำเครื่องหมาย ☒ ปกติ ☒ ผิดปกติ ☐ ไม่ใช้งาน การแก้ไขในกรณี ALAME TEMP/LEVEL - TEMP/LEVEL HIGH ให้ทำการแก้ไขภายใน 24 ชั่วโมง



BOILER NO. 3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						HMI/PLC
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INNLET	Temp.	°C	≤ 160	133	126	132	132	136	137	
	Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	< 180	54	60	59	67	55	64	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	✓	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	< 180	35	33	35	38	38	40	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	✓	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	< 180	34	31	32	35	37	35	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	✓	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	< 180	50	47	50	54	64	61	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	✓	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	< 180	39	39	36	43	42	42	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	✓	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	< 180	34	31	33	35	37	35	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	✓	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0 - 400	200	105	220	200	200	220	
	Pri.AC I	A	0 - 111	95	35	90	95	110	110	
	DC Volt	kV	0 - 120	51	50	60	47	52	53	
	DC I	mA	0 - 400	293	300	965	286	999	287	
	Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
Cell 2	Pri.AC Volt	V	0 - 400	160	160	180	180	160	180	
	Pri.AC I	A	0 - 138	166	100	100	700	100	100	
	DC Volt	kV	0 - 120	44	38	40	43	40	45	
	DC I	mA	0 - 500	349	350	249	399	340	350	
	Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0 - 400	150	150	160	160	150	110	
	Pri.AC I	A	0 - 222	110	120	110	100	110	110	
	DC Volt	kV	0 - 120	40	40	40	40	38	41	
	DC I	mA	0 - 800	350	350	350	346	350	349	
	Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	

การแก้ไขในกรณี ALAME TEMP/LEVEL

☒ BOILER NO. 3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						Remarks
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INLET	Temp.	°C	≤ 160	138	134	136	137	141	144	
	Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	< 180	61	50	47	52	63	83	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	✓	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	< 180	55	52	52	66	61	67	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	✓	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	< 180	38	33	33	37	39	41	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	✓	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	< 180	63	66	67	82	66	76	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	✓	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	< 180	44	42	36	44	48	46	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	✓	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	< 180	35	39	32	36	37	36	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	✓	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0 - 400	170	140	180	120	180	120	
	Pri.AC I	A	0 - 111	70	20	70	10	80	30	
	DC Volt	kV	0 - 120	51	40	59	48	48	46	
	DC I	mA	0 - 400	200	200	199	190	222	51	
	Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
Cell 2	Pri.AC Volt	V	0 - 400	120	120	120	130	120	110	
	Pri.AC I	A	0 - 138	65	55	60	60	55	60	
	DC Volt	kV	0 - 120	33	35	36	35	36	37	
	DC I	mA	0 - 500	178	239	197	200	198	143	
	Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0 - 400	100	100	100	100	100	100	
	Pri.AC I	A	0 - 222	110	120	100	100	100	100	
	DC Volt	kV	0 - 120	39	39	40	37	38	40	
	DC I	mA	0 - 800	354	359	319	325	339	301	
	Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	/	✓	/	/	

การแก้ไขในกรณี ALAME TEMP/LEVEL



Date: 11/3/16

☒ BOILER NO.1 ☐ BOILER NO.2 ☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						Hopper No.
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INNLET	Temp.	°C	≤160	189	129	131	132	132	131	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	<180	52	54	56	64	64	61	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	<180	39	29	33	40	42	40	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	<180	25	22	26	33	35	34	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
per 4	Temp.	°C	<180	56	61	56	67	65	64	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	<180	29	28	31	37	37	36	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	<180	9	13	18	24	27	26	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0-400	169	158	170	171	160	160	
	Pri.AC I	A	0-111	51	53	70	70	70	70	
	DC Volt	kV	0-120	45	42	46	45	43	43	
	DC I	mA	0-400	150	163	151	182	150	192	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR #2	Pri.AC Volt	V	0-400	160	150	160	150	140	150	
	Pri.AC I	A	0-138	90	90	90	90	45	90	
	DC Volt	kV	0-120	46	41	44	42	42	42	
	DC I	mA	0-500	300	300	300	300	300	300	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0-400	150	150	150	140	140	140	
	Pri.AC I	A	0-222	120	120	120	125	125	125	
	DC Volt	kV	0-120	40	39	40	38	39	38	
	DC I	mA	0-800	350	350	350	350	350	350	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Lapper	Run / Stop			Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	

การแก้ไขในกรณี ALAME TEMP/LEVEL

Date: 11/08/2016				<input type="checkbox"/> BOILER NO.1		<input checked="" type="checkbox"/> BOILER NO.2		<input type="checkbox"/> BOILER NO.3		
ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						10/10/10
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INLET	Temp.	°C	≤160	128	127	129	133	126	127	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	<180	69	63	69	75	73	71	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	<180	35	33	34	43	43	41	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	<180	34	32	34	42	43	39	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
per 4	Temp.	°C	<180	62	59	50	72	61	62	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	<180	39	42	43	51	46	45	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	<180	29	29	32	38	37	38	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0-400	210	140	200	200	180	180	
	Pri.AC I	A	0-111	100	100	100	100	70	70	
	DC Volt	kV	0-120	50	38	48	48	43	42	
	DC I	mA	0-400	300	173	300	999	260	257	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0-400	160	160	160	160	160	160	
	Pri.AC I	A	0-138	85	106	100	100	100	100	
	DC Volt	kV	0-120	38	42	42	42	42	42	
	DC I	mA	0-500	294	392	350	350	350	350	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0-400	160	150	150	120	140	150	
	Pri.AC I	A	0-222	110	110	110	110	110	110	
	DC Volt	kV	0-120	40	39	39	39	39	39	
	DC I	mA	0-800	350	345	350	350	350	350	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	

การแก้ไขในกรณี ALAME TEMP/LEVEL



Thai Kampongphet Bio Energy Co., Ltd.

ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : FM-EE-05  
Revision : 06\_09/02/2019

Date : 1 / 3 / 66

☐ BOILER NO.1
 ☐ BOILER NO.2
 ☒ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INLET	Temp.	°C	≤160	192	130	135	132	130	131	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	<180	60	58	61	62	57	61	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	<180	52	52	51	35	39	51	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	<180	98	25	29	43	37	32	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
per 4	Temp.	°C	<180	77	68	70	83	81	82	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	<180	35	38	40	43	40	41	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	<180	31	29	32	39	40	41	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0-400	180	160	190	160	160	160	
	Pri.AC I	A	0-111	80	80	90	90	90	90	
	DC Volt	kV	0-120	46	44	50	47	43	44	
	DC I	mA	0-400	165	290	299	300	300	299	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR 12	Pri.AC Volt	V	0-400	100	120	130	100	120	120	
	Pri.AC I	A	0-138	50	75	70	50	60	60	
	DC Volt	kV	0-120	36	30	32	28	30	32	
	DC I	mA	0-500	162	194	239	186	230	231	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0-400	-	-	-	-	-	-	
	Pri.AC I	A	0-222	-	-	-	-	-	-	
	DC Volt	kV	0-120	-	-	-	-	-	-	
	DC I	mA	0-800	-	-	-	-	-	-	
	Alarm		-	-	-	-	-	-	-	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	

ทำเครื่องหมาย

☒ ปกติ

☒ผิดปกติ

☐ไม่ได้ใช้งาน

กรณีที่ใช้โปรแกรม ALAME TEMP/LEVEL  
-TEMP/LEVEL HIGH ให้ทำการแก้ไขภายใน 24 ชั่วโมง

Thai Kampongphet Bio Energy Co., Ltd.

ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : FM-EE-05  
Revision : 06\_09/02/2019

Date : 7 / 03 / 66

☒ BOILER NO.1
 ☐ BOILER NO.2
 ☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INLET	Temp.	°C	≤160	132	129	110	131	124	130	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	<180	54	72	56	54	66	58	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	<180	36	33	35	38	39	36	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	<180	28	24	28	32	31	28	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
per 4	Temp.	°C	<180	61	70	53	53	70	64	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	<180	33	31	31	35	36	34	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	<180	20	16	20	24	24	20	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0-400	170	160	150	180	170	180	
	Pri.AC I	A	0-111	70	70	70	51	50	70	
	DC Volt	kV	0-120	48	40	38	52	45	50	
	DC I	mA	0-400	152	151	150	163	151	151	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR 12	Pri.AC Volt	V	0-400	160	160	140	160	160	160	
	Pri.AC I	A	0-138	90	90	90	90	90	90	
	DC Volt	kV	0-120	42	41	38	43	42	41	
	DC I	mA	0-500	294	300	300	300	299	299	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0-400	150	150	150	150	150	150	
	Pri.AC I	A	0-222	120	120	130	130	130	120	
	DC Volt	kV	0-120	40	39	40	38	39	40	
	DC I	mA	0-800	330	349	350	349	349	350	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	

ทำเครื่องหมาย

☒ ปกติ

☒ผิดปกติ

☐ไม่ได้ใช้งาน

กรณีที่ใช้โปรแกรม ALAME TEMP/LEVEL

Shift :

Shift :



บริษัท ไทยพลังงานทดแทน จำกัด

Thai Energy Co., Ltd.

ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : FM-EE-05

Revision : 06\_09/02/2019

Date : 5 / 03 / 66

☐ BOILER NO.1

☒ BOILER NO.2

☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INNLET	Temp.	°C	≤160	127	121	106	127	133	128	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	<180	72	62	53	59	74	70	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	<180	78	38	34	40	40	39	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	<180	37	35	38	42	40	37	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	<180	49	64	48	53	70	61	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	<180	39	39	39	43	44	41	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	<180	32	31	35	37	36	33	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0-400	200	190	190	200	200	170	
	Pri.AC I	A	0-111	95	100	95	95	85	65	
	DC Volt	kV	0-120	52	44	41	47	47	46	
	DC I	mA	0-400	300	300	299	299	300	215	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0-400	160	160	140	150	150	130	
	Pri.AC I	A	0-138	90	90	90	80	80	60	
	DC Volt	kV	0-120	38	38	38	38	39	32	
	DC I	mA	0-500	300	300	300	300	298	182	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0-400	150	160	50	150	150	150	
	Pri.AC I	A	0-222	105	105	50	110	110	104	
	DC Volt	kV	0-120	39	38	11	36	40	40	
	DC I	mA	0-800	350	345	19	350	350	349	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	

ทำเสร็จสมบูรณ์

☒ ปกติ

☒ ผิดปกติ

☐ ไม่ได้ใช้งาน

การแจ้งเตือน ALAME TEMPLEVEL

- TEMPLEVEL HIGH ได้ทำการแก้ไขภายใน 24 ชั่วโมง

บริษัท ไทยพลังงานทดแทน จำกัด

Thai Energy Co., Ltd.

ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : FM-EE-05

Revision : 06\_09/02/2019

Date : 5 / 03 / 66

☐ BOILER NO.1

☐ BOILER NO.2

☒ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INNLET	Temp.	°C	≤160	138	135	115	134	134	139	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	<180	55	69	52	62	71	66	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	<180	54	53	41	54	60	59	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	<180	31	27	29	34	35	33	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	<180	82	77	66	62	83	77	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	<180	38	35	35	41	47	38	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	<180	34	30	34	37	37	32	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0-400	180	170	160	170	170	190	
	Pri.AC I	A	0-111	95	100	90	85	95	85	
	DC Volt	kV	0-120	48	47	44	48	46	47	
	DC I	mA	0-400	300	300	196	300	299	290	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0-400	130	130	180	130	130	120	
	Pri.AC I	A	0-138	68	70	70	70	70	55	
	DC Volt	kV	0-120	35	32	33	32	32	36	
	DC I	mA	0-500	175	219	230	229	230	224	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0-400	-	-	-	-	-	-	
	Pri.AC I	A	0-222	-	-	-	-	-	-	
	DC Volt	kV	0-120	-	-	-	-	-	-	
	DC I	mA	0-800	-	-	-	-	-	-	
	Alarm		-	-	-	-	-	-	-	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	

ทำเสร็จสมบูรณ์

☒ ปกติ

☒ ผิดปกติ

☐ ไม่ได้ใช้งาน

การแจ้งเตือน ALAME TEMPLEVEL

- TEMPLEVEL HIGH ได้ทำการแก้ไขภายใน 24 ชั่วโมง



Date: 7, 1, 66

☒ BOILER NO.1      ☐ BOILER NO.2      ☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						Remarks
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INLET	Temp.	°C	≤ 160	107	104	105	110	109	107	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	< 180	57	56	55	59	60	56	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	< 180	36	37	38	43	44	39	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	< 180	32	30	34	38	40	37	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	< 180	53	49	51	54	57	54	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	< 180	40	31	34	37	37	38	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	< 180	24	24	28	32	31	27	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0-400	170	171	160	180	180	180	
	Pri.AC I	A	0-111	74	77	100	100	100	79	
	DC Volt	kV	0-120	41	42	40	42	47	44	
	DC I	mA	0-400	250	250	251	251	250	251	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0-400	140	140	140	140	140	140	
	Pri.AC I	A	0-138	80	90	90	90	85	90	
	DC Volt	kV	0-120	38	38	36	38	39	38	
	DC I	mA	0-500	300	300	300	299	294	300	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0-400	130	140	140	140	120	120	
	Pri.AC I	A	0-222	75	100	95	90	60	60	
	DC Volt	kV	0-120	36	36	37	40	36	38	
	DC I	mA	0-800	298	297	264	268	169	189	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Rapper	Run / Stop		-	RUN	RUN	RUN	RUN	RUN	RUN	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	

### ทำเครื่องหมาย

☒ ปกติ

✕ มัลลิกา

☐ ไม่ได้ใช้งาน

การแก้ไขในกรณี ALAME TEMP/LEVEL

## ESP daily check sheet (Phase I)

Date: 7, 4, 66

☐ BOILER NO.1      ☐ BOILER NO.2      ☒ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INLET	Temp.	°C	≤160	-	-	119	122	133	179	Temp Normal
	Alarm		-	-	-	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	<180	63	63	64	63	17	62	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	<180	43	42	47	48	49	45	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	<180	32	32	37	38	40	36	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	<180	80	79	71	74	76	75	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	<180	40	41	42	42	46	42	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	<180	39	40	45	45	47	43	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0-400	120	120	120	120	110	120	
	Pri.AC I	A	0-111	40	40	45	45	25	40	
	DC Volt	kV	0-120	38	38	37	37	36	38	
	DC I	mA	0-400	120	120	120	106	71	120	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0-400	120	120	120	120	100	120	
	Pri.AC I	A	0-138	60	60	60	60	50	60	
	DC Volt	kV	0-120	29	29	28	29	29	30	
	DC I	mA	0-500	199	199	199	193	179	200	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0-400	80	80	95	95	95	95	
	Pri.AC I	A	0-222	80	80	90	90	90	90	
	DC Volt	kV	0-120	32	32	30	32	31	32	
	DC I	mA	0-800	260	260	259	260	260	260	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Rapper	Run / Stop		-	RUN	STOP	RUN	RUN	RUN	Run	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	

ทำเครื่องหมาย

☒ ปกติ

☒ ศิลปคดี

☐ ไม่ได้จ้าง

การแก้ไขในกรณี ALAME TEMP/LEVEL



Date : 10/1/2024

☒ BOILER NO.1
 ☐ BOILER NO.2
 ☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time					
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00
ESP INLET	Temp.	°C	≤160	114	113	116	117	121	128
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Hopper 1	Temp.	°C	<180	165	167	165	168	174	181
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Hopper 2	Temp.	°C	<180	136	137	140	143	145	147
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Hopper 3	Temp.	°C	<180	134	133	134	138	139	138
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Hopper 4	Temp.	°C	<180	153	152	157	161	160	165
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Hopper 5	Temp.	°C	<180	136	133	135	138	139	137
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Hopper 6	Temp.	°C	<180	127	125	128	133	133	134
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0-400	160	160	166	180	190	170
	Pri.AC I	A	0-111	100	100	100	100	100	100
	DC Volt	kV	0-120	39	39	40	44	44	39
	DC I	mA	0-400	261	262	251	280	250	251
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0-400	140	140	140	140	140	140
	Pri.AC I	A	0-138	90	90	90	90	90	90
	DC Volt	kV	0-120	37	36	37	37	38	36
	DC I	mA	0-500	249	300	300	299	300	300
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0-400	140	150	130	130	135	130
	Pri.AC I	A	0-222	100	100	80	80	100	100
	DC Volt	kV	0-120	37	36	37	37	42	36
	DC I	mA	0-800	212	267	246	249	219	249
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Rapper	Run / Stop		-	RUN	RUN	RUN	RUN	RUN	RUN
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓

Date: 10/11/2019			<input type="checkbox"/> BOILER NO.1		<input type="checkbox"/> BOILER NO.2		<input checked="" type="checkbox"/> BOILER NO.3			
ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						MIDW
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INLET	Temp.	°C	≤180	127	126	126	135	127	124	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 1	Temp.	°C	<180	69	60	61	65	66	65	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 2	Temp.	°C	<180	38	40	42	46	47	46	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 3	Temp.	°C	<180	37	38	35	39	40	39	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 4	Temp.	°C	<180	78	74	78	76	79	78	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 5	Temp.	°C	<180	37	36	37	40	42	45	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 6	Temp.	°C	<180	38	40	42	45	46	44	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0-400	100	120	110	110	100	100	
	Pri.AC I	A	0-111	30	40	40	30	30	30	
	DC Volt	kV	0-120	34	38	34	35	36	35	
	DC I	mA	0-400	120	120	120	127	120	120	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0-400	120	120	120	120	120	120	
	Pri.AC I	A	0-138	60	60	60	60	60	60	
	DC Volt	kV	0-120	26	27	27	29	28	27	
	DC I	mA	0-500	199	200	199	200	200	200	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0-400	78	85	90	90	90	90	
	Pri.AC I	A	0-223	85	80	80	80	70	80	
	DC Volt	kV	0-120	33	33	34	36	37	34	
	DC I	mA	0-800	260	260	260	260	260	260	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Rapper	Run / Stop		-	RUN	RUN	RUN	RUN	RUN	RUN	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	



บริษัท ทีพีแคมเพ่งเพชร ไบโอสายพลังงาน จำกัด

Thip Kamphaengphet Bio Energy Co., Ltd

ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : FM-EE-05

Revision : 06\_09/02/2019

Date : 11 / 05 / 66

☐ BOILER NO.1

☒ BOILER NO.2

☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INLET	Temp.	°C	≤160	114	112	114	113	115	113	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	<180	61	67	68	70	69	64	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	<180	34	35	37	41	41	38	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	<180	37	38	41	44	34	41	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	<180	51	51	56	62	65	56	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	<180	39	39	43	44	43	39	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	<180	31	31	35	38	37	35	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0 - 400	120	140	150	150	120	120	
	Pri.AC I	A	0 - 111	20	20	30	30	20	25	
	DC Volt	kV	0 - 120	40	38	36	35	36	38	
	DC I	mA	0 - 400	87	74	159	161	101	124	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Cell 2	Pri.AC Volt	V	0 - 400	140	140	140	140	140	130	
	Pri.AC I	A	0 - 138	75	75	45	80	80	75	
	DC Volt	kV	0 - 120	32	34	30	38	39	32	
	DC I	mA	0 - 500	250	250	122	149	250	260	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0 - 400	140	140	140	140	140	140	
	Pri.AC I	A	0 - 222	90	90	90	90	90	90	
	DC Volt	kV	0 - 120	36	36	30	38	39	36	
	DC I	mA	0 - 800	300	300	300	300	300	300	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	

บริษัท ทีพีแคมเพ่งเพชร ไบโอสายพลังงาน จำกัด

Thip Kamphaengphet Bio Energy Co., Ltd

ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : FM-EE-05

Revision : 06\_09/02/2019

Date : 11 / 05 / 66

☐ BOILER NO.1

☐ BOILER NO.2

☒ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INLET	Temp.	°C	≤160	130	127	128	130	128	128	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	<180	59	58	66	65	65	58	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	<180	45	42	44	46	47	44	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	<180	44	44	43	43	44	45	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	<180	80	71	78	89	86	83	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	<180	42	39	39	43	43	40	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	<180	38	36	41	44	44	41	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0 - 400	90	90	110	116	110	110	
	Pri.AC I	A	0 - 111	10	10	35	35	35	35	
	DC Volt	kV	0 - 120	32	32	36	36	39	35	
	DC I	mA	0 - 400	50	50	200	99	219	99	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Cell 2	Pri.AC Volt	V	0 - 400	120	120	120	120	120	120	
	Pri.AC I	A	0 - 138	60	60	60	55	60	60	
	DC Volt	kV	0 - 120	32	34	30	29	30	32	
	DC I	mA	0 - 500	180	199	200	199	200	151	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0 - 400	90	90	90	90	110	90	
	Pri.AC I	A	0 - 222	80	80	80	80	80	80	
	DC Volt	kV	0 - 120	31	32	33	39	34	32	
	DC I	mA	0 - 800	252	249	250	250	249	249	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	



บริษัท ไทยกำแพงเพชรไบโอเอเนอร์จี้ จำกัด  
Thai Kamphaengphet Bio Energy Co., Ltd.

ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : FM-EE-05  
Revision : 06\_09/02/2019

Date: 22.05.2566

☒ BOILER NO.1

☐ BOILER NO.2

☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INNLET	Temp.	°C	≤160	109	107	110	111	110	106	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 1	Temp.	°C	<180	66	64	67	69	71	66	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 2	Temp.	°C	<180	38	36	40	43	41	37	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 3	Temp.	°C	<180	31	31	34	39	35	30	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 4	Temp.	°C	<180	59	60	65	69	70	60	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 5	Temp.	°C	<180	30	30	33	36	35	31	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 6	Temp.	°C	<180	29	29	35	37	35	30	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0-400	156	156	155	160	155	150	
	Pri.AC I	A	0-111	61	61	61	62	62	61	
	DC Volt	kV	0-120	39	39	38	41	37	38	
	DC I	mA	0-400	200	200	200	202	201	201	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0-400	120	120	120	120	120	120	
	Pri.AC I	A	0-138	75	75	75	75	75	70	
	DC Volt	kV	0-120	34	34	32	32	35	34	
	DC I	mA	0-500	250	250	250	250	250	250	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0-400	120	120	130	130	130	120	
	Pri.AC I	A	0-222	100	100	100	100	100	100	
	DC Volt	kV	0-120	35	35	34	34	36	35	
	DC I	mA	0-800	299	300	300	300	300	300	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	

ทำเครื่องหมาย

☒ ปกติ

☒ ผิดปกติ

☐ ไม่ได้ใช้งาน

การแจ้งเตือน ALARME TEMP/LEVEL

บริษัท ไทยกำแพงเพชรไบโอเอเนอร์จี้ จำกัด  
Thai Kamphaengphet Bio Energy Co., Ltd.

ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : FM-EE-05  
Revision : 06\_09/02/2019

Date: 22.05.2566

☐ BOILER NO.1

☒ BOILER NO.2

☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INNLET	Temp.	°C	≤160	112	114	114	114	114	112	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 1	Temp.	°C	<180	64	64	60	66	65	64	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 2	Temp.	°C	<180	35	35	38	41	41	37	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 3	Temp.	°C	<180	40	40	42	45	45	40	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 4	Temp.	°C	<180	48	48	58	59	66	50	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 5	Temp.	°C	<180	35	38	37	39	39	34	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Hopper 6	Temp.	°C	<180	33	34	38	40	39	34	
	Temp Alarm	°C	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	Level Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0-400	140	100	140	140	140	140	
	Pri.AC I	A	0-111	30	30	30	30	30	30	
	DC Volt	kV	0-120	34	32	38	36	34	34	
	DC I	mA	0-400	140	87	140	140	134	140	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0-400	100	120	140	140	140	140	
	Pri.AC I	A	0-138	50	75	80	80	75	75	
	DC Volt	kV	0-120	31	36	32	39	36	35	
	DC I	mA	0-500	191	250	250	250	250	250	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0-400	120	130	140	140	130	130	
	Pri.AC I	A	0-222	90	90	99	93	90	90	
	DC Volt	kV	0-120	34	35	36	36	36	35	
	DC I	mA	0-800	300	300	299	300	300	300	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	

ทำเครื่องหมาย

☒ ปกติ

☒ ผิดปกติ

☐ ไม่ได้ใช้งาน

การแจ้งเตือน ALARME TEMP/LEVEL



ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : FM-EE-05  
Revision : 06\_09/02/2019

Date : 3 / 06 / 66

☒ BOILER NO.1

☐ BOILER NO.2

☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INNLET	Temp.	°C	≤ 160	119	110	109	107	113	109	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	< 180	64	60	63	65	70	63	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	< 180	76	78	79	40	40	41	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	< 180	46	47	45	42	47	47	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	< 180	68	63	63	62	76	64	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	< 180	30	30	33	32	36	34	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	< 180	29	29	33	30	37	31	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0 - 400	180	160	160	168	162	160	
	Pri.AC I	A	0 - 111	85	85	85	85	82	85	
	DC Volt	kV	0 - 120	48	42	39	40	41	42	
	DC I	mA	0 - 400	201	202	207	209	201	202	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0 - 400	130	120	120	120	130	120	
	Pri.AC I	A	0 - 138	75	75	75	75	75	75	
	DC Volt	kV	0 - 120	34	30	32	32	36	32	
	DC I	mA	0 - 500	250	207	249	249	258	249	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0 - 400	130	120	120	120	120	120	
	Pri.AC I	A	0 - 222	100	100	100	100	100	100	
	DC Volt	kV	0 - 120	36	33	32	33	36	33	
	DC I	mA	0 - 800	300	300	300	300	300	300	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	

หมายเหตุ

☒ ปกติ

☒ผิดปกติ

☐ ไม่ได้รับแจ้ง

การแจ้งเตือน ALAME TEMP/LEVEL

- TEMP/LEVEL HIGH มีค่าเกินที่กำหนดใน 24 ชั่วโมง

ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : FM-EE-05  
Revision : 06\_09/02/2019

Date : 3 / 06 / 66

☐ BOILER NO.1

☒ BOILER NO.2

☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INNLET	Temp.	°C	≤ 160	119	123	117	119	116	113	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	< 180	60	72	67	70	65	64	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	< 180	40	38	39	38	204	39	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	< 180	37	29	32	34	33	33	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	< 180	56	52	60	62	64	50	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	< 180	32	33	33	32	37	36	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	< 180	34	31	36	34	39	35	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0 - 400	120	120	140	140	140	140	
	Pri.AC I	A	0 - 111	20	26	30	30	30	30	
	DC Volt	kV	0 - 120	40	39	35	35	36	38	
	DC I	mA	0 - 400	72	92	140	140	140	139	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 2	Pri.AC Volt	V	0 - 400	140	140	140	140	140	130	
	Pri.AC I	A	0 - 138	75	75	75	75	75	75	
	DC Volt	kV	0 - 120	35	36	35	35	37	31	
	DC I	mA	0 - 500	250	250	250	250	249	250	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0 - 400	130	130	130	130	130	120	
	Pri.AC I	A	0 - 222	90	90	90	90	90	90	
	DC Volt	kV	0 - 120	34	34	33	34	33	31	
	DC I	mA	0 - 800	300	300	300	300	300	300	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Rapper	Run / Stop		-	Run	Run	Run	Run	Run	Run	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	

หมายเหตุ

☒ ปกติ

☒ผิดปกติ

☐ ไม่ได้รับแจ้ง

การแจ้งเตือน ALAME TEMP/LEVEL

- TEMP/LEVEL HIGH มีค่าเกินที่กำหนดใน 24 ชั่วโมง



บริษัท ไทยกำแพงเพชรไบโอเอเนอร์จี้ จำกัด

Thai Kamphangphet Bio Energy Co., Ltd.

ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : FM-EE-05

Revision : 06\_09/02/2019

Date : 19/6/66

☒ BOILER NO.1
 ☐ BOILER NO.2
 ☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INNLET	Temp.	°C	≤160	112	115	106	116	114	113	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	< 180	62	63	54	65	65	62	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	< 180	31	36	38	41	37	34	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	< 180	33	34	35	37	39	36	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	< 180	65	64	56	68	68	67	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	< 180	29	28	31	32	30	32	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	< 180	28	27	28	32	29	27	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0 - 400	160	160	149	162	162	160	
	Pri.AC I	A	0 - 111	80	85	62	62	61	78	
	DC Volt	kV	0 - 120	34	38	37	40	41	40	
	DC I	mA	0 - 400	202	201	201	202	201	202	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Cell 2	Pri.AC Volt	V	0 - 400	120	120	120	120	120	120	
	Pri.AC I	A	0 - 138	76	78	75	75	75	78	
	DC Volt	kV	0 - 120	34	32	31	33	32	32	
	DC I	mA	0 - 500	249	250	250	250	250	250	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0 - 400	120	120	120	120	120	120	
	Pri.AC I	A	0 - 222	100	100	100	100	100	100	
	DC Volt	kV	0 - 120	30	31	31	33	32	32	
	DC I	mA	0 - 800	300	300	300	299	300	300	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Rapper	Run / Stop		-	RUN	RUN	RUN	RUN	Run	RUN	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	

บริษัท ไทยกำแพงเพชรไบโอเอเนอร์จี้ จำกัด

Thai Kamphangphet Bio Energy Co., Ltd.

ESP daily check sheet (Phase I)

Form Number : FM-EE-05

Revision : 06\_09/02/2019

Date : 19/6/66

☐ BOILER NO.1
 ☒ BOILER NO.2
 ☐ BOILER NO.3

ESP BOILER (Phase I)		Unit	Control	Time						หมายเหตุ
				2.00	6.00	10.00	14.00	18.00	22.00	
ESP INNLET	Temp.	°C	≤160	122	124	129	129	120	121	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 1	Temp.	°C	< 180	72	73	73	76	79	75	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 2	Temp.	°C	< 180	41	40	43	45	40	41	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 3	Temp.	°C	< 180	35	30	30	32	39	34	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 4	Temp.	°C	< 180	45	47	50	61	59	52	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 5	Temp.	°C	< 180	23	24	17	24	18	21	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Hopper 6	Temp.	°C	< 180	29	28	30	32	32	35	
	Temp Alarm	°C	-	/	/	/	/	/	/	
	Level Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 1	Pri.AC Volt	V	0 - 400	120	120	120	140	120	120	
	Pri.AC I	A	0 - 111	20	25	30	20	25	25	
	DC Volt	kV	0 - 120	35	37	37	36	40	37	
	DC I	mA	0 - 400	84	76	128	108	89	79	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Cell 2	Pri.AC Volt	V	0 - 400	140	140	100	140	140	140	
	Pri.AC I	A	0 - 138	75	78	40	70	75	76	
	DC Volt	kV	0 - 120	34	38	38	32	32	32	
	DC I	mA	0 - 500	249	250	178	143	250	250	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
TR Cell 3	Pri.AC Volt	V	0 - 400	130	130	130	130	130	130	
	Pri.AC I	A	0 - 222	90	90	95	95	90	90	
	DC Volt	kV	0 - 120	36	35	33	35	32	35	
	DC I	mA	0 - 800	300	300	300	300	300	300	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	
Rapper	Run / Stop		-	RUN	RUN	RUN	RUN	Run	RUN	
	Alarm		-	/	/	/	/	/	/	

ทำเครื่องหมาย ☒ ปกติ ☒ ผิดปกติ ☐ ไม่ได้ใช้งาน การแก้ไขในกรณี ALAME TEMP/LEVEL

ทำเครื่องหมาย ☒ ปกติ ☒ ผิดปกติ ☐ ไม่ได้ใช้งาน การแก้ไขในกรณี ALAME TEMP/LEVEL



เอกสารแนบที่ 9

เอกสารรายการอุปกรณ์อะไหล่สำรองสำหรับระบบควบคุมมลพิษอากาศ



โรงงาน กิพย์กำแพงเพชร ไลน์เอนเนอจี จำกัด  
แผนก...ซ่อมบำรุงไฟฟ้าและเครื่องมือวัด  
อะไหล่ระบบCemm & Controller


ลำดับ	รูป Spare Part	Parts	Brand	Detail	จำนวน	หน่วย	Stock Area
1		Power Sopply 220 VAC out 48 VDC	Mean Well	LRS-350-48	1	PCS	เฟส1
2		Power Sopply 220 VAC out 5 VDC	Mean Well	LRS-75-5	1	PCS	เฟส2
3		Card VNET/IP INTERFACE CARD FOR HIS ๗03 Yogokawa	YOKOGAWA	MODEL : VI702	1	PCS	เฟส1
4		Digital Output Terminal Board (for ADV561)	YOKOGAWA	YR032ADV-214@A	2	PCS	เฟส2
5		POWER SUPPLY AC230/DC24V/12A	Siemens	SITOP PSA 100E	1	PCS	เฟส2
6		POWER SUPPLY AC230/DC24V/5A	Siemens	SITOP PSU200M	2	PCS	เฟส1
7		POWER SUPPLY AC230/DC24V/6.2A	Siemens	SITOP PSU100D	2	PCS	เฟส1
8		FAN AC230/DC230V	CODL	6ES7 407-0KR02-0AA0	2	PCS	เฟส1
9		Power Supply	Dell	Dell Precision T3610 685W PSU F685EF-00	1	PCS	เฟส1
10		Power Supply	Dell	Dell Precision T3500 PSU 525W D525AF-00	2	PCS	เฟส1
11		RRC20092016-3/4	Forbes Marshall	-	1	PCS	เฟส2
12		FMUK236475/13	Forbes Marshall	-	1	PCS	เฟส1
13		C4N-802.794H	Forbes Marshall	-	1	PCS	เฟส1
14		Power Cable	Dell	Precision T3500 Power Supply Hamess Cable	2	PCS	เฟส1



**เอกสารแนบที่ 10**

**เอกสารขั้นตอนการควบคุมมลพิษทางอากาศที่ปล่อยออกปล่องไอน้ำ  
และรายชื่อเจ้าหน้าที่ในการตรวจสอบ ESP**



 บริษัท ศักดิ์กัมพลเพชร ไบโเอเนอจี้ จำกัด Thip Kamphaengphet Bio Energy Co.,Ltd	Work Instruction (วิธีการปฏิบัติงาน)	
	Title : วิธีการเดินระบบเครื่องดักจับฝุ่นด้วยไฟฟ้าสถิตย์ (ESP)	WI-BL-06
	Effective Date : 01/11/2018	Page : 1. of 5 Revision : 02



#### Summary of change (สถานะของเอกสารและการเปลี่ยนแปลง)

Revision	Effective date	ผู้รับผิดชอบ	รายละเอียดการแก้ไข	DC Log book (No.)
00	15/11/2013	หัวหน้าแผนก Boiler	ออกเอกสารใหม่	BL328/2013
01	01/10/2016	หัวหน้าแผนก Boiler	หน้า 2 ข้อ 4 เพิ่มรายละเอียดเอกสารที่เกี่ยวข้อง หน้า 3 เพิ่มหัวข้อ 6 วิธีการปฏิบัติงานเดินระบบซีเฝ้า เฟส2 หน้า 4 เพิ่มหัวข้อ 8 การจัดการขยะที่เกิดจากงานเดินดาหม้อไอน้ำ หน้า 5 ข้อ 9	BL143/2016
02	01/11/2018	หัวหน้าแผนก Boiler	หน้า 2 ข้อ 4. แก้ไข เอกสารที่เกี่ยวข้อง ข้อ 5. แก้ไข วิธีการปฏิบัติงานเดินระบบซีเฝ้า เฟส1 หน้า 3 ข้อ 6. แก้ไข วิธีการปฏิบัติงานเดินระบบซีเฝ้า เฟส2 หน้า 5 ข้อ 9 แก้ไข บันทึกที่เกี่ยวข้อง	BL092/2018

ต้นฉบับ

### 1. วัตถุประสงค์

เพื่ออธิบายขั้นตอนการใช้งานและความคุมระบบเครื่องดักจับฝุ่นด้วยไฟฟ้าสถิตย์ ESP.(Electrostatic Precipitator)

### 2. คำจำกัดความ

เครื่องดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator ,ESP) เป็นเครื่องมือที่ใช้แรงไฟฟ้าในการแยกอนุภาค โดยใส่ประจุให้อนุภาค แล้วผ่านอนุภาคที่มีประจุเข้าไปในสนามไฟฟ้าสถิต อนุภาคจะเคลื่อนเข้าหาแผ่นเก็บที่มีศักย์ไฟฟ้าตรงข้ามกัน ESP มีประสิทธิภาพสูงมากในการดักฝุ่นที่มีขนาดเล็กกว่า 1 ไมครอน ได้มากกว่า 99.5% ความดันสูญเสียต่ำและสามารถจับก๊าซร้อนได้

หลักการทำงานของ ESP มี 3 ขั้นตอน คือ

- การใส่ประจุไฟฟ้าให้กับอนุภาค
- การเก็บอนุภาคที่มีประจุ โดยใช้แรงไฟฟ้าสถิตจากสนามไฟฟ้า
- การแยกอนุภาคออกจากขั้วเก็บ ไปยังถังเก็บพัก

### 3. วัสดุและอุปกรณ์ที่ใช้

- 3.1 อนุญาตสำหรับระบบ Safety ของ ESP
- 3.2 อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล

### 4. เอกสารที่เกี่ยวข้อง

- 4.1 FM-BL-01-02-03 Board operator of Boiler 1-3 log sheet
- 4.2 FM-BL-21-22 Board operator of Boiler 4-5 log sheet

### 5. วิธีการปฏิบัติงานเดินระบบซีเฝ้า เฟส1

5.1 การเดินระบบเครื่องดักจับฝุ่นด้วยไฟฟ้าสถิตย์ (ESP.)

- 5.1.1 การใช้งานระบบลำเลียงซีเฝ้าทั้งหมดโดยเรียงลำดับจากท้ายสุดคือ M-77, M-76, M-75, M-54, M-74, M-73, M72, M-71 , M-70 และ M-69 (ในกรณีของหม้อไอน้ำที่ 1 ให้เริ่มจาก M-79, M78 ก่อน)
- 5.1.2 ตรวจสอบภายใน (ESP.) ต้องไม่มีสิ่งอื่นโดยผู้ภายในก่อนที่จะปลดกราวด์และเปิดประตูทางเข้า ทั้งหมดพร้อมกับสื่อกด้วยกฎระเบียบ Safety ของ ESP.
- 5.1.3 เดินระบบ Heater และ Blow out fan ของระบบ ESP. ก่อนทำการใช้งานระบบ ESP. อย่างน้อย 24 ชั่วโมง



- 5.1.4 เมื่ออุณหภูมิของก๊าซร้อนที่ออกจากชุด Pre dust collecting มากกว่าหรือเท่ากับ 120 องศา จึงใช้งานระบบ ESP.
- 5.1.5 แล้วเดินระบบก่อนเคาะ (Rapper) เพื่อเคาะฝุ่นให้ตกลงมาด้านล่างและลำเลียงส่งยังถังซีเมนต์และลงรถเพื่อนำไปจัดเก็บต่อไป
- 5.1.6 พนักงานเดินเครื่องหน้างานตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักรทุกๆ 2 ชั่วโมง บันทึกค่าลงในบันทึกการทำงาน *Field Operator of Boiler Phase 1 (Ash Handling) log sheet (FM-BL-23)*
- 5.2 การหยุดระบบเครื่องดักจับฝุ่นด้วยไฟฟ้าสถิตย์ (ESP.) ชั่วคราว
- 5.2.1 เมื่ออุณหภูมิของก๊าซร้อนที่ออกจากชุด Pre dust collecting น้อยกว่า 110 องศา ให้หยุดเดินระบบ ESP.
- 5.2.2 ตรวจสอบซีเมนต์ที่ออกจาก (ESP.) ถ้าหมดแล้วให้หยุดระบบก่อนเคาะ (Rapper) และระบบลำเลียงซีเมนต์โดยที่ยังคงเดินระบบ Heater และ Blow out fan ของระบบ ESP. ไว้ในกรณีหยุดแบบชั่วคราว
- 5.2.3 พนักงานควบคุมบันทึกการหยุด ESP. ลงใน *Board operator log book*
- 5.3 การหยุดระบบเครื่องดักจับฝุ่นด้วยไฟฟ้าสถิตย์ (ESP.) สำหรับซ่อมบำรุง
- 5.3.1 เมื่ออุณหภูมิของก๊าซร้อนที่ออกจากชุด Pre dust collecting น้อยกว่า 110 องศา ให้หยุดการใช้งาน ระบบ ESP.
- 5.3.2 ตรวจสอบซีเมนต์ที่ออกจาก ESP. ถ้าหมดแล้วให้หยุดระบบก่อนเคาะ (Rapper) และระบบลำเลียง ซีเมนต์โดยที่ให้หยุดระบบ Heater และ Blow out fan ของระบบ ESP. ด้วย
- 5.3.3 พนักงานควบคุมบันทึกการหยุด ESP. ลงใน *Board operator log book*
- 5.3.4 แจ้งเจ้าหน้าที่ซ่อมบำรุงไฟฟ้า เปิดสะพานไฟของหม้อแปลงไฟไปอยู่ในตำแหน่งกราวด์
- 5.3.5 เปิดประตูทางเข้าด้วยกุญแจ Safety และลงกราวด์ด้วยการเอาสายกราวด์เกี่ยวกับแท่ง Emitting Plate ก่อน
- 5.3.6 ก่อนเข้าทำงานซ่อมบำรุงต้องตรวจสอบตามเอกสารที่ว่าด้วยการปฏิบัติงานในที่อับอากาศก่อน

## 6. วิธีการปฏิบัติงานเดินระบบซีเมนต์ เฟส 2

- 6.1 การเดินระบบเครื่องดักจับฝุ่นด้วยไฟฟ้าสถิตย์ (ESP.)
- 6.1.1 การใช้งานระบบลำเลียงซีเมนต์ทั้งหมดโดยเรียงลำดับจากท้ายสุดคือ Main Belt Conveyor > Cross Belt Conveyor > Parallel Belt Conveyor > Screw ESP 1-2 > Screw PDC > Screw Boiler Bank Tube > Submerged Conveyor

ต้นฉบับ

Rev.02\_01/11/2018

- 6.1.2 ตรวจสอบภายใน (ESP.) ต้องไม่มีสิ่งอื่นใดอยู่ภายในก่อนที่จะปลดกราวด์และปิดประตูทางเข้า ทั้งหมดพร้อมกับล็อกด้วยกุญแจระบบ Safety ของ ESP.
- 6.1.3 เดินระบบ Heater และ Blow out fan ของระบบ ESP. ก่อนทำการใช้งานระบบ ESP. อย่างน้อย 24 ชั่วโมง
- 6.1.4 เมื่ออุณหภูมิของก๊าซร้อนที่ออกจากชุด Pre dust collecting มากกว่าหรือเท่ากับ 120 องศา จึง On ใช้งานของระบบเครื่องดักจับฝุ่นด้วยไฟฟ้าสถิตย์ (ESP)
- 6.1.5 จากนั้นเดินระบบก่อนเคาะ (Rapper) เพื่อเคาะฝุ่นให้ตกลงมาด้านล่างและลำเลียงส่งยังถังซีเมนต์และลงรถเพื่อนำไปจัดเก็บต่อไป
- 6.1.6 พนักงานเดินเครื่องหน้างานตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักรทุกๆ 2 ชั่วโมง บันทึกค่าลงในบันทึกการทำงาน *Boiler 4-5 (Field-Ash Handling) log sheet (FM-BL-26)*
- 6.2 การหยุดระบบเครื่องดักจับฝุ่นด้วยไฟฟ้าสถิตย์ (ESP.) ชั่วคราว
- 6.2.1 เมื่ออุณหภูมิของก๊าซร้อนที่ออกจากชุด Pre dust collecting น้อยกว่า 110 องศา ให้หยุดเดินระบบ ESP.
- 6.2.2 ตรวจสอบซีเมนต์ที่ออกจาก (ESP.) ถ้าหมดแล้วให้หยุดระบบก่อนเคาะ (Rapper) และระบบลำเลียงซีเมนต์โดยที่ยังคงเดินระบบ Heater และ Blow out fan ของระบบ ESP. ไว้ในกรณีหยุดแบบชั่วคราว
- 6.2.3 พนักงานควบคุมบันทึกการหยุด ESP. ลงใน *Board operator log book*
- 6.3 การหยุดระบบเครื่องดักจับฝุ่นด้วยไฟฟ้าสถิตย์ (ESP.) สำหรับซ่อมบำรุง
- 6.3.1 เมื่ออุณหภูมิของก๊าซร้อนที่ออกจากชุด Pre dust collecting น้อยกว่า 110 องศา ให้หยุดการใช้งาน ระบบ ESP.
- 6.3.2 ตรวจสอบซีเมนต์ที่ออกจาก ESP. ถ้าหมดแล้วให้หยุดระบบก่อนเคาะ (Rapper) และระบบลำเลียง ซีเมนต์โดยที่ให้หยุดระบบ Heater และ Blow out fan ของระบบ ESP. ด้วย
- 6.3.3 พนักงานควบคุมบันทึกการหยุด ESP. ลงใน *Board operator log book*
- 6.3.4 แจ้งเจ้าหน้าที่ซ่อมบำรุงไฟฟ้า เปิดสะพานไฟของหม้อแปลงไฟไปอยู่ในตำแหน่งกราวด์
- 6.3.5 เปิดประตูทางเข้าด้วยกุญแจ Safety และลงกราวด์ด้วยการเอาสายกราวด์เกี่ยวกับแท่ง Emitting Plate ก่อน
- 6.3.6 ก่อนเข้าทำงานซ่อมบำรุงต้องตรวจสอบตามเอกสารที่ว่าด้วยการปฏิบัติงานในที่อับอากาศก่อน

ต้นฉบับ

Rev.02\_01/11/2018



7. ข้อที่ควรระมัดระวังขณะปฏิบัติงาน

- 6.1 ควรใส่ผ้าปิดจมูกเพื่อป้องกันฟุ้งกระจายของฝุ่นขี้เถ้า
- 6.2 ระมัดระวังกระแสไฟฟ้าในระบบ (ESP.)
- 6.3 ระมัดระวังและปฏิบัติตามการทำงานในที่อับอากาศ

8. การจัดการขยะที่เกิดจากงานเดินเตาหม้อไอน้ำ

ให้ปฏิบัติตาม วิธีปฏิบัติ เรื่องการจัดการขยะ WI-AD-04

9. บันทึกที่เกี่ยวข้อง

รหัสเอกสาร	ชื่อบันทึก	สถานที่จัดเก็บ	ระยะเวลาจัดเก็บ	ผู้อนุมัติทำลาย
FM-BL-23	Field Operator of Boiler Phase 1 (Ash Handling) log sheet	ห้องผลิตไฟฟ้า	2 ปี	MR
FM-BL-26	Boiler 4-5 (Field-ASH Handling) log sheet	ห้องผลิตไฟฟ้า	2 ปี	MR

ต้นฉบับ



เอกสารแนบที่ 11

บันทึกอัตราการใช้เชื้อเพลิง ปริมาณขาน้อย และปริมาณเถ้าที่เกิดขึ้น



FM-PP-02 Revision : 09\_15/12/2020



FM-PP-02 Revision : 09 15/12/2020



FM-PP-02 Revision : 09 15/12/2020



DAILY REPORT POWER GENERATION THIP KAMPHAENGPHET BIO ENEGY																							
DATE :		11/02/2566-17/02/2566		PERIOD		10/5		DAY NO.		15/2/2566		REPORT NO.		65		Crushing Season		2565/2566					
		TARGET	A PLANT			B PLANT			TOTAL A+B			TARGET	A PLANT			B PLANT			TOTAL A+B				
			TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	TO-DATE			TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	TO-DATE			
**TONS STEAM PRODUCED**		Ton/Hr.										**COMMERCIAL ELECTRICAL UNIT**											
BOILER # 1		119.70		1,197.00	12,993.00	175,026.00	0.00	0.00	0.00	1,197.00	175,026.00	PEA. (VSPP) : KWH.			192,240.00	960,480.00	11,322,720.00	192,720.00	963,120.00	12,268,200.00	384,960.00	23,590,920.00	
BOILER # 2		106.04		2,439.00	13,529.00	174,140.00	0.00	0.00	0.00	2,439.00	174,140.00	AVG.POWER : MW.			8.01	8.01	7.26	8.03	8.03	7.86	16.04	15.12	
BOILER # 3		106.67		2,560.00	14,315.00	181,418.00	0.00	0.00	0.00	2,560.00	181,418.00	**ELECTROCAL SUGAR PLANT USEC UNIT**		MWh (A Plant)	MWh (B Plant)								
BOILER # 4		100.50		0.00	0.00	0.00	2,412.00	12,388.00	136,833.00	2,412.00	136,833.00	MILL HOUSE		6.05	2.80	67,234.00	667,206.00	8,849,246.00	145,090.00	746,337.00	8,011,967.00	212,324.00	16,861,213.00
BOILER # 5		117.21		0.00	0.00	0.00	2,813.00	13,777.00	151,029.13	2,813.00	151,029.13	EVAP HOUSE & REFINERY		2.24	1.64	39,345.00	244,545.00	3,101,238.00	53,724.00	269,337.00	2,884,138.00	93,069.00	8,464,009.00
TOTAL TONS STEAM PRODUCE		475.88		6,196.00	40,837.00	530,584.00	5,225.00	26,165.00	287,862.13	11,421.00	818,446.13	CENTRIFUGAL STATION		0.00		35,228.00	204,687.00	2,478,633.00		0.00	0.00		
** TONS STEAM USED **		Ton/Hr.										COLLING PROCESS		2.22	2.87	68,820.00	383,494.00	4,738,447.00	53,297.00	261,684.00	2,918,819.00	122,117.00	8,478,501.00
TG # 1		69.96		1,679.00	11,170.00	132,589.00	0.00	0.00	0.00	1,679.00	132,589.00	WATER PLANT+FRONT OFFICE		0.00		16,932.00	73,617.00	821,235.00		0.00	0.00		
TG # 2		81.58		1,958.00	11,581.00	138,980.10	0.00	0.00	0.00	1,958.00	138,980.10	CO <sub>2</sub>		0.00		3,125.00	15,562.00	190,776.00		0.00	0.00		
TG # 3		132.42		0.00	0.00	0.00	3,178.00	15,952.00	183,160.95	3,178.00	183,160.95	TOTAL ELECTRICAL SUGAR USED		10.50	9.61	230,684.00	1,589,111.00	20,179,575.00	252,111.00	1,277,358.00	13,814,924.00	482,795.00	33,994,499.00
STEAM BOILER PROCESS USE		11.58		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	277.94	33,062.58	**ELECTRICAL POWER PLANT USED UNIT**											
TOTAL TONS STEAM P. PLANT USED		283.96		3,637.00	22,751.00	271,569.10	3,178.00	15,952.00	183,160.95	6,815.00	454,730.05	PRODUCTION DEPARTMENT		3.89	2.68	93,332.00	566,569.00	7,249,595.00	64,203.00	332,663.00	3,757,095.00	157,535.00	11,006,690.00
TOTAL KWH. (GENERATED + PEA)																0.00						1,025,290.00	68,592,109.00
**TONS STEAM SELL**		Ton/Hr.										** CHEMICAL CONSUMPTION **											
SUGAR FACTORY PRESSURE 40 BAR		55.63		424.00	4,987.00	66,058.00	911.00	4,699.80	52,298.62	1,335.00	118,356.62	Boiler Control OS9990				0.00	0.95	4.14	0.00	0.64	2.05	0.00	6.19
SUGAR FACTORY PRESSURE 40 BAR (PRV 1.5 BAR)		122.71		729.00	5,535.00	86,751.00	2,216.00	11,016.00	122,644.00	2,945.00	209,395.00	Steamate NA0560				0.00	0.35	20.28	0.00	1.47	2.87	0.00	23.15
SUGAR FACTORY PRESSURE 4 BAR (PRV 4 BAR)		2.00		48.06	241.28	2,901.87	0.00	0.00	0.00	48.06	2,901.87	Tri- Phosphate				15.10	0.92	510.06	9.01	13.87	1,108.01	24.11	1,618.07
SUGAR FACTORY PRESSURE 1.5 BAR (Ex. TG1 , TG)		266.19		3,210.56	20,399.96	241,565.70	3,178.00	15,952.00	183,160.95	6,388.56	424,726.65	Sodium Hydroxide (โซดาไฟ)				5.03	52.74	723.96	4.90	1.88	784.68	9.93	1,508.64
TOTAL TONS STEAM SUGAR FACTORY USED		446.53		4,411.62	31,163.24	397,276.58	6,305.00	31,667.80	358,103.57	10,716.62	755,380.15	Sodium Hydroxide (NaOH)				0.00	0.00	168.00	0.00	0.00	22.64	0.00	190.64
**KWH GENERATED**		Mw/Hr.										Cooling 10 % Sodium Hypochlorite				60.00	0.00	6,712.00	0.00	0.00	0.00	60.00	6,712.00
TG # 1 (18 MW)		9.81	7.13	235,406.00	1,585,667.00	19,648,161.00	0.00	0.00	0.00	235,406.00	19,648,161.00	Sulfuric acid 50 %				70.00	722.00	7,381.00	0.00	0.00	0.00	70.00	7,381.00
TG # 2 (18 MW)		14.32	5.70	343,742.00	1,856,899.00	22,784,136.00	0.00	0.00	0.00	343,742.00	22,784,136.00	Non Oxidizing Biocide (Spectus NX1106)				0.00	50.00	451.00	0.00	0.00	0.00	0.00	451.00
TG # 3 (25 MW)		18.59	7.12	0.00	0.00	0.00	446,142.00	2,246,735.00	26,157,917.00	446,142.00	26,157,917.00	Corrosion Scale Inhibitor (MS6207)				0.00	52.44	266.60	0.00	0.00	0.00	0.00	266.60
TOTAL KWH. GENERATED		42.72		579,148.00	3,442,566.00	42,432,297.00	446,142.00	2,246,735.00	26,157,917.00	1,025,290.00	68,590,214.00	Deposit Control Agent (BL6501)				0.00	0.00	361.04	0.00	0.00	0.00	0.00	361.04
**KWH PEA**		kw/Hr.										WOOD CHIPS				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TRANSFORMER (TOTAL IMPORT KWH. PEA)		0.00		0.00	0.00	1,895.00	0.00	0.00	2,793.00	0.00	4,688.00	WOOD CHIPS USE				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
** TONS BAGASSE & CANE LEAVES **		Ton/Hr.										STOCK WOOD CHIPS				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
SUGAR CANE		912.98		6,424.70	77,140.86	1,058,548.02	15,486.74	79,657.51	831,634.97	21,911.44	1,890,182.99	เชื้อเพลิงอื่น ๆ RICE HUSK (แกลบ)				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
BAGASSE FROM SUGAR FACTORY		250.40		1,785.95	21,624.89	284,355.86	4,223.63	22,155.76	224,264.59	6,009.58	508,620.45	RICE HUSK USE				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
BAGASSE USED		168.25		2,220.71	15,361.20	198,485.97	1,817.40	9,465.65	103,294.01	4,038.11	301,779.98	STOCK RICE HUSK				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
BAGASSE SURPLUS				-434.76	6,263.68	85,869.83	2,406.23	12,690.10	120,970.57	1,971.47	206,840.40	RUNNING TIME BOILER : HR.				24.00	120.00	1,560.00	24.00	120.00	1,484.00	48.00	3,044.00
STOCK BAGASSE วัณจุ์ตกถดัชองถดั		7,141.41		108,580.46	108,580.46	108,580.46	120,970.55	120,970.55	120,970.55	229,551.01	229,551.01	DOWN TIME BOILER : HR.				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
BAGASSE RATIO (TON STEAM / TON BAGASSE USED)				2.44	2.42	2.42	2.49	2.49	2.49	2.48	2.48	Parameter / Target											
BAGASSE MOISTURE (%)				49.99	49.99	49.99	49.16	49.16	49.16	49.58	49.58	SOX											
SUGAR CANE LEAVES				1,783.72	8,736.23	98,770.12	0.00	0.00	0.00	1,783.72	98,770.12	NOX											
SUGAR CANE LEAVES USE				290.85	1,505.17	19,538.21	279.35	1,311.03	14,886.36	570.20	34,424.57	SPM											
SUGAR CANE LEAVES USE (ถัองำบมก)				30.78	276.55	1,855.15	0.00	0.00	0.00	30.78	1,855.15	** หมายเหตุ **											
STOCK SUGAR CANE LEAVES				1,462.09	6,954.51	77,376.76	-279.35	-1,311.03	-14,886.36	1,182.74	62,490.40												
SUGAR CANE LEAVES				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	BOILER # 1		28.80	291.06	113.40	1,182.54	46.60	493.47	<div></div>			
SUGAR CANE LEAVES USE				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	BOILER # 2		17.00	222.41	56.58	787.05	39.58	547.37				
STOCK SUGAR CANE LEAVES				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	BOILER # 3		18.00	226.11	56.17	779.22	38.17	542.23				
TOTAL SUGAR CANE LEAVES				1,783.72	8,736.23	98,770.12	0.00	0.00	0.00	1,783.72	98,770.12	BOILER # 4		19.25	245.77	106.83	1,168.05	33.83	433.61				
TOTAL SUGAR CANE LEAVES USE				321.63	1,781.72	21,393.36	279.35	1,311.03	14,886.36	600.98	36,279.72	BOILER # 5		22.08	277.46	141.92	1,357.82	46.42	454.75				
TOTAL STOCK SUGAR CANE LEAVES			7%	1,462.09	6,954.51	77,376.76	-279.35	-1,311.03	-14,886.36	1,182.74	62,490.40	** STATUS MACHINE **											
Oil Fuel : Lite		2,210.00	0.55	2,210.00	9,590.00	9,590.00	0.00	0.00	0.00	2,210.00	9,590.00	BOILER # 1 : เครื่องร้ง		TG # 1 : เครื่องร้ง									
ASH : Ton		0.00	8.00	223.00	1,171.00	14,386.60	115.00	793.00	9,366.74	338.00	23,753.34	BOILER # 2 : เครื่องร้ง		TG # 2 : เครื่องร้ง									
**WATER **		m <sup>3</sup> /hr										BOILER # 3 : เครื่องร้ง		TG # 3 : เครื่องร้ง									
DEMIN WATER USED : m <sup>3</sup>		51.04		850.00	883.47	23,901.78	375.00	954.00	19,399.00	1,225.00	43,300.78	BOILER # 4 : เครื่องร้ง											
SOFT WATER USED : m <sup>3</sup>		19.87		476.78	3,357.25	43,430.00	0.00	0.00	0.00	476.78	43,430.00	BOILER # 5 : เครื่องร้ง											
** CONDENSATE & DESUPERHEAT **																							
CONDENSATE (E1) : m <sup>3</sup>		356.84	0.80	3,205.00	25,943.88	328,209.31	5,359.25	26,917.63	287,986.45	8,564.25	616,195.76												
CONDENSATE (E2) : m <sup>3</sup>		47.54		705.86	4986.12	47,088.13	435.00	2,214.00	43,753.00	1,140.86	90,841.14												
CONDENSATE (TG2) : m <sup>3</sup>		17.77		426.44	2351.04	30,003.40	0.00	0.00	0.00	426.44	30,003.40												
DE-SUPERHEAT : m <sup>3</sup>		13.79		331.00	2742.00	32,015.00	355.00	1,665.00	92,809.00	331.00	124,824.00												
FM-PP-02 Revision : 09_15/12/2020																							



DAILY REPORT POWER GENERATION THIP KAMPHAENGPHET BIO ENEGY																																																											
DATE :		25/02/2566-03/03/2566		PERIOD		12/5		DAY NO.		1/3/2566		REPORT NO.		79		Crushing Season		2565/2566																																									
		TARGET		A PLANT			B PLANT			TOTAL A+B				TARGET		A PLANT			B PLANT			TOTAL A+B																																					
				TO-DAY			THIS PERIOD			TO-DATE							TO-DAY			THIS PERIOD			TO-DATE					TO-DAY		TO-DATE																													
**TONS STEAM PRODUCED**		Ton/Hr.													**COMMERCIAL ELECTRICAL UNIT**																																												
BOILER # 1		112.33		2,696.00			13,331.00			212,418.00			0.00		0.00			0.00			2,696.00		212,418.00				192,480.00			962,040.00			14,008,440.00			192,600.00			962,160.00			14,955,600.00			385,080.00			28,964,040.00											
BOILER # 2		117.29		2,815.00			13,363.00			211,413.00			0.00		0.00			0.00			2,815.00		211,413.00				8.02			8.02			7.39			8.02			8.02			7.89			16.05			15.28											
BOILER # 3		112.38		2,697.00			13,406.00			220,290.00			0.00		0.00			0.00			2,697.00		220,290.00				MWh (A Plant)			MWh (B Plant)																													
BOILER # 4		90.46		0.00			0.00			0.00			2,171.00		10,502.00			168,691.00			2,171.00		168,691.00				3.95			4.72			113,383.00			606,046.00			10,646,357.00			94,686.00			496,234.00			9,757,384.00			208,069.00			20,403,741.00					
BOILER # 5		108.63		0.00			0.00			0.00			2,607.00		13,000.00			189,087.13			2,607.00		189,087.13				1.95			1.96			46,982.00			243,787.00			3,797,872.00			46,784.00			236,990.00			3,592,534.00			93,766.00			10,410,094.00					
TOTAL TONS STEAM PRODUCE		541.08		8,208.00			40,100.00			644,121.00			4,778.00		23,502.00			357,778.13			12,986.00		1,001,899.13				0.00						37,194.00			191,445.00			3,019,688.00			0.00			0.00														
** TONS STEAM USED **		Ton/Hr.																																																									
TG # 1		83.00		1,992.00			10,252.00			161,717.00			0.00		0.00			0.00			1,992.00		161,717.00				0.00						12,902.00			66,692.00			1,015,383.00			0.00			0.00														
TG # 2		95.29		2,287.00			11,482.00			170,920.10			0.00		0.00			0.00			2,287.00		170,920.10				0.00						3,099.00			15,551.00			234,425.00			0.00			0.00														
TG # 3		119.71		0.00			0.00			0.00			2,873.00		14,451.00			225,836.95			2,873.00		225,836.95				8.06			12.21			293,060.00			1,515,038.00			24,535,391.00			193,345.00			993,204.00			16,998,422.00			486,405.00			41,533,813.00					
STEAM BOILER PROCESS USE		21.53		0.00			0.00			0.00			0.00		0.00			0.00			0.00		39,391.74																																				
TOTAL TONS STEAM P. PLANT USED		298.00		4,279.00			21,734.00			332,637.10			2,873.00		14,451.00			225,836.95			7,152.00		558,474.05				4.86			2.61			116,562.00			571,611.00			8,847,704.00			62,663.00			311,051.00			4,648,028.00			179,225.00			13,495,732.00					
**TONS STEAM SELL**		Ton/Hr.																																																									
SUGAR FACTORY PRESSURE 40 BAR		69.68		965.00			4,907.00			79,864.00			707.30		3,366.30			63,059.05			1,672.30		142,923.05																																				
SUGAR FACTORY PRESSURE 40 BAR (PRV 1.5 BAR)		150.17		1,322.00			6,735.00			105,725.00			2,282.00		9,852.00			151,873.00			3,604.00		257,598.00				Boiler			Control OS9990			0.00			0.95			4.14			0.00			0.64			2.05			0.00			6.19					
SUGAR FACTORY PRESSURE 4 BAR (PRV 4 BAR)		1.71		40.94			207.69			3,512.29			0.00		0.00			0.00			40.94		3,512.29				Steamate NA0560			0.00			0.35			20.28			0.00			1.47			2.87			0.00			23.15								
SUGAR FACTORY PRESSURE 1.5 BAR (Ex. TG1 , TG		278.94		3,821.60			19,437.60			296,057.82			2,873.00		14,451.00			225,836.95			6,694.60		521,894.77				Tri- Phosphate			25.60			0.92			669.89			4.56			13.87			1,334.02			30.46			9.01								
TOTAL TONS STEAM SUGAR FACTORY USED		500.49		6,149.54			31,287.29			485,159.11			5,862.30		27,669.30			440,769.00			12,011.84		925,928.11				Sodium Hydroxide (โซดาไฟ)			1.68			79.51			934.43			3.97			1.88			999.08			5.65			4.90								
**KWH GENERATED**		Mw/Hr.																																																									
TG # 1 (18 MW)		12.18		6.81			292,387.00			1,498,299.00			23,954,606.00			0.00		0.00			0.00			292,387.00		23,954,606.00				Cooling			10 % Sodium Hypochlorite			96.00			0.00			8,980.00			0.00			0.00			0.00			96.00			8,980.00		
TG # 2 (18 MW)		15.45		6.17			370,851.00			1,853,089.00			27,985,796.00			0.00		0.00			0.00			370,851.00		27,985,796.00				Sulfuric acid 50 %			70.00			532.00			8,949.00			0.00			0.00			0.00			70.00			8,949.00					
TG # 3 (25 MW)		16.14		7.41			0.00			0.00			0.00			387,472.00		1,963,716.00			32,051,288.00			387,472.00		32,051,288.00				Non Oxidizing Biocide (Spectus NX1106)			0.00			50.00			551.00			0.00			0.00			0.00			0.00			551.00					
TOTAL KWH GENERATED		43.78		663,238.00			3,351,388.00			51,940,402.00			387,472.00		1,963,716.00			32,051,288.00			1,050,710.00		83,991,690.00				Corrosion Scale Inhibitor (MS6207)			11.04			51.06			335.60			0.00			0.00			0.00			11.04			335.60								
**KWH_PEA**		kw/Hr.																																																									
TRANSFORMER (TOTAL IMPORT KWH_PEA)		0.00		0.00			0.00			1,895.00			0.00		0.00			2,793.00			0.00		4,688.00																																				
** TONS BAGASSE & CANE LEAVES **		Ton/Hr.																																																									
SUGAR CANE		1,049.16		13,726.20			72,475.90			1,273,193.12			11,453.70		54,407.68			1,012,884.94			25,179.90		2,286,078.06																																				
BAGASSE FROM SUGAR FACTORY		315.87		4,001.50			21,038.70			344,909.10			3,579.46		16,401.93			276,920.09			7,580.96		621,829.19				เชื้อเพลิงอื่น ๆ			RICE HUSK (ถ่าน)			0.00			0.00			0.00			0.00			0.00			0.00			0.00			0.00					
BAGASSE USED		204.10		3,039.60			15,242.06			241,334.98			1,858.86		8,538.16			129,154.68			4,898.46		370,489.66				RICE HUSK USE			0.00			0.00			0.00			0.00			0.00			0.00			0.00			0.00								
BAGASSE SURPLUS				961.90			5,796.65			103,574.08			1,720.60		7,863.75			147,765.37			2,682.50		251,339.45				STOCK RICE HUSK			0.00			0.00			0.00			0.00			0.00			0.00			0.00			0.00								
STOCK BAGASSE		7,141.41		126,284.69			126,284.69			126,284.69			147,765.34		147,765.34			147,765.34			274,050.03		274,050.03				RUNNING TIME BOILER			: HR.			24.00			120.00			1,896.00			24.00			120.00			1,820.00			48.00			3,716.00					
BAGASSE RATIO (TON STEAM / TON BAGASSE USED)				2.41			2.38			2.38			2.28		2.28			2.28			2.37		2.37				DOWN TIME BOILER			: HR.			0.00			0.00			0.00			0.00			0.00			0.00			0.00								
BAGASSE MOISTURE (%)				49.97			49.97			49.97			52.48		52.48			52.48			51.23		51.23																																				
SUGAR CANE LEAVES				1,636.15			8,422.74			122,658.88			0.00		0.00			0.00			1,636.15		122,658.88				Parameter / Target			SOX			26.7 ppm			ฤดูหีบย่อย			166.5 ppm			ฤดูหีบย่อย			52 mg/m3														
SUGAR CANE LEAVES USE				342.69			1,584.33			23,702.08			234.40		1,341.79			18,448.04			577.09		42,150.12				ฤดูละลายน้ำตาล			24.5 ppm			ฤดูละลายน้ำตาล			174.3 ppm			ฤดูละลายน้ำตาล			52 mg/m3																	
SUGAR CANE LEAVES USE (หีบไม่หมด)				25.08			115.80			2,244.70			0.00		0.00			0.00			25.08		2,244.70				ฤดูบดหีบย่อย																																



<div><div><div><div><div></div><div>บริษัท ธิปกำแพงเพชร บิโอ เอเนอร์จี้ จำกัด</div><div>Thip Kamphaengphet Bio Energy Co.,Ltd</div></div></div><div>DAILY REPORT POWER GENERATION THIP KAMPHAENGPHET BIO ENEGY</div></div></div>																							
DATE :		11/03/2566-17/03/2566		PERIOD		14/2		DAY NO.		13/3/2566		REPORT NO.		91		Crushing Season		2565/2566					
		TARGET	A PLANT			B PLANT			TOTAL A+B				TARGET	A PLANT			B PLANT			TOTAL A+B			
			TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	TO-DATE				TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	TO-DATE		
**TONS STEAM PRODUCED**		Ton/Hr.									**COMMERCIAL ELECTRICAL UNIT**												
BOILER # 1		77.67	1,864.00	22,586.00	240,163.00	0.00	0.00	0.00	1,864.00	240,163.00	PEA. (VSPP) : KWH.		192,480.00		1,917,360.00	16,311,120.00	192,480.00	1,847,640.00	17,187,840.00	384,960.00	33,498,960.00		
BOILER # 2		87.88	2,109.00	23,791.00	240,658.00	0.00	0.00	0.00	2,109.00	240,658.00	AVG.POWER : MW.		8.02		8.02	7.47	8.02	8.02	7.87	16.04	15.34		
BOILER # 3		75.92	1,822.00	22,474.00	247,981.00	0.00	0.00	0.00	1,822.00	247,981.00	**ELECTROCAL SUGAR PLANT USEC UNIT**		MWh (A Plant)	MWh (B Plant)									
BOILER # 4		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,204.00	181,923.00	0.00	181,923.00	MILL HOUSE		0.55	2.58	61,927.00	961,698.00	11,827,853.00	13,202.00	398,604.00	10,304,884.00	75,129.00	22,132,737.00	
BOILER # 5		66.50	0.00	0.00	0.00	1,596.00	19,759.00	213,177.13	1,596.00	213,177.13	EVAP HOUSE & REFINERY		0.36	1.76	42,275.00	467,129.00	4,359,966.00	8,684.00	300,098.00	3,980,965.00	50,959.00	11,784,609.00	
TOTAL TONS STEAM PRODUCE		307.96	5,795.00	68,851.00	728,802.00	1,596.00	28,963.00	395,100.13	7,391.00	1,123,902.13	CENTRIFUGAL STATION		0.00		34,611.00	349,766.00	3,443,678.00		0.00	0.00			
** TONS STEAM USED **		Ton/Hr.									COLLING PROCESS		0.69	3.14	75,290.00	781,101.00	6,760,887.00	16,578.00	412,604.00	4,165,173.00	91,868.00	12,130,031.00	
TG # 1		61.21	1,469.00	17,620.00	183,221.80	0.00	0.00	0.00	1,469.00	183,221.80	WATER PLANT+FRONT OFFICE		0.00		16,237.00	160,816.00	1,203,971.00		0.00	0.00			
TG # 2		88.75	2,130.00	22,332.00	197,835.10	0.00	0.00	0.00	2,130.00	197,835.10	CO <sub>2</sub>		0.00		3,080.00	30,793.00	271,429.00		0.00	0.00			
TG # 3		75.42	0.00	0.00	0.00	1,810.00	21,853.00	253,067.95	1,810.00	253,067.95	TOTAL ELECTRICAL SUGAR USED		1.60	9.73	233,420.00	2,751,303.00	27,867,784.00	38,464.00	1,111,306.00	18,451,022.00	271,884.00	46,318,806.00	
STEAM BOILER PROCESS USE		22.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	534.33	46,262.94	**ELECTRICAL POWER PLANT USED UNIT**												
TOTAL TONS STEAM P. PLANT USED		225.38	3,599.00	39,952.00	381,056.90	1,810.00	21,853.00	253,067.95	5,409.00	634,124.85	PRODUCTION DEPARTMENT		3.90	1.24	93,549.00	1,033,692.00	10,134,203.00	29,697.00	427,258.00	5,192,002.00	123,246.00	15,326,205.00	
TOTAL KWH. (GENERATED + PEA)											TOTAL KWH. (GENERATED + PEA)				0.00						780,090.00	95,143,971.00	
**TONS STEAM SELL**		Ton/Hr.									** CHEMICAL CONSUMPTION **												
SUGAR FACTORY PRESSURE 40 BAR		19.04	457.00	7,635.00	89,430.00	0.00	2,203.50	66,430.45	457.00	155,860.45	Boiler		Control OS9990		0.00	0.95	4.14	0.00	0.64	2.05	0.00	6.19	
SUGAR FACTORY PRESSURE 40 BAR (PRV 1.5 BAR)		39.58	950.00	10,883.00	119,072.00	0.00	8,974.13	164,572.13	950.00	283,644.13	Steamate		NA0560		0.00	0.35	21.61	0.00	1.47	4.83	0.00	26.44	
SUGAR FACTORY PRESSURE 4 BAR (PRV 4 BAR)		1.69	40.67	414.14	4,009.76	0.00	0.00	0.00	40.67	4,009.76	Tri- Phosphate				0.04	8.00	771.14	3.00	13.87	1,507.45	3.04	9.01	
SUGAR FACTORY PRESSURE 1.5 BAR (Ex. TG1 , TG		207.63	3,173.00	35,485.60	339,094.62	1,810.00	21,853.00	253,067.95	4,983.00	592,162.57	Sodium Hydroxide (โซดาไฟ)				8.00	201.20	1,163.43	3.00	1.88	1,182.45	11.00	4.90	
TOTAL TONS STEAM SUGAR FACTORY USED		267.94	4,620.67	54,417.74	551,606.38	1,810.00	33,030.63	484,070.53	6,430.67	1,035,676.91	Sodium Hydroxide (NaOH)				0.00	0.00	168.00	0.00	0.00	22.64	0.00	190.64	
**KWH. GENERATED**		Mw/Hr.									Cooling		10 % Sodium Hypochlorite		324.00	0.00	11,130.00	0.00	0.00	0.00	324.00	11,130.00	
TG # 1 (18 MW)		8.39	201,326.00	2,516,671.00	27,039,436.00	0.00	0.00	0.00	201,326.00	27,039,436.00	Sulfuric acid 50 %				238.00	958.00	10,327.00	0.00	0.00	0.00	238.00	10,327.00	
TG # 2 (18 MW)		14.46	347,054.00	3,625,908.00	32,356,692.00	0.00	0.00	0.00	347,054.00	32,356,692.00	Non Oxidizing Biocide (Spectus NX1106)				50.00	50.00	651.00	0.00	0.00	0.00	50.00	651.00	
TG # 3 (25 MW)		9.65	0.00	0.00	0.00	231,710.00	2,965,943.00	35,745,948.00	231,710.00	35,745,948.00	Corrosion Scale Inhibitor (MS6207)				0.00	53.04	399.68	0.00	0.00	0.00	0.00	399.68	
TOTAL KWH. GENERATED		32.50	548,380.00	6,142,579.00	59,396,128.00	231,710.00	2,965,943.00	35,745,948.00	780,090.00	95,142,076.00	Deposit Control Agent (BL6501)				0.00	31.50	471.74	0.00	0.00	0.00	0.00	471.74	
**KWH. PEA**		kw/Hr.									WOOD CHIPS				0.00			0.00			0.00		
TRANSFORMER (TOTAL IMPORT KWH. PEA)		0.00	0.00	0.00	1,895.00	0.00	0.00	2,793.00	0.00	4,688.00	WOOD CHIPS USE				0.00			0.00			0.00		
** TONS BAGASSE & CANE LEAVES **		Ton/Hr.									STOCK WOOD CHIPS				0.00			0.00			0.00		
SUGAR CANE		224.72	5,393.26	104,566.00	1,404,220.93	0.00	29,862.05	1,058,664.72	5,393.26	2,462,885.65	เชื้อเพลิงอื่น ๆ				0.00			0.00			0.00		
BAGASSE FROM SUGAR FACTORY		74.02	1,776.43	31,989.91	384,683.16	0.00	9,136.81	291,077.86	1,776.43	675,761.02	RICE HUSK (กกอบ)				0.00			0.00			0.00		
BAGASSE USED		104.13	2,240.71	26,607.54	273,907.32	258.33	9,025.95	141,177.52	2,499.04	415,084.84	RICE HUSK USE				0.00			0.00			0.00		
BAGASSE SURPLUS			-464.27	5,382.37	110,775.81	-258.33	110.88	149,900.34	-722.60	260,676.15	STOCK RICE HUSK				0.00			0.00			0.00		
STOCK BAGASSE		รับซื้อจากห้องทดลอง	7,141.41	133,486.42	133,486.42	149,900.30	149,900.30	149,900.30	283,386.71	283,386.71	RUNNING TIME BOILER : HR.				24.00			240.00			2,108.00		
BAGASSE RATIO (TON STEAM / TON BAGASSE USED)			2.24	2.33	2.33	2.99	2.99	2.99	2.39	2.39	DOWN TIME BOILER : HR.				0.00			0.00			0.00		
BAGASSE MOISTURE (%)			54.16	54.16	54.16	54.16	54.16	54.16	54.16	54.16	Parameter / Target		SOX		NOX		SPM		** หมายเหตุ **				
SUGAR CANE LEAVES			1,689.36	16,149.82	142,264.78	0.00	0.00	0.00	1,689.36	142,264.78	ถูกลบด้วย		26.7 ppm		ถูกลบด้วย		166.5 ppm		ถูกลบด้วย		52 mg/m3		
SUGAR CANE LEAVES USE			322.55	2,953.12	27,317.94	275.07	2,463.66	21,467.42	597.62	48,785.36	ถูกลบด้วยน้ำฟอก		24.5 ppm		ถูกลบด้วยน้ำฟอก		174.3 ppm		ถูกลบด้วยน้ำฟอก		52 mg/m3		
SUGAR CANE LEAVES USE (ถ้อยใบแทน)			22.84	230.42	2,522.44	0.00	0.00	0.00	22.84	2,522.44	ถูกลบด้วย		24.5 ppm		ถูกลบด้วย		178.0 ppm		ถูกลบด้วย		52 mg/m3		
STOCK SUGAR CANE LEAVES			1,343.97	12,966.28	112,424.40	-275.07	-2,463.66	-21,467.42	1,068.90	90,956.98	TO-DAY		TO-DATE		TO-DAY		TO-DATE		TO-DAY		TO-DATE		
SUGAR CANE LEAVES			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	BOILER # 1	20.71	21.87	83.29	88.54	32.29	36.51						
SUGAR CANE LEAVES USE			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	BOILER # 2	11.92	16.92	43.33	59.81	30.42	41.61						
STOCK SUGAR CANE LEAVES			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	BOILER # 3	18.58	17.52	64.38	60.66	64.79	42.58						
TOTAL SUGAR CANE LEAVES			1,689.36	16,149.82	142,264.78	0.00	0.00	0.00	1,689.36	142,264.78	BOILER # 4	0.00	#DIV/0!	0.00	#DIV/0!	0.00	#DIV/0!						
TOTAL SUGAR CANE LEAVES USE			345.39	3,183.54	29,840.38	275.07	2,463.66	21,467.42	620.46	51,307.80	BOILER # 5	23.83	22.44	131.00	112.75	41.83	36.96						
TOTAL STOCK SUGAR CANE LEAVES		6%	1,343.9																				



FM-PP-02 Revision : 09 15/12/2020



FM-PP-02 Revision : 09\_15/12/2020



		TARGET	A PLANT			B PLANT			TOTAL A+B			TARGET	A PLANT			B PLANT			TOTAL A+B			
			TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	TO-DATE			TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	TO-DATE		
<b>**TONS STEAM PRODUCED**</b>		Ton/Hr.									<b>**COMMERCIAL ELECTRICAL UNIT**</b>											
BOILER # 1	0.00		0.00	0.00	28,866.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28,866.00	PEA. (VSPP)	:	KWH.	192,120.00	576,480.00	4,408,320.00	187,080.00	570,960.00	4,407,000.00	379,200.00	8,815,320.00	
BOILER # 2	55.75		1,338.00	4,018.00	5,615.00	0.00	0.00	0.00	1,338.00	5,615.00	AVG.POWER	:	MW.	8.00	8.00	7.99	7.79	7.79	7.98	15.80	15.97	
BOILER # 3	63.63		1,527.00	4,669.00	33,288.00	0.00	0.00	0.00	1,527.00	33,288.00	<b>**ELECTROCAL SUGAR PLANT USEC UNIT**</b>		MWh (A Plant)	MWh (B Plant)	1,101.00	4,514.00	39,486.00	1,030.00	3,448.00	29,686.00	2,131.00	69,172.00
BOILER # 4	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	MILL HOUSE	0.04	0.05	1,194.00	4,325.00	49,693.00	1,651.00	6,304.00	56,244.00	2,845.00	192,828.00	
BOILER # 5	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	EVAP HOUSE & REFINERY	0.07	0.05	3,025.00	9,351.00	86,891.00		0.00	0.00			
TOTAL TONS STEAM PRODUCE	119.38		2,865.00	8,687.00	67,769.00	0.00	0.00	0.00	2,865.00	67,769.00	CENTRIFUGAL STATION	0.00		11,257.00	33,817.00	259,702.00	809.00	2,477.00	28,909.00	12,066.00	477,294.00	
<b>** TONS STEAM USED **</b>		Ton/Hr.									COLLING PROCESS	0.03	0.47	8,476.00	24,296.00	188,683.00		0.00	0.00			
TG # 1	64.92		1,558.00	4,775.00	36,710.00	0.00	0.00	0.00	1,558.00	36,710.00	WATER PLANT+FRONT OFFICE	0.00		0.00	0.00	0.00		0.00	0.00			
TG # 2	70.29		1,687.00	4,161.00	29,148.00	0.00	0.00	0.00	1,687.00	29,148.00	CO <sub>2</sub>	0.00		25,053.00	76,303.00	624,455.00	3,490.00	12,229.00	114,839.00	28,543.00	739,294.00	
TG # 3	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	TOTAL ELECTRICAL SUGAR USED	0.15	1.04	60,093.00	183,911.00	1,447,965.00	7,608.00	25,385.00	184,614.00	67,701.00	1,632,579.00	
STEAM BOILER PROCESS USE	-15.83		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-380.00	1,911.00	<b>**ELECTRICAL POWER PLANT USED UNIT**</b>											
TOTAL TONS STEAM P. PLANT USED	135.21		3,245.00	8,936.00	65,858.00	0.00	0.00	0.00	3,245.00	65,858.00	PRODUCTION DEPARTMENT	2.50	0.32	0.00								
<b>**TONS STEAM SELL**</b>		Ton/Hr.									TOTAL KWH. (GENERATED + PEA)											
SUGAR FACTORY PRESSURE 40 BAR	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	<b>** CHEMICAL CONSUMPTION **</b>											
SUGAR FACTORY PRESSURE 40 BAR (PRV 1.5 BAR	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Boiler	Control OS9990	1.60	0.95	16.51	0.00	0.64	0.00	1.60	16.51		
SUGAR FACTORY PRESSURE 4 BAR (PRV 4 BAR)	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Steamate	NA0560	1.10	0.35	27.93	0.00	1.47	0.00	1.10	27.93		
SUGAR FACTORY PRESSURE 1.5 BAR (Ex. TG1 , TG	64.92		1,558.00	4,775.00	36,710.00	0.00	0.00	0.00	1,558.00	36,710.00	Tri- Phosphate		0.00	8.00	87.39	0.00	13.87	0.00	0.00	9.01		
TOTAL TONS STEAM SUGAR FACTORY USED	64.92		1,558.00	4,775.00	36,710.00	0.00	0.00	0.00	1,558.00	36,710.00	Sodium Hydroxide (โซดาไฟ)		0.00	0.00	0.00	0.00	1.88	0.00	0.00	4.90		
<b>**KWH GENERATED**</b>		Mw/Hr.									Sodium Hydroxide (NaOH)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
TG # 1 (18 MW)	8.94	7.26	214,664.00	659,933.00	5,120,806.00	0.00	0.00	0.00	214,664.00	5,120,806.00	Cooling	10 % Sodium Hypochlorite	84.00	0.00	1,716.00	0.00	0.00	0.00	84.00	1,716.00		
TG # 2 (18 MW)	10.87	6.47	260,780.00	785,335.00	6,066,387.00	0.00	0.00	0.00	260,780.00	6,066,387.00		Sulfuric acid 50 %	322.00	378.00	6,300.00	0.00	0.00	0.00	322.00	6,300.00		
TG # 3 (25 MW)	#DIV/0!	#DIV/0!	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		Non Oxidizing Biocide (Spectus NX1106)	75.00	0.00	225.00	0.00	0.00	0.00	75.00	225.00		
TOTAL KWH. GENERATED	19.81		475,444.00	1,445,268.00	11,187,193.00	0.00	0.00	0.00	475,444.00	11,187,193.00		Corrosion Scale Inhibitor (MS6207)	6.90	11.04	144.90	0.00	0.00	0.00	6.90	144.90		
<b>**KWH_PEA**</b>		kw/Hr.										Deposit Control Agent (BL6501)	11.00	5.50	241.10	0.00	0.00	0.00	11.00	241.10		
TRANSFORMER (TOTAL IMPORT KWH. PEA)	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	WOOD CHIPS		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
<b>** TONS BAGASSE &amp; CANE LEAVES **</b>		Ton/Hr.									WOOD CHIPS USE		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
SUGAR CANE	0.00		0.00	0.00	1,404,328.74	0.00	0.00	1,058,664.72	0.00	2,462,993.46	STOCK WOOD CHIPS		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
BAGASSE FROM SUGAR FACTORY	0.00		0.00	0.00	374,715.05	0.00	0.00	291,077.86	0.00	665,792.91	เชื้อเพลิงอื่นๆ	RICE HUSK (กก)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
BAGASSE USED	35.03		840.65	1,913.12	296,055.27	0.00	0.00	151,585.64	840.65	447,640.91		RICE HUSK USE		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
BAGASSE SURPLUS			-840.65	-1,913.12	88,659.75	0.00	0.00	139,492.22	-840.65	228,151.97		STOCK RICE HUSK		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
STOCK BAGASSE	7,141.41	รับซื้อจากห้องชงชา	101,370.36	101,370.36	101,370.36	139,492.17	139,492.17	139,492.17	240,862.54	240,862.54		RUNNING TIME BOILER	:	HR.	24.00	72.00	552.00	0.00	0.00	0.00	24.00	
ALL FUEL RATIO (TON STEAM / TON FUEL USED)			2.61	2.84	2.84	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	2.61	2.61		DOWN TIME BOILER	:	HR.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
BAGASSE MOISTURE (%)			45.55	45.55	45.55	45.55	45.55	45.55	45.55	45.55	Parameter / Target	SOX	NOX	SPM	<b>**หมายเหตุ** -06:50 - 06:58 น. ขาดไฟ PEA Phase 2 หลุดขบวนการเนื่องจาก Trip Reclose</b>							
SUGAR CANE LEAVES			0.00	0.00	143,931.76	0.00	0.00	0.00	0.00	143,931.76		ฤดูหีบข้าว	26.7 ppm	ฤดูหีบข้าว	166.5 ppm	ฤดูหีบข้าว	52 mg/m3	<b>-12:09-12:46 น. ขาดไฟทั้งหลุขบวนการ PEA แจ้งซ่อมอุปกรณ์ถูกเดิน</b>				
SUGAR CANE LEAVES USE			258.74	1,150.05	45,542.26	0.00	0.00	24,251.52	258.74	69,793.78		ฤดูละลายน้ำตาล	24.5 ppm	ฤดูละลายน้ำตาล	174.3 ppm	ฤดูละลายน้ำตาล	52 mg/m3					
SUGAR CANE LEAVES USE (ต่อไร่ในนา)			0.00	0.00	2,847.56	0.00	0.00	0.00	0.00	2,847.56		ฤดูปิ้งหีบข้าว	24.5 ppm	ฤดูปิ้งหีบข้าว	178.0 ppm	ฤดูปิ้งหีบข้าว	52 mg/m3					
STOCK SUGAR CANE LEAVES			-258.74	-1,150.05	95,541.94	0.00	0.00	-24,251.52	-258.74	71,290.42		TO-DAY	TO-DATE	TO-DAY	TO-DATE	TO-DAY	TO-DATE					
SUGAR CANE LEAVES			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	BOILER # 1	0.00	20.76	0.00	89.13	0.00	33.20					
SUGAR CANE LEAVES USE			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	BOILER # 2	17.08	2.97	55.83	10.27	41.25	7.46					
STOCK SUGAR CANE LEAVES			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	BOILER # 3	16.67	16.40	61.00	62.31	32.75	35.88					
TOTAL SUGAR CANE LEAVES			0.00	0.00	143,931.76	0.00	0.00	0.00	0.00	143,931.76	BOILER # 4	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
TOTAL SUGAR CANE LEAVES USE			258.74	1,150.05	48,389.82	0.00	0.00	24,251.52	258.74	72,641.34	BOILER # 5	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
TOTAL STOCK SUGAR CANE LEAVES		7%	-258.74	-1,150.05	95,541.94	0.00	0.00	-24,251.52	-258.74	71,290.42	<b>** STATUS MACHINE **</b>			<b>** STATUS MACHINE **</b>								
Oil Fuel	: Lite	1,210.00	1.44	1,210.00	4,760.00	0.00	0.00	0.00	1,210.00	4,760.00	BOILER # 1 :	หยุดเดินเครื่อง			TG # 1 :	เดินเครื่อง						
ASH	: Ton	0.00	8.00	76.96	214.42	0.00	0.00	0.00	76.96	1,616.76	BOILER # 2 :	เดินเครื่อง			TG # 2 :	เดินเครื่อง						
<b>**WATER **</b>		m <sup>3</sup> /hr									BOILER # 3 :	เดินเครื่อง			TG # 3 :	หยุดเดินเครื่อง						
DEMIN WATER USED	: m <sup>3</sup>	13.96		333.00	811.00	4,745.00	2.00	2.00	2,152.00	335.00	6,897.00	BOILER # 4 :	หยุดเดินเครื่อง									
SOFT WATER USED	: m <sup>3</sup>	60.46		1,451.00	4,472.00	34,169.00	0.00	0.00	0.00	1,451.00	34,169.00	BOILER # 5 :	หยุดเดินเครื่อง									
<b>** CONDENSATE &amp; DESUPERHEAT **</b>																						
CONDENSATE (E1)	: m <sup>3</sup>	0.00	0.00	0.00	15.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.00												
CONDENSATE (E2)	: m <sup>3</sup>	10.39		249.28	764.00	5,873.60	0.00	0.00	0.00	249.28	5,873.60											
CONDENSATE (TG2)	: m <sup>3</sup>	70.29		1,687.00	4161.00	29,148.00	0.00	0.00	0.00	1,687.00	29,148.00											
DE-SUPERHEAT	: m <sup>3</sup>	0.00		0.00	0.00	3.00	0.00	0.00	0.00	3.00												
FM-PP-02 Revision : 09_15/12/2020																						



DAILY REPORT POWER GENERATION THIP KAMPHAENGPHET BIO ENEGY

DATE : 13/05/2566-19/05/2566

PERIOD 2/7

DAY NO. 19/5/2566

REPORT NO. 11

Remelt Season 2565/2566

		TARGET	A PLANT			B PLANT			TOTAL A+B			TARGET	A PLANT			B PLANT			TOTAL A+B				
			TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	TO-DATE			TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	TO-DATE			
<b>**TONS STEAM PRODUCED**</b>		Ton/Hr.									<b>**COMMERCIAL ELECTRICAL UNIT**</b>												
BOILER # 1	65.54		1,573.00	7,262.00	7,262.00	0.00	0.00	0.00	1,573.00	7,262.00	PEA. (VSPP) : KWH.		192,120.00	1,343,040.00	2,102,400.00	192,720.00	1,333,440.00	2,099,160.00	384,840.00	4,201,560.00			
BOILER # 2	69.83		1,676.00	10,910.00	16,644.00	0.00	0.00	0.00	1,676.00	16,644.00	AVG.POWER : MW.		8.01	8.01	7.96	8.03	8.03	7.95	16.04	15.92			
BOILER # 3	#DIV/0!		0.00	4,751.00	11,833.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,833.00	<b>**ELECTROCAL SUGAR PLANT USEC UNIT**</b>		MWh (A Plant)			MWh (B Plant)							
BOILER # 4	#DIV/0!		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	MILL HOUSE	0.06	0.11		2,755.00	16,783.00	27,130.00	1,469.00	9,168.00	15,108.00	4,224.00	42,238.00	
BOILER # 5	#DIV/0!		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	EVAP HOUSE & REFINERY	0.18	1.14		27,362.00	189,576.00	268,465.00	4,230.00	27,025.00	41,086.00	31,592.00	391,161.00	
TOTAL TONS STEAM PRODUCE	135.38		3,249.00	22,923.00	35,739.00	0.00	0.00	0.00	3,249.00	35,739.00	CENTRIFUGAL STATION	0.00				9,202.00	56,015.00	81,610.00		0.00	0.00		
<b>** TONS STEAM USED **</b>		Ton/Hr.									COLLING PROCESS	0.03	1.01		24,179.00	168,814.00	255,214.00	788.00	12,829.00	24,308.00	24,967.00	397,516.00	
TG # 1	69.42		1,666.00	11,586.00	18,307.00	0.00	0.00	0.00	1,666.00	18,307.00	WATER PLANT+FRONT OFFICE	0.00			11,277.00	79,404.00	117,994.00		0.00	0.00			
TG # 2	61.83		1,484.00	10,869.00	16,374.00	0.00	0.00	0.00	1,484.00	16,374.00	CO <sub>2</sub>	0.00				6,873.00	47,985.00	69,378.00		0.00	0.00		
TG # 3	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	TOTAL ELECTRICAL SUGAR USED	0.27		3.40		81,648.00	558,577.00	819,791.00	6,487.00	49,022.00	80,502.00	88,135.00	900,293.00
STEAM BOILER PROCESS USE	2.90		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	69.67	739.15	<b>**ELECTRICAL POWER PLANT USED UNIT**</b>												
TOTAL TONS STEAM P. PLANT USED	131.25		3,150.00	22,455.00	34,681.00	0.00	0.00	0.00	3,150.00	34,681.00	PRODUCTION DEPARTMENT	2.75	0.39		66,050.00	464,751.00	714,038.00	9,459.00	61,867.00	99,124.00	75,509.00	813,162.00	
<b>**TONS STEAM SELL**</b>		Ton/Hr.									TOTAL KWH. (GENERATED + PEA)				360.00						548,484.00	5,915,015.00	
SUGAR FACTORY PRESSURE 40 BAR	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	<b>** CHEMICAL CONSUMPTION **</b>												
SUGAR FACTORY PRESSURE 40 BAR (PRV 1.5 BAR)	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Boiler Control OS9990			6.30	0.95	22.70	0.00	0.64	0.00	6.30	22.70		
SUGAR FACTORY PRESSURE 4 BAR (PRV 4 BAR)	1.22		29.33	213.62	318.85	0.00	0.00	0.00	29.33	318.85	Steamate NA0560			10.40	0.35	25.47	0.00	1.47	0.00	10.40	25.47		
SUGAR FACTORY PRESSURE 1.5 BAR (Ex. TG1 , TG	69.42		1,666.00	11,586.00	18,307.00	0.00	0.00	0.00	1,666.00	18,307.00	Tri- Phosphate			0.00	8.00	35.55	0.00	13.87	0.00	0.00	9.01		
TOTAL TONS STEAM SUGAR FACTORY USED	70.64		1,695.33	11,799.62	18,705.85	0.00	0.00	0.00	1,695.33	18,705.85	Sodium Hydroxide (โซดาไฟ)			0.00	0.00	0.00	0.00	1.88	0.00	0.00	4.90		
<b>**KWH. GENERATED**</b>		Mw/Hr.									Sodium Hydroxide (NaOH)			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
TG # 1 (18 MW)	9.99	6.95	239,717.00	1,672,187.00	2,635,210.00	0.00	0.00	0.00	239,717.00	2,635,210.00	Caoling 10 % Sodium Hypochlorite			114.00	0.00	972.00	0.00	0.00	0.00	114.00	972.00		
TG # 2 (18 MW)	12.88	4.80	309,127.00	2,138,870.00	3,280,165.00	0.00	0.00	0.00	309,127.00	3,280,165.00	Sulfuric acid 50 %			434.00	1,719.00	3,217.00	0.00	0.00	0.00	434.00	3,217.00		
TG # 3 (25 MW)	#DIV/0!	#DIV/0!	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Non Oxidizing Biocide (Spectus NX1106)			0.00	50.00	50.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50.00		
TOTAL KWH. GENERATED	22.87		548,844.00	3,811,057.00	5,915,375.00	0.00	0.00	0.00	548,844.00	5,915,375.00	Corrosion Scale Inhibitor (MS6207)			13.80	34.50	103.50	0.00	0.00	0.00	13.80	103.50		
<b>**KWH. PEA**</b>		kw/Hr.									Deposit Control Agent (BL6501)			55.50	22.00	99.50	0.00	0.00	0.00	55.50	99.50		
TRANSFORMER (TOTAL IMPORT KWH. PEA)	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	WOOD CHIPS			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
<b>** TONS BAGASSE &amp; CANE LEAVES **</b>		Ton/Hr.									WOOD CHIPS USE			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
SUGAR CANE	0.00		0.00	0.00	1,404,328.74	0.00	0.00	1,058,664.72	0.00	2,462,993.46	STOCK WOOD CHIPS			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
BAGASSE FROM SUGAR FACTORY	0.00		0.00	0.00	374,715.05	0.00	0.00	291,077.86	0.00	665,792.91	เชื้อเพลิงอื่น ๆ		RICE HUSK (กาก)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
BAGASSE USED	40.09		962.23	5,766.37	309,233.00	0.00	0.00	151,585.64	962.23	460,818.64	RICE HUSK USE			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
BAGASSE SURPLUS			-962.23	-5,766.37	75,482.02	0.00	0.00	139,492.22	-962.23	214,974.24	STOCK RICE HUSK			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
STOCK BAGASSE	รับซื้อจากห้องอบแห้ง 7,141.41		88,192.64	88,192.64	88,192.64	139,492.17	139,492.17	139,492.17	227,684.81	227,684.81	RUNNING TIME BOILER : HR.			24.00	168.00	264.00	0.00	0.00	0.00	24.00	264.00		
ALL FUEL RATIO (TON STEAM / TON FUEL USED)			2.60	2.73	2.73	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	2.60	2.60	DOWN TIME BOILER : HR.			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
BAGASSE MOISTURE (%)			46.32	46.32	46.32	46.32	46.32	46.32	46.32	46.32	Parameter / Target		SOX			NOX			SPM	<b>** หากพบเหตุ **</b>			
SUGAR CANE LEAVES			0.00	0.00	143,931.76	0.00	0.00	0.00	0.00	143,931.76	ฤดูหีบข้าว	26.7 ppm	ฤดูหีบข้าว	166.5 ppm	ฤดูหีบข้าว	52 mg/m3							
SUGAR CANE LEAVES USE			288.34	2,621.60	52,501.43	0.00	0.00	24,251.52	288.34	76,752.95	ฤดูแล้งน้ำตาล	24.5 ppm	ฤดูแล้งน้ำตาล	174.3 ppm	ฤดูแล้งน้ำตาล	52 mg/m3							
SUGAR CANE LEAVES USE (ก่อนหมัก)			0.00	0.00	2,847.56	0.00	0.00	0.00	0.00	2,847.56	ฤดูปักหีบข้าว	24.5 ppm	ฤดูปักหีบข้าว	178.0 ppm	ฤดูปักหีบข้าว	52 mg/m3							
STOCK SUGAR CANE LEAVES			-288.34	-2,621.60	88,582.77	0.00	0.00	-24,251.52	-288.34	64,331.25	TO-DAY	TO-DATE	TO-DAY	TO-DATE	TO-DAY	TO-DATE							
SUGAR CANE LEAVES			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	BOILER # 1	24.04	9.41	96.46	39.44	38.88	18.97						
SUGAR CANE LEAVES USE			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	BOILER # 2	14.08	14.01	51.46	50.51	38.21	36.81						
STOCK SUGAR CANE LEAVES			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	BOILER # 3	0.00	10.62	0.00	36.31	0.00	24.05						
TOTAL SUGAR CANE LEAVES			0.00	0.00	143,931.76	0.00	0.00	0.00	0.00	143,931.76	BOILER # 4	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00						
TOTAL SUGAR CANE LEAVES USE			288.34	2,621.60	55,348.99	0.00	0.00	24,251.52	288.34	79,600.51	BOILER # 5	0.00	0.00										



DAILY REPORT POWER GENERATION THIP KAMPHAENGPHET BIO ENEGY

DATE : 10/06/2566-16/06/2566

PERIOD 6/6

DAY NO. 15/6/2566

REPORT NO. 38

Remelt Season 2565/2566

		TARGET	A PLANT			B PLANT			TOTAL A+B			TARGET	A PLANT			B PLANT			TOTAL A+B				
			TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	TO-DATE			TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	THIS PERIOD	TO-DATE	TO-DAY	TO-DATE			
**TONS STEAM PRODUCED**		Ton/Hr.										**COMMERCIAL ELECTRICAL UNIT**											
BOILER # 1	61.00		1,464.00	8,401.00	50,609.00	0.00	0.00	0.00	1,464.00	50,609.00		PEA. (VSPP) : KWH.		192,240.00	809,040.00	6,945,720.00	192,720.00	1,152,000.00	7,295,520.00	384,960.00	14,241,240.00		
BOILER # 2	77.38		1,857.00	10,032.00	60,711.00	0.00	0.00	0.00	1,857.00	60,711.00		AVG.POWER : MW.		8.01	8.01	7.62	8.02	8.02	8.00	16.04	15.62		
BOILER # 3	#DIV/0!		0.00	0.00	11,833.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,833.00		**ELECTROCAL SUGAR PLANT USEC UNIT**											
BOILER # 4	#DIV/0!		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00													
BOILER # 5	#DIV/0!		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00													
TOTAL TONS STEAM PRODUCE	138.38		3,321.00	18,433.00	123,153.00	0.00	0.00	0.00	3,321.00	123,153.00													
** TONS STEAM USED **		Ton/Hr.																					
TG # 1	69.58		1,670.00	9,989.00	62,877.00	0.00	0.00	0.00	1,670.00	62,877.00													
TG # 2	64.33		1,544.00	7,417.00	55,786.00	0.00	0.00	0.00	1,544.00	55,786.00													
TG # 3	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00													
STEAM BOILER PROCESS USE	3.03		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	72.77	3,279.36													
TOTAL TONS STEAM P. PLANT USED	133.92		3,214.00	17,406.00	118,663.00	0.00	0.00	0.00	3,214.00	118,663.00													
**TONS STEAM SELL**		Ton/Hr.																					
SUGAR FACTORY PRESSURE 40 BAR	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		** CHEMICAL CONSUMPTION **											
SUGAR FACTORY PRESSURE 40 BAR (PRV 1.5 BAR)	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		Boiler	Control OS9999		0.58	0.95	57.16	0.00	0.64	0.00	0.58	57.16	
SUGAR FACTORY PRESSURE 4 BAR (PRV 4 BAR)	1.43		34.23	219.84	1,210.64	0.00	0.00	0.00	34.23	1,210.64			Steamate NA0560		4.20	0.35	79.64	0.00	1.47	0.00	4.20	79.64	
SUGAR FACTORY PRESSURE 1.5 BAR (Ex. TG1 , TG	69.58		1,670.00	9,989.00	62,877.00	0.00	0.00	0.00	1,670.00	62,877.00			Tri- Phosphate		0.00	8.00	159.72	0.00	13.87	0.00	0.00	9.01	
TOTAL TONS STEAM SUGAR FACTORY USED	71.01		1,704.23	10,208.84	64,167.64	0.00	0.00	0.00	1,704.23	64,167.64			Sodium Hydroxide (โซดาไฟ)		0.00	0.00	0.00	0.00	1.88	0.00	0.00	4.90	
**KWH. GENERATED**		Mw/Hr.																					
TG # 1 (18 MW)	9.98	6.97	239,448.00	1,446,750.00	9,057,879.00	0.00	0.00	0.00	239,448.00	9,057,879.00		Cooling	10 % Sodium Hypochlorite		204.00	0.00	4,464.00	0.00	0.00	0.00	204.00	4,464.00	
TG # 2 (18 MW)	13.32	4.83	319,633.00	1,541,915.00	11,430,517.00	0.00	0.00	0.00	319,633.00	11,430,517.00			Sulfuric acid 50 %		224.00	1,330.00	10,763.00	0.00	0.00	0.00	224.00	10,763.00	
TG # 3 (25 MW)	#DIV/0!	#DIV/0!	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			Non Oxidizing Biocide (Spectus NX1106)		0.00	50.00	250.00	0.00	0.00	0.00	0.00	250.00	
TOTAL KWH. GENERATED	23.30		559,081.00	2,988,665.00	20,488,396.00	0.00	0.00	0.00	559,081.00	20,488,396.00			Corrosion Scale Inhibitor (MS6207)		6.90	49.68	325.44	0.00	0.00	0.00	6.90	325.44	
**KWH. PEA**		kw/Hr.																					
TRANSFORMER (TOTAL IMPORT KWH. PEA)	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			Deposit Control Agent (BL6501)		11.00	60.50	331.50	0.00	0.00	0.00	11.00	331.50	
** TONS BAGASSE & CANE LEAVES **		Ton/Hr.																					
SUGAR CANE	0.00		0.00	0.00	1,404,328.74	0.00	0.00	1,058,664.72	0.00	2,462,993.46			WOOD CHIPS		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
BAGASSE FROM SUGAR FACTORY	0.00		0.00	0.00	374,715.05	0.00	0.00	291,077.86	0.00	665,792.91			WOOD CHIPS USE		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
BAGASSE USED	28.69		688.49	3,714.40	330,312.45	0.00	0.00	151,585.64	688.49	481,898.09			STOCK WOOD CHIPS		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
BAGASSE SURPLUS			-688.49	-3,714.40	54,402.57	0.00	0.00	139,492.22	-688.49	193,894.79			เชื้อเพลิงอื่น ๆ		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
STOCK BAGASSE	รับซื้อจากห้องจอกอยู่ 7,141.41		67,113.20	67,113.20	67,113.20	139,492.17	139,492.17	139,492.17	206,605.37	206,605.37			RICE HUSK (กก)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
ALL FUEL RATIO (TON STEAM / TON FUEL USED)			2.69	2.77	2.77	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	2.69	2.69			RICE HUSK USE		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
BAGASSE MOISTURE (%)			46.70	46.70	46.70	46.70	46.70	46.70	46.70	46.70			STOCK RICE HUSK		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
													RUNNING TIME BOILER : HR.			24.00	144.00	912.00	0.00	0.00	0.00	24.00	912.00
													DOWN TIME BOILER : HR.			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

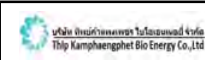


FM-PP-02 Revision : 09 15/12/2020



เอกสารแนบที่ 12  
บันทึกค่าความชื้นของเชื้อเพลิง



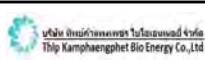


**Power Plant Analysis log sheet**  
**Bagasse Moisture**

Form Number : FM-LAB-02  
Revision : 11\_04/04/2021

วันที่	Bagasse House Phase 1	Bagasse House Phase 2	Bagasse Milling Phase 1	Bagasse Milling Phase 2	ไ้บ้บ phase 1	ไ้บ้บ phase 2
	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)
	51	51	51	51	25	25
1-ม.ก.-66	40.68	-	-	-	16.07	15.57
2-ม.ก.-66	42.55	-	-	-	16.52	15.38
3-ม.ก.-66	37.82	47.31	50.08	-	16.81	16.56
4-ม.ก.-66	-	6.35	48.72	48.74	16.22	17.42
5-ม.ก.-66	-	-	48.58	47.98	15.19	18.20
6-ม.ก.-66	-	-	48.56	48.12	15.79	16.51
7-ม.ก.-66	-	-	47.87	47.77	16.22	17.58
8-ม.ก.-66	-	-	48.96	48.15	16.73	16.50
9-ม.ก.-66	-	-	49.09	48.63	18.07	17.82
10-ม.ก.-66	-	-	48.34	48.04	16.44	16.71
11-ม.ก.-66	-	-	49.03	47.82	17.51	17.57
12-ม.ก.-66	-	-	47.88	47.70	16.66	16.45
13-ม.ก.-66	-	-	48.38	48.52	16.99	17.25
14-ม.ก.-66	-	49.80	49.13	49.26	16.68	16.72
15-ม.ก.-66	-	-	51.22	50.29	17.67	17.52
16-ม.ก.-66	-	-	49.24	50.18	17.01	17.72
17-ม.ก.-66	-	-	50.26	50.00	17.49	17.64
18-ม.ก.-66	-	-	50.01	50.19	17.40	17.46
19-ม.ก.-66	-	-	50.09	50.79	17.11	17.59
20-ม.ก.-66	-	-	50.17	50.48	16.92	16.60
21-ม.ก.-66	-	-	50.47	50.49	16.81	16.62
22-ม.ก.-66	48.61	-	49.69	49.98	16.35	17.03
23-ม.ก.-66	-	-	-	47.54	17.49	17.01
24-ม.ก.-66	-	48.71	48.59	50.23	17.60	17.13
25-ม.ก.-66	-	48.88	48.74	48.56	17.09	17.62
26-ม.ก.-66	-	49.23	48.50	48.61	17.16	17.01
27-ม.ก.-66	-	-	48.45	48.04	17.18	17.01
28-ม.ก.-66	-	-	48.76	50.25	17.59	17.73
29-ม.ก.-66	-	-	50.78	51.82	17.68	17.28
30-ม.ก.-66	-	-	49.34	48.70	18.49	18.97
31-ม.ก.-66	-	-	49.78	48.84	18.06	18.49
Average	42.41	41.71	49.24	49.13	17.00	17.18

Recommended : \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_



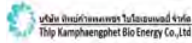
**Power Plant Analysis log sheet**  
**Bagasse Moisture**

Form Number : FM-LAB-02  
Revision : 11\_04/04/2021

วันที่	Bagasse House Phase 1	Bagasse House Phase 2	Bagasse Milling Phase 1	Bagasse Milling Phase 2	ไ้บ้บ phase 1	ไ้บ้บ phase 2
	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)
	51	51	51	51	25	25
1-ก.พ.-66	-	-	49.61	45.69	18.18	17.98
2-ก.พ.-66	-	-	49.23	48.76	18.66	17.58
3-ก.พ.-66	-	-	48.87	48.08	17.91	17.93
4-ก.พ.-66	-	-	49.15	48.89	17.46	17.63
5-ก.พ.-66	-	-	47.94	48.53	16.36	17.15
6-ก.พ.-66	-	-	48.45	48.53	18.18	17.68
7-ก.พ.-66	-	-	49.67	49.40	17.85	17.87
8-ก.พ.-66	-	-	49.72	50.11	17.62	18.11
9-ก.พ.-66	-	-	50.22	49.78	17.95	17.81
10-ก.พ.-66	-	-	49.55	49.86	17.96	17.23
11-ก.พ.-66	-	-	49.59	48.93	17.41	17.22
12-ก.พ.-66	-	-	49.69	49.45	16.82	17.41
13-ก.พ.-66	-	-	50.35	50.17	17.36	18.38
14-ก.พ.-66	-	-	49.76	49.87	17.89	17.95
15-ก.พ.-66	48.52	-	50.90	49.01	17.25	17.11
16-ก.พ.-66	43.18	-	49.08	47.73	17.10	17.46
17-ก.พ.-66	-	-	48.56	49.52	18.13	18.37
18-ก.พ.-66	-	-	48.48	48.25	17.71	17.62
19-ก.พ.-66	-	-	48.56	49.26	17.58	18.12
20-ก.พ.-66	-	-	49.21	49.30	18.13	17.94
21-ก.พ.-66	-	-	50.16	49.20	18.18	17.88
22-ก.พ.-66	-	-	47.98	49.21	17.29	18.12
23-ก.พ.-66	-	-	47.81	49.08	17.10	17.64
24-ก.พ.-66	-	-	48.05	48.38	16.96	17.10
25-ก.พ.-66	-	-	48.25	49.05	16.91	17.33
26-ก.พ.-66	-	-	48.68	48.89	16.43	16.89
27-ก.พ.-66	-	-	51.53	50.94	17.00	17.15
28-ก.พ.-66	48.54	47.44	48.72	49.32	17.20	16.44
Average	46.75	47.44	49.21	49.04	17.52	17.61

Recommended : \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_





Power Plant Analysis log sheet

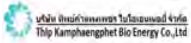
Bagasse Moisture

Form Number : FM-LAB-02

Revision : 11\_04/04/2021

วันที่	Bagasse House Phase 1	Bagasse House Phase 2	Bagasse Milling Phase 1	Bagasse Milling Phase 2	ไ้บ้บ phase 1	ไ้บ้บ phase 2
	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)
	51	51	51	51	25	25
1-มี.ค.-66	-	-	49.61	49.21	16.87	17.20
2-มี.ค.-66	-	-	46.70	46.99	18.02	17.03
3-มี.ค.-66	46.33	-	48.00	49.19	17.16	16.56
4-มี.ค.-66	-	-	52.14	54.00	16.70	17.71
5-มี.ค.-66	-	50.33	52.38	54.90	16.89	17.39
6-มี.ค.-66	-	49.52	49.78	47.20	17.43	16.69
7-มี.ค.-66		49.28	49.17	46.42	16.69	16.39
8-มี.ค.-66	48.22	49.18	50.81	46.70	17.30	17.06
9-มี.ค.-66	49.44	49.38	49.22	-	16.77	17.16
10-มี.ค.-66	-	48.66	50.28	-	17.02	17.02
11-มี.ค.-66	-	47.93	47.15	-	16.38	16.82
12-มี.ค.-66	47.26	46.95	47.46	-	16.70	16.47
13-มี.ค.-66	47.95	47.39	46.88	-	16.66	16.83
14-มี.ค.-66	44.09	42.13	46.80	-	16.01	16.23
15-มี.ค.-66	44.73	45.13	-	-	15.50	15.96
16-มี.ค.-66	44.90	45.66	-	-	16.45	16.06
17-มี.ค.-66	45.85	46.31	-	-	16.70	16.34
18-มี.ค.-66	46.54	45.26	-	-	16.32	16.11
19-มี.ค.-66	45.74	45.89	-	-	16.47	16.89
20-มี.ค.-66	46.07	45.46	-	-	17.02	16.85
21-มี.ค.-66	45.59	46.03	-	-	16.36	16.26
22-มี.ค.-66	-	47.96	-	-	15.58	16.08
23-มี.ค.-66	-	47.10	-	-	15.96	16.20
24-มี.ค.-66	-	46.97	-	-	15.94	16.21
25-มี.ค.-66	45.01	47.45	-	-	16.27	16.47
26-มี.ค.-66	-	46.70	-	-	16.37	16.33
27-มี.ค.-66	45.35	45.96	-	-	16.09	16.41
28-มี.ค.-66	45.93	46.03	-	-	16.96	16.88
29-มี.ค.-66	45.15	-	-	-	16.30	16.82
30-มี.ค.-66	45.29	-	-	-	15.61	15.52
31-มี.ค.-66	45.76	-	-	-	16.13	15.80
Average	46.06	47.03	49.03	49.33	16.54	16.57

Recommended :



Power Plant Analysis log sheet

Bagasse Moisture

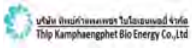
Form Number : FM-LAB-02

Revision : 11\_04/04/2021

วันที่	Bagasse House Phase 1	Bagasse House Phase 2	Bagasse Milling Phase 1	Bagasse Milling Phase 2	ไ้บ้บ phase 1	ไ้บ้บ phase 2
	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)
	51	51	51	51	25	25
1-มี.บ.-66	46.02	-	-	-	16.57	17.12
2-มี.บ.-66	45.73	-	-	-	16.95	16.44
3-มี.บ.-66	45.03	-	-	-	16.45	16.79
4-มี.บ.-66	46.32	-	-	-	16.63	16.12
5-มี.บ.-66	45.40	-	-	-	16.54	15.87
6-มี.บ.-66	45.11	-	-	-	16.51	16.00
7-มี.บ.-66	45.05	-	-	-	16.00	15.90
8-มี.บ.-66	45.71	-	-	-	16.09	16.23
9-มี.บ.-66	45.84	-	-	-	16.97	15.87
10-มี.บ.-66	44.64	-	-	-	16.30	15.52
11-มี.บ.-66	45.19	-	-	-	16.24	16.67
12-มี.บ.-66	45.97	-	-	-	15.98	16.24
13-มี.บ.-66	45.39	-	-	-	16.46	16.53
14-มี.บ.-66	46.24	-	-	-	15.78	16.01
15-มี.บ.-66	45.83	-	-	-	15.97	15.98
16-มี.บ.-66	45.76	-	-	-	16.40	16.14
17-มี.บ.-66	45.72	-	-	-	15.74	15.95
18-มี.บ.-66	45.50	-	-	-	15.77	16.56
19-มี.บ.-66	45.59	-	-	-	16.15	16.05
20-มี.บ.-66	45.16	-	-	-	16.11	15.88
21-มี.บ.-66	45.68	-	-	-	15.44	15.42
22-มี.บ.-66	45.32	-	-	-	15.27	15.73
23-มี.บ.-66	46.29	-	-	-	16.05	16.19
24-มี.บ.-66	42.30	45.77	-	-	16.10	16.08
25-มี.บ.-66	-	46.24	-	-	16.47	16.30
26-มี.บ.-66	-	46.28	-	-	16.49	16.24
27-มี.บ.-66	-	46.23	-	-	16.49	16.77
28-มี.บ.-66	-	45.13	-	-	16.76	16.18
29-มี.บ.-66	-	46.08	-	-	16.21	15.98
30-มี.บ.-66	-	45.98	-	-	16.72	16.36
			-	-		
Average	45.45	45.96	#DIV/0!	#DIV/0!	16.25	16.17

Recommended :



	<b>Power Plant Analysis log sheet</b>	Form Number : FM-LAB-02
	<b>Bagasse Moisture</b>	Revision : 11_04/04/2021

วันที่	Bagasse House Phase 1	Bagasse House Phase 2	Bagasse Milling Phase 1	Bagasse Milling Phase 2	ไ้บ้บ phase 1	ไ้บ้บ phase 2
	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)
	51	51	51	51	25	25
1-พ.ร.-66	-	45.55	-	-	16.30	16.43
2-พ.ร.-66	-	45.84	-	-	17.05	16.33
3-พ.ร.-66	-	46.87	-	-	16.11	16.64
4-พ.ร.-66	-	45.71	-	-	16.86	16.43
5-พ.ร.-66	-	46.20	-	-	15.79	15.99
6-พ.ร.-66	-	46.04	-	-	15.61	15.61
7-พ.ร.-66	-	46.08	-	-	16.25	16.40
8-พ.ร.-66	-	46.21	-	-	16.37	16.66
9-พ.ร.-66	-	46.20	-	-	16.52	16.16
10-พ.ร.-66	-	47.60	-	-	16.78	16.81
11-พ.ร.-66	-	47.13	-	-	17.09	16.97
12-พ.ร.-66	47.27	-	-	-	16.78	16.27
13-พ.ร.-66	48.20	-	-	-	17.91	17.58
14-พ.ร.-66	48.15	-	-	-	17.35	17.37
15-พ.ร.-66	47.08	-	-	-	17.03	16.87
16-พ.ร.-66	46.58	-	-	-	16.95	16.61
17-พ.ร.-66	46.25	-	-	-	16.51	16.86
18-พ.ร.-66	46.84	-	-	-	16.56	16.90
19-พ.ร.-66	46.32	-	-	-	16.61	16.74
20-พ.ร.-66	46.86	-	-	-	16.64	16.49
21-พ.ร.-66	46.13	-	-	-	16.78	16.84
22-พ.ร.-66	46.65	-	-	-	16.48	16.78
23-พ.ร.-66	46.16	-	-	-	16.57	16.64
24-พ.ร.-66	46.53	-	-	-	16.68	16.66
25-พ.ร.-66	47.28	-	-	-	16.49	16.98
26-พ.ร.-66	46.67	-	-	-	16.70	16.58
27-พ.ร.-66	46.53	-	-	-	16.35	16.07
28-พ.ร.-66	46.83	-	-	-	16.72	16.05
29-พ.ร.-66	46.96	-	-	-	16.72	16.66
30-พ.ร.-66	47.24	-	-	-	16.95	17.03
31-พ.ร.-66	47.26	-	-	-	17.14	16.98
Average	46.89	46.31	#DIV/0!	#DIV/0!	16.67	16.62

Recommended :

---



---



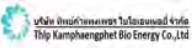
---



---



---

	<b>Power Plant Analysis log sheet</b>	Form Number : FM-LAB-02
	<b>Bagasse Moisture</b>	Revision : 11_04/04/2021

วันที่	Bagasse House Phase 1	Bagasse House Phase 2	Bagasse Milling Phase 1	Bagasse Milling Phase 2	ไ้บ้บ phase 1	ไ้บ้บ phase 2
	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)	Moisture (%)
	51	51	51	51	25	25
1-พ.ร.-66	46.92	-	-	-	16.67	16.70
2-พ.ร.-66	47.83	-	-	-	17.06	17.46
3-พ.ร.-66	47.23	-	-	-	16.52	16.99
4-พ.ร.-66	46.82	-	-	-	16.72	16.69
5-พ.ร.-66	48.28	-	-	-	17.88	17.88
6-พ.ร.-66	47.92	-	-	-	17.68	17.92
7-พ.ร.-66	48.33	-	-	-	17.56	17.63
8-พ.ร.-66	-	47.62	-	-	17.59	17.82
9-พ.ร.-66	48.28	48.65	-	-	17.61	17.98
10-พ.ร.-66	47.18	-	-	-	16.68	16.87
11-พ.ร.-66	47.75	-	-	-	17.04	17.11
12-พ.ร.-66	50.36	-	-	-	19.45	19.08
13-พ.ร.-66	48.88	-	-	-	17.66	18.05
14-พ.ร.-66	46.83	-	-	-	16.97	16.99
15-พ.ร.-66	46.70	-	-	-	17.09	17.13
16-พ.ร.-66	48.21	-	-	-	17.47	17.93
17-พ.ร.-66	47.40	-	-	-	17.89	17.33
18-พ.ร.-66	46.38	-	-	-	17.21	17.01
19-พ.ร.-66	50.27	-	-	-	18.57	18.36
20-พ.ร.-66	49.54	-	-	-	17.32	17.82
21-พ.ร.-66	47.35	-	-	-	16.60	17.26
22-พ.ร.-66	47.25	-	-	-	16.84	16.67
23-พ.ร.-66	46.51	-	-	-	16.52	16.95
24-พ.ร.-66	47.60	-	-	-	17.67	17.13
25-พ.ร.-66	47.65	-	-	-	17.52	16.91
26-พ.ร.-66	48.17	-	-	-	17.67	17.65
27-พ.ร.-66	47.58	-	-	-	17.28	17.40
28-พ.ร.-66	47.09	-	-	-	16.54	17.14
29-พ.ร.-66	47.07	-	-	-	17.06	17.11
30-พ.ร.-66	47.22	-	-	-	16.58	16.73
Average	47.74	48.14	#DIV/0!	#DIV/0!	17.30	17.39

Recommended :

---



เอกสารแนบที่ 13  
เอกสารการตรวจสอบตาข่าย  
และโครงสร้างเหล็กที่ติดล้อมรอบพื้นที่ลานกองchanอ้อย





บันทึกตรวจสอบค่ารายการระบายน้ำและอาคารเก็บขยะ เดือน สิงหาคม พ.ศ. 2566

พื้นที่ลานกองขนถ่าย				การพรมน้ำลานกองขนถ่าย			
ดาข่าย	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ				หมายเหตุ
สัปดาห์ที่1	/			สัปดาห์ที่1	๑จ ๐๒ ๑พ ๐พฤ ๑ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่2	/			สัปดาห์ที่2	๑จ ๐๒ ๑พ ๐พฤ ๑ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่3	/			สัปดาห์ที่3	๑จ ๐๒ ๑พ ๐พฤ ๑ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่4	/			สัปดาห์ที่4	๑จ ๐๒ ๑พ ๐พฤ ๑ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่5	/			สัปดาห์ที่5	๑จ ๐๒ ๑พ ๐พฤ ๑ศ ๐ส ๐อา		
พื้นที่ลานกองเถ้า				การพรมน้ำลานกองเถ้า			
ดาข่าย	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ				หมายเหตุ
สัปดาห์ที่1	/			สัปดาห์ที่1	๐จ ๑๒ ๐พ ๑พฤ ๐ศ ๑ส ๐อา		
สัปดาห์ที่2	/			สัปดาห์ที่2	๑จ ๐๒ ๑พ ๐พฤ ๑ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่3	/			สัปดาห์ที่3	๐จ ๑๒ ๐พ ๑พฤ ๐ศ ๑ส ๐อา		
สัปดาห์ที่4	/			สัปดาห์ที่4	๑จ ๐๒ ๑พ ๐พฤ ๑ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่5	/			สัปดาห์ที่5	๐จ ๑๒ ๐พ ๑พฤ ๐ศ ๑ส ๐อา		

พื้นที่โรงไฟฟ้า	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
รางระบายน้ำฝน	/		
รางระบายน้ำเสีย		X	ฝาปิดชำรุด ปิดไว้
พื้นที่ลานกองขนถ่าย	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
รางระบายน้ำ	/		
บ่อหน่วงน้ำ	/		
ระบบสูบน้ำ	/		
พื้นที่ลานกองขี้เถ้า	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
รางระบายน้ำ	/		
บ่อหน่วงน้ำ	/		
ระบบสูบน้ำ	/		

รายการ	ผลการตรวจสอบ				หมายเหตุ
	สัปดาห์ที่1	สัปดาห์ที่2	สัปดาห์ที่3	สัปดาห์ที่4	
ภาชนะบรรจุไม่แตกรั่วไหล	/	/	/	/	
ป้ายบ่งชี้ประเภทขยะ	/	/	/	/	
อาคารมีการระบายอากาศที่เพียงพอ	/	/	/	/	
สภาพอาคารแข็งแรงมั่นคง	/	/	/	/	

หมายเหตุ : / ปกติ x ผิดปกติ

เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า



บันทึกตรวจสอบค่าใช้จ่ายรายน้ำและอาคารเก็บขยะ เดือน.....พ.ศ..... 2566

พื้นที่ลานกองขนถ่าย				การพรมน้ำลานกองขนถ่าย			
ค่าจ้าง	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ				หมายเหตุ
สัปดาห์ที่1	✓			สัปดาห์ที่1	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่2	✓			สัปดาห์ที่2	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่3	✓			สัปดาห์ที่3	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่4	✓			สัปดาห์ที่4	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่5	✓			สัปดาห์ที่5	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
พื้นที่ลานกองเถ้า				การพรมน้ำลานกองเถ้า			
ค่าจ้าง	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ				หมายเหตุ
สัปดาห์ที่1	✓			สัปดาห์ที่1	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่2	✓			สัปดาห์ที่2	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่3	✓			สัปดาห์ที่3	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่4	✓			สัปดาห์ที่4	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่5	✓			สัปดาห์ที่5	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		

พื้นที่โรงไฟฟ้า	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
วางระบายน้ำฝน	✓		
วางระบายน้ำเสีย		✗	น้ำระบายน้ำไม่สะดวก
พื้นที่ลานกองขนถ่าย	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
วางระบายน้ำ	✓		
บ่อหน่วงน้ำ	✓		
ระบบสูบน้ำ	✓		
พื้นที่ลานกองขี้เถ้า	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
วางระบายน้ำ	✓		
บ่อหน่วงน้ำ	✓		
ระบบสูบน้ำ	✓		

รายการ	ผลการตรวจสอบ				หมายเหตุ
	สัปดาห์ที่1	สัปดาห์ที่2	สัปดาห์ที่3	สัปดาห์ที่4	
ภาชนะบรรจุไม่แตกรั่วไหล	✓	✓	✓	✓	
ป้ายบ่งชี้ประเภทขยะ	✓	✓	✓	✓	
อาคารมีการระบายอากาศที่เพียงพอ	✓	✓	✓	✓	
สภาพอาคารแข็งแรงมั่นคง	✓	✓	✓	✓	

หมายเหตุ : / ปกติ x ผิดปกติ

เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า





บันทึกตรวจสอบค่ารายการระบายน้ำและอาคารเก็บขยะ เดือน.....พ.ศ.....<sup>๕๖๓</sup> ๒๕๖๖

พื้นที่ลานกองขนถ่าย				การพรมน้ำลานกองขนถ่าย			
ค่าขาย	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ				หมายเหตุ
สัปดาห์ที่1	✓			สัปดาห์ที่1	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่2	✓			สัปดาห์ที่2	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่3	✓			สัปดาห์ที่3	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่4	✓			สัปดาห์ที่4	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่5	✓			สัปดาห์ที่5	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
พื้นที่ลานกองเถ้า				การพรมน้ำลานกองเถ้า			
ค่าขาย	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ				หมายเหตุ
สัปดาห์ที่1	✓			สัปดาห์ที่1	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่2	✓			สัปดาห์ที่2	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่3	✓			สัปดาห์ที่3	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่4	✓			สัปดาห์ที่4	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		
สัปดาห์ที่5	✓			สัปดาห์ที่5	๐จ ๐อ ๐พ ๐พฤ ๐ศ ๐ส ๐อา		

พื้นที่โรงไฟฟ้า	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
รางระบายน้ำฝน	✓		
รางระบายน้ำเสีย		X	ส่งไปบำบัดน้ำเสีย
พื้นที่ลานกองขนถ่าย	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
รางระบายน้ำ	✓		
บ่อหน่วงน้ำ	✓		
ระบบสูบน้ำ	✓		
พื้นที่ลานกองขี้เถ้า	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
รางระบายน้ำ	✓		
บ่อหน่วงน้ำ	✓		
ระบบสูบน้ำ	✓		

รายการ	ผลการตรวจสอบ				หมายเหตุ
	สัปดาห์ที่1	สัปดาห์ที่2	สัปดาห์ที่3	สัปดาห์ที่4	
ภาชนะบรรจุไม่แตกรั่วไหล	✓	✓	✓	✓	
ป้ายบ่งชี้ประเภทขยะ	✓	✓	✓	✓	
อาคารมีการระบายอากาศที่เพียงพอ	✓	✓	✓	✓	
สภาพอาคารแข็งแรงมั่นคง	✓	✓	✓	✓	

หมายเหตุ : /ปกติ x ผิดปกติ

เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า



บริษัท ธิพย์กำแพงเพชร ไบโอะเอนเนอจี จำกัด  
Thip Kamphaengphet Bio Energy Co., Ltd

บันทึกตรวจสอบค่าใช้จ่ายรายน้ำและอาคารเก็บขยะ เดือน.....พ.ศ..... 2566

พื้นที่ลานกองขาน้อย				การพรมน้ำลานกองขาน้อย			
ค่าจ้าง	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ				หมายเหตุ
สัปดาห์ที่1	✓	✓		สัปดาห์ที่1	๑๖ ๑๖ ๐พ ๑พ ๐ส ๑ส ๐อา		
สัปดาห์ที่2	✓	✓		สัปดาห์ที่2	๐จ ๑๖ ๐พ ๑พ ๑ส ๑ส ๐อา		
สัปดาห์ที่3	✓	✓		สัปดาห์ที่3	๑จ ๐๑ ๑พ ๑พ ๑ส ๑ส ๐อา		
สัปดาห์ที่4	✓	✓		สัปดาห์ที่4	๐จ ๑๖ ๐พ ๑พ ๑ส ๑ส ๐อา		
สัปดาห์ที่5				สัปดาห์ที่5	๐จ ๑๖ ๐พ ๑พ ๑ส ๑ส ๐อา		
พื้นที่ลานกองเจ้า				การพรมน้ำลานกองเจ้า			
ค่าจ้าง	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ				หมายเหตุ
สัปดาห์ที่1	✓	✓		สัปดาห์ที่1	๐จ ๑๖ ๐พ ๑พ ๑ส ๑ส ๐อา		
สัปดาห์ที่2	✓	✓		สัปดาห์ที่2	๐จ ๑๖ ๐พ ๑พ ๑ส ๑ส ๐อา		
สัปดาห์ที่3	✓	✓		สัปดาห์ที่3	๐จ ๑๖ ๐พ ๑พ ๑ส ๑ส ๐อา		
สัปดาห์ที่4	✓	✓		สัปดาห์ที่4	๑จ ๐๑ ๑พ ๑พ ๑ส ๑ส ๐อา		
สัปดาห์ที่5				สัปดาห์ที่5	๐จ ๐๑ ๐พ ๑พ ๑ส ๑ส ๐อา		

พื้นที่โรงไฟฟ้า	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
วางระบายน้ำฝน	✓		
วางระบายน้ำเสีย	✓		
พื้นที่ลานกองขาน้อย	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
วางระบายน้ำ	✓		
บ่อหน่วงน้ำ	✓		
ระบบสูบน้ำ	✓		
พื้นที่ลานกองเจ้า	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
วางระบายน้ำ	✓		
บ่อหน่วงน้ำ	✓		
ระบบสูบน้ำ	✓		

รายการ	ผลการตรวจสอบ				หมายเหตุ
	สัปดาห์ที่1	สัปดาห์ที่2	สัปดาห์ที่3	สัปดาห์ที่4	
ภาชนะบรรจุไม่แตกรั่วไหล	✓	✓	✓	✓	
ป้ายบ่งชี้ประเภทขยะ	✓	✓	✓	✓	
อาคารมีการระบายอากาศที่เพียงพอ	✓	✓	✓	✓	
สภาพอาคารแข็งแรงมั่นคง	✓	✓	✓	✓	

หมายเหตุ : /ปกติ x ผิดปกติ

เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า





บันทึกตรวจสอบค่าใช้จ่ายรายน้ำและอาคารเก็บขยะ เดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2566

พื้นที่ลานกองขนถ่าย				การพรมน้ำลานกองขนถ่าย			
ตาข่าย	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ				หมายเหตุ
สัปดาห์ที่1	✓			สัปดาห์ที่1	0จ 0อ 0พ 0พฤ 0ศ 0ส 0อา		
สัปดาห์ที่2	✓			สัปดาห์ที่2	0จ 0อ 0พ 0พฤ 0ศ 0ส 0อา		
สัปดาห์ที่3	✓			สัปดาห์ที่3	0จ 0อ 0พ 0พฤ 0ศ 0ส 0อา		
สัปดาห์ที่4	✓			สัปดาห์ที่4	0จ 0อ 0พ 0พฤ 0ศ 0ส 0อา		
สัปดาห์ที่5	✓			สัปดาห์ที่5	0จ 0อ 0พ 0พฤ 0ศ 0ส 0อา		ฝนตก
พื้นที่ลานกองขี้เถ้า				การพรมน้ำลานกองขี้เถ้า			
ตาข่าย	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ				หมายเหตุ
สัปดาห์ที่1	✓			สัปดาห์ที่1	0จ 0อ 0พ 0พฤ 0ศ 0ส 0อา		
สัปดาห์ที่2	✓			สัปดาห์ที่2	0จ 0อ 0พ 0พฤ 0ศ 0ส 0อา		
สัปดาห์ที่3	✓			สัปดาห์ที่3	0จ 0อ 0พ 0พฤ 0ศ 0ส 0อา		
สัปดาห์ที่4	✓			สัปดาห์ที่4	0จ 0อ 0พ 0พฤ 0ศ 0ส 0อา		
สัปดาห์ที่5	✓			สัปดาห์ที่5	0จ 0อ 0พ 0พฤ 0ศ 0ส 0อา		ฝนตก

พื้นที่โรงไฟฟ้า	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
วางระบายน้ำฝน	✓		
วางระบายน้ำเสีย	✓		
พื้นที่ลานกองขนถ่าย	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
วางระบายน้ำ	✓		
บ่อน้ำ	✓		
ระบบสูบน้ำ	✓		
พื้นที่ลานกองขี้เถ้า	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
วางระบายน้ำ	✓		
บ่อน้ำ	✓		
ระบบสูบน้ำ	✓		

รายการ	ผลการตรวจสอบ				หมายเหตุ
	สัปดาห์ที่1	สัปดาห์ที่2	สัปดาห์ที่3	สัปดาห์ที่4	
ภาชนะบรรจุไม่แตกรั่วไหล	✓	✓	✓	✓	
ป้ายบ่งชี้ประเภทขยะ	✓	✓	✓	✓	
อาคารมีการระบายอากาศที่เพียงพอ	✓	✓	✓	✓	
สภาพอาคารแข็งแรงมั่นคง	✓	✓	✓	✓	

หมายเหตุ : /ปกติ x ผิดปกติ

เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม

/ผู้จัดการโรงไฟฟ้า



บันทึกตรวจสอบค่ารายการระบายน้ำและอาคารเก็บขยะ เดือน.....พ.ศ. 2566

พื้นที่ลานกองขนถ่าย				การพรมน้ำลานกองขนถ่าย			
ค่าขาย	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ				หมายเหตุ
สัปดาห์ที่1		X	น้ำขุ่นจากโรง	สัปดาห์ที่1	0จ 0อ 0พ 0พ 0ส 0ส 0อา		
สัปดาห์ที่2		X	น้ำขุ่นจากโรง	สัปดาห์ที่2	0จ 0อ 0พ 0พ 0ส 0ส 0อา		
สัปดาห์ที่3		X	น้ำขุ่นจากโรง	สัปดาห์ที่3	0จ 0อ 0พ 0พ 0ส 0ส 0อา		ฝนตก
สัปดาห์ที่4		X		สัปดาห์ที่4	0จ 0อ 0พ 0พ 0ส 0ส 0อา		ฝนตก
สัปดาห์ที่5				สัปดาห์ที่5	0จ 0อ 0พ 0พ 0ส 0ส 0อา		
พื้นที่ลานกองเชื้อ				การพรมน้ำลานกองเชื้อ			
ค่าขาย	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ				หมายเหตุ
สัปดาห์ที่1	/			สัปดาห์ที่1	0จ 0อ 0พ 0พ 0ส 0ส 0อา		
สัปดาห์ที่2	/			สัปดาห์ที่2	0จ 0อ 0พ 0พ 0ส 0ส 0อา		
สัปดาห์ที่3	/			สัปดาห์ที่3	0จ 0อ 0พ 0พ 0ส 0ส 0อา		ฝนตก
สัปดาห์ที่4	/			สัปดาห์ที่4	0จ 0อ 0พ 0พ 0ส 0ส 0อา		ฝนตก
สัปดาห์ที่5				สัปดาห์ที่5	0จ 0อ 0พ 0พ 0ส 0ส 0อา		

พื้นที่โรงไฟฟ้า	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
วางระบายน้ำฝน	/		
วางระบายน้ำเสีย	/		
พื้นที่ลานกองขนถ่าย	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
วางระบายน้ำ	/		
บ่อหน่วงน้ำ	/		
ระบบสูบน้ำ	/		
พื้นที่ลานกองเชื้อ	ปกติ	ผิดปกติ	หมายเหตุ
วางระบายน้ำ	/		
บ่อหน่วงน้ำ	/		
ระบบสูบน้ำ	/		

รายการ	ผลการตรวจสอบ				หมายเหตุ
	สัปดาห์ที่1	สัปดาห์ที่2	สัปดาห์ที่3	สัปดาห์ที่4	
ภาชนะบรรจุไม่แตกรั่วไหล	/	/	/	/	
ป้ายบ่งชี้ประเภทขยะ	/	/	/	/	
อาคารมีการระบายอากาศที่เพียงพอ	/	/	/	/	
สภาพอาคารแข็งแรงมั่นคง	/	/	/	/	

หมายเหตุ : / ปกติ x ผิดปกติ

เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า



เอกสารแนบที่ 14  
เอกสารบันทึกปริมาณเข้าของเกษตรกร

รายชื่อผู้ซื้อข้าวที่ไ้จากบริษัท ทิพย์กำแพงเพชร ไปโอเอนเอยี่ จำกัด				
ลำดับที่	วันที่ขนส่ง	หนังสือแจ้งผลพิจารณา	ชื่อ-นามสกุล ผู้รับจำกัด	ปริมาณซื้อไ้ (kg.)
1	16/2/66			
2	20/2/66			
3	20/2/66			
4	20/2/66			
5	20/2/66			
6	20/2/66			
7	20/2/66			
8	20/2/66			
9	20/2/66			
10	20/2/66			
11	20/2/66			
12	20/2/66			
13	7/4/66			
14	7/4/66			
15	7/4/66			
16	7/4/66			
17	7/4/66			
18	7/4/66			
19	7/4/66			
20	7/4/66			
21	7/4/66			
22	7/4/66			



เอกสารแนบที่ 15

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานประกอบการ



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2 / 2

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์ก่าแพนเพชร โบไอออนเนอซี จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอปึงสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์ก่าแพนเพชร โบไอออนเนอซี จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ Turbine Generator No.3						ค่ามาตรฐาน	
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566							
	10-11		11-12		12-13			
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]		
10:00-11:00	88.2	86.9	87.3	86.7	88.0	87.5	-	
11:00-12:00	88.1	86.5	87.4	86.8	87.8	87.0	-	
12:00-13:00	87.6	87.0	87.3	86.7	87.5	86.9	-	
13:00-14:00	87.8	87.3	86.9	86.5	87.6	86.6	-	
14:00-15:00	87.6	87.2	86.8	86.2	86.9	86.4	-	
15:00-16:00	87.2	86.5	86.7	86.3	86.8	86.3	-	
16:00-17:00	87.0	86.3	86.8	86.4	86.7	86.4	-	
17:00-18:00	87.1	86.4	87.0	86.7	87.2	86.6	-	
18:00-19:00	87.3	86.8	86.7	86.2	87.0	86.5	-	
19:00-20:00	87.2	86.7	86.6	86.3	87.3	86.6	-	
20:00-21:00	86.8	86.2	86.5	86.2	87.2	86.4	-	
21:00-22:00	87.2	86.6	86.6	86.1	86.6	86.1	-	
22:00-23:00	86.8	86.4	87.0	86.6	86.9	86.5	-	
23:00-00:00	87.4	86.6	86.9	86.4	86.8	86.6	-	
00:00-01:00	86.9	85.1	87.6	87.2	87.3	86.7	-	
01:00-02:00	87.0	86.6	87.3	86.8	87.6	86.6	-	
02:00-03:00	87.5	86.4	86.9	86.5	86.9	86.4	-	
03:00-04:00	87.7	87.3	87.3	86.8	86.8	86.5	-	
04:00-05:00	87.4	86.2	87.4	86.9	86.6	86.4	-	
05:00-06:00	87.8	87.3	87.3	86.7	86.8	86.2	-	
06:00-07:00	87.6	87.0	87.4	86.8	87.6	87.0	-	
07:00-08:00	87.4	86.9	87.5	86.4	87.5	86.7	-	
08:00-09:00	87.5	86.8	87.1	86.6	87.6	86.8	-	
09:00-10:00	87.6	87.0	87.0	86.5	87.5	86.9	-	
L <sub>eq</sub> 24 hr [dB(A)]	87.4	-	87.1	-	87.2	-	-	
L <sub>max</sub> [dB(A)]	90.2	-	89.5	-	90.8	-	-	
L <sub>dn</sub> [dB(A)]	93.8	-	93.6	-	93.5	-	-	
-	Sound Level Meter Data						-	
	Calibrate Sheet No.: Noise B_037/23 04 February 2023							
	SLM No.		Brand		Model			Serial No.
	ACO-B13		ACO		6236			00152084
	Actual Reading [dB]							
	Before Adjustment			After Adjustment				
	94.0			94.0				

หมายเหตุ:

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดถ่ายรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวดาริน ทองศรี) /  
ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
17 / 02 / 66

(นางสาวธัญรัตน์ หลานเศษฐา)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
17 / 02 / 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1 / 2

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์ก่าแพนเพชร โบไอออนเนอซี จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอปึงสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์ก่าแพนเพชร โบไอออนเนอซี จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ Turbine Generator No.3								ค่ามาตรฐาน
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566								
	6-7		7-8		8-9		9-10		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	
10:00-11:00	88.7	87.2	88.2	86.9	87.2	86.7	87.8	86.9	-
11:00-12:00	87.5	87.0	87.0	86.3	86.8	86.3	87.6	86.9	-
12:00-13:00	87.0	86.7	86.8	86.5	87.6	86.9	87.3	86.8	-
13:00-14:00	86.9	86.7	87.2	86.5	87.0	86.4	87.2	86.4	-
14:00-15:00	87.0	86.6	87.3	86.7	86.9	86.5	87.8	86.6	-
15:00-16:00	86.8	86.5	86.8	86.2	87.4	86.9	87.2	86.7	-
16:00-17:00	87.4	86.8	87.2	86.5	87.5	86.6	87.1	86.5	-
17:00-18:00	87.5	86.5	87.1	86.5	86.9	86.3	86.9	86.3	-
18:00-19:00	86.9	86.2	87.3	86.2	86.7	86.1	87.0	86.6	-
19:00-20:00	87.3	86.6	87.9	86.4	87.0	86.3	86.8	86.5	-
20:00-21:00	87.2	86.5	87.2	86.6	87.3	86.7	87.0	86.4	-
21:00-22:00	87.1	86.6	87.1	86.5	87.4	86.9	87.3	86.6	-
22:00-23:00	87.0	86.4	86.7	86.3	87.6	87.0	87.4	86.5	-
23:00-00:00	86.7	86.3	86.9	86.5	87.5	87.1	87.2	86.6	-
00:00-01:00	87.2	86.7	87.1	86.6	87.6	86.7	87.1	86.8	-
01:00-02:00	86.9	86.2	87.5	87.1	87.4	86.8	87.6	87.1	-
02:00-03:00	87.7	86.8	87.3	86.8	87.7	87.2	87.7	87.2	-
03:00-04:00	87.5	86.9	87.4	86.7	87.9	87.4	87.8	87.1	-
04:00-05:00	87.2	86.6	87.0	86.6	87.6	86.9	87.9	87.4	-
05:00-06:00	87.8	86.8	87.5	87.0	87.5	86.9	87.6	87.0	-
06:00-07:00	87.5	86.9	87.8	87.4	87.9	87.3	87.7	87.2	-
07:00-08:00	87.4	86.7	87.6	87.1	87.6	87.1	87.6	86.8	-
08:00-09:00	87.0	86.5	87.7	87.0	87.7	86.9	88.1	87.6	-
09:00-10:00	87.4	86.5	87.6	86.9	87.9	87.3	88.0	87.5	-
L <sub>eq</sub> 24 hr [dB(A)]	87.3	-	87.3	-	87.4	-	87.5	-	-
L <sub>max</sub> [dB(A)]	91.2	-	90.8	-	90.4	-	93.0	-	-
L <sub>dn</sub> [dB(A)]	93.7	-	93.7	-	94.0	-	93.9	-	-
-	Sound Level Meter Data								-
	Calibrate Sheet No.: Noise B_037/23				04 February 2023				
	SLM No.		Brand		Model		Serial No.		
	ACO-B13		ACO		6236		00152084		
	Actual Reading [dB]								
	Before Adjustment				After Adjustment				
	94.0				94.0				

หมายเหตุ:

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดถ่ายรายงานผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวดาริน ทองศรี) /  
ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
17 / 02 / 66

(นางสาวธัญรัตน์ หลานเศษฐา)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
17 / 02 / 66





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/7

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์ก่าแพงเพชร ไบโอะเนอเมอีย จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอปึงสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์ก่าแพงเพชร ไบโอะเนอเมอีย จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ Turbine Generator No.3		
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566		
	7-8		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	L <sub>max</sub> [dB(A)]
10:00-11:00	88.2	87.2	89.3
11:00-12:00	87.0		
12:00-13:00	86.8		
13:00-14:00	87.2		
14:00-15:00	87.3		
15:00-16:00	86.8		
16:00-17:00	87.2		
17:00-18:00	87.1		
18:00-19:00	87.3	87.2	90.8
19:00-20:00	87.9		
20:00-21:00	87.2		
21:00-22:00	87.1		
22:00-23:00	86.7		
23:00-00:00	86.9		
00:00-01:00	87.1		
01:00-02:00	87.5		
02:00-03:00	87.3	87.5	89.6
03:00-04:00	87.4		
04:00-05:00	87.0		
05:00-06:00	87.5		
06:00-07:00	87.8		
07:00-08:00	87.6		
08:00-09:00	87.7		
09:00-10:00	87.6		
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0
Sound Level Meter Data			
Calibrate Sheet No.: Noise B_037/23		04 February 2023	
Equipment	Brand	Model	Serial No.
Sound Level Meter (No.B13)	ACO	6236	00152084
		Standard IEC 61672	
Actual Reading [dB]			
Before Adjustment		After Adjustment	
94.0		94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น

(นางสาวดาริน ทองศรี) ✓  
ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
17, 02, 66

(นางสาวจารินี นันทวิสุทธิ)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
17, 2, 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/7

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์ก่าแพงเพชร ไบโอะเนอเมอีย จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอปึงสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์ก่าแพงเพชร ไบโอะเนอเมอีย จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ Turbine Generator No.3		
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566		
	6-7		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	L <sub>max</sub> [dB(A)]
10:00-11:00	88.7	87.4	91.2
11:00-12:00	87.5		
12:00-13:00	87.0		
13:00-14:00	86.9		
14:00-15:00	87.0		
15:00-16:00	86.8		
16:00-17:00	87.4		
17:00-18:00	87.5		
18:00-19:00	86.9	87.0	89.1
19:00-20:00	87.3		
20:00-21:00	87.2		
21:00-22:00	87.1		
22:00-23:00	87.0		
23:00-00:00	86.7		
00:00-01:00	87.2		
01:00-02:00	86.9		
02:00-03:00	87.7	87.4	90.0
03:00-04:00	87.5		
04:00-05:00	87.2		
05:00-06:00	87.8		
06:00-07:00	87.5		
07:00-08:00	87.4		
08:00-09:00	87.0		
09:00-10:00	87.4		
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0
Sound Level Meter Data			
Calibrate Sheet No.: Noise B_037/23		04 February 2023	
Equipment	Brand	Model	Serial No.
Sound Level Meter (No.B13)	ACO	8236	00152084
		Standard IEC 61672	
Actual Reading [dB]			
Before Adjustment		After Adjustment	
94.0		94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น

(นางสาวดาริน ทองศรี) ✓  
ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
17, 02, 66

(นางสาวจารินี นันทวิสุทธิ)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
17, 2, 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

4/7

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์กำแพงเพชร โบอิออนเนอีย จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอปึงสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์กำแพงเพชร โบอิออนเนอีย จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ Turbine Generator No.3		
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566		
	9-10		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	L <sub>max</sub> [dB(A)]
10:00-11:00	87.8	87.4	93.0
11:00-12:00	87.6		
12:00-13:00	87.3		
13:00-14:00	87.2		
14:00-15:00	87.8		
15:00-16:00	87.2		
16:00-17:00	87.1		
17:00-18:00	86.9		
18:00-19:00	87.0	87.2	89.4
19:00-20:00	86.8		
20:00-21:00	87.0		
21:00-22:00	87.3		
22:00-23:00	87.4		
23:00-00:00	87.2		
00:00-01:00	87.1		
01:00-02:00	87.6		
02:00-03:00	87.7	87.8	89.9
03:00-04:00	87.8		
04:00-05:00	87.9		
05:00-06:00	87.6		
06:00-07:00	87.7		
07:00-08:00	87.6		
08:00-09:00	88.1		
09:00-10:00	88.0		
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0
Sound Level Meter Data			
Calibrate Sheet No.: Noise B. 037/23		04 February 2023	
Equipment	Brand	Model	Serial No.
Sound Level Meter (No.B13)	ACO	6236	00152084
		Standard	
		IEC 61672	
Actual Reading [dB]			
Before Adjustment		After Adjustment	
94.0		94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
17/2/66

(นางสาวจรรยา นนทสุทธร)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
17/2/66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

3/7

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์กำแพงเพชร โบอิออนเนอีย จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอปึงสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์กำแพงเพชร โบอิออนเนอีย จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ Turbine Generator No.3		
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566		
	8-9		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	L <sub>max</sub> [dB(A)]
10:00-11:00	87.2	87.2	89.4
11:00-12:00	86.8		
12:00-13:00	87.6		
13:00-14:00	87.0		
14:00-15:00	86.9		
15:00-16:00	87.4		
16:00-17:00	87.5		
17:00-18:00	86.9		
18:00-19:00	86.7	87.3	89.2
19:00-20:00	87.0		
20:00-21:00	87.3		
21:00-22:00	87.4		
22:00-23:00	87.6		
23:00-00:00	87.5		
00:00-01:00	87.6		
01:00-02:00	87.4		
02:00-03:00	87.7	87.7	90.4
03:00-04:00	87.9		
04:00-05:00	87.6		
05:00-06:00	87.5		
06:00-07:00	87.9		
07:00-08:00	87.6		
08:00-09:00	87.7		
09:00-10:00	87.9		
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0
Sound Level Meter Data			
Calibrate Sheet No.: Noise B.037/23		04 February 2023	
Equipment	Brand	Model	Serial No.
Sound Level Meter (No.B13)	ACO	6236	00152084
		Standard	
		IEC 61672	
Actual Reading [dB]			
Before Adjustment		After Adjustment	
94.0		94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
17/2/66

(นางสาวจรรยา นนทสุทธร)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
17/2/66





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

6/7

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์กำแพงเพชร โบอิออนเนอจี จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอบึงสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์กำแพงเพชร โบอิออนเนอจี จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ Turbine Generator No.3		
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566		
	11-12		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	L <sub>max</sub> [dB(A)]
10:00-11:00	87.3	87.0	89.5
11:00-12:00	87.4		
12:00-13:00	87.3		
13:00-14:00	86.9		
14:00-15:00	86.8		
15:00-16:00	86.7		
16:00-17:00	86.8		
17:00-18:00	87.0	86.9	88.7
18:00-19:00	86.7		
19:00-20:00	86.6		
20:00-21:00	86.5		
21:00-22:00	86.6		
22:00-23:00	87.0		
23:00-00:00	86.9		
00:00-01:00	87.6	87.2	89.5
01:00-02:00	87.3		
02:00-03:00	86.9		
03:00-04:00	87.3		
04:00-05:00	87.4		
05:00-06:00	87.3		
06:00-07:00	87.4		
07:00-08:00	87.5		
08:00-09:00	87.1		
09:00-10:00	87.0		
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0
Sound Level Meter Data			
Calibrate Sheet No.: Noise B_037/23		04 February 2023	
Equipment	Brand	Model	Serial No.
Sound Level Meter (No.B13)	ACO	6236	00152084
		Standard	
		IEC 61672	
Actual Reading [dB]			
Before Adjustment		After Adjustment	
94.0		94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดมีรับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดเพื่อแบ่งส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
17/02/66

(นางสาวจรรย์ นนทสุทธิ์)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
17/02/66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

5/7

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์กำแพงเพชร โบอิออนเนอจี จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอบึงสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์กำแพงเพชร โบอิออนเนอจี จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ Turbine Generator No.3		
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566		
	10-11		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	L <sub>max</sub> [dB(A)]
10:00-11:00	88.2	87.6	90.2
11:00-12:00	88.1		
12:00-13:00	87.6		
13:00-14:00	87.8		
14:00-15:00	87.6		
15:00-16:00	87.2		
16:00-17:00	87.0		
17:00-18:00	87.1	87.1	89.1
18:00-19:00	87.3		
19:00-20:00	87.2		
20:00-21:00	86.8		
21:00-22:00	87.2		
22:00-23:00	86.8		
23:00-00:00	87.4		
00:00-01:00	86.9	87.6	89.5
01:00-02:00	87.0		
02:00-03:00	87.5		
03:00-04:00	87.7		
04:00-05:00	87.4		
05:00-06:00	87.8		
06:00-07:00	87.6		
07:00-08:00	87.4		
08:00-09:00	87.5		
09:00-10:00	87.6		
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0
Sound Level Meter Data			
Calibrate Sheet No.: Noise B_037/23		04 February 2023	
Equipment	Brand	Model	Serial No.
Sound Level Meter (No.B13)	ACO	6236	00152084
		Standard	
		IEC 61672	
Actual Reading [dB]			
Before Adjustment		After Adjustment	
94.0		94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดมีรับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลตรวจวัดเพื่อแบ่งส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
17/02/66

(นางสาวจรรย์ นนทสุทธิ์)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
17/02/66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72. Fax : (662) 513-4221. E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/2

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์ก่าแพงเพชร โบอิเอนเนอีย จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอบึงสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์ก่าแพงเพชร โบอิเอนเนอีย จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ In front of Boiler No.4								ค่ามาตรฐาน
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566								
	6-7		7-8		8-9		9-10		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	
10:00-11:00	80.5	79.8	78.0	75.9	78.1	76.9	78.5	76.8	-
11:00-12:00	81.1	79.4	77.6	76.3	78.7	77.3	78.3	77.6	-
12:00-13:00	79.8	79.1	78.0	76.4	78.6	77.2	78.2	75.9	-
13:00-14:00	79.9	79.2	78.4	77.2	77.4	76.2	76.1	75.5	-
14:00-15:00	79.8	78.8	77.6	76.3	78.5	77.7	78.1	77.3	-
15:00-16:00	79.5	78.6	78.2	77.2	77.9	77.1	78.2	77.2	-
16:00-17:00	79.0	76.6	78.7	77.8	77.3	76.4	77.5	76.1	-
17:00-18:00	76.9	75.6	78.5	76.4	77.2	75.9	77.8	76.8	-
18:00-19:00	77.9	76.0	80.0	79.2	77.7	75.6	77.6	76.5	-
19:00-20:00	78.8	77.1	79.2	77.5	78.5	76.9	78.0	76.2	-
20:00-21:00	77.7	77.0	78.2	77.4	77.7	76.8	79.6	76.8	-
21:00-22:00	77.8	76.8	78.4	76.7	78.7	78.1	78.8	77.2	-
22:00-23:00	77.6	76.9	79.0	77.6	78.5	77.6	78.9	77.7	-
23:00-00:00	77.0	75.8	79.2	77.9	78.3	77.3	78.5	77.6	-
00:00-01:00	78.8	77.5	78.9	78.2	78.0	75.7	79.4	78.7	-
01:00-02:00	77.7	75.8	78.5	77.8	78.4	76.9	79.5	78.6	-
02:00-03:00	79.4	78.3	78.9	78.2	79.2	78.7	79.5	78.7	-
03:00-04:00	78.6	77.5	78.5	77.6	79.0	77.4	80.0	79.6	-
04:00-05:00	78.4	77.2	79.2	78.0	78.5	77.5	79.8	78.5	-
05:00-06:00	79.1	77.0	80.1	78.7	79.2	78.6	79.6	78.8	-
06:00-07:00	79.0	77.1	81.1	78.8	81.4	79.1	79.2	77.4	-
07:00-08:00	78.5	77.0	79.4	78.6	79.1	77.7	81.0	80.0	-
08:00-09:00	78.8	77.2	79.6	78.1	79.7	79.1	80.9	78.8	-
09:00-10:00	79.0	77.2	78.3	77.3	79.6	77.8	80.1	77.6	-
L <sub>eq</sub> 24 hr [dB(A)]	78.9	-	78.9	-	78.6	-	79.0	-	-
L <sub>max</sub> [dB(A)]	98.0	-	91.0	-	94.0	-	89.8	-	-
L <sub>90</sub> [dB(A)]	85.0	-	85.7	-	85.4	-	85.7	-	-
-	Sound Level Meter Data								-
	Calibrate Sheet No.: Noise B_037/23				04 February 2023				
	SLM No.		Brand		Model		Serial No.		
	ACO-B07		ACO		6236		00142004		
	Actual Reading [dB]								
	Before Adjustment				After Adjustment				
	94.0				94.0				

หมายเหตุ:

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงที่ทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวดาริน ทองศรี)  
ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
17 / 02 / 66

(นางสาวธัญรัตน์ ทานะเศรษฐา)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
17 / 02 / 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72. Fax : (662) 513-4221. E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

7/7

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์ก่าแพงเพชร โบอิเอนเนอีย จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอบึงสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์ก่าแพงเพชร โบอิเอนเนอีย จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ Turbine Generator No.3		
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566		
	12-13		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	L <sub>max</sub> [dB(A)]
10:00-11:00	88.0	87.3	96.8
11:00-12:00	87.8		
12:00-13:00	87.5		
13:00-14:00	87.6		
14:00-15:00	86.9		
15:00-16:00	86.8		
16:00-17:00	86.7	87.1	88.8
17:00-18:00	87.2		
18:00-19:00	87.0		
19:00-20:00	87.3		
20:00-21:00	87.2		
21:00-22:00	86.6		
22:00-23:00	86.9	87.2	89.5
23:00-00:00	86.8		
00:00-01:00	87.3		
01:00-02:00	87.6		
02:00-03:00	86.9		
03:00-04:00	86.8		
04:00-05:00	86.6		
05:00-06:00	86.8		
06:00-07:00	87.6		
07:00-08:00	87.5		
08:00-09:00	87.6		
09:00-10:00	87.5		
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0
Sound Level Meter Data			
Calibrate Sheet No.: Noise B_037/23		04 February 2023	
Equipment	Brand	Model	Serial No.
Sound Level Meter (No.B13)	ACO	6236	00162084
Actual Reading [dB]			
Before Adjustment		After Adjustment	
94.0		94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงที่ทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
17 / 02 / 66

ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
17 / 02 / 66





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/7

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์กำแพงเพชร โบอิเลนเนอซี่ จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอปึงสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์กำแพงเพชร โบอิเลนเนอซี่ จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ In front of Boiler No.4		
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566		
	6-7		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	L <sub>max</sub> [dB(A)]
10:00-11:00	80.5	79.7	98.0
11:00-12:00	81.1		
12:00-13:00	79.8		
13:00-14:00	79.9		
14:00-15:00	79.8		
15:00-16:00	79.5		
16:00-17:00	79.0		
17:00-18:00	76.9		
18:00-19:00	77.9		
19:00-20:00	78.8		
20:00-21:00	77.7	78.0	86.9
21:00-22:00	77.6		
22:00-23:00	77.6		
23:00-00:00	77.0		
00:00-01:00	78.8		
01:00-02:00	77.7		
02:00-03:00	79.4		
03:00-04:00	78.6		
04:00-05:00	78.4		
05:00-06:00	79.1		
06:00-07:00	79.0	78.9	91.0
07:00-08:00	78.5		
08:00-09:00	78.8		
09:00-10:00	79.0		
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0
Sound Level Meter Data			
Calibrate Sheet No.: Noise B 037/23		04 February 2023	
Equipment	Brand	Model	Serial No.
Sound Level Meter (No.B07)	ACO	6236	00142004
Actual Reading [dB]		IEC 61672	
Before Adjustment		After Adjustment	
94.0		94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

ผู้ทำรายงานผลการวิเคราะห์

17 / 02 / 66

ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์

17 / 02 / 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/2

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์กำแพงเพชร โบอิเลนเนอซี่ จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอปึงสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์กำแพงเพชร โบอิเลนเนอซี่ จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ In front of Boiler No.4						ค่ามาตรฐาน
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566						
	10-11		11-12		12-13		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>90</sub> [dB(A)]	
10:00-11:00	80.4	78.6	79.2	78.2	80.7	78.1	-
11:00-12:00	79.9	79.0	79.0	77.4	79.9	79.0	-
12:00-13:00	79.7	78.7	77.6	76.8	79.2	78.0	-
13:00-14:00	79.6	78.3	76.9	76.5	79.6	77.2	-
14:00-15:00	78.4	77.1	78.1	76.6	78.1	76.9	-
15:00-16:00	78.5	77.5	78.5	76.7	77.2	76.2	-
16:00-17:00	78.1	77.2	78.4	77.8	77.4	76.7	-
17:00-18:00	78.4	77.3	78.5	77.9	77.6	76.3	-
18:00-19:00	78.2	77.2	78.0	77.1	78.0	76.8	-
19:00-20:00	77.4	76.1	78.2	77.0	78.3	77.2	-
20:00-21:00	79.9	78.2	77.9	76.9	78.9	77.7	-
21:00-22:00	79.1	77.4	79.5	76.4	78.5	76.0	-
22:00-23:00	79.0	77.1	79.3	78.4	79.4	77.2	-
23:00-00:00	80.8	73.7	78.7	77.2	78.5	77.9	-
00:00-01:00	79.1	76.4	79.5	77.9	79.0	78.1	-
01:00-02:00	78.5	75.8	78.8	77.8	79.6	78.6	-
02:00-03:00	80.1	76.6	78.5	77.5	78.8	77.2	-
03:00-04:00	78.6	74.2	79.1	77.7	78.0	77.0	-
04:00-05:00	80.0	76.9	79.4	78.7	78.3	76.9	-
05:00-06:00	79.5	78.8	79.0	77.7	77.3	76.5	-
06:00-07:00	79.3	78.3	79.1	78.2	79.0	77.8	-
07:00-08:00	79.4	78.0	79.4	77.5	79.2	78.3	-
08:00-09:00	81.7	79.6	79.8	78.0	79.6	77.7	-
09:00-10:00	80.4	77.2	80.4	78.2	79.9	78.0	-
L <sub>eq</sub> 24 hr [dB(A)]	79.4	-	78.8	-	78.8	-	-
L <sub>max</sub> [dB(A)]	88.8	-	88.0	-	88.2	-	-
L <sub>10</sub> [dB(A)]	85.9	-	85.4	-	85.1	-	-
-	Sound Level Meter Data						-
	Calibrate Sheet No.: Noise B 037/23			04 February 2023			
	SLM No.	Brand	Model	Serial No.			
	ACO-B07	ACO	6236	00142004			
	Actual Reading [dB]						
	Before Adjustment			After Adjustment			
	94.0			94.0			

หมายเหตุ:

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวดาริน ทองศรี) /

ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์

17 / 02 / 66

(นางสาวอัมย์พัฒน์ หลานเสนา)

ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์

17 / 02 / 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatchuk, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

3/7

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์กำแพงเพชร โบอิ้งเนอเมอีย จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอวังสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์กำแพงเพชร โบอิ้งเนอเมอีย จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ In front of Boiler No.4		
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566		
	8-9		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	L <sub>max</sub> [dB(A)]
10:00-11:00	78.1	78.0	90.7
11:00-12:00	78.7		
12:00-13:00	78.6		
13:00-14:00	77.4		
14:00-15:00	78.5		
15:00-16:00	77.9		
16:00-17:00	77.3		
17:00-18:00	77.2		
18:00-19:00	77.7	78.2	90.5
19:00-20:00	78.5		
20:00-21:00	77.7		
21:00-22:00	78.7		
22:00-23:00	78.5		
23:00-00:00	78.3		
00:00-01:00	78.0		
01:00-02:00	78.4		
02:00-03:00	79.2	79.5	94.0
03:00-04:00	79.0		
04:00-05:00	78.5		
05:00-06:00	79.2		
06:00-07:00	81.4		
07:00-08:00	79.1		
08:00-09:00	79.7		
09:00-10:00	79.6		
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0
Sound Level Meter Data			
Calibrate Sheet No.: Noise B_037/23		04 February 2023	
Equipment	Brand	Model	Serial No.
Sound Level Meter (No.B07)	ACO	8236	00142004
		Standard IEC 61672	
Actual Reading [dB]			
Before Adjustment		After Adjustment	
94.0		94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดมีรับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
17/02/66

(นางสาวจรรยา นนทกุลย์)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
17/2/66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatchuk, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/7

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์กำแพงเพชร โบอิ้งเนอเมอีย จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอวังสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์กำแพงเพชร โบอิ้งเนอเมอีย จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ In front of Boiler No.4		
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566		
	7-8		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	L <sub>max</sub> [dB(A)]
10:00-11:00	78.0	78.1	89.7
11:00-12:00	77.6		
12:00-13:00	78.0		
13:00-14:00	78.4		
14:00-15:00	77.6		
15:00-16:00	78.2		
16:00-17:00	78.7		
17:00-18:00	78.5		
18:00-19:00	80.0	79.0	89.1
19:00-20:00	79.2		
20:00-21:00	78.2		
21:00-22:00	78.4		
22:00-23:00	79.0		
23:00-00:00	79.2		
00:00-01:00	78.9		
01:00-02:00	78.5		
02:00-03:00	78.9	79.5	91.0
03:00-04:00	78.5		
04:00-05:00	79.2		
05:00-06:00	80.1		
06:00-07:00	81.1		
07:00-08:00	79.4		
08:00-09:00	79.6		
09:00-10:00	78.3		
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0
Sound Level Meter Data			
Calibrate Sheet No.: Noise B_037/23		04 February 2023	
Equipment	Brand	Model	Serial No.
Sound Level Meter (No.B07)	ACO	8236	00142004
		Standard IEC 61672	
Actual Reading [dB]			
Before Adjustment		After Adjustment	
94.0		94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือวัดเสียงทำการสอบเทียบโดย Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดมีรับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกข้อมูลผลการตรวจวัดเพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
17/02/66

(นางสาวจรรยา นนทกุลย์)  
ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
17/2/66





บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

5/7

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์ก่าแพงเพชร โบอิเอนเนอี่ จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอบึงสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์ก่าแพงเพชร โบอิเอนเนอี่ จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ In front of Boiler No.4		
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566		
	10-11		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	L <sub>max</sub> [dB(A)]
10:00-11:00	80.4	79.2	88.8
11:00-12:00	79.9		
12:00-13:00	79.7		
13:00-14:00	79.6		
14:00-15:00	78.4		
15:00-16:00	78.5		
16:00-17:00	78.1		
17:00-18:00	78.4		
18:00-19:00	78.2	79.1	86.0
19:00-20:00	77.4		
20:00-21:00	79.9		
21:00-22:00	79.1		
22:00-23:00	79.0		
23:00-00:00	80.8		
00:00-01:00	79.1		
01:00-02:00	78.5		
02:00-03:00	80.1	80.0	88.2
03:00-04:00	78.6		
04:00-05:00	80.0		
05:00-06:00	79.5		
06:00-07:00	79.3		
07:00-08:00	79.4		
08:00-09:00	81.7		
09:00-10:00	80.4		
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0
Sound Level Meter Data			
Calibrate Sheet No.: Noise B_037/23		04 February 2023	
Equipment	Brand	Model	Serial No.
Sound Level Meter (No.B07)	ACO	6236	00142004
Actual Reading [dB]		IEC 61672	
Before Adjustment		After Adjustment	
94.0		94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น

ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลนี้โดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทฯ

(นางสาวดารณ ทองศรี) :

ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์

17 / 02 / 66

(นางสาวจารีนี นันทวิสุทธิ)

ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์

17 / 2 / 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

4/7

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์ก่าแพงเพชร โบอิเอนเนอี่ จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอบึงสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์ก่าแพงเพชร โบอิเอนเนอี่ จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ In front of Boiler No.4		
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566		
	9-10		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	L <sub>max</sub> [dB(A)]
10:00-11:00	78.5	77.9	89.0
11:00-12:00	78.3		
12:00-13:00	78.2		
13:00-14:00	76.1		
14:00-15:00	78.1		
15:00-16:00	78.2		
16:00-17:00	77.5		
17:00-18:00	77.3		
18:00-19:00	77.6	78.8	89.8
19:00-20:00	78.0		
20:00-21:00	79.6		
21:00-22:00	78.8		
22:00-23:00	78.9		
23:00-00:00	78.5		
00:00-01:00	79.4		
01:00-02:00	79.5		
02:00-03:00	79.5	80.1	89.0
03:00-04:00	80.0		
04:00-05:00	79.8		
05:00-06:00	79.6		
06:00-07:00	79.2		
07:00-08:00	81.0		
08:00-09:00	80.9		
09:00-10:00	80.1		
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0
Sound Level Meter Data			
Calibrate Sheet No.: Noise B_037/23		04 February 2023	
Equipment	Brand	Model	Serial No.
Sound Level Meter (No.B07)	ACO	6236	00142004
Actual Reading [dB]		IEC 61672	
Before Adjustment		After Adjustment	
94.0		94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น

ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลนี้โดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทฯ

(นางสาวดารณ ทองศรี) :

ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์

17 / 02 / 66

(นางสาวจารีนี นันทวิสุทธิ)

ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์

17 / 2 / 66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscor.com, www.spscor.com

7/7

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์ก่าแพงเพชร โบอิเอนเนอี่ จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอปึงสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์ก่าแพงเพชร โบอิเอนเนอี่ จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ In front of Boiler No.4		
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566		
	12-13		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	L <sub>max</sub> [dB(A)]
10:00-11:00	80.7	78.9	85.7
11:00-12:00	79.9		
12:00-13:00	79.2		
13:00-14:00	79.6		
14:00-15:00	78.1		
15:00-16:00	77.2		
16:00-17:00	77.4		
17:00-18:00	77.6		
18:00-19:00	78.0	78.8	87.7
19:00-20:00	78.3		
20:00-21:00	78.9		
21:00-22:00	78.5		
22:00-23:00	79.4		
23:00-00:00	78.5		
00:00-01:00	79.0		
01:00-02:00	79.6		
02:00-03:00	78.8	78.8	88.2
03:00-04:00	78.0		
04:00-05:00	78.3		
05:00-06:00	77.3		
06:00-07:00	79.0		
07:00-08:00	79.2		
08:00-09:00	79.6		
09:00-10:00	79.9		
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0
Sound Level Meter Data			
Calibrate Sheet No.: Noise B 037/23		04 February 2023	
Equipment	Brand	Model	Serial No.
Sound Level Meter (No.B07)	ACO	6236	00142004
		Standard IEC 61672	
Actual Reading [dB]			
Before Adjustment		After Adjustment	
94.0		94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลโดยไม่ได้รับอนุญาตก่อนเป็นลายลักษณ์อักษร

ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
17/02/66

(นางสาวจารณ นนทสุทธ)

ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
17/02/66



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด  
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.  
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900  
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900  
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscor.com, www.spscor.com

6/7

BY073/02/66

B-Pro-2791-1/2021

### รายงานผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการ : บริษัท ทิพย์ก่าแพงเพชร โบอิเอนเนอี่ จำกัด (เฟส 2) วันที่ตรวจวัด : 6-13 กุมภาพันธ์ 2566  
ที่ตั้งโครงการ : ตำบลเทพนิมิต อำเภอปึงสามัคคี จังหวัดกำแพงเพชร 62210 วันที่ออกรายงาน : 17 กุมภาพันธ์ 2566  
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ทิพย์ก่าแพงเพชร โบอิเอนเนอี่ จำกัด (เฟส 2)  
ผู้ตรวจวัด : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

เวลา	บริเวณ In front of Boiler No.4		
	เดือนกุมภาพันธ์ 2566		
	11-12		
	L <sub>eq</sub> 1 hr [dB(A)]	L <sub>eq</sub> 8 hr [dB(A)]	L <sub>max</sub> [dB(A)]
10:00-11:00	79.2	78.3	85.8
11:00-12:00	79.0		
12:00-13:00	77.6		
13:00-14:00	76.9		
14:00-15:00	78.1		
15:00-16:00	78.5		
16:00-17:00	78.4		
17:00-18:00	78.5		
18:00-19:00	78.0	78.8	86.5
19:00-20:00	78.2		
20:00-21:00	77.9		
21:00-22:00	79.5		
22:00-23:00	79.3		
23:00-00:00	78.7		
00:00-01:00	79.5		
01:00-02:00	78.8		
02:00-03:00	78.5	79.4	88.0
03:00-04:00	79.1		
04:00-05:00	79.4		
05:00-06:00	79.0		
06:00-07:00	79.1		
07:00-08:00	79.4		
08:00-09:00	79.8		
09:00-10:00	80.4		
ค่ามาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0
Sound Level Meter Data			
Calibrate Sheet No.: Noise B 037/23		04 February 2023	
Equipment	Brand	Model	Serial No.
Sound Level Meter (No.B07)	ACO	6236	00142004
		Standard IEC 61672	
Actual Reading [dB]			
Before Adjustment		After Adjustment	
94.0		94.0	

หมายเหตุ:

ค่ามาตรฐาน = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับ  
สภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

วิธีการตรวจวัด = เครื่องมือตรวจวัดระดับเสียง

เครื่องมือเสียงทำการสอบเทียบโดยใช้ Acoustic Calibrator, ACO, Model 2127, S/N. 130006, IEC 60942

ผลการตรวจวัดนี้รับรองเฉพาะช่วงเวลาที่ได้ทำการตรวจวัดเท่านั้น  
ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลโดยไม่ได้รับอนุญาตก่อนเป็นลายลักษณ์อักษร

ผู้จัดทำรายงานผลการวิเคราะห์  
17/02/66

(นางสาวจารณ นนทสุทธ)

ผู้รับรองรายงานผลการวิเคราะห์  
17/02/66