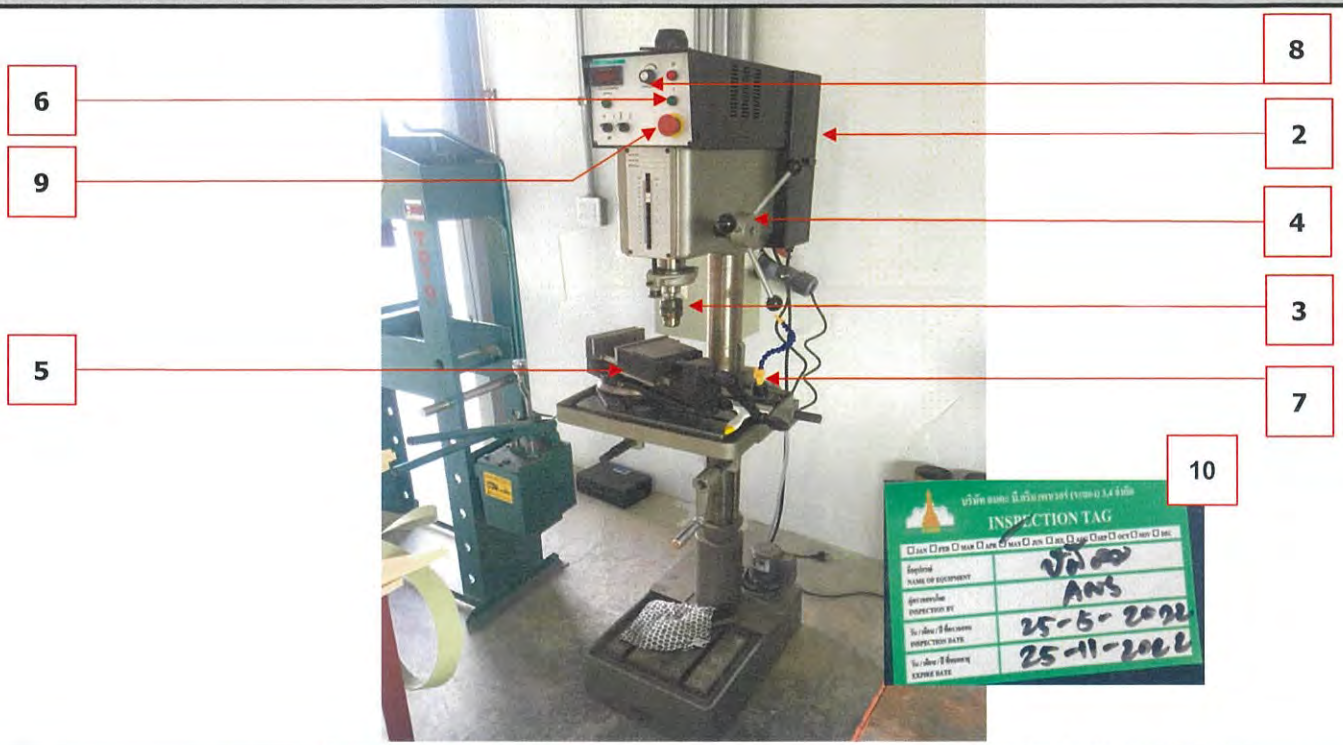
ภาคผนวก ข-28

บันทึกการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักร

รายการตรวจสอบบำรุงรักษาสว่านแท่น ประจำเดือน ของบริษัท อมตะ บี กริม เพาเวอร์ ระยอง 3 4 จำกัด



ข้อ	รายละเอียด	ปี พ.ศ. 2566											
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	ตรวจความสะอาดของสว่านแท่น	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
2	ตรวจเช็คสภาพการพร้อมใช้ของสายไฟ ปลั๊กไฟ มอเตอร์	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
3	ตรวจเช็คสภาพการพร้อมใช้ของหัวจับดอกสว่าน	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
4	ตรวจเช็คสภาพการใช้ของมือหมุน	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
5	ตรวจเช็คการทำงานของตัวจับยึดเจาะชิ้นงาน	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
6	ตรวจเช็คการทำงานของสวิตช์เปิด-ปิดและทดสอบเดินเครื่อง	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
7	ตรวจสอบการทำงานของน้ำหล่อเย็น	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
8	ตรวจเช็คการปรับรอบระหว่างการทำงาน	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
9	ตรวจการทำงานของปุ่มหยุดฉุกเฉิน	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
10	ตรวจเช็ควันหมดอายุของสติ๊กเกอร์ INSPECTION TAG	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O	O
	ผู้ตรวจสอบ	PRD	CDP	CDP	CDP	CDP	CDP	PRD	CDP	CDP	CDP	CDP	CDP

หมายเหตุ
ตรวจสอบทุกวันศุกร์สุดท้ายของเดือน

รายชื่อผู้ตรวจสอบ:
1. ECM เอกชัย มณีวงค์
2. ADT อัษฎางค์ ทัพป้อม
3. PRD ไพโรจน์ ดวงจันทร์
4. CDP เจษฎา เพ่งพิศ

การตรวจสอบ:
O = ปกติ
X = ผิดปกติ

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Steam Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location: BOP** Steam turbine#30#40
System : Steam Turbine	**Sub-System :** Steam turbine Module
Plant Unit : ☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☑ 30MAA ☐ 40MAA	**Equipment Name :** ☑ ST30 Module ☐ ST40 Module
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☐ Unit Standby / Shutdown	**PTW Number :** GW5543 **W/O Number :** WK231204.0008 **Date :** 20-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Check	Check general conditions around ST module	☑ Normal	☐ Abnormal	
2	Check	Check ST insulation abnormal	☑ Normal	☐ Abnormal	
3	Check	Check any steam leak out from flange connecting	☑ Normal	☐ Found leaked	
4	Record	Steam Turbine Bearing.1 Vibration	> 118 µm.	16, 14 µm.	***MAA10CY011/012
5	Record	Steam Turbine Bearing.1 Temperature	> 120°C	66, 88, 98°C	***MAD10CT010/015/020
6	Record	Steam Turbine Bearing.2 Vibration	> 118 µm.	12, 10 µm.	***MAA20CY011/012
7	Record	Steam Turbine Bearing.2 Temperature	> 120°C	98 °C	***MAD20CT010
8	Record	Steam Turbine Impulse Chamber Pressure	45 barg.		***MAA10CP010
9	Record	Steam pressure bleeb.1 (downsteam the reaction stage)	44.5 barg.		***LBQ10CP001
10	Record	Steam pressure bleeb.2 (downsteam the control stage)	29.5 barg.		***LBQ11CP001
11	Check	Abnormal conditions of Emergency stop valve	☑ Normal	☐ Abnormal	***MAA10AA310
12	Check	Abnormal conditions of Live steam control valve.1	☑ Normal	☐ Abnormal	***MAA10AA320
13	Check	Abnormal conditions of Live steam control valve.2	☑ Normal	☐ Abnormal	***MAA10AA330
14	Check	Abnormal conditions of Live steam control valve.3	☑ Normal	☐ Abnormal	***MAA10AA340
15	Check	Abnormal conditions of LP injection steam control flap	☑ Normal	☐ Abnormal	***MAA10AA350
16	Check	Abnormal conditions of LP injection emergency stop flap	☑ Normal	☐ Abnormal	***MAA10AA360
17	Check	Check position of pipe support and spring hanger	☑ Normal	☐ Abnormal	

Note :

Checked By : Chat. **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [illegible] **Date:** 20-12-23

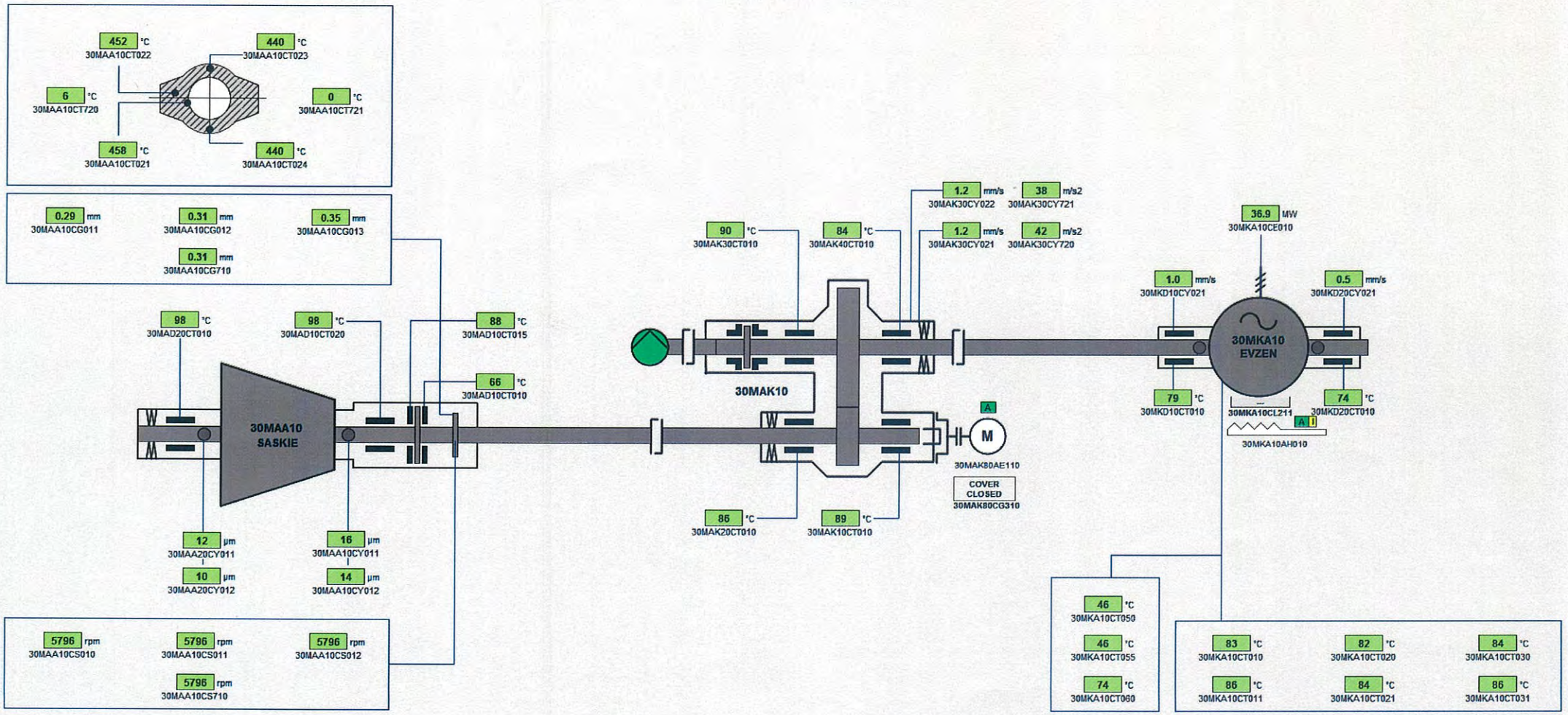
19/12/23 | 13:20:31.229 | 05:18:00 | 30MAV10CT030 | Warning | OIL TEMPERATURE AT HEATING ELEMENT | Alarm H

operator

12/20/2023 4:03:45 PM

MEASUREMENT | PROTECTION | CONTROL | STEAM | OIL SUPPLY | GENERATOR | FUNC. GROUPS | TRENDS | USER TRENDS | DIAGNOSTICS | ABPR3 CCCP

MEASUREMENT



STEAM 510 °C 65 bar(g) | SPEED 5796 rpm | POWER 36.9 MW

SST-400 SERIAL No.: 5947/2016

Siemens Industrial Turbomachinery s.r.o. BRNO, CZ

19/12/23 | 13:20:31.229 | 05:18:00 | 30MAV10CT030 | Warning | OIL TEMPERATURE AT HEATING ELEMENT | Alarm H

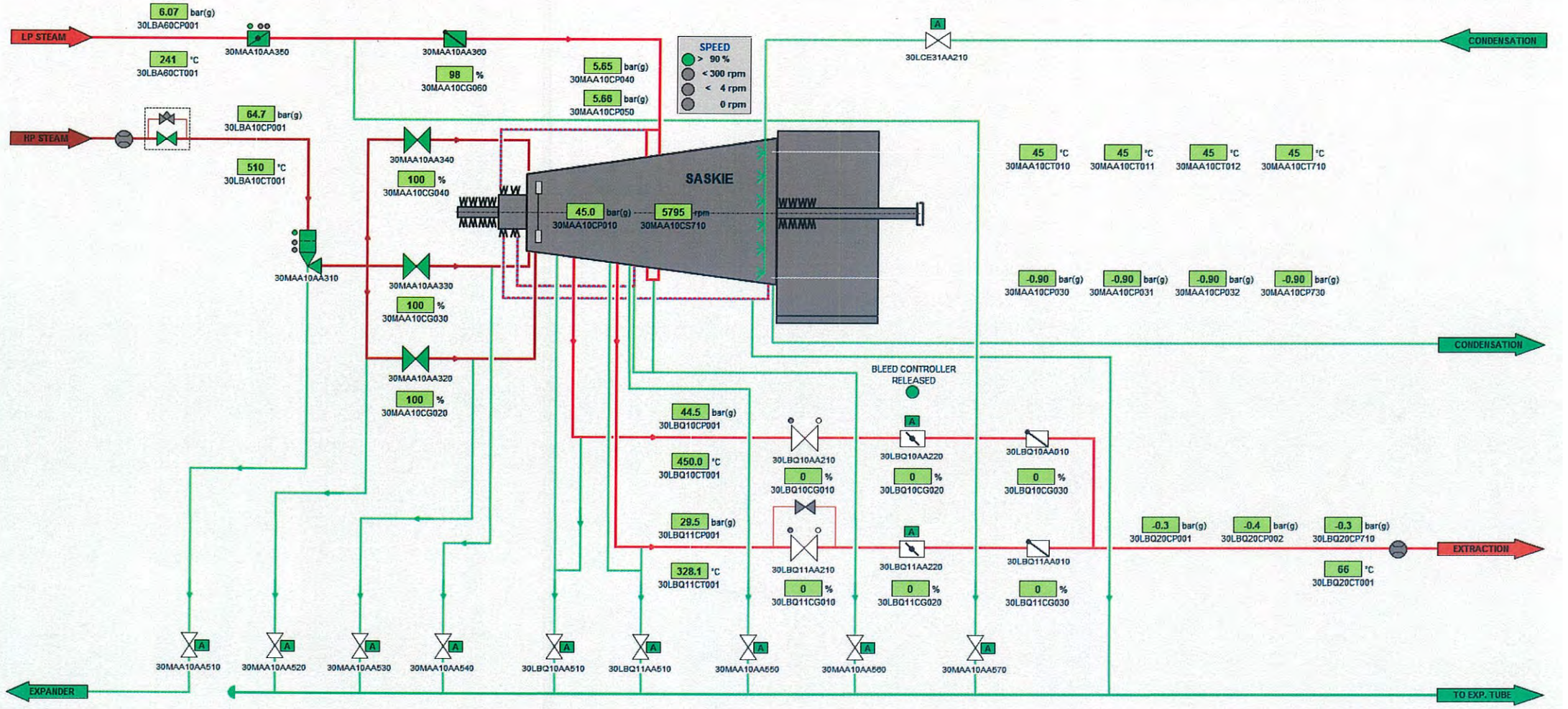
12/20/2023 4:03:52 PM

operator

MEASUREMENT | PROTECTION | CONTROL | STEAM | OIL SUPPLY | GENERATOR | FUNC. GROUPS | TRENDS | USER TRENDS | DIAGNOSTICS | ABPR3.CCCP

MAIN STEAM

GLAND STEAM



STEAM 510 °C 65 bar(g) | SPEED 5795 rpm | POWER 36.8 MW

SST-400 SERIAL No.: 5947/2016

Siemens Industrial Turbomachinery s.r.o. BRNO, CZ

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Steam Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location: BOP** Steam turbine#30#40
System : Steam Turbine	**Sub-System :** Lube Oil System
Plant Unit : ☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☑ 30MAV ☐ 40MAV	**Equipment Name :** ☑ ST30 Lube Oil System ☐ ST40 Lube Oil System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☐ Unit Standby / Shutdown	**PTW Number :** GW5543 **W/O Number :** WK231204.0008 **Date :** 20-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Lube oil tank level and refill if necessary	>-25 - <25 mm.	-5 mm.	...MAV10CL010
2	Record	Lube oil tank temperature	< 75°C	79 °C	...MAV10CT010
3	Record	Lube oil pressure average	< 1 barg	2.51-2.52 barg.	...MAV40CP010/011/012/710
4	Record	Lube oil temperature after cooler average	> 65 °C	55 °C	...MAV40CT010/011/012/710
5	Record	Lube oil filter differential pressure	> 1.2 barg	0.88 barg.	...MAV35CP010
6	Check	Any oil leakage	☑ Normal	☐ Found leaked	

Note : Oil mist separator = -50 mbar.

Checked By : Chat. **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 20-12-23

19/12/23 | 13:20:31.229 | 05:18:00 | 30MAV10CT030 | Warning | OIL TEMPERATURE AT HEATING ELEMENT | Alarm H

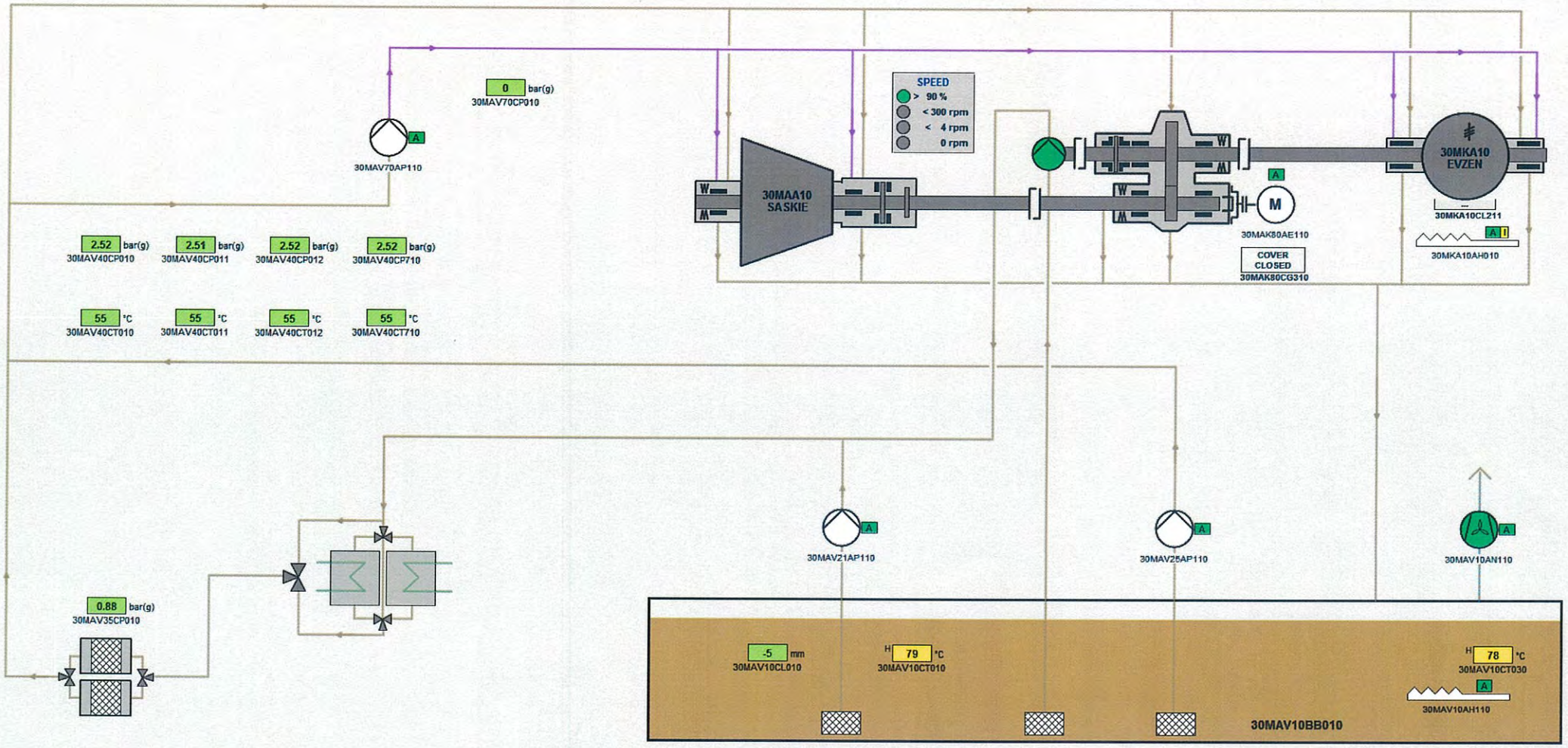
operator

12/20/2023 4:03:54 PM

MEASUREMENT | PROTECTION | CONTROL | STEAM | OIL SUPPLY | GENERATOR | FUNC. GROUPS | TRENDS | USER TRENDS | DIAGNOSTICS | ABPR3 CCCP

LUBE OIL

CONTROL OIL



STEAM 510 °C 65 bar(g) | SPEED 5795 rpm | POWER 36.9 MW

SST-400 SERIAL No.: 5947/2016

Siemens Industrial Turbomachinery s.r.o. BRNO, CZ

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Steam Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location: BOP** Steam turbine#30#40
System : Sealing Steam System	**Sub-System :** Gland Steam Condenser
Plant Unit : ☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☑ 30MAW30AC001 ☐ 40MAW30AC001	**Equipment Name :** ☑ ST30 Gland Steam Condenser ☐ ST40 Gland Steam Condenser
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☐ Unit Standby / Shutdown	**PTW Number :** GW5543 **W/O Number :** Wk231204.0008 **Date :** 20-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Operation steam pressure	> 0.01 - < 0.1 barg	0.030 barg.	...MAW30CP010
2	Record	Operation steam temperature	> 180 - < 220 °C	200 °C	...MAW30CT010
3	Check	Elastic connecting piece for damage and firm fit	☑ Normal	☐ Damaged	
4	Check	General external conditional of the device	☑ Normal	☐ Abnormal	
5	Check	Contaminations damage and corrosion	☑ Normal	☐ Damaged	
6	Check	Any leak from system	☑ Normal	☐ Leaked	

Note :

Checked By : Chit. **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [illegible] **Date:** 20-12-23

19/12/23 | 13:20:31.229 | 05:18:00 | 30MAV10CT030 | Warning | OIL TEMPERATURE AT HEATING ELEMENT | Alarm H

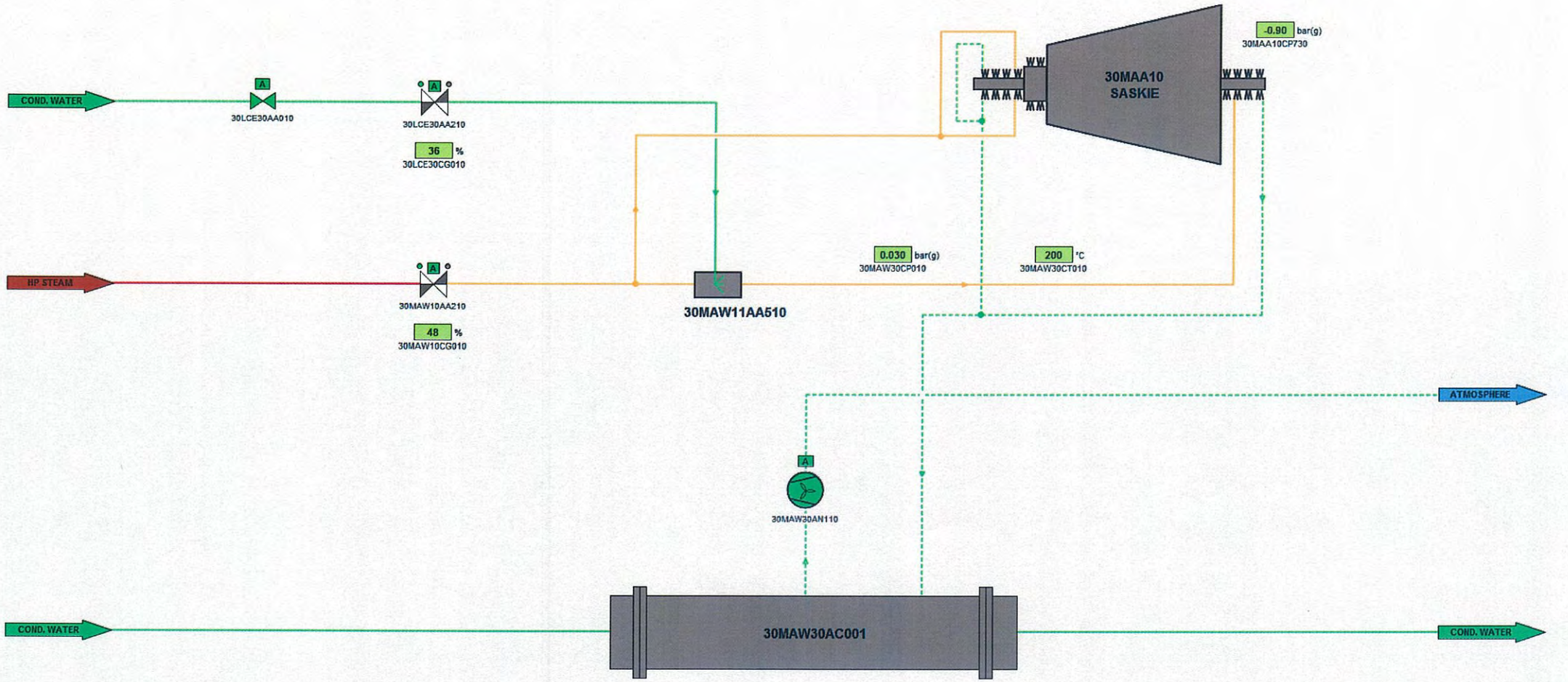
12/20/2023 4:03:49 PM

operator

MEASUREMENT | PROTECTION | CONTROL | STEAM | OIL SUPPLY | GENERATOR | FUNC. GROUPS | TRENDS | USER TRENDS | DIAGNOSTICS | ABPR3 CCCP

MAIN STEAM

GLAND STEAM



STEAM 510 °C 65 bar(g) SPEED 5796 rpm POWER 36.8 MW

SST-400 SERIAL No.: 5947/2016

Siemens Industrial Turbomachinery s.r.o. BRNO, CZ

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

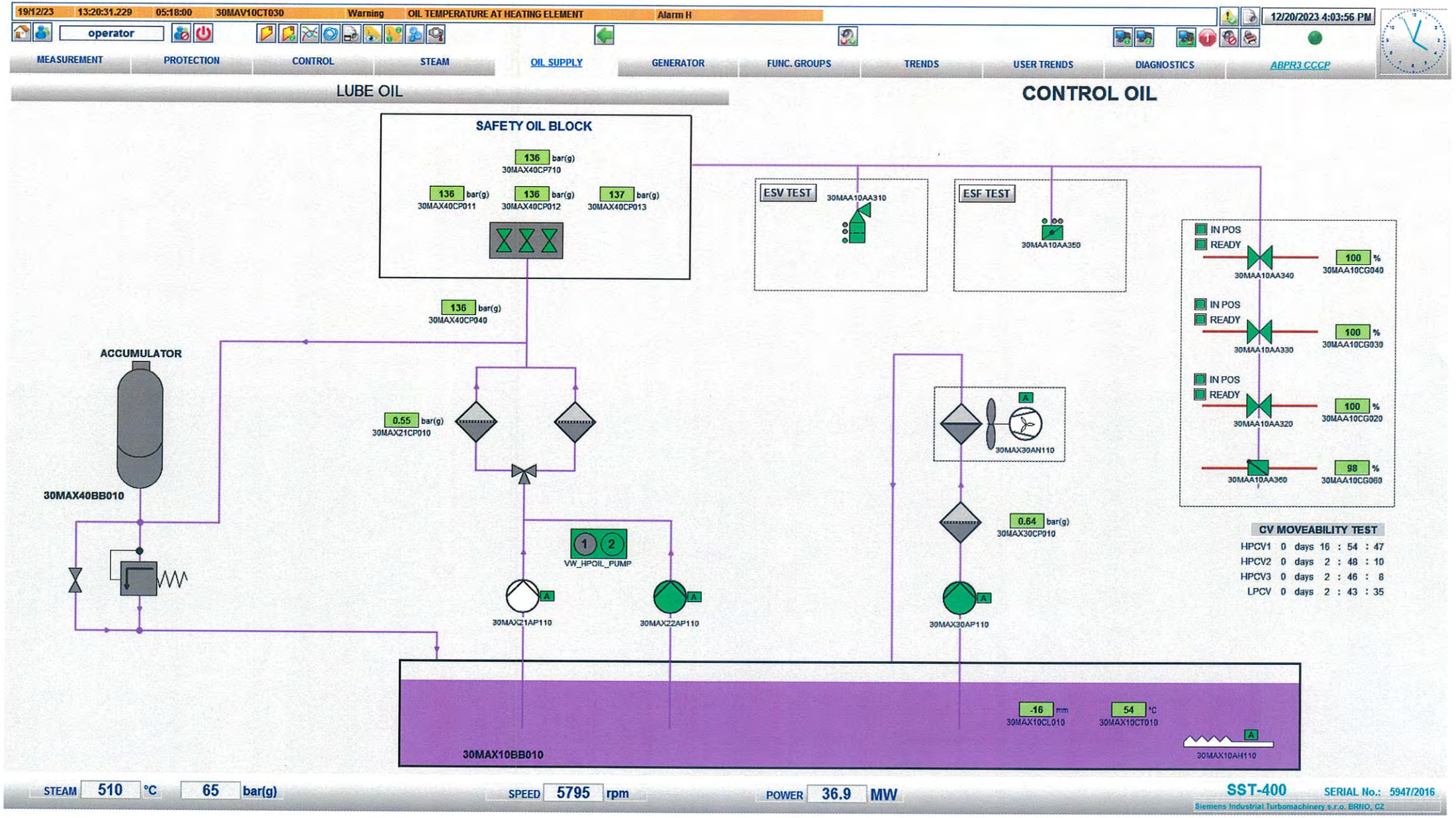
Steam Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location: BOP** Steam turbine#30#40
System : HP Control oil system	**Sub-System :** HP Control Oil Unit
Plant Unit : ☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☑ 30MAX10 ☐ 40MAX10	**Equipment Name :** ☑ ST30 HP Control Oil Unit ☐ ST40 HP Control Oil Unit
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☐ Unit Standby / Shutdown	**PTW Number :** GW5543 **W/O Number :** WK231204.0008 **Date :** 20-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Lube oil tank level	> - 47 - < 38 mm.	-16 mm.	...MAX10CL010
2	Record	Lube oil tank temperature	< 60 °C	54 °C	...MAX10CT010
3	Check	Defect, oil leak, abnormar noise for HP oil pump 1	☑ Normal	☐ Damaged	Norun.
4	Check	Defect, oil leak, abnormar noise for HP oil pump 2	☑ Normal	☐ Damaged	
5	Check	Contamination level of the filters	☑ Normal	☐ Clogged	
6	Record	Differential pressure of main oil filter	> 5 barg.	0.55 barg.	...MAX21CP010
7	Record	Differential pressure of recirculating oil filter	> 2.2 barg.	0.64 barg.	...MAX30CP010
9	Check	Any oil leak	☑ Normal	☐ Leaked	
10	Cleaning	Oil cooler by service air	☑ Clean up		
11	Cleaning	Area work place if required	☑ Clean up		

Note : Working temperature not to exceed 60 'C

Checked By : Chit. **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 20-12-23


19/12/23 13:20:31.229 05:18:00 30MAV10CT030 Warning OIL TEMPERATURE AT HEATING ELEMENT Alarm H
12/20/2023 4:03:56 PM
operator
MEASUREMENT
PROTECTION
CONTROL
STEAM
OIL SUPPLY
GENERATOR
FUNC. GROUPS
TRENDS
USER TRENDS
DIAGNOSTICS
ABPR3 CCCP
LUBE OIL
CONTROL OIL
SAFETY OIL BLOCK
136 bar(g) 30MAX40CP710
136 bar(g) 30MAX40CP011
136 bar(g) 30MAX40CP012
137 bar(g) 30MAX40CP013
136 bar(g) 30MAX40CP040
ESV TEST
30MAA10AA310
ESF TEST
30MAA10AA350
IN POS
READY
30MAA10AA340
100 % 30MAA10CG040
30MAA10AA330
100 % 30MAA10CG030
30MAA10AA320
100 % 30MAA10CG020
30MAA10AA360
98 % 30MAA10CG060
ACCUMULATOR
30MAX40BB010
0.55 bar(g) 30MAX21CP010
VW_HPOIL_PUMP
30MAX21AP110
30MAX22AP110
30MAX30AN110
0.64 bar(g) 30MAX30CP010
30MAX30AP110
CV MOVEABILITY TEST
HPCV1 0 days 16 : 54 : 47
HPCV2 0 days 2 : 48 : 10
HPCV3 0 days 2 : 46 : 8
LPCV 0 days 2 : 43 : 35
-16 mm 30MAX10CL010
54 °C 30MAX10CT010
30MAX10AH110
30MAX10BB010
STEAM 510 °C 65 bar(g)
SPEED 5795 rpm
POWER 36.9 MW
SST-400
SERIAL No.: 5947/2016
Siemens Industrial Turbomachinery s.r.o. BRNO, CZ

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Steam Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location: BOP** Steam turbine#30#40
System : Steam Turbine	**Sub-System :** Steam turbine Module
Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 30MAA ☑ 40MAA	**Equipment Name :** ☐ ST30 Module ☑ ST40 Module
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☐ Unit Standby / Shutdown	**PTW Number :** GW5644 **W/O Number :** WK231204.0067 **Date :** 20-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Check	Check general conditions around ST module	☑ Normal	☐ Abnormal	
2	Check	Check ST insulation abnormal	☑ Normal	☐ Abnormal	
3	Check	Check any steam leak out from flange connecting	☑ Normal	☐ Found leaked	
4	Record	Steam Turbine Bearing.1 Vibration	> 118 µm.	8.6 µm.	***MAA10CY011/012
5	Record	Steam Turbine Bearing.1 Temperature	> 120°C	66, 90, 94 °C	***MAD10CT010/015/020
6	Record	Steam Turbine Bearing.2 Vibration	> 118 µm.	13, 12 µm.	***MAA20CY011/012
7	Record	Steam Turbine Bearing.2 Temperature	> 120°C	97 °C	***MAD20CT010
8	Record	Steam Turbine Impulse Chamber Pressure	46.2 barg.		***MAA10CP010
9	Record	Steam pressure bleeb.1 (downsteam the reaction stage)	46 barg.		***LBQ10CP001
10	Record	Steam pressure bleeb.2 (downsteam the control stage)	30.1 barg.		***LBQ11CP001
11	Check	Abnormal conditions of Emergency stop valve	☑ Normal	☐ Abnormal	***MAA10AA310
12	Check	Abnormal conditions of Live steam control valve.1	☑ Normal	☐ Abnormal	***MAA10AA320
13	Check	Abnormal conditions of Live steam control valve.2	☑ Normal	☐ Abnormal	***MAA10AA330
14	Check	Abnormal conditions of Live steam control valve.3	☑ Normal	☐ Abnormal	***MAA10AA340
15	Check	Abnormal conditions of LP injection steam control flap	☑ Normal	☐ Abnormal	***MAA10AA350
16	Check	Abnormal conditions of LP injection emergency stop flap	☑ Normal	☐ Abnormal	***MAA10AA360
17	Check	Check position of pipe support and spring hanger	☑ Normal	☐ Abnormal	

Note :

Checked By : Chit. **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [illegible] **Date:** 20-12-23

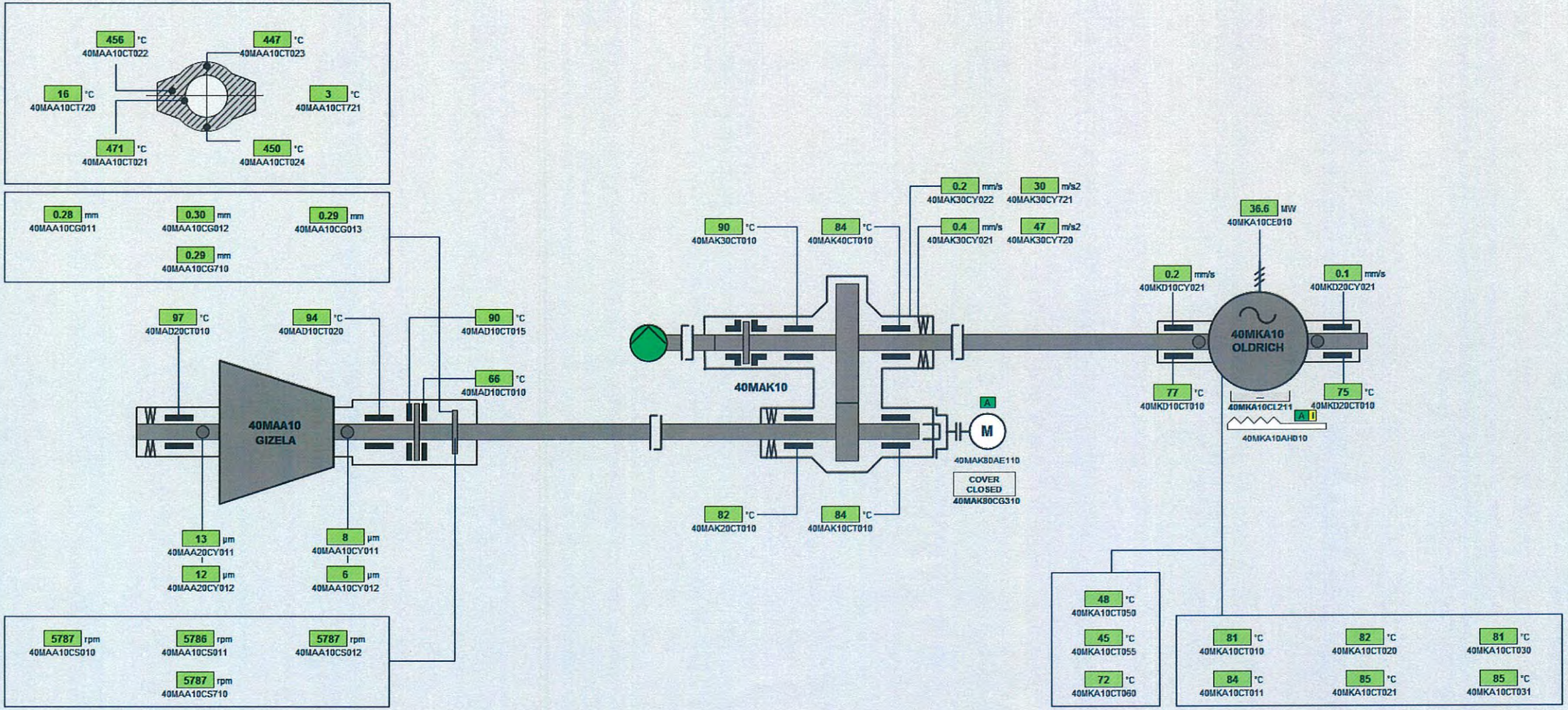
20/12/23 | 14:00:06.537 | 00:00:00 | 40MAV10CT010 | Warning | OIL TEMPERATURE OIL TANK | Alarm H

12/20/2023 4:01:52 PM

operator

MEASUREMENT | PROTECTION | CONTROL | STEAM | OIL SUPPLY | GENERATOR | FUNC. GROUPS | TRENDS | USER TRENDS | DIAGNOSTICS | ABPR4 CCCP

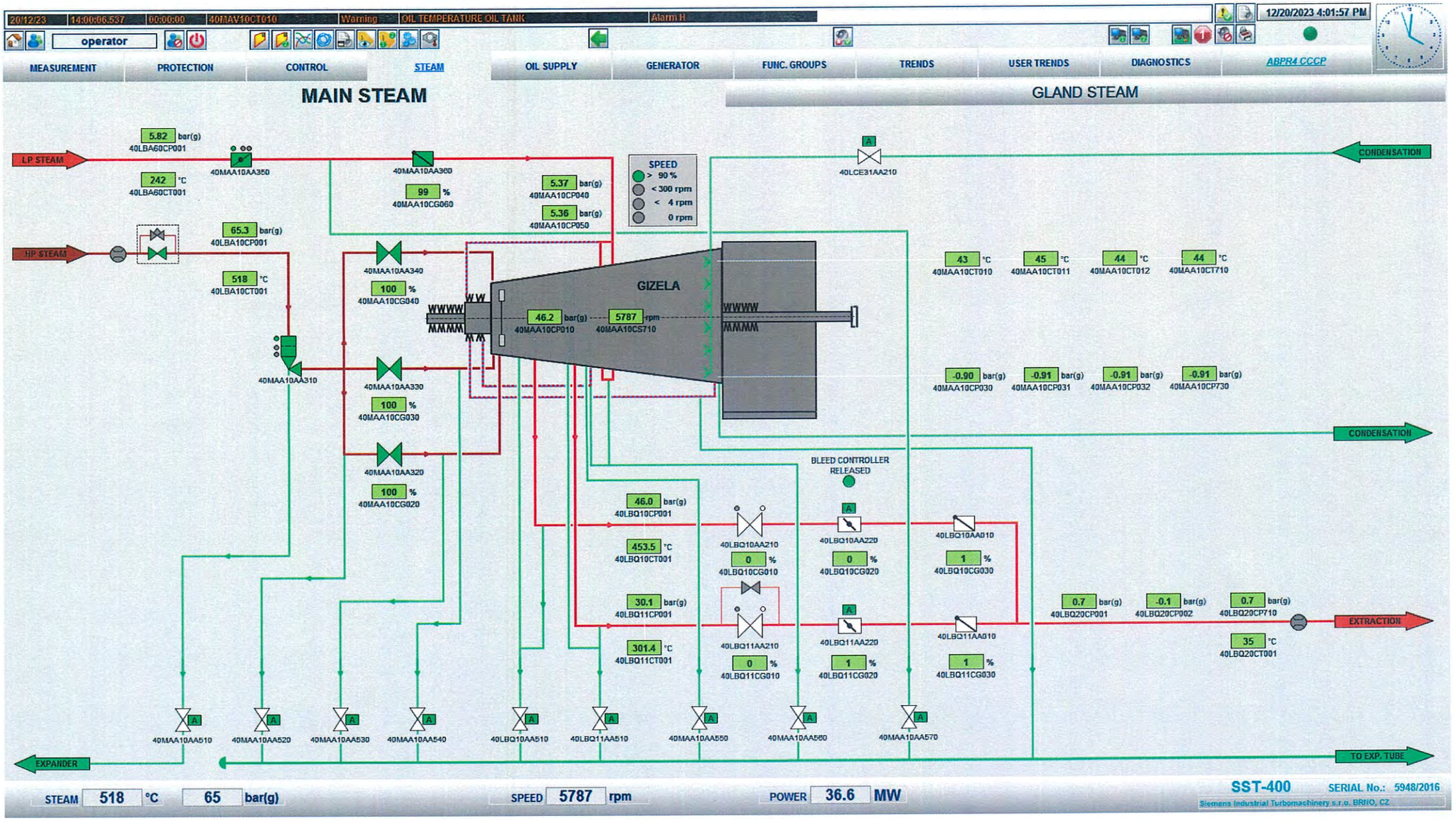
MEASUREMENT



STEAM 518 °C 65 bar(g) | SPEED 5787 rpm | POWER 36.6 MW

SST-400 SERIAL No.: 5948/2016

Siemens Industrial Turbomachinery s.r.o. BRNO, CZ


20/12/23 14:00:06.537 00:00:00 40MAV10CT010 Warning OIL TEMPERATURE OIL TANK Alarm H
12/20/2023 4:01:57 PM
operator
MEASUREMENT
PROTECTION
CONTROL
STEAM
OIL SUPPLY
GENERATOR
FUNC. GROUPS
TRENDS
USER TRENDS
DIAGNOSTICS
ABPR4 CCCP
MAIN STEAM
GLAND STEAM
LP STEAM
5.82 bar(g) 40LBA60CP001
242 °C 40LBA60CT001
40MAA10AA350
40MAA10AA360
99 % 40MAA10CG060
5.37 bar(g) 40MAA10CP040
5.36 bar(g) 40MAA10CP050
SPEED
> 90 %
< 300 rpm
< 4 rpm
0 rpm
40LCE31AA210
CONDENSATION
HP STEAM
65.3 bar(g) 40LBA10CP001
518 °C 40LBA10CT001
40MAA10AA340
100 % 40MAA10CG040
GIZELA
46.2 bar(g) 40MAA10CP010
5787 rpm 40MAA10CS710
43 °C 40MAA10CT010
45 °C 40MAA10CT011
44 °C 40MAA10CT012
44 °C 40MAA10CT710
40MAA10AA310
40MAA10AA330
100 % 40MAA10CG030
-0.90 bar(g) 40MAA10CP030
-0.91 bar(g) 40MAA10CP031
-0.91 bar(g) 40MAA10CP032
-0.91 bar(g) 40MAA10CP730
CONDENSATION
40MAA10AA320
100 % 40MAA10CG020
BLEED CONTROLLER RELEASED
46.0 bar(g) 40LBQ10CP001
453.5 °C 40LBQ10CT001
40LBQ10AA210
0 % 40LBQ10CG010
40LBQ10AA220
0 % 40LBQ10CG020
40LBQ10AA010
1 % 40LBQ10CG030
30.1 bar(g) 40LBQ11CP001
301.4 °C 40LBQ11CT001
40LBQ11AA210
0 % 40LBQ11CG010
40LBQ11AA220
1 % 40LBQ11CG020
40LBQ11AA010
1 % 40LBQ11CG030
0.7 bar(g) 40LBQ20CP001
-0.1 bar(g) 40LBQ20CP002
0.7 bar(g) 40LBQ20CP710
35 °C 40LBQ20CT001
EXTRACTION
40MAA10AA510
40MAA10AA520
40MAA10AA530
40MAA10AA540
40LBQ10AA510
40LBQ11AA510
40MAA10AA550
40MAA10AA560
40MAA10AA570
EXPANDER
TO EXP. TUBE
STEAM 518 °C 65 bar(g)
SPEED 5787 rpm
POWER 36.6 MW
SST-400
SERIAL No.: 5948/2016
Siemens Industrial Turbomachinery s.r.o. BRNO, CZ

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Steam Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location: BOP** Steam turbine#30#40
System : Steam Turbine	**Sub-System :** Lube Oil System
Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 30MAV ☑ 40MAV	**Equipment Name :** ☐ ST30 Lube Oil System ☑ ST40 Lube Oil System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☐ Unit Standby / Shutdown	**PTW Number :** GW5544 **W/O Number :** WK231204.0067 **Date :** 20.12.23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Lube oil tank level and refill if necessary	>-25 - <25 mm.	-6 mm.	...MAV10CL010
2	Record	Lube oil tank temperature	< 75°C	75 °C	...MAV10CT010
3	Record	Lube oil pressure average	< 1 barg	2.47-2.99 barg.	...MAV40CP010/011/012/710
4	Record	Lube oil temperature after cooler average	> 65 °C	51-52 °C	...MAV40CT010/011/012/710
5	Record	Lube oil filter differential pressure	> 1.2 barg	0.22 barg.	...MAV35CP010
6	Check	Any oil leakage	☐ Normal	☐ Found leaked	

Note : Oil mist seperator = -55 mbar.

Checked By : Chit. **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [illegible] **Date:** 21-12-23

20/12/23 | 14:00:06.537 | 00:00:00 | 40MAV10CT010 | Warning | OIL TEMPERATURE OIL TANK | Alarm H

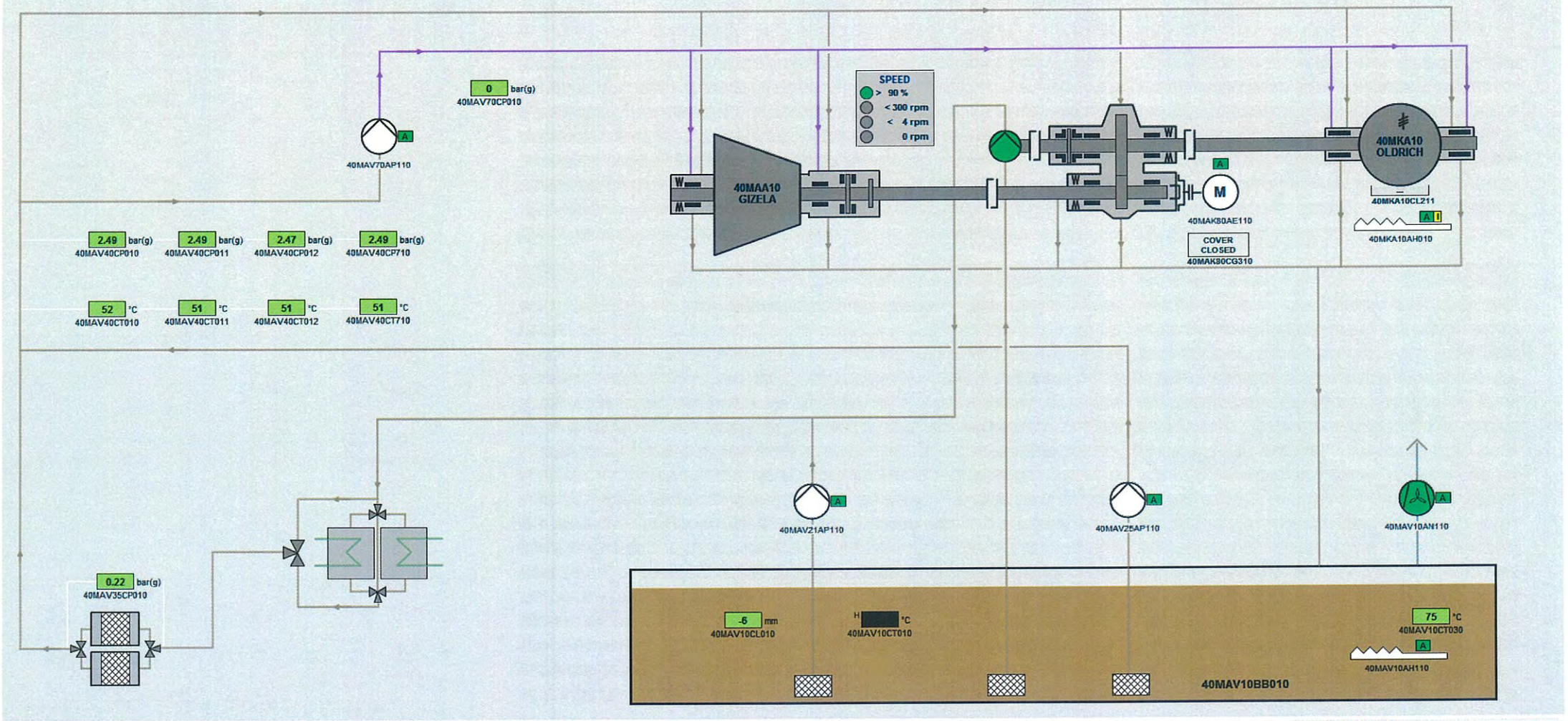
12/20/2023 4:02:03 PM

operator

MEASUREMENT | PROTECTION | CONTROL | STEAM | OIL SUPPLY | GENERATOR | FUNC. GROUPS | TRENDS | USER TRENDS | DIAGNOSTICS | ABPR4 CCCP

LUBE OIL

CONTROL OIL



STEAM 518 °C 65 bar(g) SPEED 5787 rpm POWER 36.6 MW

SST-400 SERIAL No.: 5948/2016

Siemens Industrial Turbomachinery s.r.o. BRNO, CZ

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Steam Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location: BOP** Steam turbine#30#40
System : Sealing Steam System	**Sub-System :** Gland Steam Condenser
Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 30MAW30AC001 ☑ 40MAW30AC001	**Equipment Name :** ☐ ST30 Gland Steam Condenser ☑ ST40 Gland Steam Condenser
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☐ Unit Standby / Shutdown	**PTW Number :** GW5544 **W/O Number :** WK23R01.0067 **Date :** 20-12-23

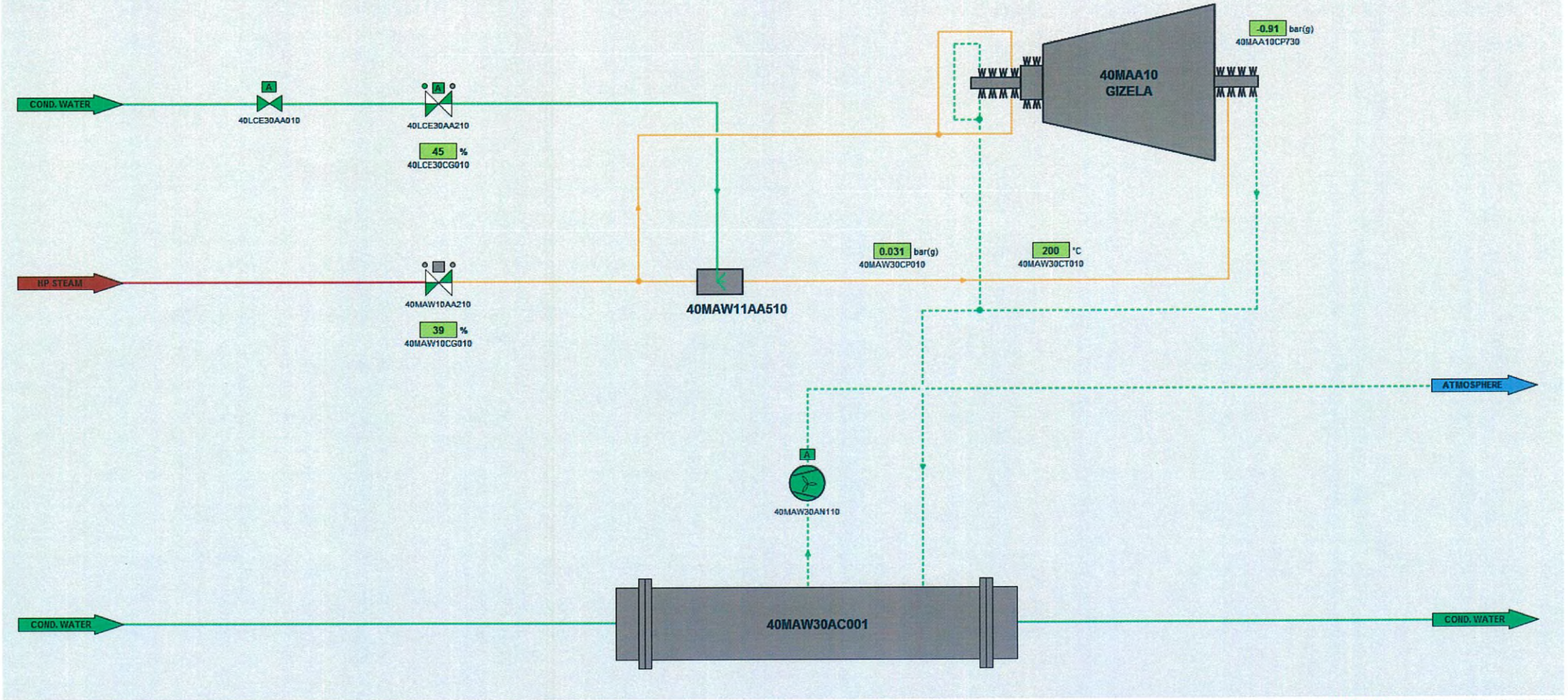
Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Operation steam pressure	> 0.01 - < 0.1 barg	0.031 barg.	...MAW30CP010
2	Record	Operation steam temperature	> 180 - < 220 °C	200 °C	...MAW30CT010
3	Check	Elastic connecting piece for damage and firm fit	☑ Normal	☐ Damaged	
4	Check	General external conditional of the device	☑ Normal	☐ Abnormal	
5	Check	Contaminations damage and corrosion	☑ Normal	☐ Damaged	
6	Check	Any leak from system	☑ Normal	☐ Leaked	

Note :

Checked By : Chit. **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [illegible] **Date:** 20-12-23

MAIN STEAM

GLAND STEAM



AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

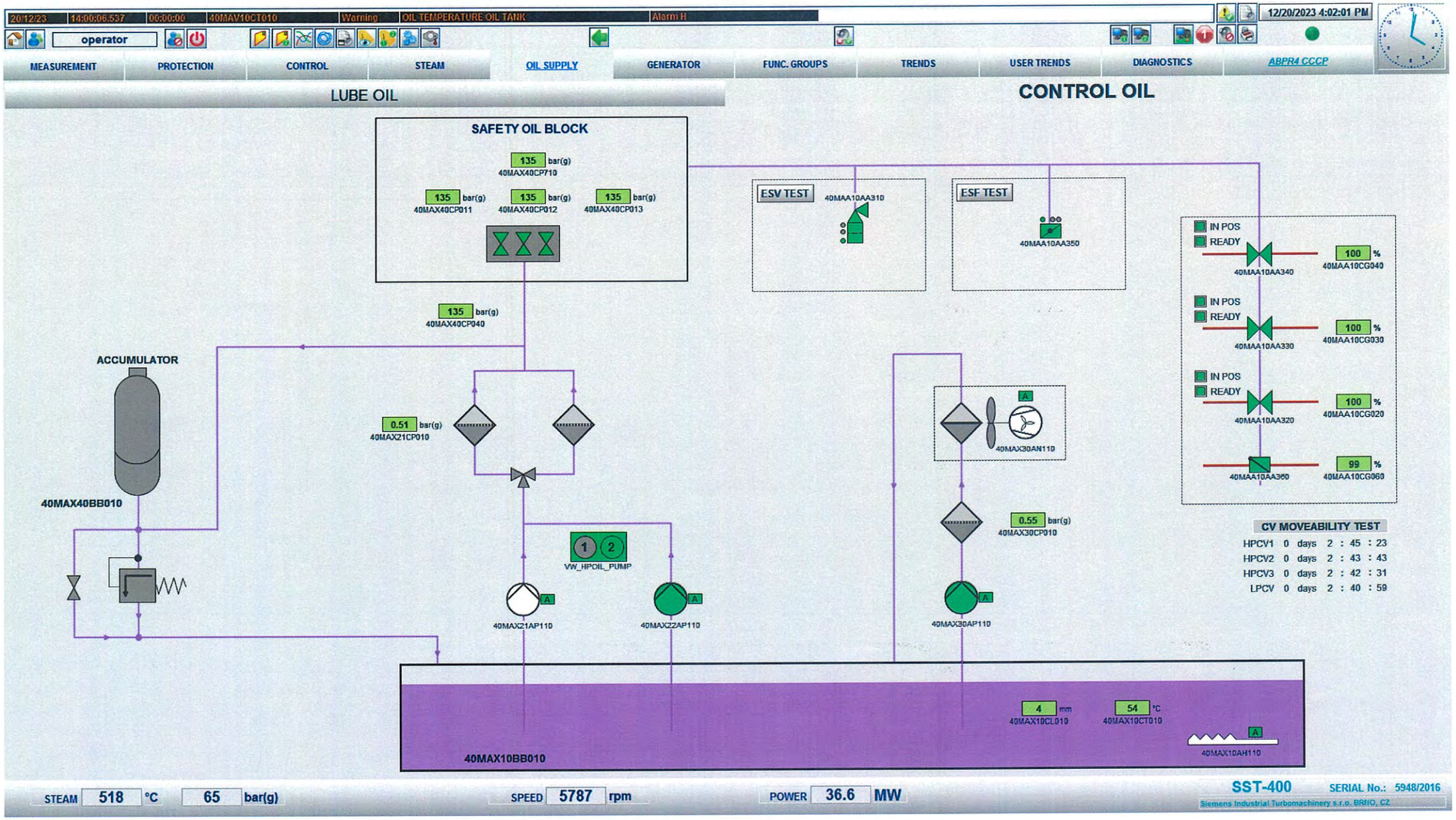
Steam Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location: BOP** Steam turbine#30#40
System : HP Control oil system	**Sub-System :** HP Control Oil Unit
Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 30MAX10 ☑ 40MAX10	**Equipment Name :** ☐ ST30 HP Control Oil Unit ☑ ST40 HP Control Oil Unit
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☐ Unit Standby / Shutdown	**PTW Number :** GW5544 **W/O Number :** WK231204.0067 **Date :** 20-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Lube oil tank level	> - 47 - < 38 mm.	4 mm.	...MAX10CL010
2	Record	Lube oil tank temperature	< 60 °C	54 °C	...MAX10CT010
3	Check	Defect, oil leak, abnormar noise for HP oil pump 1	☑ Normal	☐ Damaged	No ron.
4	Check	Defect, oil leak, abnormar noise for HP oil pump 2	☑ Normal	☐ Damaged	
5	Check	Contamination level of the filters	☑ Normal	☐ Clogged	
6	Record	Differential pressure of main oil filter	> 5 barg.	0.51 barg.	...MAX21CP010
7	Record	Differential pressure of recirculating oil filter	> 2.2 barg.	0.55 barg.	...MAX30CP010
9	Check	Any oil leak	☑ Normal	☐ Leaked	
10	Cleaning	Oil cooler by service air	☑ Clean up		
11	Cleaning	Area work place if required	☑ Clean up		

Note : Working temperature not to exceed 60 'C

Checked By : Chit. **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 20-12-23


20/12/23 14:00:06.537 00:00:00 40MAV10CT010 Warning OIL TEMPERATURE OIL TANK Alarm H
12/20/2023 4:02:01 PM
operator
MEASUREMENT
PROTECTION
CONTROL
STEAM
OIL SUPPLY
GENERATOR
FUNC. GROUPS
TRENDS
USER TRENDS
DIAGNOSTICS
ABPR4 CCCP
LUBE OIL
CONTROL OIL
SAFETY OIL BLOCK
135 bar(g) 40MAX40CP710
135 bar(g) 40MAX40CP011
135 bar(g) 40MAX40CP012
135 bar(g) 40MAX40CP013
135 bar(g) 40MAX40CP040
ESV TEST
40MAA10AA310
ESF TEST
40MAA10AA350
IN POS
READY
40MAA10AA340
100 % 40MAA10CG040
40MAA10AA330
100 % 40MAA10CG030
40MAA10AA320
100 % 40MAA10CG020
40MAA10AA360
99 % 40MAA10CG060
ACCUMULATOR
40MAX40BB010
0.51 bar(g) 40MAX21CP010
VW_HPOIL_PUMP
40MAX21AP110
40MAX22AP110
40MAX30AN110
0.55 bar(g) 40MAX30CP010
40MAX30AP110
CV MOVEABILITY TEST
HPCV1 0 days 2 : 45 : 23
HPCV2 0 days 2 : 43 : 43
HPCV3 0 days 2 : 42 : 31
LPCV 0 days 2 : 40 : 59
4 mm 40MAX10CL010
54 °C 40MAX10CT010
40MAX10AH110
40MAX10BB010
STEAM 518 °C 65 bar(g)
SPEED 5787 rpm
POWER 36.6 MW
SST-400
SERIAL No.: 5948/2016
Siemens Industrial Turbomachinery s.r.o. BRNO, CZ

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

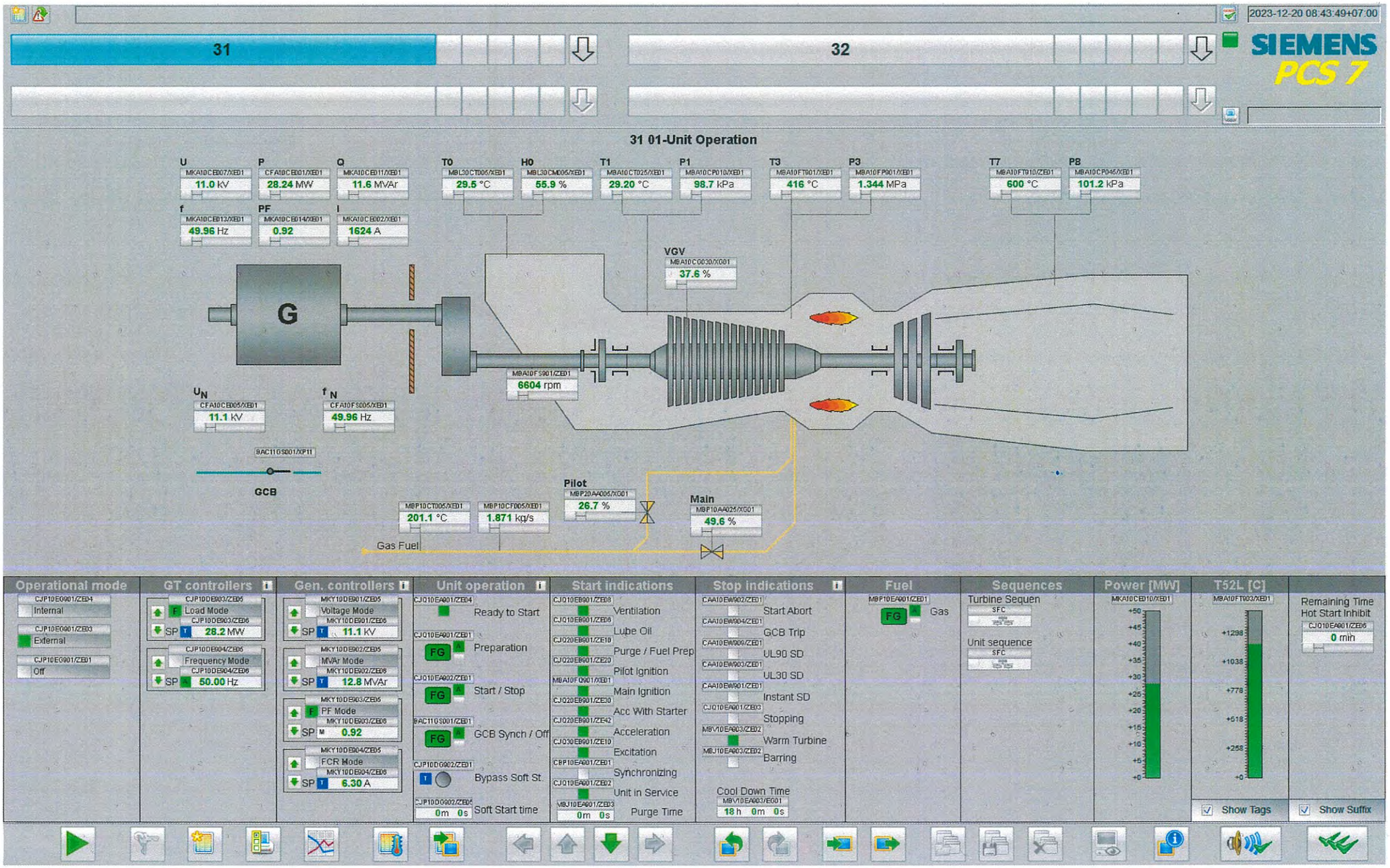
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Gas Turbine Module
Plant Unit : ☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☑ 31MBA ☐ 32MBA ☐ 41MBA ☐ 42MBA	**Equipment Name :** ☑ GT31 Module ☐ GT32 Module ☐ GT41 Module ☐ GT42 Module
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit Barring speed	**PTW Number :** GN 5506 **W/O Number :** WK231204.0003 **Date :** 17-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual check	General conditions around GT module	☑ Normal	☐ Abnormal	
2	Visual check	GT insulation abnormal	☑ Normal	☐ Heated defect	
3	Record	Gas Turbine Journal Bearing.1 Vibration	< 7.0 mm/s	2.1 mm/s	**MBA10CY800
4	Record	Gas Turbine Journal Bearing.1 Temperature	< 100 °C	74,74 °C	**MBA10CT005/010
5	Record	Gas Turbine Thrust Bearing.1 Vibration		-0.04 mm/s	**MBA10CG800
6	Record	Gas Turbine Thrust Bearing.1 Temperature	< 100 °C	71,71 °C	**MBA10CT015/020
7	Record	Gas Turbine Bearing.2 Vibration	< 7.0 mm/s	3.2 mm/s	**MBA10CY805
8	Record	Gas Turbine Bearing.2 Temperature	< 100 °C	73,70 °C	**MBA10CT090/095
9	Record	Generator Bearing.1 Vibration & Temperature	< 4.5 mm/0.4 mm/s	< 85 °C 67 °C	**MKA10CY800/CT005
10	Record	Generator Bearing.2 Vibration & Temperature	< 4.5 mm/0.4 mm/s	< 85 °C 70 °C	**MKA10CY805/CT010
9	Check	GT Bleed valve no.1 passing	☑ No passing	☐ Passing	**MBH10AA005
10	Check	GT Bleed valve no.1 passing	☑ No passing	☐ Passing	**MBH10AA010

Note :

Checked By : [signature] **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 29-12-23


2023-12-20 08:43:49+07:00
31
32
SIEMENS
PCS 7
31 01-Unit Operation
U
MKA10CE007/XE01
11.0 kV
P
CFA10CE001/XE01
28.24 MW
Q
MKA10CE011/XE01
11.6 MVAr
T0
MBL30CT005/XE01
29.5 °C
H0
MBL30CM005/XE01
55.9 %
T1
MBA10CT025/XE01
29.20 °C
P1
MBA10CP010/XE01
98.7 kPa
T3
MBA10FT001/XE01
416 °C
P3
MBA10FP001/XE01
1.344 MPa
T7
MBA10FT010/ZE01
600 °C
P8
MBA10CP045/XE01
101.2 kPa
f
MKA10CE013/XE01
49.96 Hz
PF
MKA10CE014/XE01
0.92
I
MKA10CE002/XE01
1624 A
VGV
MBA10CG030/XG01
37.6 %
G
MBA10FS901/ZE01
6604 rpm
U N
CFA10CE005/XE01
11.1 kV
f N
CFA10FS005/XE01
49.96 Hz
BAC11GS001/XP11
GCB
Pilot
MBP20AA005/XG01
26.7 %
Main
MBP10AA025/XG01
49.6 %
MBP10CT005/XE01
201.1 °C
MBP10CF005/XE01
1.871 kg/s
Gas Fuel
Operational mode
CJP10EG001/ZE04
Internal
CJP10EG001/ZE03
External
CJP10EG001/ZE01
Off
GT controllers
CJP10DE003/ZE05
Load Mode
CJP10DE003/ZE06
28.2 MW
CJP10DE004/ZE05
Frequency Mode
CJP10DE004/ZE06
50.00 Hz
Gen. controllers
MKY10DE001/ZE05
Voltage Mode
MKY10DE001/ZE06
11.1 kV
MKY10DE002/ZE05
MVAr Mode
MKY10DE002/ZE06
12.8 MVAr
MKY10DE003/ZE05
PF Mode
MKY10DE003/ZE06
0.92
MKY10DE004/ZE05
FCR Mode
MKY10DE004/ZE06
6.30 A
Unit operation
CJQ10EA001/ZE04
Ready to Start
CJQ10EA001/ZE01
Preparation
CJQ10EA002/ZE01
Start / Stop
BAC11GS001/ZE01
GCB Synch / Off
CJP10DG002/ZE01
Bypass Soft St.
CJP10DG002/ZE04
0m 0s
Soft Start time
Start indications
CJQ10EB001/ZE08
Ventilation
CJQ10EB001/ZE06
Lube Oil
CJQ20EB001/ZE10
Purge / Fuel Prep
CJQ20EB001/ZE20
Pilot Ignition
MBA10FQ001/XE01
Main Ignition
CJQ20EB001/ZE30
Acc With Starter
CJQ20EB001/ZE42
Acceleration
CJQ30EB001/ZE10
Excitation
CBP10EA001/ZE01
Synchronizing
CJQ10EA001/ZE02
Unit in Service
MBJ10EA001/ZE03
0m 0s
Purge Time
Stop indications
CAA10EA002/ZE01
Start Abort
CAA10EA004/ZE01
GCB Trip
CAA10EA009/ZE01
UL90 SD
CAA10EA003/ZE01
UL30 SD
CAA10EA001/ZE01
Instant SD
CJQ10EA001/ZE03
Stopping
MBV10EA003/ZE02
Warm Turbine
MBJ10EA003/ZE02
Barring
Cool Down Time
MBV10EA003/EG01
18 h 0m 0s
Fuel
MBP10EA001/ZE01
Gas
Sequences
Turbine Sequen
Unit sequence
Power [MW]
MKA10CE010/XE01
T52L [C]
MBA10FT003/XE01
Remaining Time
Hot Start Inhibit
CJQ10EA001/ZE06
0 min
Show Tags
Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Air Intake System
Plant Unit : ☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☑ 31MBL ☐ 32MBL ☐ 41MBL ☐ 42MBL	**Equipment Name :** ☑ GT31 Air Intake System ☐ GT32 Air Intake System ☐ GT41 Air Intake System ☐ GT42 Air Intake System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit Barring speed	**PTW Number :** GW 5506 **W/O Number :** WK231204.0003 **Date :** 17-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual Check	Check whether louvers the entry screen is block	☑ Normal	☐ Blocked	
2	Visual Check	Check all visible door sealing	☑ Normal	☐ Damaged	
3	Visual Check	Check all coated surface regard with crack	☑ Normal	☐ Cracked	
4	Record	Diff presssure of Pre-Filter during opt.	< 0.45 kPa	0.09 kPa	**MBL10CP005
5	Record	Diff presssure of High Efficiency Filter during opt	< 0.60 kPa	0.15 kPa	**MBL30FP925
6	Record	Gas turbine load, MW	28.04 MW		Record during opt
7	Check	Check filter loosen bolt and nuts	☑ Normal	☐ Loosen	
8	Check	Duct bin are drained of condensate	☑ Normal	☐ Abnormal	
9	Visual check	Check water leak during Evap pump running	☑ Normal	☐ Leaked	
10	Check	Check Evap pump loosen bolt and nuts	☑ Normal	☐ Loosen	

Note :
- Primary air system announce the alarm exchange the Pre-filter at 400 Pa/ High efficiency filter at 550 Pa and Total air intake channal 1200 Pa
- GT inlet air operating temp. range is 10~48.9 °C
- Air flow at 15°C, ISO condition 131 kg/s

During opt: During operating

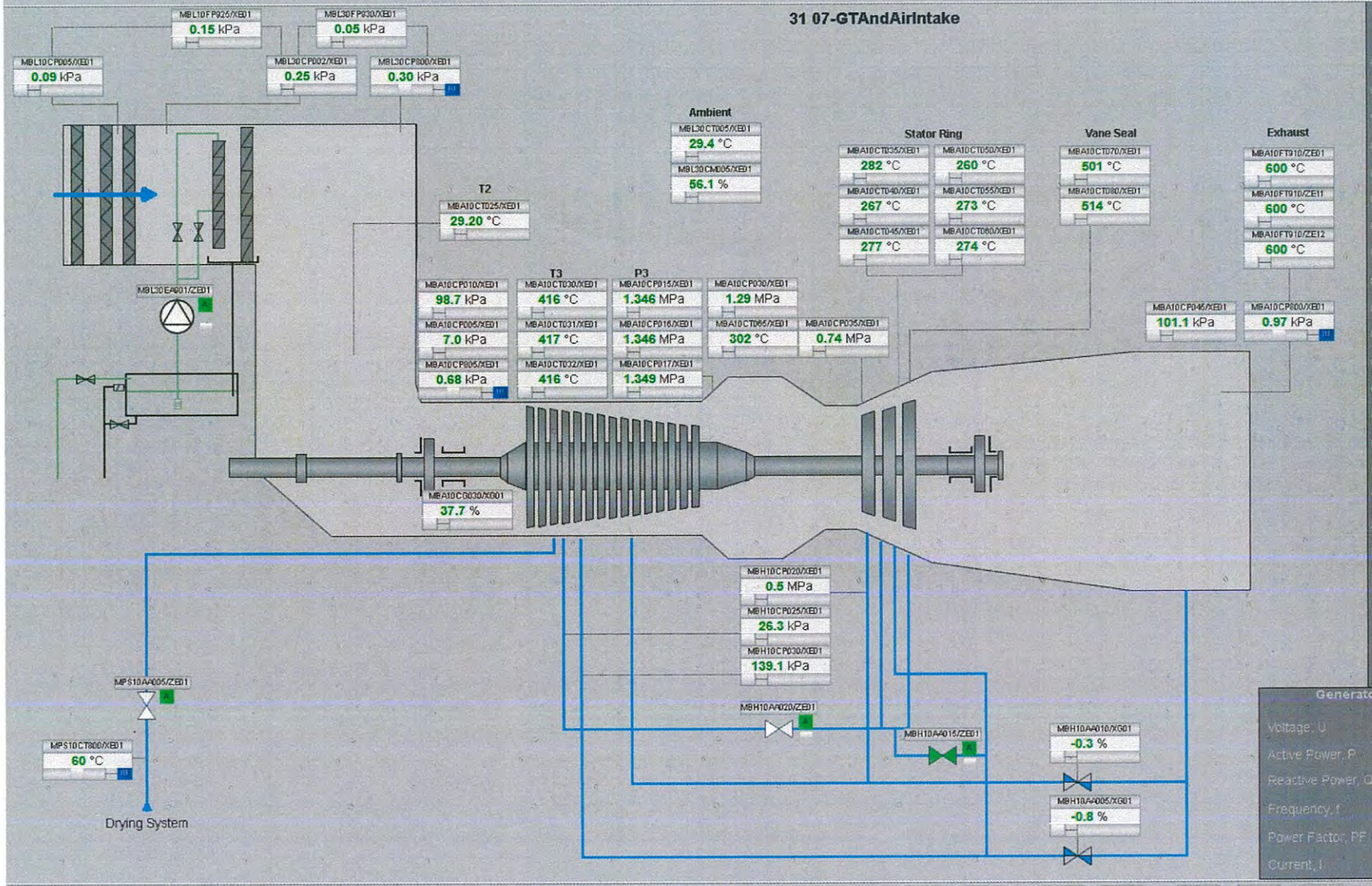
Checked By : [signature] **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 20-12-23

2023-12-20 08:44:13+07:00

SIEMENS PCS 7

31 | 32

31 07-GTAndAirIntake



Exhaust Temp T7

CT100	MBA10CT100/XE01 600 °C	MBA10CT100/XE02 600 °C	MBA10CT100/XE03 600 °C
CT105	MBA10CT105/XE01 603 °C	MBA10CT105/XE02 603 °C	MBA10CT105/XE03 603 °C
CT110	MBA10CT110/XE01 605 °C	MBA10CT110/XE02 605 °C	MBA10CT110/XE03 605 °C
CT115	MBA10CT115/XE01 608 °C	MBA10CT115/XE02 607 °C	MBA10CT115/XE03 607 °C
CT120	MBA10CT120/XE01 609 °C	MBA10CT120/XE02 608 °C	MBA10CT120/XE03 608 °C
CT125	MBA10CT125/XE01 608 °C	MBA10CT125/XE02 607 °C	MBA10CT125/XE03 607 °C
CT130	MBA10CT130/XE01 604 °C	MBA10CT130/XE02 604 °C	MBA10CT130/XE03 604 °C
CT135	MBA10CT135/XE01 599 °C	MBA10CT135/XE02 599 °C	MBA10CT135/XE03 599 °C
CT140	MBA10CT140/XE01 596 °C	MBA10CT140/XE02 597 °C	MBA10CT140/XE03 596 °C
CT145	MBA10CT145/XE01 594 °C	MBA10CT145/XE02 594 °C	MBA10CT145/XE03 593 °C
CT150	MBA10CT150/XE01 594 °C	MBA10CT150/XE02 594 °C	MBA10CT150/XE03 593 °C
CT155	MBA10CT155/XE01 593 °C	MBA10CT155/XE02 594 °C	MBA10CT155/XE03 593 °C
CT160	MBA10CT160/XE01 595 °C	MBA10CT160/XE02 594 °C	MBA10CT160/XE03 594 °C
CT165	MBA10CT165/XE01 597 °C	MBA10CT165/XE02 597 °C	MBA10CT165/XE03 597 °C
CT170	MBA10CT170/XE01 598 °C	MBA10CT170/XE02 597 °C	MBA10CT170/XE03 597 °C
CT175	MBA10CT175/XE01 600 °C	MBA10CT175/XE02 599 °C	MBA10CT175/XE03 599 °C
T7 Avg	MBA10FT910/ZE11 600 °C	MBA10FT910/ZE12 600 °C	MBA10FT910/ZE13 600 °C
Avg XE01+XE02		MBA10FT910/ZE01 600 °C	
Min Av	MBA10FT912/ZE01 7 °C	MBA10FT912/ZE02 6 °C	MBA10FT912/ZE03 7 °C
Max Av	MBA10FT911/ZE01 8 °C	MBA10FT911/ZE02 8 °C	MBA10FT911/ZE03 9 °C

Generator main data

Voltage, U	MKA10CE007/XE01 11.0 kV
Active Power, P	CFA10CE001/XE01 28.04 MW
Reactive Power, Q	MKA10CE011/XE01 11.7 MVAr
Frequency, f	MKA10CE013/XE01 49.98 Hz
Power Factor, PF	MKA10CE014/XE01 0.92
Current, I	MKA10CE002/XE01 1624 A

GT main data

Speed	MBA10FS901/ZE01 6606 rpm
T1	MBA10CT025/XE01 29.20 °C
VGV	MBA10CG030/XG01 37.7 %
P3	MBA10FP901/XE01 1.346 MPa
T7	MBA10FT910/ZE01 600 °C

☑ Show Tags ☑ Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

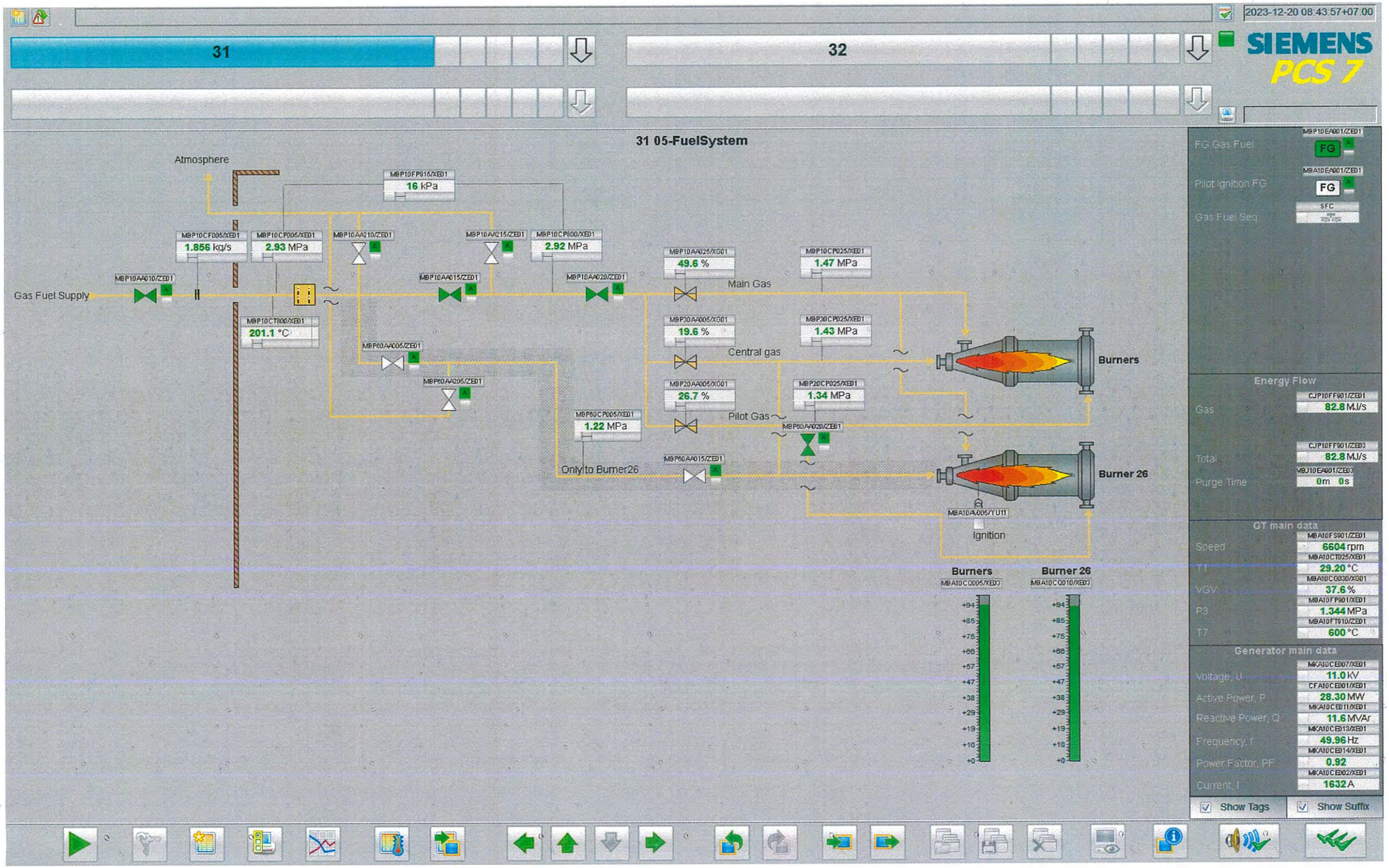
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Fuel Gas System
Plant Unit : ☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☑ 31MBP ☐ 32MBP ☐ 41MBP ☐ 42MBP	**Equipment Name :** ☑ GT31 Fuel Gas System ☐ GT32 Fuel Gas System ☐ GT41 Fuel Gas System ☐ GT42 Fuel Gas System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit Barring speed	**PTW Number :** GW 5506 **W/O Number :** WK 231204.0803 **Date :** 17-12-23

Item	Action	Job Detail	Data record		Remark
1	Visual check	Check for damages	☑ Normal	☐ Damaged	
2	Record	Fuel gas Y-strainer differential pressure	< 70 kPa	16 kPa	**MBP10FP915

Note : Check gas leakage with gas detector

Checked By : [signature] **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 20-12-23


2023-12-20 08:43:57+07:00
31
32
SIEMENS
PCS 7
31 05-FuelSystem
Atmosphere
MBP10FP016/XED1
16 kPa
MBP10CF005/XED1
1.856 kg/s
MBP10CP005/XED1
2.93 MPa
MBP10AA210/ZED1
MBP10AA215/ZED1
MBP10CP800/XED1
2.92 MPa
MBP10AA010/ZED1
Gas Fuel Supply
MBP10AA015/ZED1
MBP10AA020/ZED1
MBP10CT800/XED1
201.1 °C
MBP60AA005/ZED1
MBP60AA205/ZED1
MBP10AA025/XG01
49.6 %
MBP10CP025/XED1
1.47 MPa
Main Gas
MBP30AA005/XG01
19.6 %
MBP30CP025/XED1
1.43 MPa
Central gas
MBP20AA005/XG01
26.7 %
MBP20CP025/XED1
1.34 MPa
Pilot Gas
MBP60CP005/XED1
1.22 MPa
MBP60AA020/ZED1
Only to Burner26
MBP60AA015/ZED1
Burners
Burner 26
MBA10AA005/YU11
Ignition
Burners
MBA10CC005/XED3
Burner 26
MBA10CC010/XED3
+94
+85
+75
+66
+57
+47
+38
+29
+19
+10
+0
FG Gas Fuel
MBP10EA001/ZED1
FG
Pilot Ignition FG
MBA10EA001/ZED1
FG
Gas Fuel Seq
SFC
Energy Flow
Gas
CJP10FF901/ZED1
82.8 MJ/s
Total
CJP10FF901/ZED3
82.8 MJ/s
Purge Time
MBJ10EA001/ZED3
0m 0s
GT main data
Speed
MBA10FS901/ZED1
6604 rpm
T1
MBA10CT025/XED1
29.20 °C
VGV
MBA10CG030/XG01
37.6 %
P3
MBA10FP901/XED1
1.344 MPa
T7
MBA10FT910/ZED1
600 °C
Generator main data
Voltage, U
MKA10CE007/XED1
11.0 kV
Active Power, P
CFA10CE001/XED1
28.30 MW
Reactive Power, Q
MKA10CE011/XED1
11.6 MVAr
Frequency, f
MKA10CE013/XED1
49.96 Hz
Power Factor, PF
MKA10CE014/XED1
0.92
Current, I
MKA10CE002/XED1
1632 A
Show Tags
Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

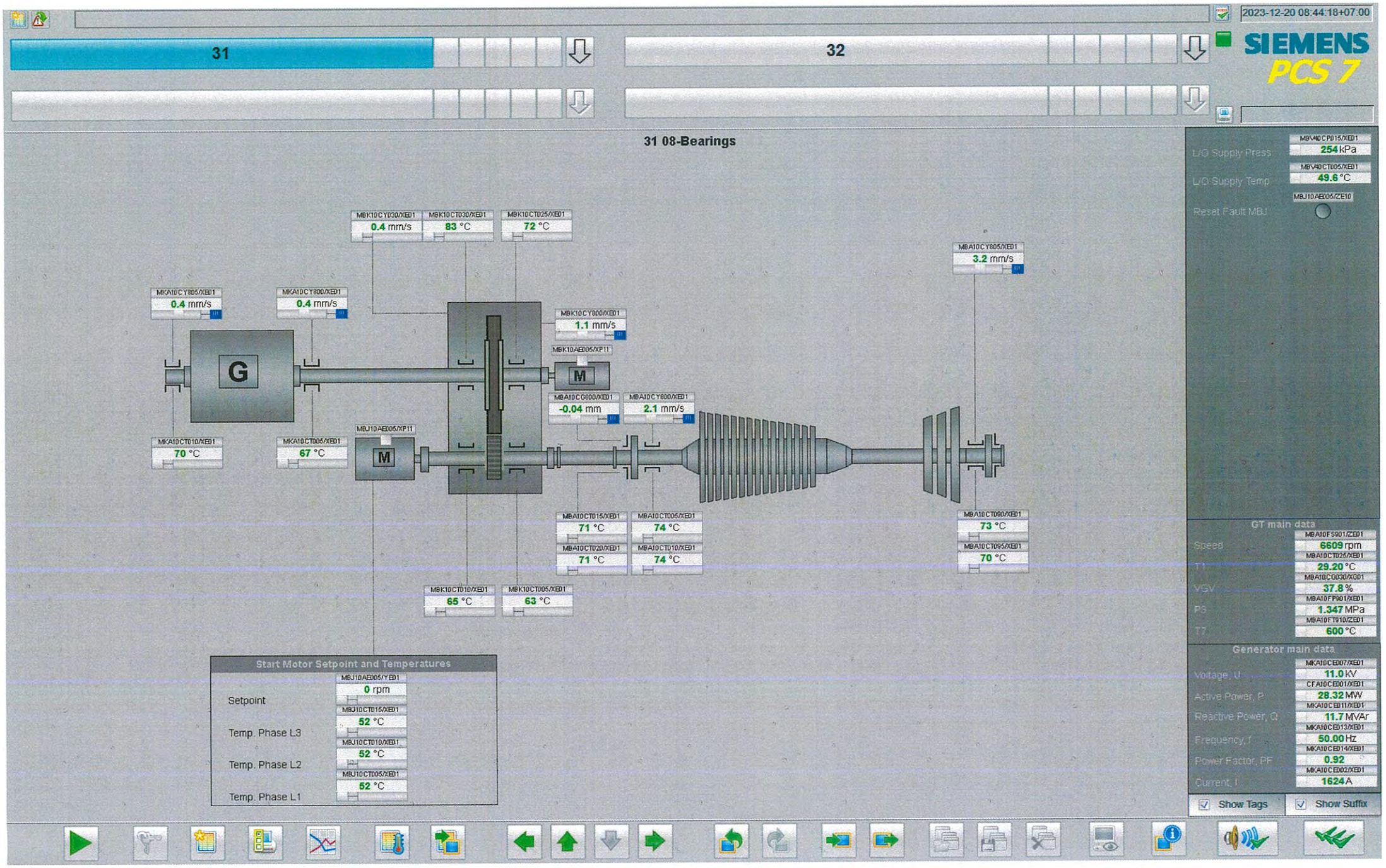
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Gear and Starting System
Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☑ 31MBK ☐ 32MBK ☐ 41MBK ☐ 42MBK	**Equipment Name :** ☑ GT31 Gear and Starting System ☐ GT32 Gear and Starting System ☐ GT41 Gear and Starting System ☐ GT42 Gear and Starting System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit Barring speed	**PTW Number :** GH 5506 **W/O Number :** WK231204.0003 **Date :** 17-12-23

Item	Action	Job Detail		Data record		Data record		Remark
1	Visual check	Conditions around gearbox / backup barring motor		☑ Normal		☐ Abnormal		
2	Visual check	Any oil leakage		☑ Normal		☐ Leaked		
3	Check	Loosen of bolt or nut		☑ Normal		☐ Loosen		
4	Record	Vibration values for gear box		< 4.5 mm/s		0.4 mm/s		**MBK10CY030
5	Record	Vibration values for gear box		< 4.5 mm/s		1.1 mm/s		**MBK10CY800
6	Record	Temperature values for bearing	< 100°C	63 °C	65 °C	72 °C	83 °C	MBK10CT005/010/025/030

Note :
- Initial vibration value (reference value on starting up)
- Initial temperature value (reference value on starting up)
- Checking bearing every year if shaft vibrations and or bearing/thrust bearing tempearture rise from nominal values up to 25%
- Lube oil inlet pressure nominal 1.5 bar (alarm low 1.3 bar/ trip 0.8 bar)

Checked By : [signature] **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 20-12-23


2023-12-20 08:44:18+07:00
31
32
SIEMENS
PCS 7
31 08-Bearings
MBK10CY030/XED1 0.4 mm/s
MBK10CT030/XED1 83 °C
MBK10CT025/XED1 72 °C
MBA10CY805/XED1 3.2 mm/s
MKA10CY805/XED1 0.4 mm/s
MKA10CY800/XED1 0.4 mm/s
MBK10CY800/XED1 1.1 mm/s
MBK10AE005/XP11
G
M
MBA10CG800/XED1 -0.04 mm
MBA10CY800/XED1 2.1 mm/s
MKA10CT010/XED1 70 °C
MKA10CT005/XED1 67 °C
MBJ10AE005/XP11
M
MBA10CT015/XED1 71 °C
MBA10CT005/XED1 74 °C
MBA10CT020/XED1 71 °C
MBA10CT010/XED1 74 °C
MBA10CT090/XED1 73 °C
MBA10CT095/XED1 70 °C
MBK10CT010/XED1 65 °C
MBK10CT005/XED1 63 °C
Start Motor Setpoint and Temperatures
Setpoint MBJ10AE005/YED1 0 rpm
Temp. Phase L3 MBJ10CT015/XED1 52 °C
Temp. Phase L2 MBJ10CT010/XED1 52 °C
Temp. Phase L1 MBJ10CT005/XED1 52 °C
L/O Supply Press MBV40CP015/XED1 254 kPa
L/O Supply Temp MBV40CT005/XED1 49.6 °C
Reset Fault MBJ MBJ10AE005/ZE10
GT main data
Speed MBA10FS901/ZED1 6609 rpm
T1 MBA10CT025/XED1 29.20 °C
VGV MBA10CG030/XG01 37.8 %
P6 MBA10FP901/XED1 1.347 MPa
T7 MBA10FT910/ZED1 600 °C
Generator main data
Voltage, U MKA10CE007/XED1 11.0 kV
Active Power, P CFA10CE001/XED1 28.32 MW
Reactive Power, Q MKA10CE011/XED1 11.7 MVAr
Frequency, f MKA10CE013/XED1 50.00 Hz
Power Factor, PF MKA10CE014/XED1 0.92
Current, I MKA10CE002/XED1 1624 A
Show Tags
Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

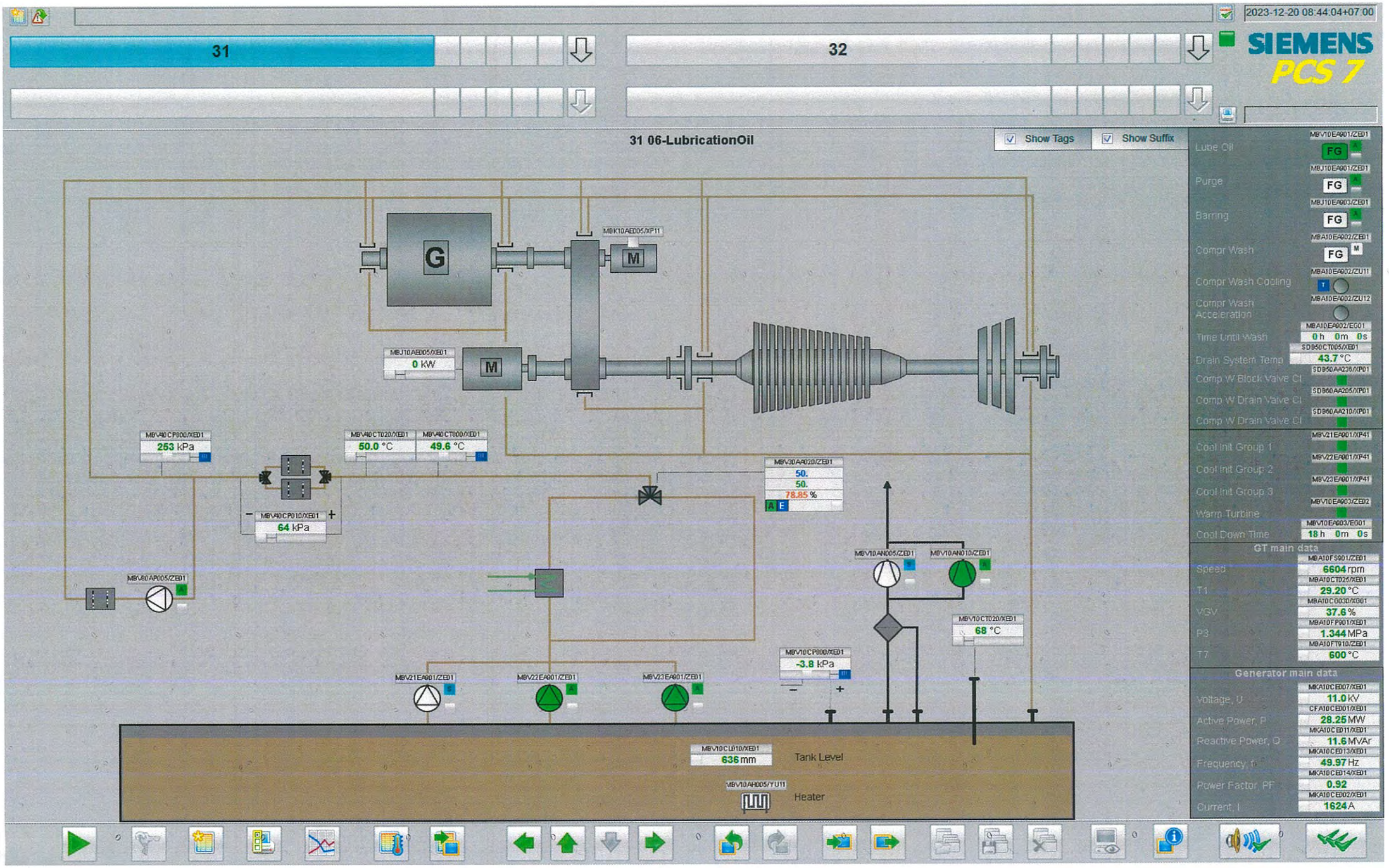
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Lube Oil System
Plant Unit : ☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☑ 31MBV ☐ 32MBV ☐ 41MBV ☐ 42MBV	**Equipment Name :** ☑ GT31 Lube Oil System ☐ GT32 Lube Oil System ☐ GT41 Lube Oil System ☐ GT42 Lube Oil System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit barring speed	**PTW Number :** GM 558 **W/O Number :** WK231204.0003 **Date :** 17-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Lube oil tank level	610-680 mm	636 mm	**MBV10CL010
2	Record	Lube oil tank temperature	< 100 °C	68 °C	**MBV10CT010
3	Record	Lube oil pressure	> 140 kPa	253 kPa	**MBV40CP800
4	Record	Lube oil temperature	45 - 50 °C	49.6 °C	**MBV40CT800
5	Visual check	Lube oil leak	☐ Normal	☑ Leak	Leak point
6	Record	Negative pressure in the oil tank		-3.8 kPa	**MBV10CP800
7	Record	Diff pressure of lube oil filter	< 110 kPa	64 kPa	**MBV40CP010
8	Record	Diff pressure of lube oil mist filter	-	0.7 kPa	**MBV10CP010
9	Visual check	Conditions around oil mist step.2 on roof	☐ Normal	☑ Found Oil spill	

Note :

Checked By : [signature] **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 27-12-23


2023-12-20 08:44:04+07:00
31
32
SIEMENS
PCS 7
31 06-LubricationOil
Show Tags
Show Suffix
G
M
MBK10AE005/XP11
MBJ10AE005/XE01
0 kW
MBV40CP800/XE01
253 kPa
MBV40CT020/XE01
50.0 °C
MBV40CT800/XE01
49.6 °C
MBV40CP010/XE01
64 kPa
MBV60AP005/ZE01
MBV30AA020/ZE01
50.
50.
78.85 %
MBV10AN005/ZE01
MBV10AN010/ZE01
MBV10CT020/XE01
68 °C
MBV10CP800/XE01
-3.8 kPa
MBV21EA001/ZE01
MBV22EA001/ZE01
MBV23EA001/ZE01
MBV10CL010/XE01
636 mm
Tank Level
MBV10AH005/YU11
Heater
Lube Oil
Purge
Barring
Compr Wash
Compr Wash Cooling
Compr Wash Acceleration
Time Until Wash
0 h 0 m 0 s
Drain System Temp
43.7 °C
Comp W Block Valve Cl
Comp W Drain Valve Cl
Comp W Drain Valve Cl
Cool Init Group 1
Cool Init Group 2
Cool Init Group 3
Warm Turbine
Cool Down Time
18 h 0 m 0 s
GT main data
Speed
6604 rpm
T1
29.20 °C
VGV
37.6 %
P3
1.344 MPa
T7
600 °C
Generator main data
Voltage, U
11.0 kV
Active Power, P
28.25 MW
Reactive Power, Q
11.6 MVAr
Frequency, f
49.97 Hz
Power Factor, PF
0.92
Current, I
1624 A

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

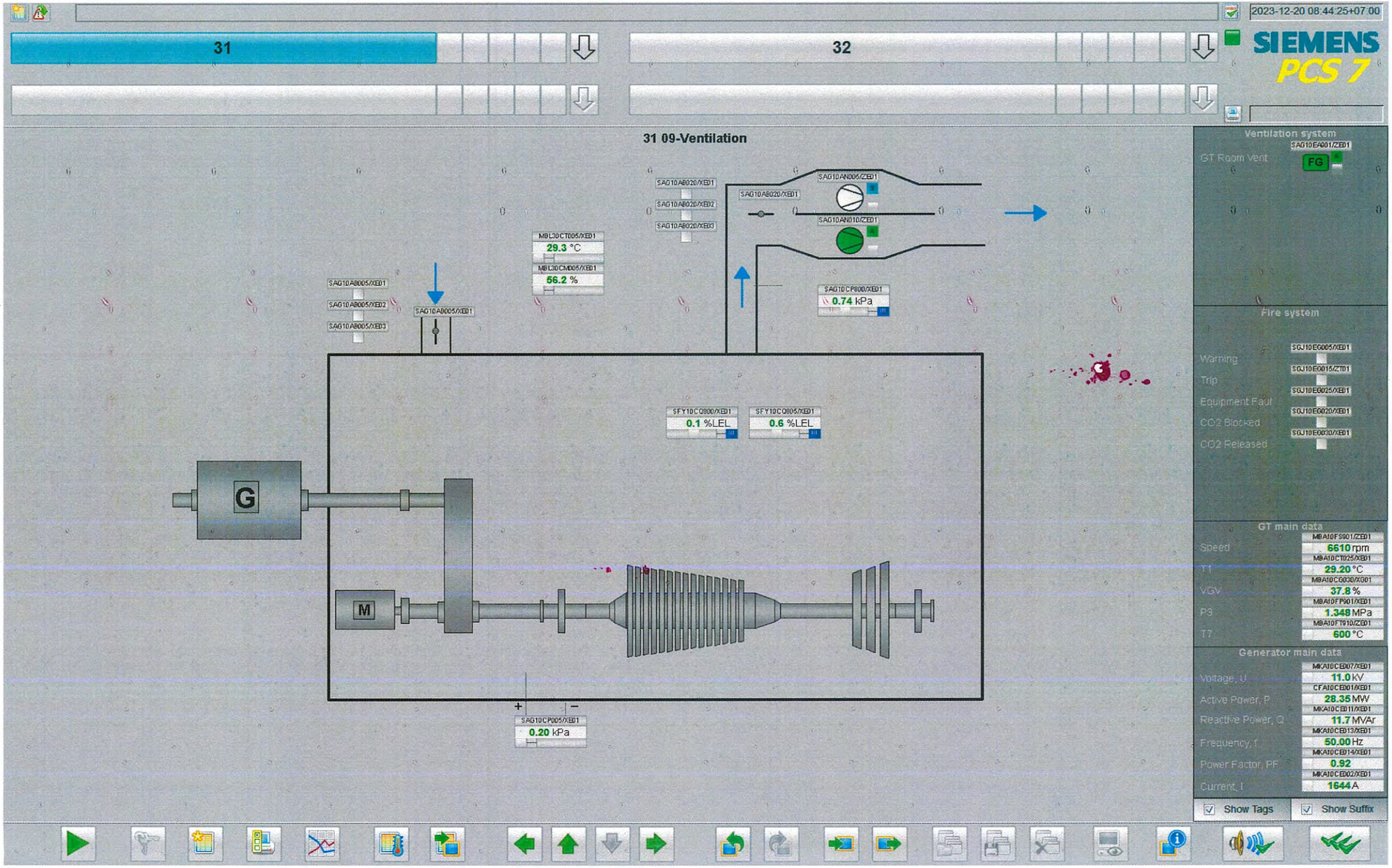
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Ventilation System
Plant Unit : ☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☑ 31MBV ☐ 32MBV ☐ 41MBV ☐ 42MBV	**Equipment Name :** ☑ GT31 Ventilation System ☐ GT32 Ventilation System ☐ GT41 Ventilation System ☐ GT42 Ventilation System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit barring speed	**PTW Number :** GH 5506 **W/O Number :** WK 23/12040003 **Date :** 17-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual Check	Check whether louvers dirty	☐ Clean	☑ Dirt	
2	Visual Check	Check ventilation filter conditions	☐ Clean	☑ Dirt	
3	Visual Check	Check all visible door sealing	☑ Normal	☐ Damaged	
4	Record	Record differential perssure GT enclosure	> 0.25 kPa	0.20 kPa	**SAG10CP005
5	Check	Check filter loosen bolt and nuts	☑ Normal	☐ Loosen	
6	Cleaninig	Cleaning inside ventilation room	☑ Clean up		

Note :

Checked By : [signature] **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 20-12-23

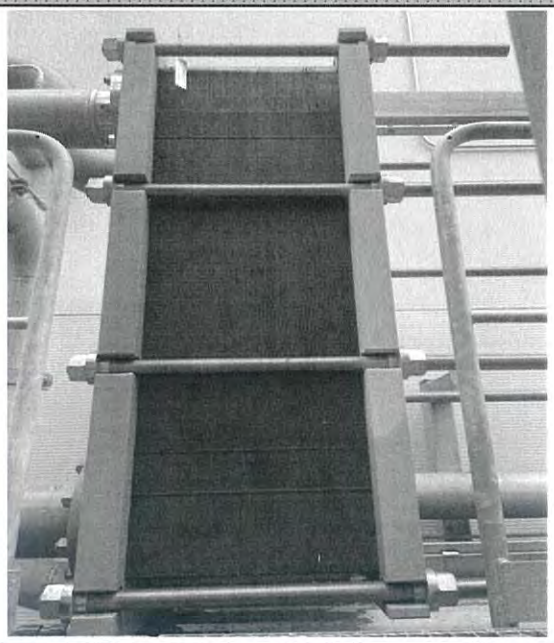
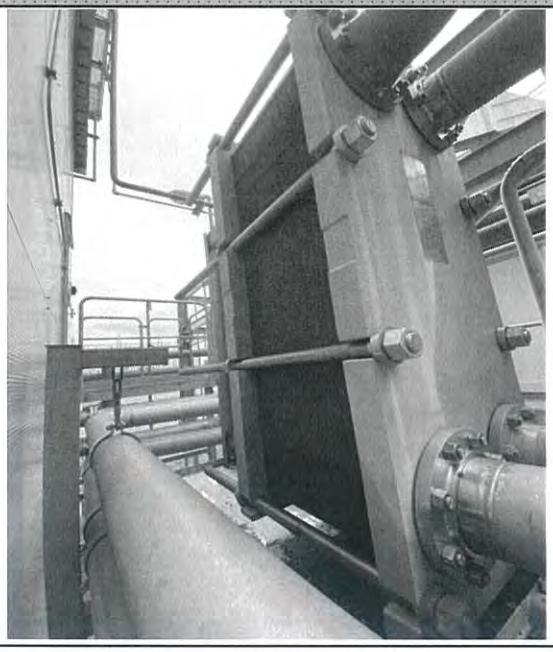

2023-12-20 08:44:25+07:00
31
32
SIEMENS
PCS 7
31 09-Ventilation
SAG10AB020/XED1
SAG10AB020/XED2
SAG10AB020/XED3
SAG10AN005/ZED1
SAG10AN010/ZED1
MBL30CT005/XED1
29.3 °C
MBL30CM005/XED1
56.2 %
SAG10AB005/XED1
SAG10AB005/XED2
SAG10AB005/XED3
SAG10CP800/XED1
0.74 kPa
SFY10CQ800/XED1
0.1 %LEL
SFY10CQ805/XED1
0.6 %LEL
G
M
SAG10CP005/XED1
0.20 kPa
Ventilation system
SAG10EA001/ZED1
GT Room Vent
FG
Fire system
SGJ10EG005/XED1
Warning
SGJ10EG015/ZT01
Trip
SGJ10EG025/XED1
Equipment Fault
SGJ10EG020/XED1
CO2 Blocked
SGJ10EG030/XED1
CO2 Released
GT main data
MBA10FS901/ZED1
Speed
6610 rpm
MBA10CT025/XED1
T1
29.20 °C
MBA10CG030/XG01
VGV
37.8 %
MBA10FP901/XED1
P3
1.348 MPa
MBA10FT910/ZED1
T7
600 °C
Generator main data
MKA10CE007/XED1
Voltage, U
11.0 kV
CFA10CE001/XED1
Active Power, P
28.35 MW
MKA10CE011/XED1
Reactive Power, Q
11.7 MVAr
MKA10CE013/XED1
Frequency, f
50.00 Hz
MKA10CE014/XED1
Power Factor, PF
0.92
MKA10CE002/XED1
Current, I
1644 A
Show Tags
Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Gas Turbine Lube oil Plate Heat Exchanger Inspection

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Lube oil System
Plant Unit : ☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☑ 31MBV30AC005 ☐ 32MBV30AC005 ☐ 41MBV30AC005 ☐ 42MBV30AC005	**Equipment Name :** ☑ GT31 Plate Heat Exchanger ☐ GT32 Plate Heat Exchanger ☐ GT41 Plate Heat Exchanger ☐ GT42 Plate Heat Exchanger

Front view	Rear view
	

Checked By : [signature] **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 20-12-23

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

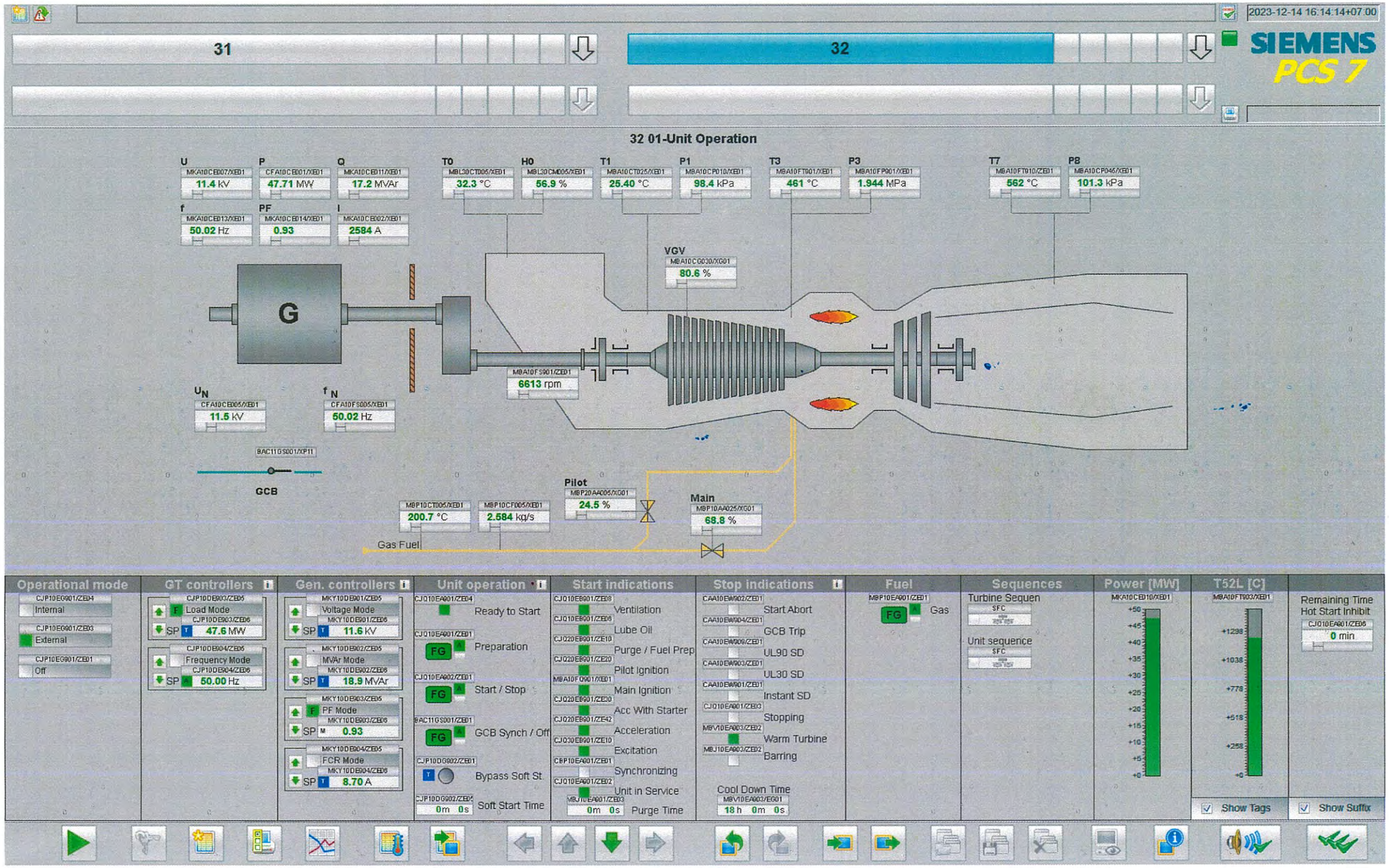
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Gas Turbine Module
Plant Unit : ☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBA ☑ 32MBA ☐ 41MBA ☐ 42MBA	**Equipment Name :** ☐ GT31 Module ☑ GT32 Module ☐ GT41 Module ☐ GT42 Module
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit Barring speed	**PTW Number :** GW5506 **W/O Number :** WK23/204.0003 **Date :** 10-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual check	General conditions around GT module	☑ Normal	☐ Abnormal	
2	Visual check	GT insulation abnormal	☑ Normal	☐ Heated defect	
3	Record	Gas Turbine Journal Bearing.1 Vibration	< 7.0 mm/s	4.1 mm/s	**MBA10CY800
4	Record	Gas Turbine Journal Bearing.1 Temperature	< 100 °C	74,77 °C	**MBA10CT005/010
5	Record	Gas Turbine Thrust Bearing.1 Vibration		-0.02 mm/s	**MBA10CG800
6	Record	Gas Turbine Thrust Bearing.1 Temperature	< 100 °C	73,72 °C	**MBA10CT015/020
7	Record	Gas Turbine Bearing.2 Vibration	< 7.0 mm/s	3.4 mm/s	**MBA10CY805
8	Record	Gas Turbine Bearing.2 Temperature	< 100 °C	74,71 °C	**MBA10CT090/095
9	Record	Generator Bearing.1 Vibration & Temperature	< 4.5 mm/ 0.6 mm/s	< 85 °C 65 °C	**MKA10CY800/CT005
10	Record	Generator Bearing.2 Vibration & Temperature	< 4.5 mm/ 0.6 mm/s	< 85 °C 72 °C	**MKA10CY805/CT010
9	Check	GT Bleed valve no.1 passing	☑ No passing	☐ Passing	**MBH10AA005
10	Check	GT Bleed valve no.1 passing	☑ No passing	☐ Passing	**MBH10AA010

Note :

Checked By : [signature] **Date:** 15-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 19-12-23


2023-12-14 16:14:14+07:00
31
32
SIEMENS
PCS 7
32 01-Unit Operation
U
MKA10CE007/XE01
11.4 kV
P
CFA10CE001/XE01
47.71 MW
Q
MKA10CE011/XE01
17.2 MVAr
T0
MBL30CT005/XE01
32.3 °C
H0
MBL30CM005/XE01
56.9 %
T1
MBA10CT025/XE01
25.40 °C
P1
MBA10CP010/XE01
98.4 kPa
T3
MBA10FT001/XE01
461 °C
P3
MBA10FP001/XE01
1.944 MPa
T7
MBA10FT910/ZE01
562 °C
P8
MBA10CP046/XE01
101.3 kPa
f
MKA10CE013/XE01
50.02 Hz
PF
MKA10CE014/XE01
0.93
I
MKA10CE002/XE01
2584 A
VGV
MBA10CG030/XG01
80.6 %
G
MBA10FS001/ZE01
6613 rpm
U N
CFA10CE005/XE01
11.5 kV
f N
CFA10FS005/XE01
50.02 Hz
BAC11GS001/XP11
GCB
Pilot
MBP20AA005/XG01
24.5 %
Main
MBP10AA025/XG01
68.8 %
MBP10CT005/XE01
200.7 °C
MBP10CF005/XE01
2.584 kg/s
Gas Fuel
Operational mode
CJP10EG001/ZE04
Internal
CJP10EG001/ZE03
External
CJP10EG001/ZE01
Off
GT controllers
CJP10DE003/ZE05
Load Mode
CJP10DE003/ZE06
47.6 MW
CJP10DE004/ZE05
Frequency Mode
CJP10DE004/ZE06
50.00 Hz
Gen. controllers
MKY10DE001/ZE05
Voltage Mode
MKY10DE001/ZE06
11.6 kV
MKY10DE002/ZE05
MVAr Mode
MKY10DE002/ZE06
18.9 MVAr
MKY10DE003/ZE05
PF Mode
MKY10DE003/ZE06
0.93
MKY10DE004/ZE05
FCR Mode
MKY10DE004/ZE06
8.70 A
Unit operation
CJQ10EA001/ZE04
Ready to Start
CJQ10EA001/ZE01
Preparation
CJQ10EA002/ZE01
Start / Stop
BAC11GS001/ZE01
GCB Synch / Off
CJP10DG002/ZE01
Bypass Soft St
CJP10DG002/ZE04
0m 0s
Soft Start Time
Start indications
CJQ10EB001/ZE08
Ventilation
CJQ10EB001/ZE06
Lube Oil
CJQ20EB001/ZE10
Purge / Fuel Prep
CJQ20EB001/ZE20
Pilot Ignition
MBA10FQ001/XE01
Main Ignition
CJQ20EB001/ZE30
Acc With Starter
CJQ20EB001/ZE42
Acceleration
CJQ30EB001/ZE10
Excitation
CBP10EA001/ZE01
Synchronizing
CJQ10EA001/ZE02
Unit in Service
MBJ10EA001/ZE03
0m 0s
Purge Time
Stop indications
CAA10EW002/ZE01
Start Abort
CAA10EW004/ZE01
GCB Trip
CAA10EW006/ZE01
UL90 SD
CAA10EW003/ZE01
UL30 SD
CAA10EW001/ZE01
Instant SD
CJQ10EA001/ZE03
Stopping
MBV10EA003/ZE02
Warm Turbine
MBJ10EA003/ZE02
Barring
Cool Down Time
MBV10EA003/EG01
18 h 0m 0s
Fuel
MBP10EA001/ZE01
Gas
Sequences
Turbine Sequen
Unit sequence
Power [MW]
MKA10CE010/XE01
T52L [C]
MBA10FT003/XE01
Remaining Time
Hot Start Inhibit
CJQ10EA001/ZE06
0 min
Show Tags
Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Air Intake System
Plant Unit : ☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBL ☑ 32MBL ☐ 41MBL ☐ 42MBL	**Equipment Name :** ☐ GT31 Air Intake System ☑ GT32 Air Intake System ☐ GT41 Air Intake System ☐ GT42 Air Intake System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit Barring speed	**PTW Number :** GH 5506[illegible] **W/O Number :** WK231204.0003 **Date :** 10-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual Check	Check whether louvers the entry screen is block	☑ Normal	☐ Blocked	
2	Visual Check	Check all visible door sealing	☑ Normal	☐ Damaged	
3	Visual Check	Check all coated surface regard with crack	☑ Normal	☐ Cracked	
4	Record	Diff presssure of Pre-Filter during opt.	< 0.45 kPa	0.16 kPa	**MBL10CP005
5	Record	Diff presssure of High Efficiency Filter during opt	< 0.60 kPa	0.22 kPa	**MBL30FP925
6	Record	Gas turbine load, MW	47.51 MW		Record during opt
7	Check	Check filter loosen bolt and nuts	☑ Normal	☐ Loosen	
8	Check	Duct bin are drained of condensate	☑ Normal	☐ Abnormal	
9	Visual check	Check water leak during Evap pump running	☑ Normal	☐ Leaked	
10	Check	Check Evap pump loosen bolt and nuts	☑ Normal	☐ Loosen	

Note :
- Primary air system announce the alarm exchange the Pre-filter at 400 Pa/ High efficiency filter at 550 Pa and Total air intake channal 1200 Pa
- GT inlet air operating temp. range is 10~48.9 °C
- Air flow at 15°C, ISO condition 131 kg/s

During opt: During operating

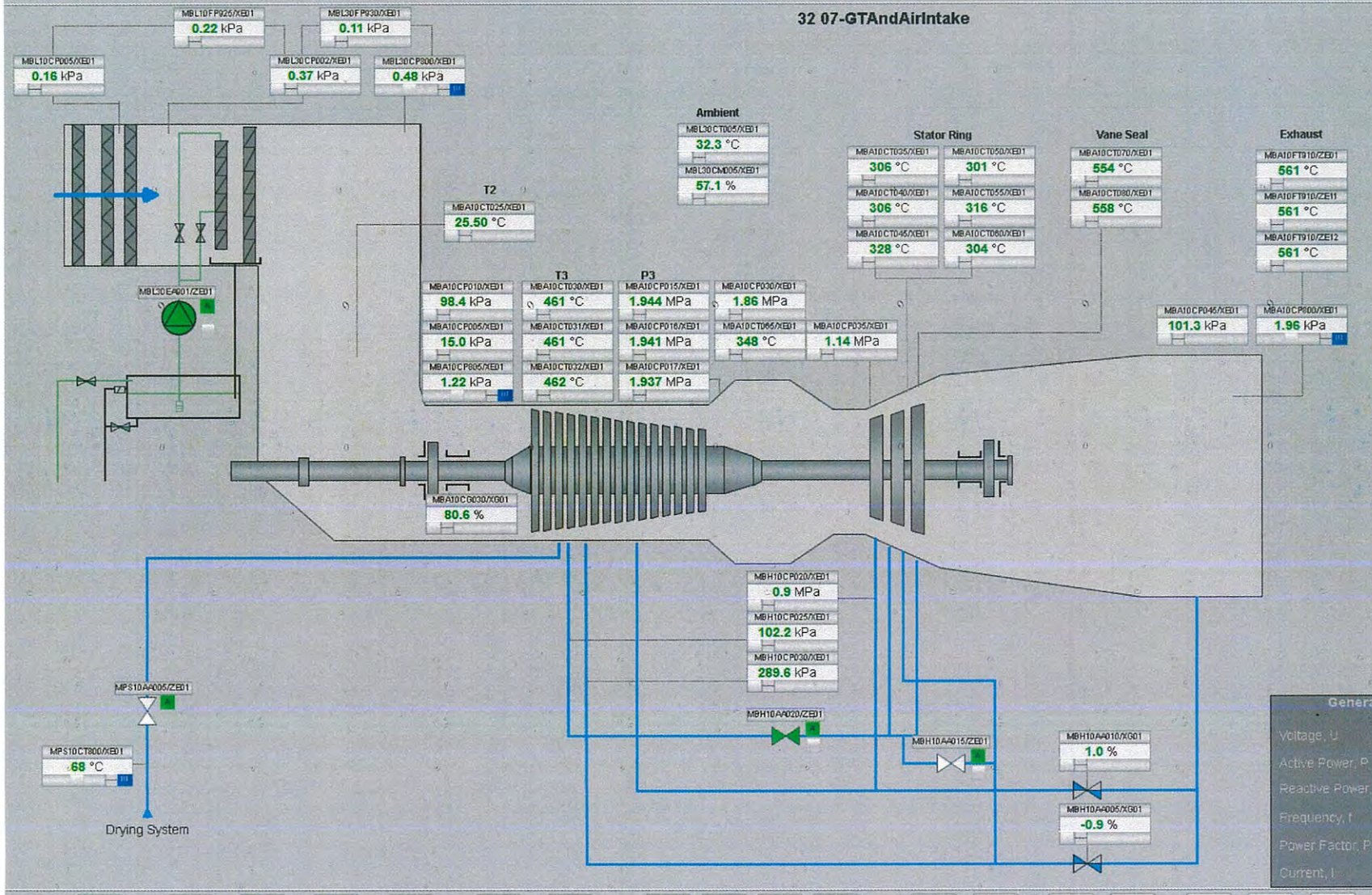
Checked By : [signature] **Date:** 15-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 15-12-23

2023-12-14 16:14:36+07:00

31 | 32

SIEMENS PCS 7

32 07-GTAndAirIntake



Exhaust Temp T7

CT100	MBA10CT100/XE01 568 °C	MBA10CT100/XE02 568 °C	MBA10CT100/XE03 569 °C
CT105	MBA10CT105/XE01 563 °C	MBA10CT105/XE02 563 °C	MBA10CT105/XE03 564 °C
CT110	MBA10CT110/XE01 569 °C	MBA10CT110/XE02 569 °C	MBA10CT110/XE03 569 °C
CT115	MBA10CT115/XE01 565 °C	MBA10CT115/XE02 565 °C	MBA10CT115/XE03 565 °C
CT120	MBA10CT120/XE01 562 °C	MBA10CT120/XE02 563 °C	MBA10CT120/XE03 562 °C
CT125	MBA10CT125/XE01 559 °C	MBA10CT125/XE02 560 °C	MBA10CT125/XE03 559 °C
CT130	MBA10CT130/XE01 555 °C	MBA10CT130/XE02 555 °C	MBA10CT130/XE03 555 °C
CT135	MBA10CT135/XE01 549 °C	MBA10CT135/XE02 550 °C	MBA10CT135/XE03 549 °C
CT140	MBA10CT140/XE01 545 °C	MBA10CT140/XE02 544 °C	MBA10CT140/XE03 545 °C
CT145	MBA10CT145/XE01 546 °C	MBA10CT145/XE02 546 °C	MBA10CT145/XE03 546 °C
CT150	MBA10CT150/XE01 552 °C	MBA10CT150/XE02 551 °C	MBA10CT150/XE03 552 °C
CT155	MBA10CT155/XE01 557 °C	MBA10CT155/XE02 557 °C	MBA10CT155/XE03 557 °C
CT160	MBA10CT160/XE01 572 °C	MBA10CT160/XE02 571 °C	MBA10CT160/XE03 572 °C
CT165	MBA10CT165/XE01 568 °C	MBA10CT165/XE02 567 °C	MBA10CT165/XE03 568 °C
CT170	MBA10CT170/XE01 577 °C	MBA10CT170/XE02 576 °C	MBA10CT170/XE03 577 °C
CT175	MBA10CT175/XE01 575 °C	MBA10CT175/XE02 574 °C	MBA10CT175/XE03 575 °C
T7 Avg	MBA10FT910/ZE11 561 °C	MBA10FT910/ZE12 561 °C	MBA10FT910/ZE13 561 °C
Avg XE01+XE02		MBA10FT910/ZE01 561 °C	
Min-Av	MBA10FT912/ZE01 17 °C	MBA10FT912/ZE02 17 °C	MBA10FT912/ZE03 17 °C
Max-Av	MBA10FT911/ZE01 16 °C	MBA10FT911/ZE02 15 °C	MBA10FT911/ZE03 16 °C

Generator main data

Voltage, U	MKA10CE007/XE01 11.4 kV
Active Power, P	CFA10CE001/XE01 47.51 MW
Reactive Power, Q	MKA10CE011/XE01 17.1 MVAr
Frequency, f	MKA10CE013/XE01 50.01 Hz
Power Factor, PF	MKA10CE014/XE01 0.94
Current, I	MKA10CE002/XE01 2584 A

GT main data

Speed	MBA10FS901/ZE01 6611 rpm
T1	MBA10CT025/XE01 25.50 °C
VGV	MBA10CG030/XG01 80.6 %
P3	MBA10FP901/XE01 1.942 MPa
T7	MBA10FT910/ZE01 561 °C

☑ Show Tags ☑ Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

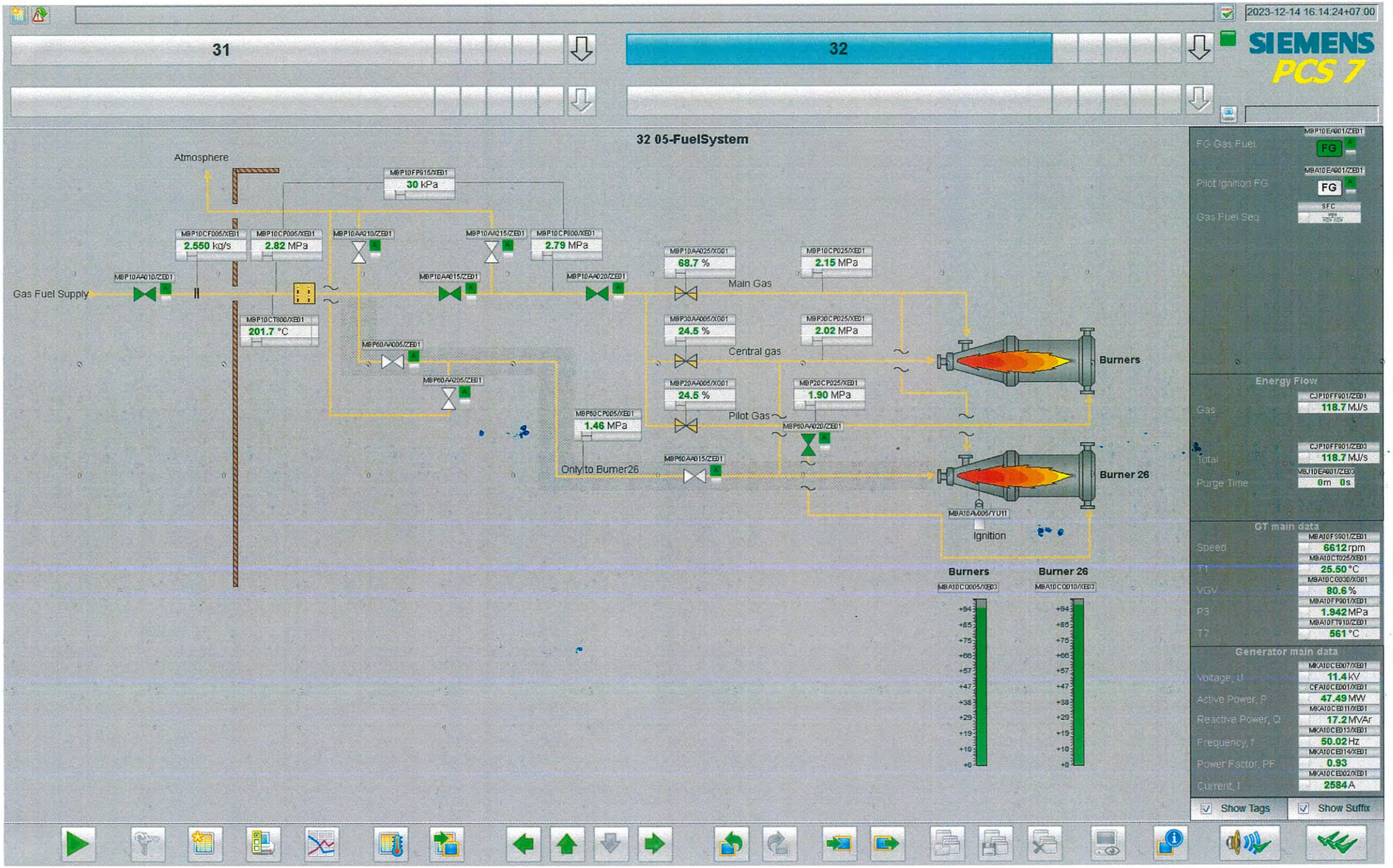
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Fuel Gas System
Plant Unit : ☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBP ☑ 32MBP ☐ 41MBP ☐ 42MBP	**Equipment Name :** ☐ GT31 Fuel Gas System ☑ GT32 Fuel Gas System ☐ GT41 Fuel Gas System ☐ GT42 Fuel Gas System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit Barring speed	**PTW Number :** GZ15506 **W/O Number :** WK231204.0003 **Date :** 10-12-23

Item	Action	Job Detail	Data record		Remark
1	Visual check	Check for damages	☑ Normal	☐ Damaged	
2	Record	Fuel gas Y-strainer differential pressure	< 70 kPa	30 kPa	**MBP10FP915

Note : Check gas leakage with gas detector

Checked By : [signature] **Date:** 15-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 15-12-23


2023-12-14 16:14:24+07:00
31
32
SIEMENS
PCS 7
32 05-FuelSystem
Atmosphere
MBP10FP015/XE01
30 kPa
MBP10CF005/XE01
2.550 kg/s
MBP10CP005/XE01
2.82 MPa
MBP10AA210/ZE01
MBP10AA215/ZE01
MBP10CP800/XE01
2.79 MPa
MBP10AA010/ZE01
Gas Fuel Supply
MBP10AA015/ZE01
MBP10AA020/ZE01
MBP10CT800/XE01
201.7 °C
MBP60AA005/ZE01
MBP60AA205/ZE01
MBP10AA025/XG01
68.7 %
MBP10CP025/XE01
2.15 MPa
Main Gas
MBP30AA005/XG01
24.5 %
MBP30CP025/XE01
2.02 MPa
Central gas
MBP20AA005/XG01
24.5 %
MBP20CP025/XE01
1.90 MPa
Pilot Gas
MBP60CP005/XE01
1.46 MPa
MBP60AA020/ZE01
Only to Burner26
MBP60AA015/ZE01
Burners
Burner 26
MBA10AA005/YU11
Ignition
Burners
Burner 26
MBA10CD005/XE03
MBA10CD010/XE03
+94
+85
+75
+66
+57
+47
+38
+29
+19
+10
+0
MBP10EA001/ZE01
FG Gas Fuel
FG
MBA10EA001/ZE01
Pilot Ignition FG
FG
SFC
Gas Fuel Seq
Energy Flow
CJP10FF901/ZE01
Gas
118.7 MJ/s
CJP10FF901/ZE03
Total
118.7 MJ/s
MBJ10EA001/ZE03
Purge Time
0m 0s
GT main data
MBA10FS901/ZE01
Speed
6612 rpm
MBA10CT025/XE01
T1
25.50 °C
MBA10CG030/XG01
VGV
80.6 %
MBA10FP901/XE01
P3
1.942 MPa
MBA10FT910/ZE01
T7
561 °C
Generator main data
MKA10CE007/XE01
Voltage, U
11.4 kV
CFA10CE001/XE01
Active Power, P
47.49 MW
MKA10CE011/XE01
Reactive Power, Q
17.2 MVAr
MKA10CE013/XE01
Frequency, f
50.02 Hz
MKA10CE014/XE01
Power Factor, PF
0.93
MKA10CE002/XE01
Current, I
2584 A
Show Tags
Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Gear and Starting System
Plant Unit : ☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBK ☑ 32MBK ☐ 41MBK ☐ 42MBK	**Equipment Name :** ☐ GT31 Gear and Starting System ☑ GT32 Gear and Starting System ☐ GT41 Gear and Starting System ☐ GT42 Gear and Starting System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit Barring speed	**PTW Number :** GH 5506 **W/O Number :** WK 231204.0003 **Date :** 10-12-23

Item	Action	Job Detail		Data record		Data record		Remark
1	Visual check	Conditions around gearbox / backup barring motor		☑ Normal		☐ Abnormal		
2	Visual check	Any oil leakage		☑ Normal		☐ Leaked		
3	Check	Loosen of bolt or nut		☑ Normal		☐ Loosen		
4	Record	Vibration values for gear box		< 4.5 mm/s		0.3 mm/s		**MBK10CY030
5	Record	Vibration values for gear box		< 4.5 mm/s		0.9 mm/s		**MBK10CY800
6	Record	Temperature values for bearing	< 100°C	65 °C	69 °C	78 °C	88 °C	MBK10CT005/010/025/030

Note :
- Initial vibration value (reference value on starting up)
- Initial temperature value (reference value on starting up)
- Checking bearing every year if shaft vibrations and or bearing/thrust bearing tempearture rise from nominal values up to 25%
- Lube oil inlet pressure nominal 1.5 bar (alarm low 1.3 bar/ trip 0.8 bar)

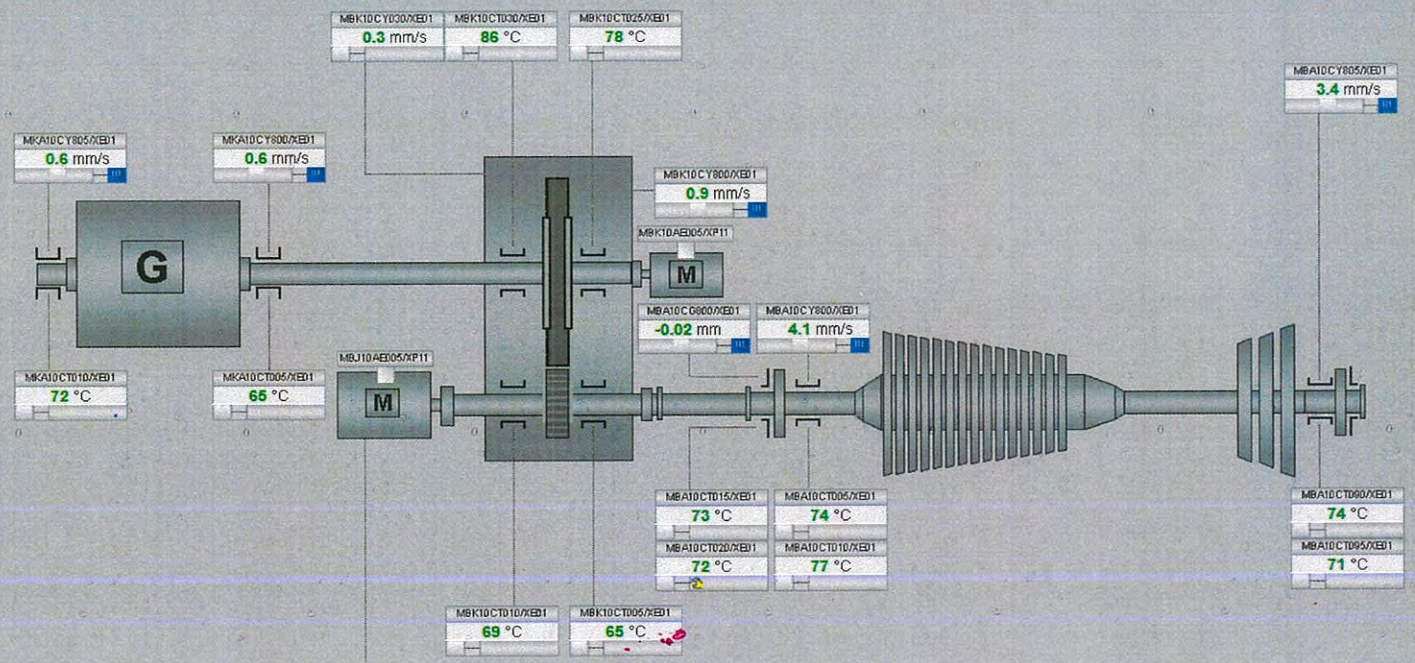
Checked By : [signature] **Date:** 15-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 15-12-23

2023-12-14 16:14:41+07:00

31 | 32

SIEMENS PCS 7

32 08-Bearings



Start Motor Setpoint and Temperatures	
Setpoint	MBJ10AE005/YE01 0 rpm
Temp. Phase L3	MBJ10CT015/XED1 52 °C
Temp. Phase L2	MBJ10CT010/XED1 53 °C
Temp. Phase L1	MBJ10CT005/XED1 53 °C

L/O Supply Press	MBV40CP016/XED1 229 kPa
L/O Supply Temp	MBV40CT006/XED1 50.3 °C
Reset Fault MBJ	MBJ10AE005/ZE10

GT main data	
Speed	MBA10FS901/ZED1 6609 rpm
T1	MBA10CT025/XED1 25.40 °C
VGV	MBA10CG030/XG01 80.6 %
P9	MBA10FP901/XED1 1.941 MPa
T7	MBA10FT010/ZED1 561 °C

Generator main data	
Voltage, U	MKA10CE007/XED1 11.4 kV
Active Power, P	CFA10CE001/XED1 47.49 MW
Reactive Power, Q	MKA10CE011/XED1 17.2 MVAr
Frequency, f	MKA10CE013/XED1 50.00 Hz
Power Factor, PF	MKA10CE014/XED1 0.94
Current, I	MKA10CE002/XED1 2584 A

Show Tags | Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

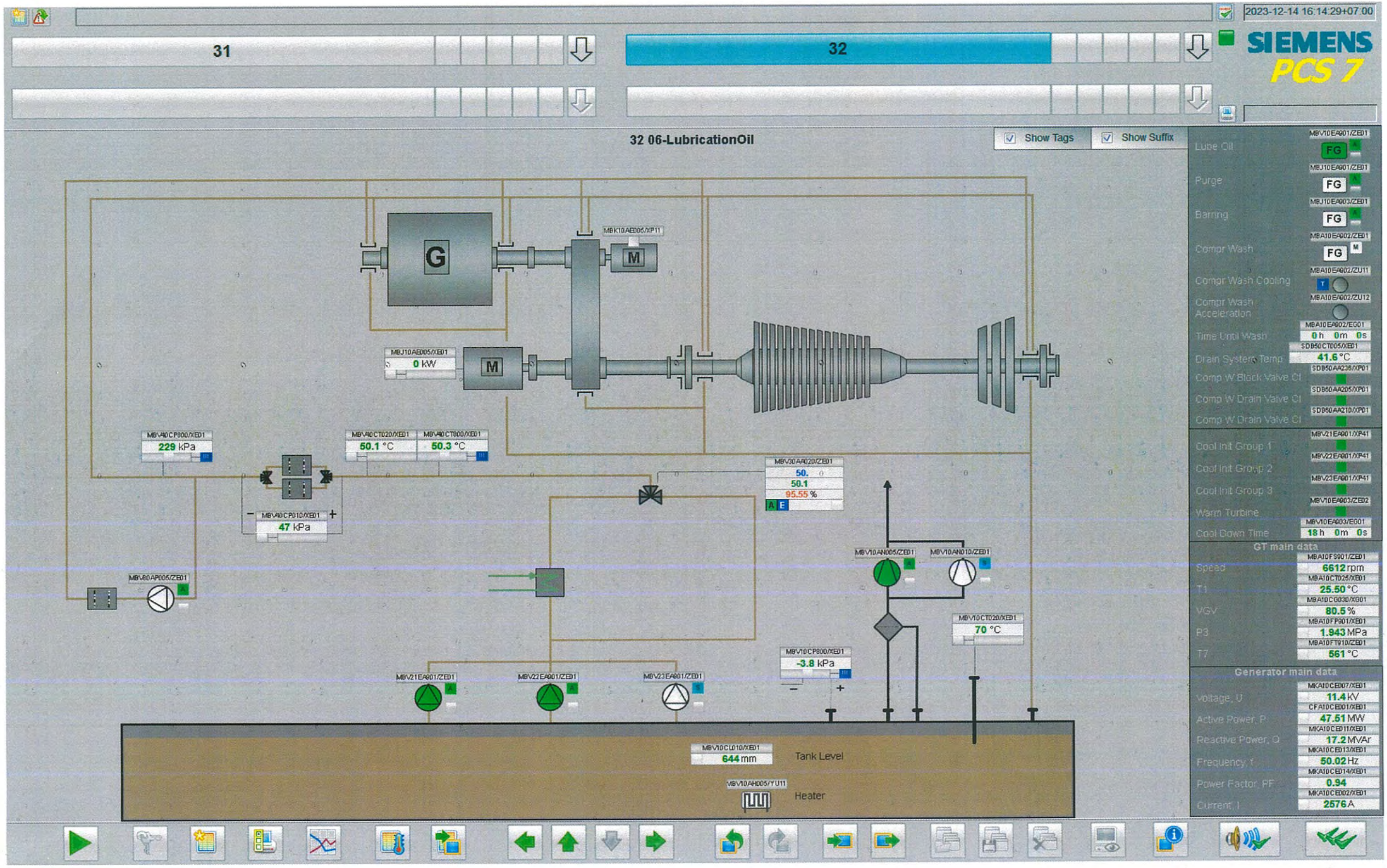
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Lube Oil System
Plant Unit : ☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBV ☑ 32MBV ☐ 41MBV ☐ 42MBV	**Equipment Name :** ☐ GT31 Lube Oil System ☑ GT32 Lube Oil System ☐ GT41 Lube Oil System ☐ GT42 Lube Oil System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit barring speed	**PTW Number :** GW 5506 **W/O Number :** WK 231204.0003 **Date :** 10-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Lube oil tank level	610-680 mm	644 mm	**MBV10CL010
2	Record	Lube oil tank temperature	< 100 °C	70 °C	**MBV10CT010
3	Record	Lube oil pressure	> 140 kPa	229 kPa	**MBV40CP800
4	Record	Lube oil temperature	45 - 50 °C	50.3 °C	**MBV40CT800
5	Visual check	Lube oil leak	☐ Normal	☑ Leak	Leak Point
6	Record	Negative pressure in the oil tank		-3.8 kPa	**MBV10CP800
7	Record	Diff pressure of lube oil filter	< 110 kPa	47 kPa	**MBV40CP010
8	Record	Diff pressure of lube oil mist filter	-	0.7 kPa	**MBV10CP010
9	Visual check	Conditions around oil mist step.2 on roof	☐ Normal	☑ Found Oil spill	

Note :

Checked By : [signature] **Date:** 15-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 15-12-23


2023-12-14 16:14:29+07:00
31
32
SIEMENS
PCS 7
32 06-LubricationOil
Show Tags
Show Suffix
G
M
MBK10AE005/XP11
MBJ10AE005/XE01
0 kW
MBV40CP800/XED1
229 kPa
MBV40CT020/XED1
50.1 °C
MBV40CT800/XED1
50.3 °C
MBV40CP010/XED1
47 kPa
MBV60AP005/ZED1
MBV20AA020/ZED1
50.
50.1
95.55 %
MBV10AN005/ZED1
MBV10AN010/ZED1
MBV10CT020/XED1
70 °C
MBV10CP800/XED1
-3.8 kPa
MBV21EA001/ZED1
MBV22EA001/ZED1
MBV23EA001/ZED1
MBV10CL010/XED1
644 mm
Tank Level
MBV10AH005/YU11
Heater
MBV10EA001/ZED1
Lube Oil
FG
MBJ10EA001/ZED1
Purge
FG
MBJ10EA003/ZED1
Barring
FG
MBA10EA002/ZED1
Compr Wash
FG
MBA10EA002/ZU11
Compr Wash Cooling
MBA10EA002/ZU12
Compr Wash Acceleration
MBA10EA002/EG01
Time Until Wash
0 h 0 m 0 s
SDB50CT005/XED1
Drain System Temp
41.6 °C
SDB50AA236/XP01
Comp W Block Valve Cl
SDB60AA205/XP01
Comp W Drain Valve Cl
SDB60AA210/XP01
Comp W Drain Valve Cl
MBV21EA001/XP41
Cool Init Group 1
MBV22EA001/XP41
Cool Init Group 2
MBV23EA001/XP41
Cool Init Group 3
MBV10EA003/ZED2
Warm Turbine
MBV10EA003/EG01
Cool Down Time
18 h 0 m 0 s
GT main data
MBA10FS901/ZED1
Speed
6612 rpm
MBA10CT025/XED1
T1
25.50 °C
MBA10CG030/XG01
VGV
80.5 %
MBA10FP901/XED1
P3
1.943 MPa
MBA10FT910/ZED1
T7
561 °C
Generator main data
MKA10CE007/XE01
Voltage, U
11.4 kV
CFA10CE001/XE01
Active Power, P
47.51 MW
MKA10CE011/XE01
Reactive Power, Q
17.2 MVAr
MKA10CE013/XE01
Frequency, f
50.02 Hz
MKA10CE014/XE01
Power Factor, PF
0.94
MKA10CE002/XE01
Current, I
2576 A

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

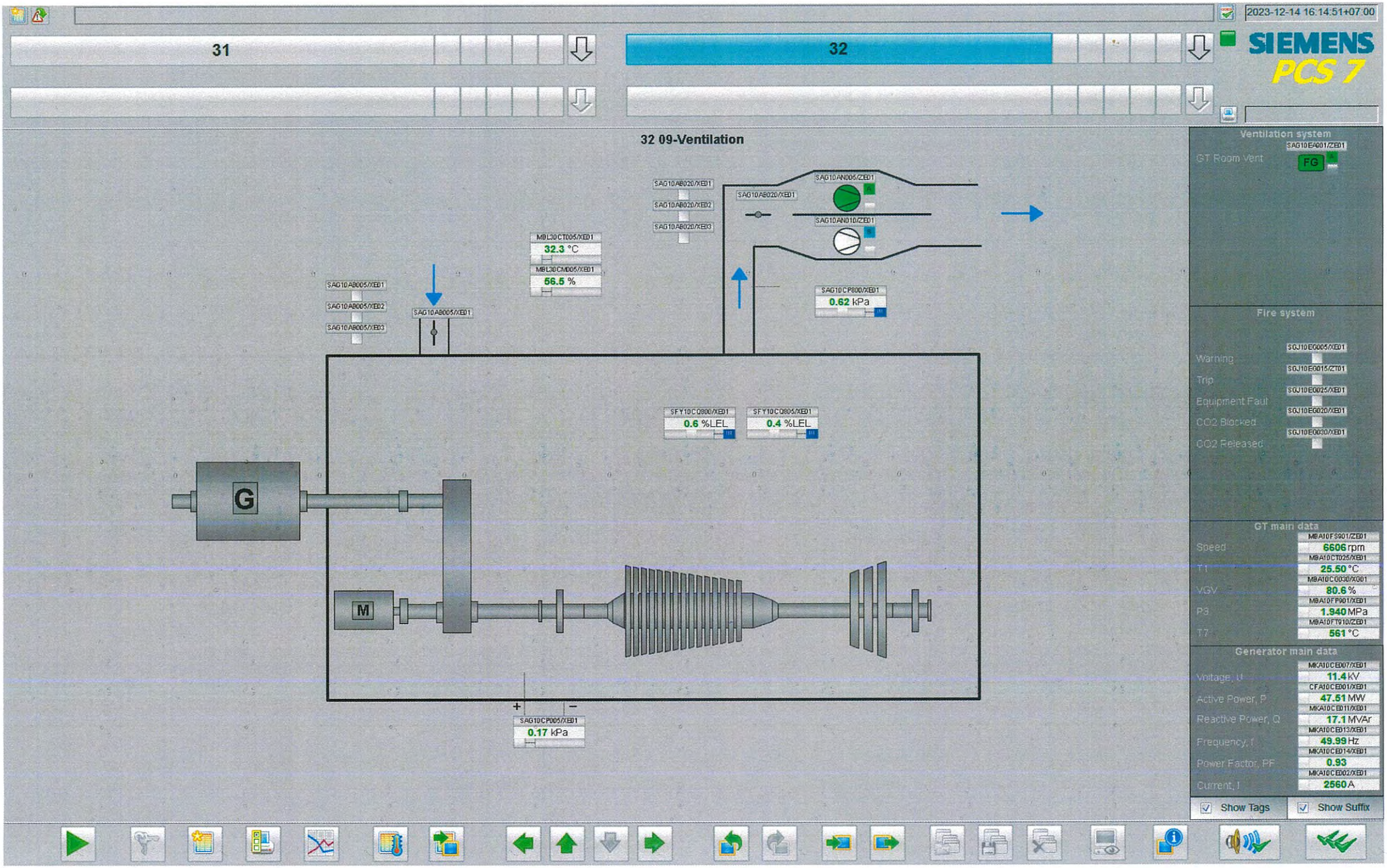
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Ventilation System
Plant Unit : ☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBV ☑ 32MBV ☐ 41MBV ☐ 42MBV	**Equipment Name :** ☐ GT31 Ventilation System ☑ GT32 Ventilation System ☐ GT41 Ventilation System ☐ GT42 Ventilation System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit barring speed	**PTW Number :** GW 5506 **W/O Number :** WK 231204.0003 **Date :** 10-12-22

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual Check	Check whether louvers dirty	☐ Clean	☑ Dirt	
2	Visual Check	Check ventilation filter conditions	☐ Clean	☑ Dirt	
3	Visual Check	Check all visible door sealing	☑ Normal	☐ Damaged	
4	Record	Record differential perssure GT enclosure	> 0.25 kPa	0.17 kPa	**SAG10CP005
5	Check	Check filter loosen bolt and nuts	☑ Normal	☐ Loosen	
6	Cleaninig	Cleaning inside ventilation room	☑ Clean up		

Note :

Checked By : [signature] **Date:** 15-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 15-12-23

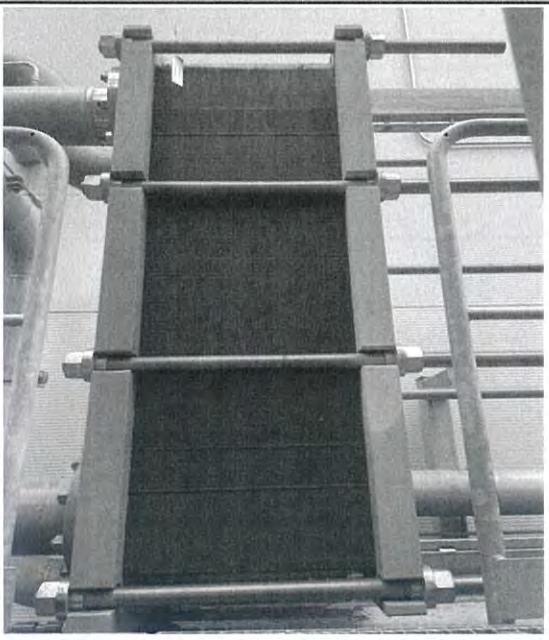
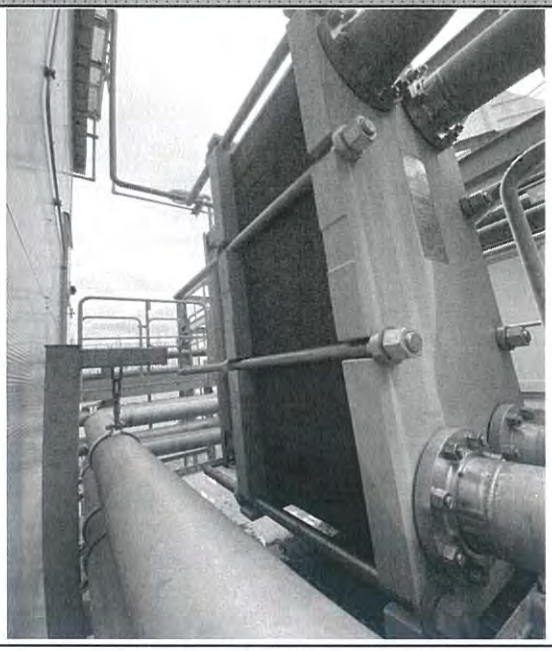

2023-12-14 16:14:51+07.00
31
32
SIEMENS
PCS 7
32 09-Ventilation
SAG10AB020/XED1
SAG10AB020/XED2
SAG10AB020/XED3
SAG10AN005/ZED1
SAG10AN010/ZED1
MBL30CT005/XED1
32.3 °C
MBL30CM005/XED1
56.5 %
SAG10AB005/XED1
SAG10AB005/XED2
SAG10AB005/XED3
SAG10CP800/XED1
0.62 kPa
SFY10CQ800/XED1
0.6 %LEL
SFY10CQ805/XED1
0.4 %LEL
G
M
SAG10CP005/XED1
0.17 kPa
Ventilation system
SAG10EA001/ZED1
GT Room Vent
FG
Fire system
SGJ10EG005/XED1
Warning
SGJ10EG015/ZT01
Trip
SGJ10EG025/XED1
Equipment Fault
SGJ10EG020/XED1
CO2 Blocked
SGJ10EG030/XED1
CO2 Released
GT main data
MBA10FS901/ZED1
Speed
6606 rpm
MBA10CT025/XED1
T1
25.50 °C
MBA10CG030/XG01
VGV
80.6 %
MBA10FP901/XED1
P3
1.940 MPa
MBA10FT910/ZED1
T7
561 °C
Generator main data
MKA10CE007/XED1
Voltage, U
11.4 kV
CFA10CE001/XED1
Active Power, P
47.51 MW
MKA10CE011/XED1
Reactive Power, Q
17.1 MVAr
MKA10CE013/XED1
Frequency, f
49.99 Hz
MKA10CE014/XED1
Power Factor, PF
0.93
MKA10CE002/XED1
Current, I
2560 A
Show Tags
Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Gas Turbine Lube oil Plate Heat Exchanger Inspection

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Lube oil System
Plant Unit : ☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBV30AC005 ☑ 32MBV30AC005 ☐ 41MBV30AC005 ☐ 42MBV30AC005	**Equipment Name :** ☐ GT31 Plate Heat Exchanger ☑ GT32 Plate Heat Exchanger ☐ GT41 Plate Heat Exchanger ☐ GT42 Plate Heat Exchanger

Front view	Rear view
	

Checked By :	**Approved By :**
Date: 15-12-23	**Date:** 15-12-23

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

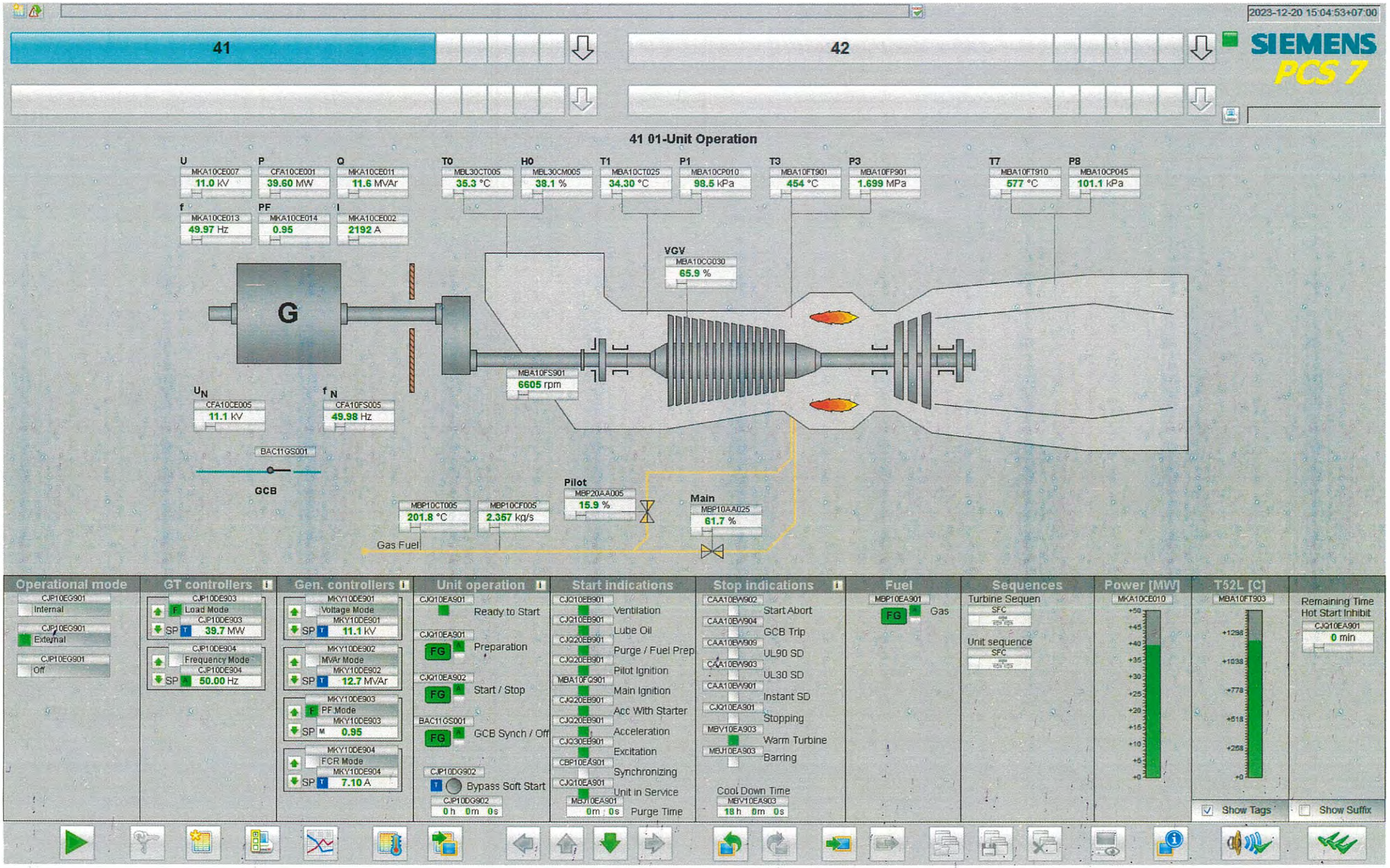
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Gas Turbine Module
Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBA ☐ 32MBA ☑ 41MBA ☐ 42MBA	**Equipment Name :** ☐ GT31 Module ☐ GT32 Module ☑ GT41 Module ☐ GT42 Module
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit Barring speed	**PTW Number :** GN 5526 **W/O Number :** WK 23N04.0060 **Date :** 17-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual check	General conditions around GT module	☑ Normal	☐ Abnormal	
2	Visual check	GT insulation abnormal	☑ Normal	☐ Heated defect	
3	Record	Gas Turbine Journal Bearing.1 Vibration	< 7.0 mm/s	3.2 mm/s	**MBA10CY800
4	Record	Gas Turbine Journal Bearing.1 Temperature	< 100 °C	73,74 °C	**MBA10CT005/010
5	Record	Gas Turbine Thrust Bearing.1 Vibration		-0.03 mm/s	**MBA10CG800
6	Record	Gas Turbine Thrust Bearing.1 Temperature	< 100 °C	72,72 °C	**MBA10CT015/020
7	Record	Gas Turbine Bearing.2 Vibration	< 7.0 mm/s	4.6 mm/s	**MBA10CY805
8	Record	Gas Turbine Bearing.2 Temperature	< 100 °C	73,69 °C	**MBA10CT090/095
9	Record	Generator Bearing.1 Vibration & Temperature	< 4.5 mm/s / < 85 °C	0.5 mm/s / 66 °C	**MKA10CY800/CT005
10	Record	Generator Bearing.2 Vibration & Temperature	< 4.5 mm/s / < 85 °C	0.5 mm/s / 73 °C	**MKA10CY805/CT010
9	Check	GT Bleed valve no.1 passing	☑ No passing	☐ Passing	**MBH10AA005
10	Check	GT Bleed valve no.1 passing	☑ No passing	☐ Passing	**MBH10AA010

Note :

Checked By : [signature] **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 20-12-23


2023-12-20 15:04:53+07:00
41
42
SIEMENS
PCS 7
41 01-Unit Operation
U
MKA10CE007
11.0 kV
P
CFA10CE001
39.60 MW
Q
MKA10CE011
11.6 MVAr
T0
MBL30CT005
35.3 °C
H0
MBL30CM005
38.1 %
T1
MBA10CT025
34.30 °C
P1
MBA10CP010
98.5 kPa
T3
MBA10FT901
454 °C
P3
MBA10FP901
1.699 MPa
T7
MBA10FT910
577 °C
P8
MBA10CP045
101.1 kPa
f
MKA10CE013
49.97 Hz
PF
MKA10CE014
0.95
I
MKA10CE002
2192 A
VGV
MBA10CG030
65.9 %
G
MBA10FS901
6605 rpm
U N
CFA10CE005
11.1 kV
f N
CFA10FS005
49.98 Hz
BAC11GS001
GCB
Pilot
MBP20AA005
15.9 %
Main
MBP10AA025
61.7 %
MBP10CT005
201.8 °C
MBP10CF005
2.357 kg/s
Gas Fuel
Operational mode
CJP10EG901
Internal
CJP10EG901
External
CJP10EG901
Off
GT controllers
CJP10DE903
Load Mode
CJP10DE903
SP T 39.7 MW
CJP10DE904
Frequency Mode
CJP10DE904
SP A 50.00 Hz
Gen. controllers
MKY10DE901
Voltage Mode
MKY10DE901
SP T 11.1 kV
MKY10DE902
MVar Mode
MKY10DE902
SP T 12.7 MVAr
MKY10DE903
PF Mode
MKY10DE903
SP M 0.95
MKY10DE904
FCR Mode
MKY10DE904
SP T 7.10 A
Unit operation
CJQ10EA901
Ready to Start
CJQ10EA901
FG A Preparation
CJQ10EA902
FG A Start / Stop
BAC11GS001
FG A GCB Synch / Off
CJP10DG902
T Bypass Soft Start
CJP10DG902
0 h 0m 0s
Start indications
CJQ10EB901
Ventilation
CJQ10EB901
Lube Oil
CJQ20EB901
Purge / Fuel Prep
CJQ20EB901
Pilot Ignition
MBA10FG901
Main Ignition
CJQ20EB901
Acc With Starter
CJQ20EB901
Acceleration
CJQ30EB901
Excitation
CBP10EA901
Synchronizing
CJQ10EA901
Unit in Service
MBJ10EA901
0m 0s
Purge Time
Stop indications
CAA10EW902
Start Abort
CAA10EW904
GCB Trip
CAA10EW909
UL90 SD
CAA10EW903
UL30 SD
CAA10EW901
Instant SD
CJQ10EA901
Stopping
MBV10EA903
Warm Turbine
MBJ10EA903
Barring
Cool Down Time
MBV10EA903
18 h 0m 0s
Fuel
MBP10EA901
FG Gas
Sequences
Turbine Sequen
SFC
Unit sequence
SFC
Power [MW]
MKA10CE010
+50
+45
+40
+35
+30
+25
+20
+15
+10
+5
+0
T52L [C]
MBA10FT903
+1298
+1038
+778
+518
+258
+0
Remaining Time
Hot Start Inhibit
CJQ10EA901
0 min
Show Tags
Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

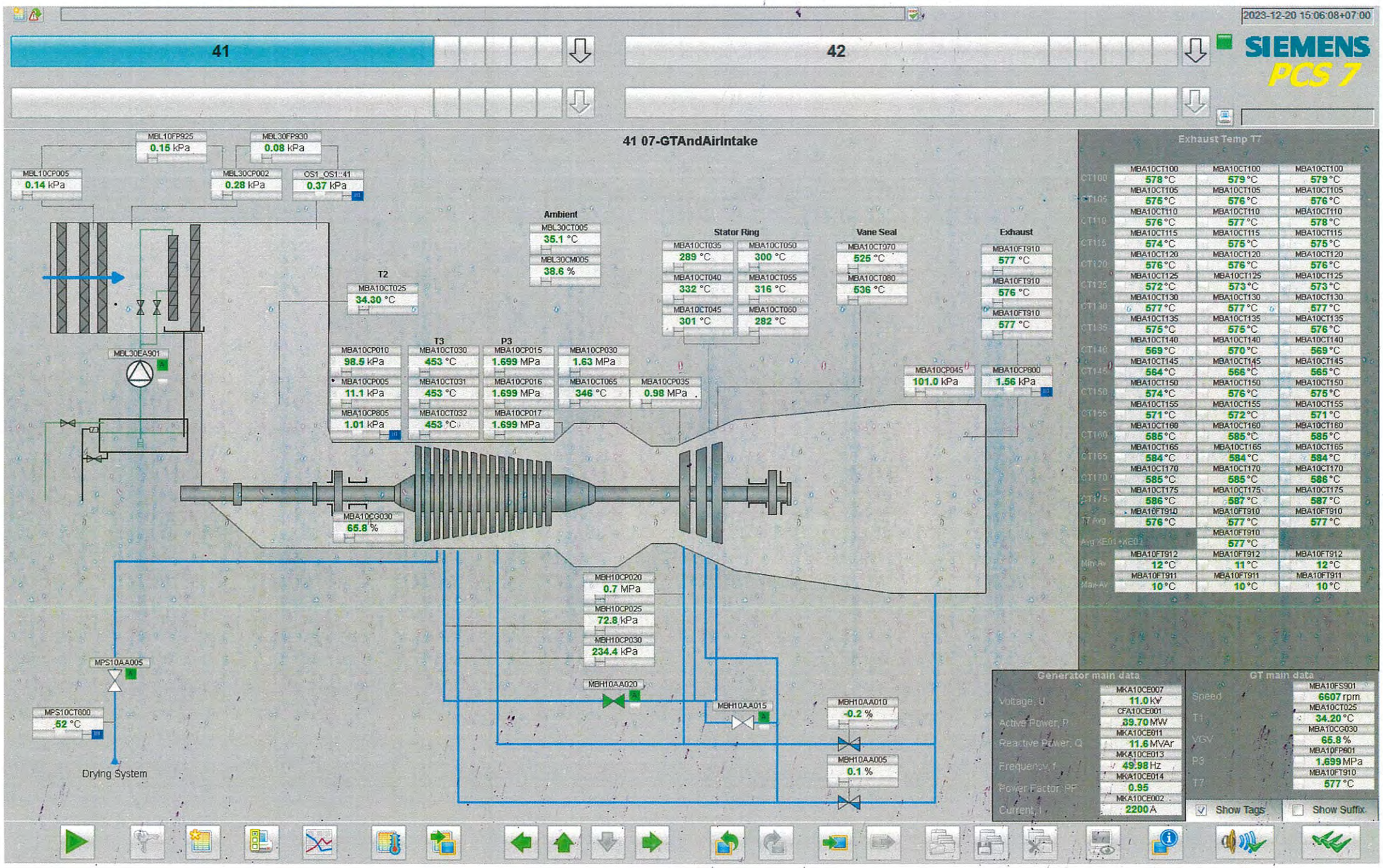
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Air Intake System
Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBL ☐ 32MBL ☑ 41MBL ☐ 42MBL	**Equipment Name :** ☐ GT31 Air Intake System ☐ GT32 Air Intake System ☑ GT41 Air Intake System ☐ GT42 Air Intake System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit Barring speed	**PTW Number :** GW 5526 **W/O Number :** WK231204.0060 **Date :** 17-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual Check	Check whether louvers the entry screen is block	☑ Normal	☐ Blocked	
2	Visual Check	Check all visible door sealing	☑ Normal	☐ Damaged	
3	Visual Check	Check all coated surface regard with crack	☑ Normal	☐ Cracked	
4	Record	Diff presssure of Pre-Filter during opt.	< 0.45 kPa	0.14 kPa	**MBL10CP005
5	Record	Diff presssure of High Efficiency Filter during opt	< 0.60 kPa	0.15 kPa	**MBL30FP925
6	Record	Gas turbine load, MW	39.70 MW		Record during opt
7	Check	Check filter loosen bolt and nuts	☑ Normal	☐ Loosen	
8	Check	Duct bin are drained of condensate	☑ Normal	☐ Abnormal	
9	Visual check	Check water leak during Evap pump running	☑ Normal	☐ Leaked	
10	Check	Check Evap pump loosen bolt and nuts	☑ Normal	☐ Loosen	

Note : - Primary air system announce the alarm exchange the Pre-filter at 400 Pa/ High efficiency filter at 550 Pa and Total air intake channal 1200 Pa
- GT inlet air operating temp. range is 10~48.9 °C
- Air flow at 15°C, ISO condition 131 kg/s
During opt: During operating

Checked By : [signature] **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 20-12-23


2023-12-20 15:06:08+07:00
41
42
SIEMENS
PCS 7
41 07-GTAndAirIntake
MBL10FP925 0.15 kPa
MBL30FP930 0.08 kPa
MBL10CP005 0.14 kPa
MBL30CP002 0.28 kPa
OS1_OS1::41 0.37 kPa
Ambient
MBL30CT005 35.1 °C
MBL30CM005 38.6 %
Stator Ring
MBA10CT035 289 °C
MBA10CT050 300 °C
MBA10CT040 332 °C
MBA10CT055 316 °C
MBA10CT045 301 °C
MBA10CT060 282 °C
Vane Seal
MBA10CT070 525 °C
MBA10CT080 536 °C
Exhaust
MBA10FT910 577 °C
MBA10FT910 576 °C
MBA10FT910 577 °C
T2
MBA10CT025 34.30 °C
T3
P3
MBA10CP010 98.5 kPa
MBA10CT030 453 °C
MBA10CP015 1.699 MPa
MBA10CP030 1.63 MPa
MBA10CP005 11.1 kPa
MBA10CT031 453 °C
MBA10CP016 1.699 MPa
MBA10CT065 346 °C
MBA10CP035 0.98 MPa
MBA10CP805 1.01 kPa
MBA10CT032 453 °C
MBA10CP017 1.699 MPa
MBA10CP045 101.0 kPa
MBA10CP800 1.56 kPa
MBL30EA901
MBA10CG030 65.8 %
MBH10CP020 0.7 MPa
MBH10CP025 72.8 kPa
MBH10CP030 234.4 kPa
MBH10AA020
MBH10AA015
MBH10AA010 -0.2 %
MBH10AA005 0.1 %
MPS10AA005
MPS10CT800 52 °C
Drying System
Exhaust Temp T7
MBA10CT100 578 °C MBA10CT100 579 °C MBA10CT100 579 °C
MBA10CT105 575 °C MBA10CT105 576 °C MBA10CT105 576 °C
MBA10CT110 576 °C MBA10CT110 577 °C MBA10CT110 578 °C
MBA10CT115 574 °C MBA10CT115 575 °C MBA10CT115 575 °C
MBA10CT120 576 °C MBA10CT120 576 °C MBA10CT120 576 °C
MBA10CT125 572 °C MBA10CT125 573 °C MBA10CT125 573 °C
MBA10CT130 577 °C MBA10CT130 577 °C MBA10CT130 577 °C
MBA10CT135 575 °C MBA10CT135 575 °C MBA10CT135 576 °C
MBA10CT140 569 °C MBA10CT140 570 °C MBA10CT140 569 °C
MBA10CT145 564 °C MBA10CT145 566 °C MBA10CT145 565 °C
MBA10CT150 574 °C MBA10CT150 576 °C MBA10CT150 575 °C
MBA10CT155 571 °C MBA10CT155 572 °C MBA10CT155 571 °C
MBA10CT160 585 °C MBA10CT160 585 °C MBA10CT160 585 °C
MBA10CT165 584 °C MBA10CT165 584 °C MBA10CT165 584 °C
MBA10CT170 585 °C MBA10CT170 585 °C MBA10CT170 586 °C
MBA10CT175 586 °C MBA10CT175 587 °C MBA10CT175 587 °C
MBA10FT910 576 °C MBA10FT910 577 °C MBA10FT910 577 °C
MBA10FT910 577 °C
MBA10FT912 12 °C MBA10FT912 11 °C MBA10FT912 12 °C
MBA10FT911 10 °C MBA10FT911 10 °C MBA10FT911 10 °C
Generator main data
MKA10CE007 11.0 kV
CFA10CE001 39.70 MW
MKA10CE011 11.6 MVAr
MKA10CE013 49.98 Hz
MKA10CE014 0.95
MKA10CE002 2200 A
GT main data
MBA10FS901 6607 rpm
MBA10CT025 34.20 °C
MBA10CG030 65.8 %
MBA10FP901 1.699 MPa
MBA10FT910 577 °C
Show Tags
Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

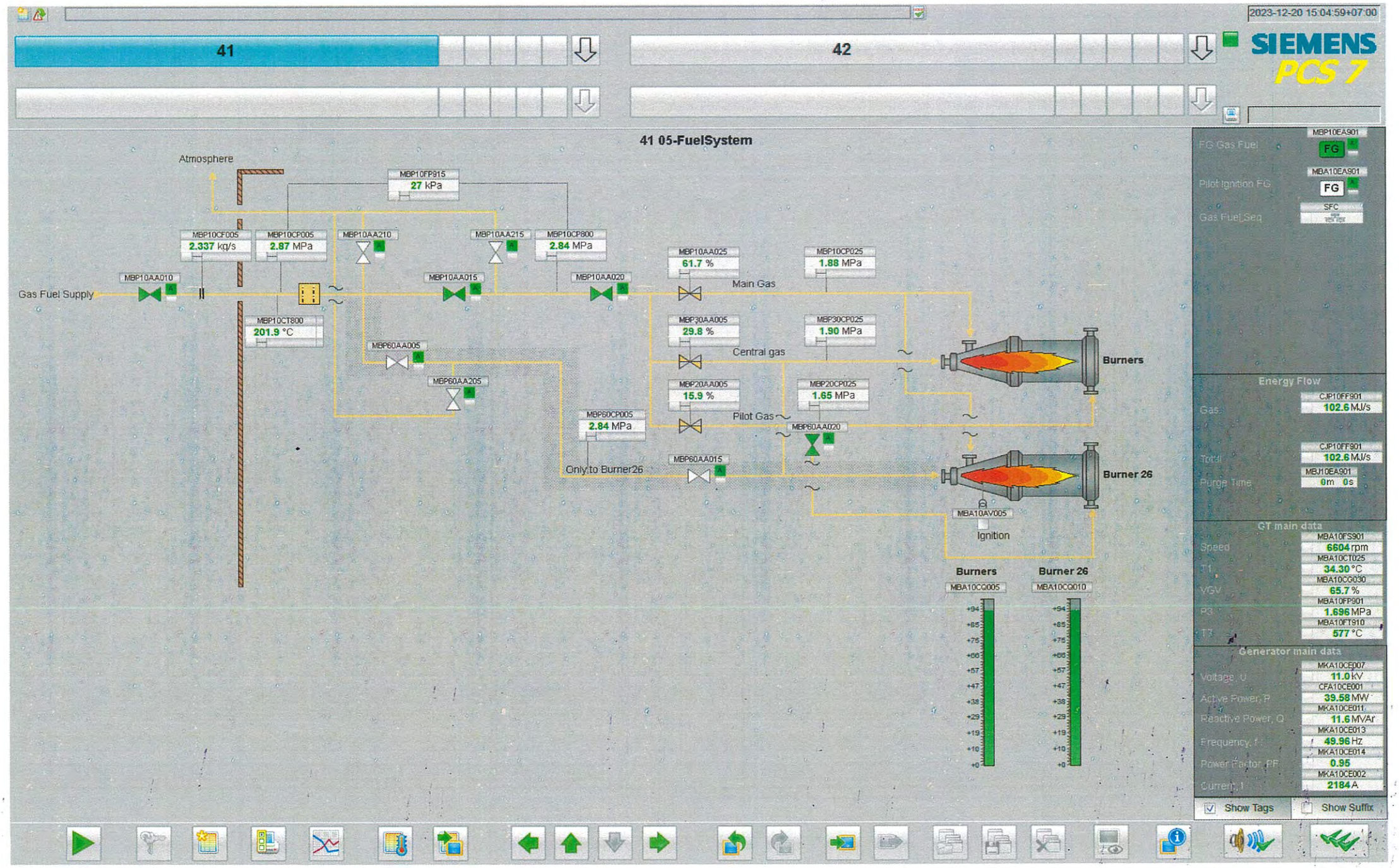
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Fuel Gas System
Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBP ☐ 32MBP ☑ 41MBP ☐ 42MBP	**Equipment Name :** ☐ GT31 Fuel Gas System ☐ GT32 Fuel Gas System ☑ GT41 Fuel Gas System ☐ GT42 Fuel Gas System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit Barring speed	**PTW Number :** GW 5526 **W/O Number :** WK 231209.0060 **Date :** 17-12-23

Item	Action	Job Detail	Data record		Remark
1	Visual check	Check for damages	☑ Normal	☐ Damaged	
2	Record	Fuel gas Y-strainer differential pressure	< 70 kPa	27 kPa	**MBP10FP915

Note : Check gas leakage with gas detector

Checked By : [signature] **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 20-12-23


2023-12-20 15:04:59+07:00
41
42
SIEMENS
PCS 7
41 05-FuelSystem
Atmosphere
MBP10FP915
27 kPa
MBP10CF005
2.337 kg/s
MBP10CP005
2.87 MPa
MBP10AA210
MBP10AA215
MBP10CP800
2.84 MPa
MBP10AA010
Gas Fuel Supply
MBP10AA015
MBP10AA020
MBP10CT800
201.9 °C
MBP60AA005
MBP60AA205
MBP10AA025
61.7 %
MBP10CP025
1.88 MPa
Main Gas
MBP30AA005
29.8 %
MBP30CP025
1.90 MPa
Central gas
MBP20AA005
15.9 %
MBP20CP025
1.65 MPa
Pilot Gas
MBP60CP005
2.84 MPa
MBP60AA020
Only to Burner26
MBP60AA015
Burners
Burner 26
MBA10AV005
Ignition
Burners
MBA10CQ005
Burner 26
MBA10CQ010
FG Gas Fuel
MBP10EA901
FG
Pilot Ignition FG
MBA10EA901
FG
Gas Fuel Seq
SFC
Energy Flow
Gas
CJP10FF901
102.6 MJ/s
Total
CJP10FF901
102.6 MJ/s
Purge Time
MBJ10EA901
0m 0s
GT main data
Speed
MBA10FS901
6604 rpm
T1
MBA10CT025
34.30 °C
VGV
MBA10CG030
65.7 %
P3
MBA10FP901
1.696 MPa
T3
MBA10FT910
577 °C
Generator main data
Voltage, U
MKA10CE007
11.0 kV
Active Power, P
CFA10CE001
39.58 MW
Reactive Power, Q
MKA10CE011
11.6 MVAr
Frequency, f
MKA10CE013
49.96 Hz
Power Factor, PF
MKA10CE014
0.95
Current, I
MKA10CE002
2184 A
Show Tags
Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

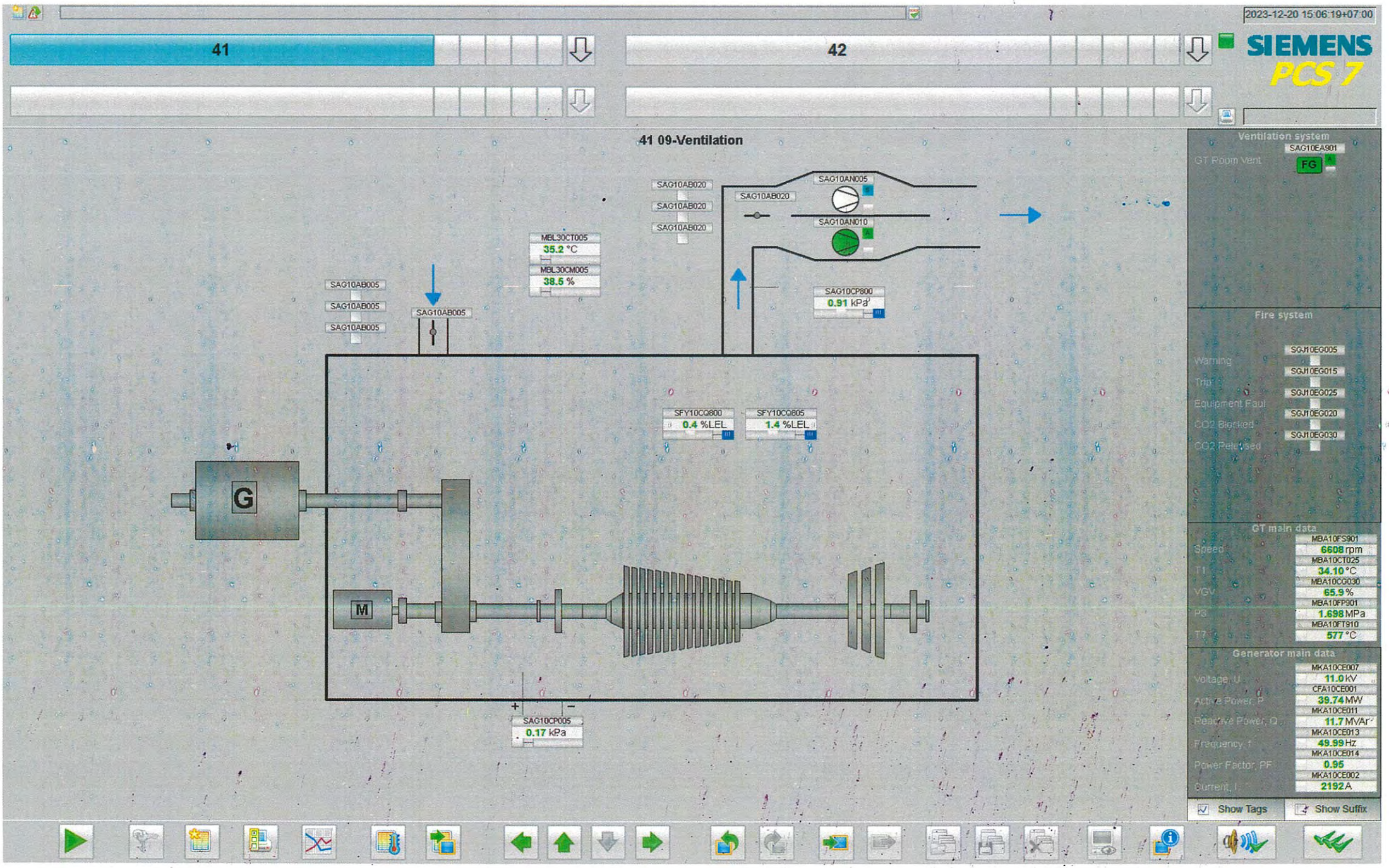
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Gear and Starting System
Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBK ☐ 32MBK ☑ 41MBK ☐ 42MBK	**Equipment Name :** ☐ GT31 Gear and Starting System ☐ GT32 Gear and Starting System ☑ GT41 Gear and Starting System ☐ GT42 Gear and Starting System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit Barring speed	**PTW Number :** GW 5526 **W/O Number :** WK231204.0060 **Date :** 17-12-23

Item	Action	Job Detail		Data record		Data record		Remark
1	Visual check	Conditions around gearbox / backup barring motor		☑ Normal		☐ Abnormal		
2	Visual check	Any oil leakage		☑ Normal		☐ Leaked		
3	Check	Loosen of bolt or nut		☑ Normal		☐ Loosen		
4	Record	Vibration values for gear box		< 4.5 mm/s		0.7 mm/s		**MBK10CY030
5	Record	Vibration values for gear box		< 4.5 mm/s		2.3 mm/s		**MBK10CY800
6	Record	Temperature values for bearing	< 100°C	67 °C	68 °C	76 °C	84 °C	MBK10CT005/010/025/030

Note :
- Initial vibration value (reference value on starting up)
- Initial temperature value (reference value on starting up)
- Checking bearing every year if shaft vibrations and or bearing/thrust bearing tempearture rise from nominal values up to 25%
- Lube oil inlet pressure nominal 1.5 bar (alarm low 1.3 bar/ trip 0.8 bar)

Checked By : [signature] **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 28-12-23


2023-12-20 15:06:19+07:00
41
42
SIEMENS
PCS 7
41 09-Ventilation
SAG10AB020
SAG10AB020
SAG10AB020
SAG10AB020
SAG10AN005
SAG10AN010
MBL30CT005
35.2 °C
MBL30CM005
38.5 %
SAG10AB005
SAG10AB005
SAG10AB005
SAG10AB005
SAG10CP800
0.91 kPa
SFY10CQ800
0.4 %LEL
SFY10CQ805
1.4 %LEL
G
M
SAG10CP005
0.17 kPa
Ventilation system
SAG10EA901
GT Room Vent
FG
Fire system
SGJ10EG005
Warning
SGJ10EG015
Trip
SGJ10EG025
Equipment Faul
SGJ10EG020
CO2 Blocked
SGJ10EG030
CO2 Released
GT main data
MBA10FS901
Speed
6608 rpm
MBA10CT025
T1
34.10 °C
MBA10CG030
VGV
65.9 %
MBA10FP901
P3
1.698 MPa
MBA10FT910
T7
577 °C
Generator main data
MKA10CE007
Voltage, U
11.0 kV
CFA10CE001
Active Power, P
39.74 MW
MKA10CE011
Reactive Power, Q
11.7 MVAr
MKA10CE013
Frequency, f
49.99 Hz
MKA10CE014
Power Factor, PF
0.95
MKA10CE002
Current, I
2192 A
Show Tags
Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

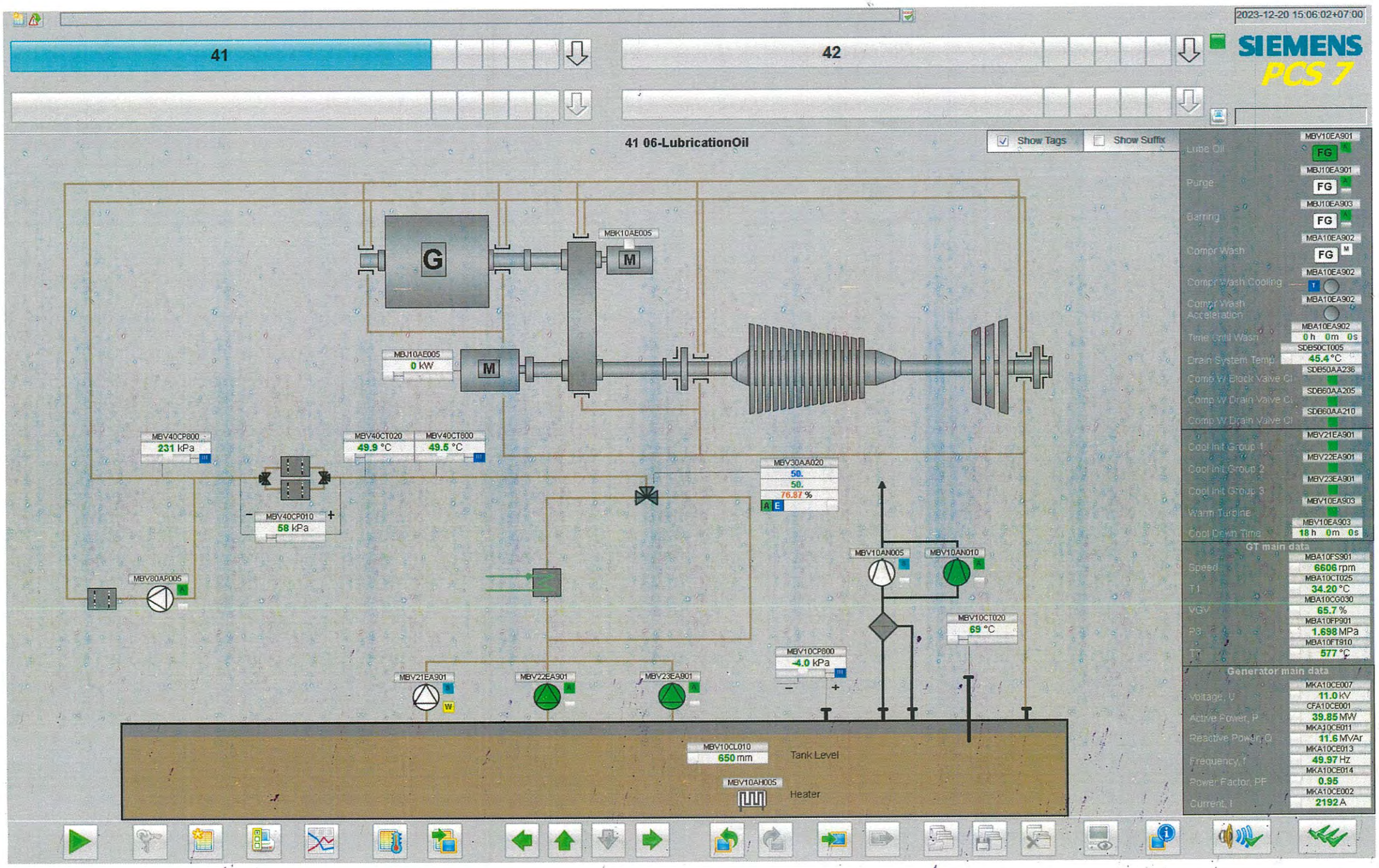
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Lube Oil System
Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBV ☐ 32MBV ☑ 41MBV ☐ 42MBV	**Equipment Name :** ☐ GT31 Lube Oil System ☐ GT32 Lube Oil System ☑ GT41 Lube Oil System ☐ GT42 Lube Oil System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit barring speed	**PTW Number :** GH 5506 **W/O Number :** WK 231204.0060 **Date :** 17-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Lube oil tank level	610-680 mm	650 mm	**MBV10CL010
2	Record	Lube oil tank temperature	< 100 °C	69 °C	**MBV10CT010
3	Record	Lube oil pressure	> 140 kPa	231 kPa	**MBV40CP800
4	Record	Lube oil temperature	45 - 50 °C	49.5 °C	**MBV40CT800
5	Visual check	Lube oil leak	☐ Normal	☑ Leak	Leak point
6	Record	Negative pressure in the oil tank		-40 kPa	**MBV10CP800
7	Record	Diff pressure of lube oil filter	< 110 kPa	58 kPa	**MBV40CP010
8	Record	Diff pressure of lube oil mist filter	-	0.2 kPa	**MBV10CP010
9	Visual check	Conditions around oil mist step.2 on roof	☐ Normal	☑ Found Oil spill	

Note :

Checked By : [signature] **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 20-12-23


2023-12-20 15:06:02+07:00
SIEMENS
PCS 7
41
42
41 06-LubricationOil
Show Tags
Show Suffix
MBK10AE005
MBJ10AE005
0 kW
MBV40CP800
231 kPa
MBV40CT020
49.9 °C
MBV40CT800
49.5 °C
MBV40CP010
58 kPa
MBV80AP005
MBV30AA020
50.
50.
76.87 %
MBV10AN005
MBV10AN010
MBV10CT020
69 °C
MBV10CP800
-4.0 kPa
MBV21EA901
MBV22EA901
MBV23EA901
MBV10CL010
650 mm
Tank Level
MBV10AH005
Heater
MBV10EA901
Lube Oil
FG
MBJ10EA901
Pump
FG
MBJ10EA903
Barring
FG
MBA10EA902
Compr Wash
FG
MBA10EA902
Compr Wash Cooling
MBA10EA902
Compr Wash Acceleration
MBA10EA902
Time Until Wash
0 h 0m 0s
SDB50CT005
Drain System Temp
45.4 °C
SDB50AA236
Comp W Block Valve Cl
SDB60AA205
Comp W Drain Valve Cl
SDB60AA210
Comp W Drain Valve Cl
MBV21EA901
Cool Init Group 1
MBV22EA901
Cool Init Group 2
MBV23EA901
Cool Init Group 3
MBV10EA903
Warm Turbine
MBV10EA903
Cool Down Time
18 h 0m 0s
GT main data
MBA10FS901
Speed
6606 rpm
MBA10CT025
T1
34.20 °C
MBA10CG030
VGV
65.7 %
MBA10FP901
P3
1.698 MPa
MBA10FT910
T3
577 °C
Generator main data
MKA10CE007
Voltage, U
11.0 kV
CFA10CE001
Active Power, P
39.85 MW
MKA10CE011
Reactive Power, Q
11.6 MVAr
MKA10CE013
Frequency, f
49.97 Hz
MKA10CE014
Power Factor, PF
0.95
MKA10CE002
Current, I
2192 A

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Ventilation System
Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBV ☐ 32MBV ☑ 41MBV ☐ 42MBV	**Equipment Name :** ☐ GT31 Ventilation System ☐ GT32 Ventilation System ☑ GT41 Ventilation System ☐ GT42 Ventilation System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit barring speed	**PTW Number :** GW 5526 **W/O Number :** WK 231204.0060 **Date :** 17-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual Check	Check whether louvers dirty	☐ Clean	☑ Dirt	
2	Visual Check	Check ventilation filter conditions	☐ Clean	☑ Dirt	
3	Visual Check	Check all visible door sealing	☑ Normal	☐ Damaged	
4	Record	Record differential perssure GT enclosure	> 0.25 kPa	0.17 kPa	**SAG10CP005
5	Check	Check filter loosen bolt and nuts	☑ Normal	☐ Loosen	
6	Cleaninig	Cleaning inside ventilation room	☑ Clean up		

Note :

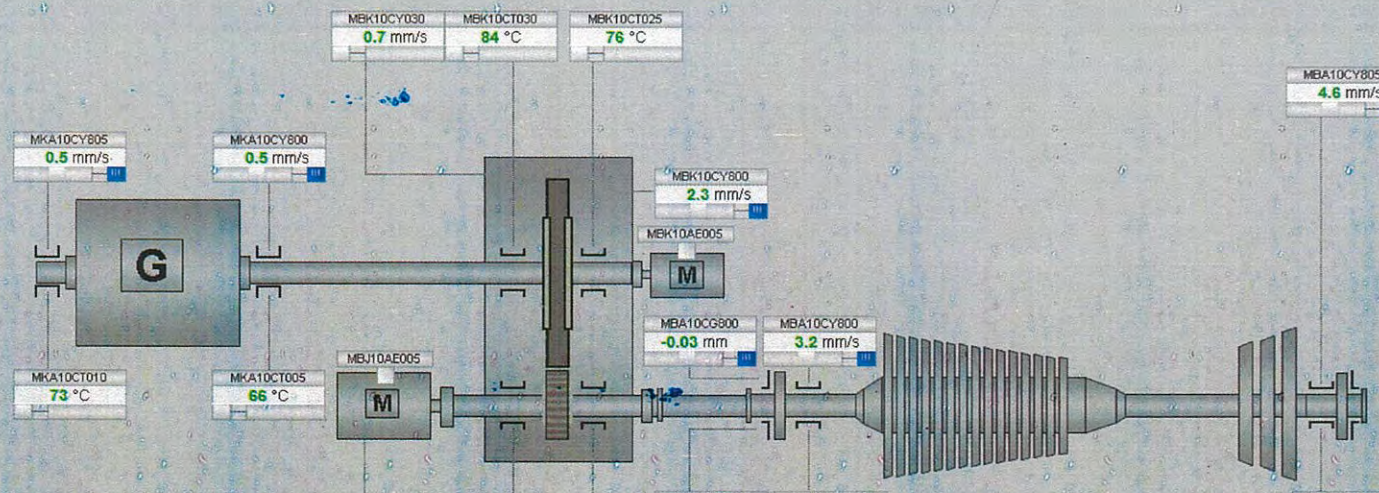
Checked By : [signature] **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 28-12-23

2023-12-20 15:06:13+07:00

41 | 42

SIEMENS PCS 7

41 08-Bearings



Start Motor Setpoint and Temperatures

Setpoint	MBJ10AE005 0 rpm
Temp. Phase L3	MBJ10CT015 62 °C
Temp. Phase L2	MBJ10CT010 61 °C
Temp. Phase L1	MBJ10CT005 62 °C

L/O Supply Press	MBV40CP015 232 kPa
L/O Supply Temp	MBV40CT005 49.7 °C
Reset Fault MBJ	MBJ10AE005

GT main data

Speed	MBA10FS901 6607 rpm
T1	MBA10CT025 34.20 °C
VGV	MBA10CG030 65.9 %
P3	MBA10FP901 1.699 MPa
T7	MBA10FT910 577 °C

Generator main data

Voltage, U	MKA10CE007 11.0 kV
Active Power, P	CFA10CE001 39.69 MW
Reactive Power, Q	MKA10CE011 11.6 MVAr
Frequency, f	MKA10CE013 49.99 Hz
Power Factor, PF	MKA10CE014 0.95
Current, I	MKA10CE002 2192 A

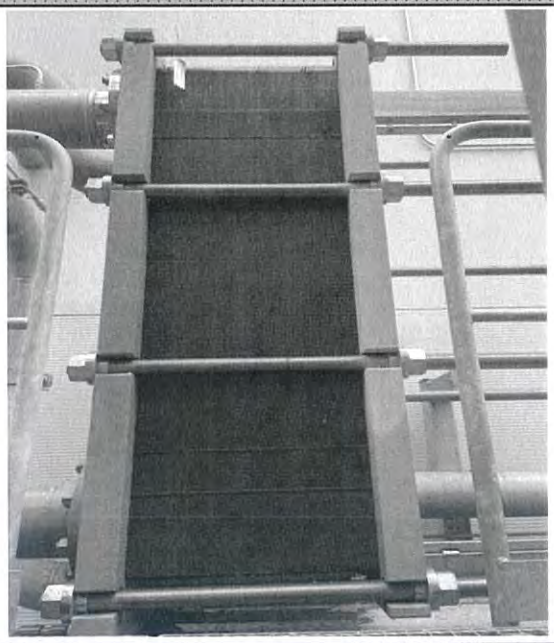
Show Tags | Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Gas Turbine Lube oil Plate Heat Exchanger Inspection

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		**Location:** Gas Turbine	
System : Gas Turbine		**Sub-System :** Lube oil System	
Plant Unit :	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS :	☐ 31MBV30AC005 ☐ 32MBV30AC005 ☑ 41MBV30AC005 ☐ 42MBV30AC005	**Equipment Name :**	☐ GT31 Plate Heat Exchanger ☐ GT32 Plate Heat Exchanger ☑ GT41 Plate Heat Exchanger ☐ GT42 Plate Heat Exchanger

Front view	Rear view
	

Checked By : [signature] **Date:** 20-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 20-12-23

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

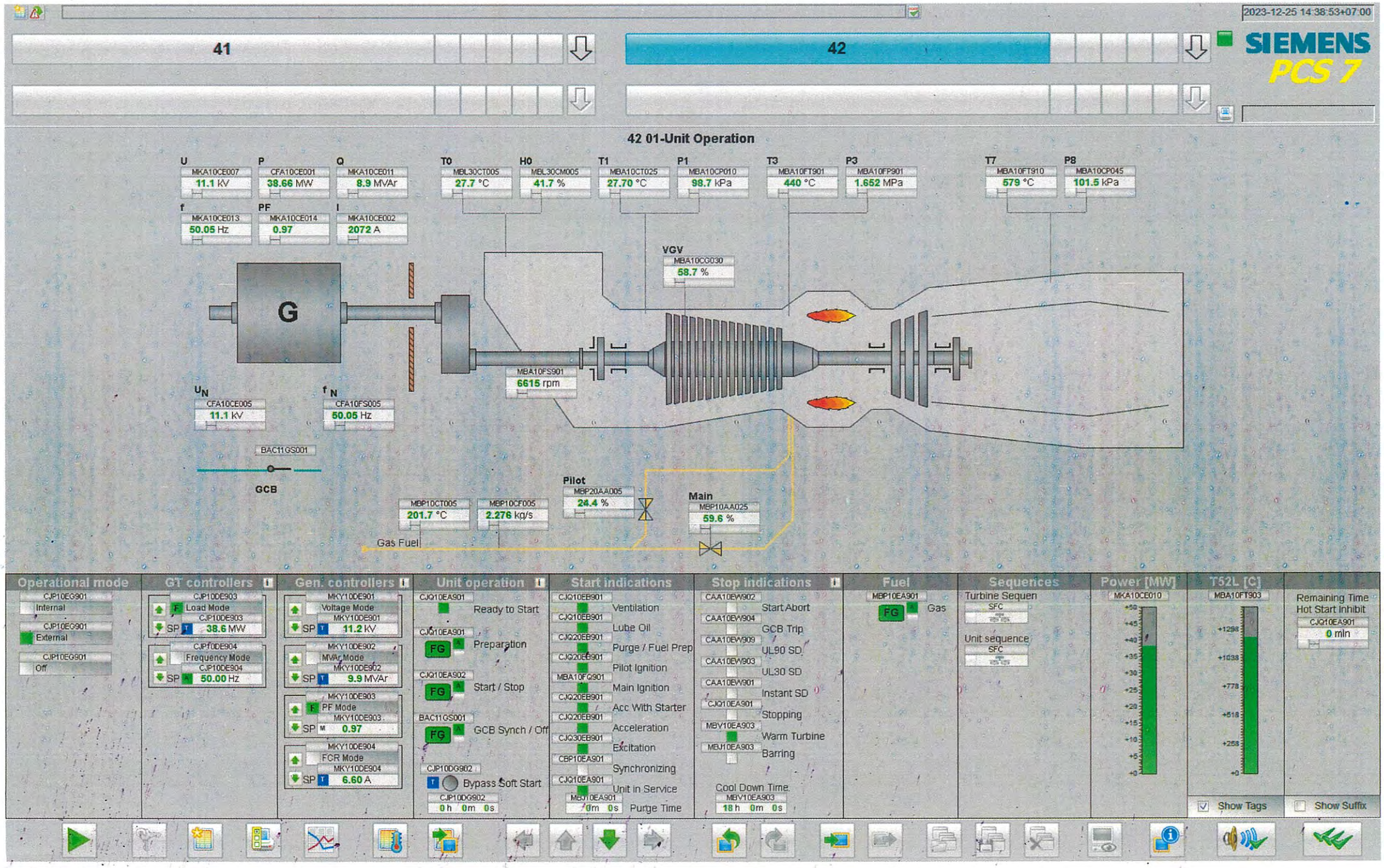
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Gas Turbine Module
Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBA ☐ 32MBA ☐ 41MBA ☑ 42MBA	**Equipment Name :** ☐ GT31 Module ☐ GT32 Module ☐ GT41 Module ☑ GT42 Module
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit Barring speed	**PTW Number :** GW55548 **W/O Number :** WK231204.0061 **Date :** 24-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual check	General conditions around GT module	☑ Normal	☐ Abnormal	
2	Visual check	GT insulation abnormal	☑ Normal	☐ Heated defect	
3	Record	Gas Turbine Journal Bearing.1 Vibration	< 7.0 mm/s	3.6 mm/s	**MBA10CY800
4	Record	Gas Turbine Journal Bearing.1 Temperature	< 100 °C	73,74 °C	**MBA10CT005/010
5	Record	Gas Turbine Thrust Bearing.1 Vibration		-0.05 mm/s	**MBA10CG800
6	Record	Gas Turbine Thrust Bearing.1 Temperature	< 100 °C	72,71 °C	**MBA10CT015/020
7	Record	Gas Turbine Bearing.2 Vibration	< 7.0 mm/s	2.0 mm/s	**MBA10CY805
8	Record	Gas Turbine Bearing.2 Temperature	< 100 °C	72,69 °C	**MBA10CT090/095
9	Record	Generator Bearing.1 Vibration & Temperature	< 4.5 mm/s / 0.7 mm/s	< 85 °C / 69 °C	**MKA10CY800/CT005
10	Record	Generator Bearing.2 Vibration & Temperature	< 4.5 mm/s / 0.7 mm/s	< 85 °C / 73 °C	**MKA10CY805/CT010
9	Check	GT Bleed valve no.1 passing	☑ No passing	☐ Passing	**MBH10AA005
10	Check	GT Bleed valve no.1 passing	☑ No passing	☐ Passing	**MBH10AA010

Note :

Checked By : [signature] **Date:** 27-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 27-12-23


2023-12-25 14:38:53+07:00
41
42
SIEMENS
PCS 7
42 01-Unit Operation
U
MKA10CE007
11.1 kV
P
CFA10CE001
38.66 MW
Q
MKA10CE011
8.9 MVAr
T0
MBL30CT005
27.7 °C
H0
MBL30CM005
41.7 %
T1
MBA10CT025
27.70 °C
P1
MBA10CP010
98.7 kPa
T3
MBA10FT901
440 °C
P3
MBA10FP901
1.652 MPa
T7
MBA10FT910
579 °C
P8
MBA10CP045
101.5 kPa
f
MKA10CE013
50.05 Hz
PF
MKA10CE014
0.97
I
MKA10CE002
2072 A
VGV
MBA10CG030
58.7 %
G
MBA10FS901
6615 rpm
U N
CFA10CE005
11.1 kV
f N
CFA10FS005
50.05 Hz
BAC11GS001
GCB
Pilot
MBP20AA005
24.4 %
Main
MBP10AA025
59.6 %
MBP10CT005
201.7 °C
MBP10CF005
2.276 kg/s
Gas Fuel
Operational mode
CJP10EG901
Internal
CJP10EG901
External
CJP10EG901
Off
GT controllers
CJP10DE903
Load Mode
CJP10DE903
SP
38.6 MW
CJP10DE904
Frequency Mode
CJP10DE904
SP
50.00 Hz
Gen. controllers
MKY10DE901
Voltage Mode
MKY10DE901
SP
11.2 kV
MKY10DE902
MVAr Mode
MKY10DE902
SP
9.9 MVAr
MKY10DE903
PF Mode
MKY10DE903
SP
0.97
MKY10DE904
FCR Mode
MKY10DE904
SP
6.60 A
Unit operation
CJQ10EA901
Ready to Start
CJQ10EA901
FG
Preparation
CJQ10EA902
FG
Start / Stop
BAC11GS001
FG
GCB Synch / Off
CJP10DG902
Bypass Soft Start
CJP10DG902
0 h 0m 0s
Start indications
CJQ10EB901
Ventilation
CJQ10EB901
Lube Oil
CJQ20EB901
Purge / Fuel Prep
CJQ20EB901
Pilot Ignition
MBA10FQ901
Main Ignition
CJQ20EB901
Acc With Starter
CJQ20EB901
Acceleration
CJQ30EB901
Excitation
CBP10EA901
Synchronizing
CJQ10EA901
Unit in Service
MBJ10EA901
0m 0s
Purge Time
Stop indications
CAA10EW902
Start Abort
CAA10EW904
GCB Trip
CAA10EW909
UL90 SD
CAA10EW903
UL30 SD
CAA10EW901
Instant SD
CJQ10EA901
Stopping
MBV10EA903
Warm Turbine
MBJ10EA903
Barring
Cool Down Time
MBV10EA903
18 h 0m 0s
Fuel
MBP10EA901
FG
Gas
Sequences
Turbine Sequen
SFC
Unit sequence
SFC
Power [MW]
MKA10CE010
T52L [C]
MBA10FT903
Remaining Time
Hot Start Inhibit
CJQ10EA901
0 min
Show Tags
Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

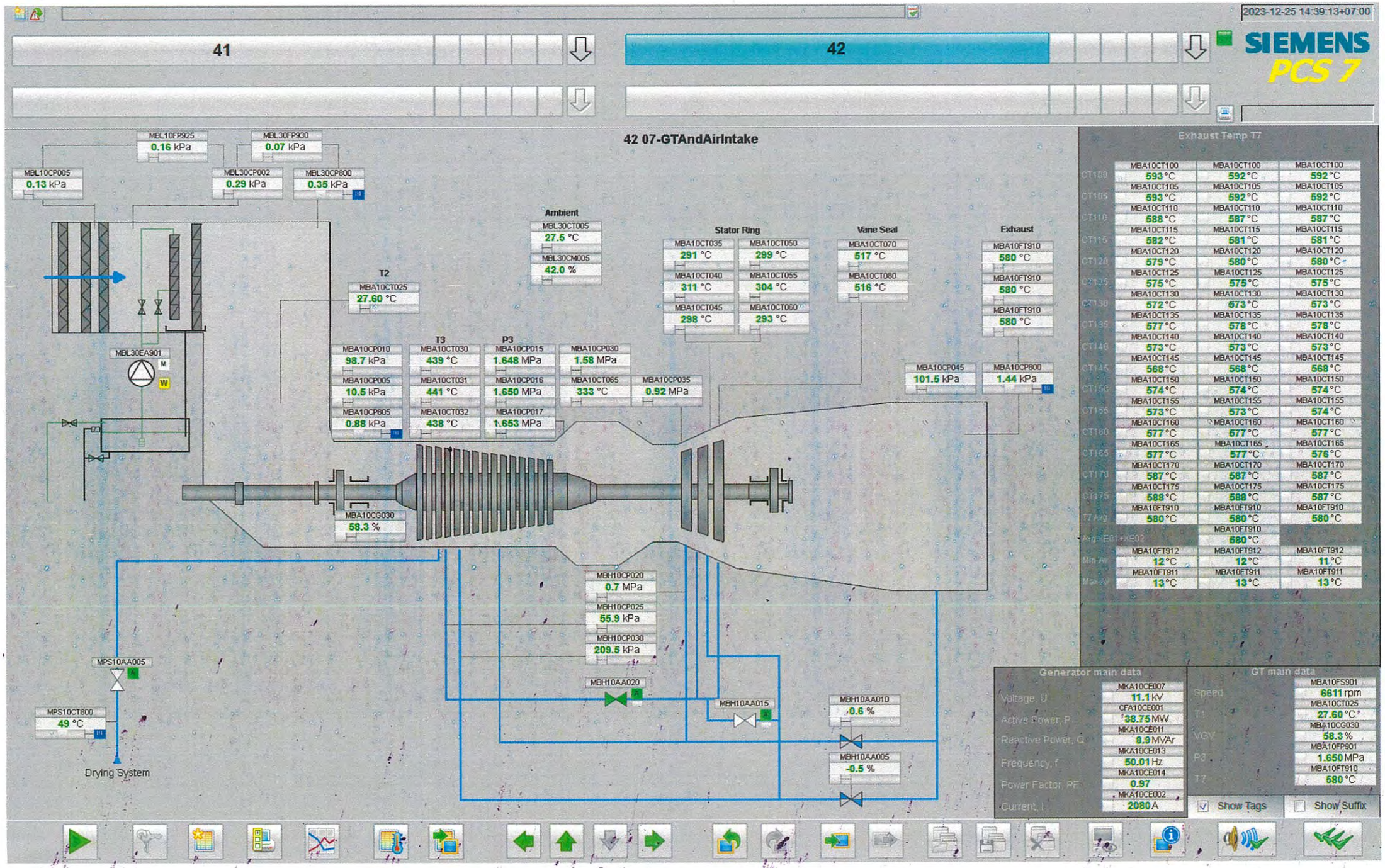
Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Air Intake System
Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBL ☐ 32MBL ☐ 41MBL ☑ 42MBL	**Equipment Name :** ☐ GT31 Air Intake System ☐ GT32 Air Intake System ☐ GT41 Air Intake System ☑ GT42 Air Intake System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit Barring speed	**PTW Number :** 9W 5548 **W/O Number :** WK231204.0061 **Date :** 24-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual Check	Check whether louvers the entry screen is block	☑ Normal	☐ Blocked	
2	Visual Check	Check all visible door sealing	☑ Normal	☐ Damaged	
3	Visual Check	Check all coated surface regard with crack	☑ Normal	☐ Cracked	
4	Record	Diff presssure of Pre-Filter during opt.	< 0.45 kPa	0.13 kPa	**MBL10CP005
5	Record	Diff presssure of High Efficiency Filter during opt	< 0.60 kPa	0.16 kPa	**MBL30FP925
6	Record	Gas turbine load, MW	38.75 MW		Record during opt
7	Check	Check filter loosen bolt and nuts	☑ Normal	☐ Loosen	
8	Check	Duct bin are drained of condensate	☑ Normal	☐ Abnormal	
9	Visual check	Check water leak during Evap pump running	☑ Normal	☐ Leaked	
10	Check	Check Evap pump loosen bolt and nuts	☑ Normal	☐ Loosen	

Note :
- Primary air system announce the alarm exchange the Pre-filter at 400 Pa/ High efficiency filter at 550 Pa and Total air intake channal 1200 Pa
- GT inlet air operating temp. range is 10~48.9 °C
- Air flow at 15°C, ISO condition 131 kg/s

During opt: During operating

Checked By : [signature] **Date:** 27-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 27-12-23


2023-12-25 14:39:13+07:00
41
42
SIEMENS
PCS 7
42 07-GTAndAirIntake
MBL10FP925
0.16 kPa
MBL30FP930
0.07 kPa
MBL10CP005
0.13 kPa
MBL30CP002
0.29 kPa
MBL30CP800
0.35 kPa
Ambient
MBL30CT005
27.5 °C
MBL30CM005
42.0 %
T2
MBA10CT025
27.60 °C
Stator Ring
MBA10CT035
291 °C
MBA10CT050
299 °C
MBA10CT040
311 °C
MBA10CT055
304 °C
MBA10CT045
298 °C
MBA10CT060
293 °C
Vane Seal
MBA10CT070
517 °C
MBA10CT080
516 °C
Exhaust
MBA10FT910
580 °C
MBA10FT910
580 °C
MBA10FT910
580 °C
MBL30EA901
T3
P3
MBA10CP010
98.7 kPa
MBA10CT030
439 °C
MBA10CP015
1.648 MPa
MBA10CP030
1.58 MPa
MBA10CP005
10.5 kPa
MBA10CT031
441 °C
MBA10CP016
1.650 MPa
MBA10CT065
333 °C
MBA10CP035
0.92 MPa
MBA10CP805
0.88 kPa
MBA10CT032
438 °C
MBA10CP017
1.653 MPa
MBA10CP045
101.5 kPa
MBA10CP800
1.44 kPa
MBA10CG030
58.3 %
MBH10CP020
0.7 MPa
MBH10CP025
55.9 kPa
MBH10CP030
209.5 kPa
MPS10AA005
MPS10CT800
49 °C
Drying System
MBH10AA020
MBH10AA015
MBH10AA010
0.6 %
MBH10AA005
-0.5 %
Exhaust Temp T7
MBA10CT100 593 °C MBA10CT100 592 °C MBA10CT100 592 °C
MBA10CT105 593 °C MBA10CT105 592 °C MBA10CT105 592 °C
MBA10CT110 588 °C MBA10CT110 587 °C MBA10CT110 587 °C
MBA10CT115 582 °C MBA10CT115 581 °C MBA10CT115 581 °C
MBA10CT120 579 °C MBA10CT120 580 °C MBA10CT120 580 °C
MBA10CT125 575 °C MBA10CT125 575 °C MBA10CT125 575 °C
MBA10CT130 572 °C MBA10CT130 573 °C MBA10CT130 573 °C
MBA10CT135 577 °C MBA10CT135 578 °C MBA10CT135 578 °C
MBA10CT140 573 °C MBA10CT140 573 °C MBA10CT140 573 °C
MBA10CT145 568 °C MBA10CT145 568 °C MBA10CT145 568 °C
MBA10CT150 574 °C MBA10CT150 574 °C MBA10CT150 574 °C
MBA10CT155 573 °C MBA10CT155 573 °C MBA10CT155 574 °C
MBA10CT160 577 °C MBA10CT160 577 °C MBA10CT160 577 °C
MBA10CT165 577 °C MBA10CT165 577 °C MBA10CT165 576 °C
MBA10CT170 587 °C MBA10CT170 587 °C MBA10CT170 587 °C
MBA10CT175 588 °C MBA10CT175 588 °C MBA10CT175 587 °C
MBA10FT910 580 °C MBA10FT910 580 °C MBA10FT910 580 °C
MBA10FT910 580 °C
MBA10FT912 12 °C MBA10FT912 12 °C MBA10FT912 11 °C
MBA10FT911 13 °C MBA10FT911 13 °C MBA10FT911 13 °C
Generator main data
Voltage, U MKA10CE007 11.1 kV
Active Power, P CFA10CE001 38.75 MW
Reactive Power, Q MKA10CE011 8.9 MVAr
Frequency, f MKA10CE013 50.01 Hz
Power Factor, PF MKA10CE014 0.97
Current, I MKA10CE002 2080 A
GT main data
Speed MBA10FS901 6611 rpm
T1 MBA10CT025 27.60 °C
VGV MBA10CG030 58.3 %
P3 MBA10FP901 1.650 MPa
T7 MBA10FT910 580 °C
Show Tags
Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

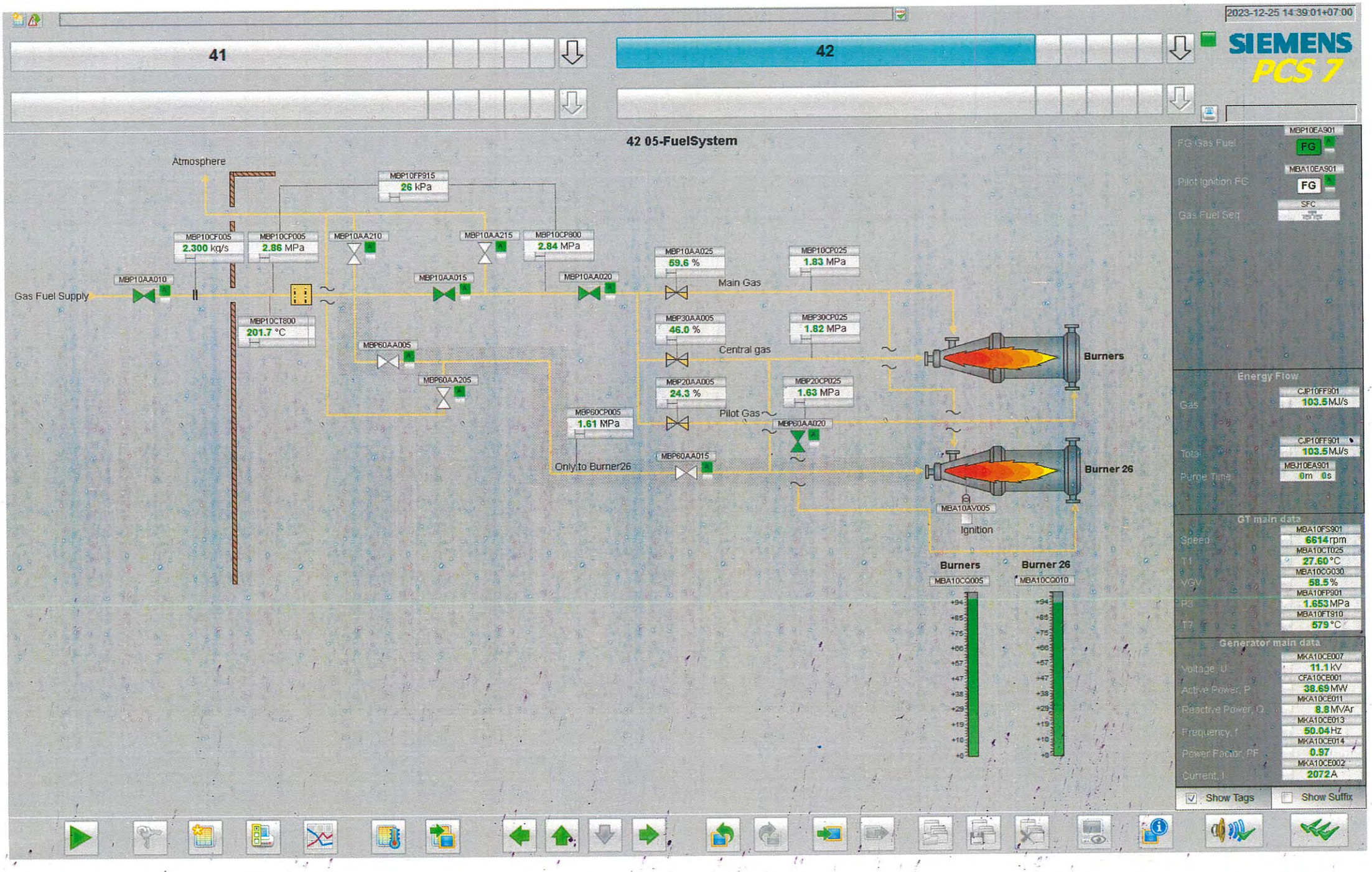
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Fuel Gas System
Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBP ☐ 32MBP ☐ 41MBP ☑ 42MBP	**Equipment Name :** ☐ GT31 Fuel Gas System ☐ GT32 Fuel Gas System ☐ GT41 Fuel Gas System ☑ GT42 Fuel Gas System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit Barring speed	**PTW Number :** GW 5548 **W/O Number :** WK 231204.0061 **Date :** 24-12-23

Item	Action	Job Detail	Data record		Remark
1	Visual check	Check for damages	☑ Normal	☐ Damaged	
2	Record	Fuel gas Y-strainer differential pressure	< 70 kPa	26 kPa	**MBP10FP915

Note : Check gas leakage with gas detector

Checked By : [signature] **Date:** 27-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 27-12-23


2023-12-25 14:39:01+07:00
41
42
SIEMENS
PCS 7
42 05-FuelSystem
Atmosphere
MBP10FP915
26 kPa
MBP10CF005
2.300 kg/s
MBP10CP005
2.86 MPa
MBP10AA210
MBP10AA215
MBP10CP800
2.84 MPa
MBP10AA010
Gas Fuel Supply
MBP10AA015
MBP10AA020
MBP10CT800
201.7 °C
MBP60AA005
MBP60AA205
MBP10AA025
69.6 %
Main Gas
MBP10CP025
1.83 MPa
MBP30AA005
46.0 %
Central gas
MBP30CP025
1.82 MPa
MBP20AA005
24.3 %
Pilot Gas
MBP20CP025
1.63 MPa
MBP60CP005
1.61 MPa
MBP60AA020
Only to Burner26
MBP60AA015
Burners
Burner 26
MBA10AV005
Ignition
Burners
MBA10CC005
Burner 26
MBA10CC010
MBP10EA901
FG Gas Fuel
FG
MBA10EA901
Pilot Ignition FC
FG
SFC
Gas Fuel Seq
Energy Flow
CJP10FF901
Gas
103.5 MJ/s
CJP10FF901
Total
103.5 MJ/s
MBJ10EA901
Purge Time
0m 0s
GT main data
MBA10FS901
Speed
6614 rpm
MBA10CT025
T1
27.60 °C
MBA10CG030
VGV
58.5 %
MBA10FP901
P3
1.653 MPa
MBA10FT910
T7
579 °C
Generator main data
MKA10CE007
Voltage, U
11.1 kV
CFA10CE001
Active Power, P
38.69 MW
MKA10CE011
Reactive Power, Q
8.8 MVAr
MKA10CE013
Frequency, f
50.04 Hz
MKA10CE014
Power Factor, PF
0.97
MKA10CE002
Current, I
2072 A
Show Tags
Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Gear and Starting System
Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBK ☐ 32MBK ☐ 41MBK ☑ 42MBK	**Equipment Name :** ☐ GT31 Gear and Starting System ☐ GT32 Gear and Starting System ☐ GT41 Gear and Starting System ☑ GT42 Gear and Starting System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit Barring speed	**PTW Number :** GW 5548 **W/O Number :** WK 231204.0061 **Date :** 24-12-23

Item	Action	Job Detail		Data record		Data record		Remark
1	Visual check	Conditions around gearbox / backup barring motor		☑ Normal		☐ Abnormal		
2	Visual check	Any oil leakage		☑ Normal		☐ Leaked		
3	Check	Loosen of bolt or nut		☑ Normal		☐ Loosen		
4	Record	Vibration values for gear box		< 4.5 mm/s		0.4 mm/s		**MBK10CY030
5	Record	Vibration values for gear box		< 4.5 mm/s		2.3 mm/s		**MBK10CY800
6	Record	Temperature values for bearing	< 100°C	63 °C	65 °C	75 °C	84 °C	MBK10CT005/010/025/030

Note :
- Initial vibration value (reference value on starting up)
- Initial temperature value (reference value on starting up)
- Checking bearing every year if shaft vibrations and or bearing/thrust bearing tempearture rise from nominal values up to 25%
- Lube oil inlet pressure nominal 1.5 bar (alarm low 1.3 bar/ trip 0.8 bar)

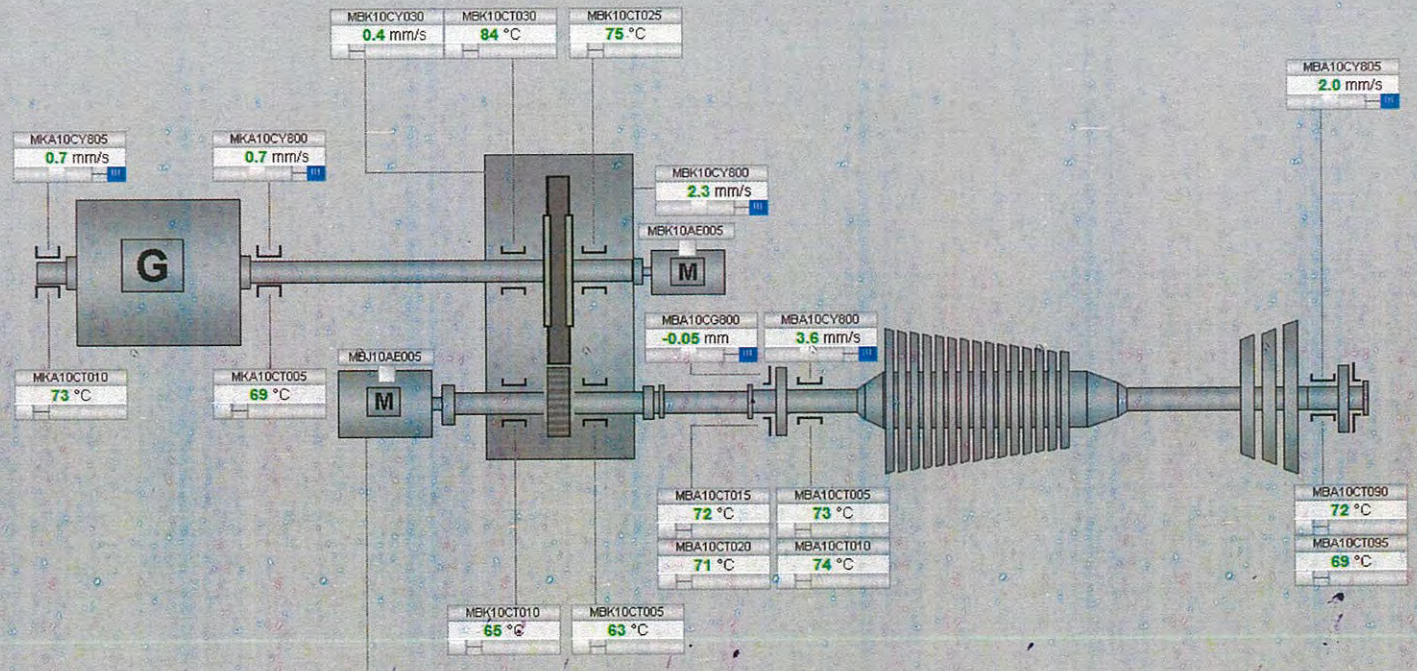
Checked By : [signature] **Date:** 27-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 27-12-23

2023-12-25 14:39:20+07:00

41 | 42

SIEMENS PCS 7

42 08-Bearings



Start Motor Setpoint and Temperatures	
Setpoint	MBJ10AE005 0 rpm
Temp. Phase L3	MBJ10CT015 51 °C
Temp. Phase L2	MBJ10CT010 51 °C
Temp. Phase L1	MBJ10CT005 51 °C

L/O Supply Press	MBV40CP015 240 kPa
L/O Supply Temp	MBV40CT005 49.3 °C
Reset Fault MBJ	MBJ10AE005

GT main data	
Speed	MBA10FS901 6609 rpm
T4	MBA10CT025 27.50 °C
VGV	MBA10CG030 58.3 %
P3	MBA10FP901 1.647 MPa
T7	MBA10FT910 580 °C

Generator main data	
Voltage, U	MKA10CE007 11.1 kV
Active Power, P	CFA10CE001 38.66 MW
Reactive Power, Q	MKA10CE011 8.9 MVAr
Frequency, f	MKA10CE013 50.00 Hz
Power Factor, PF	MKA10CE014 0.97
Current, I	MKA10CE002 2072 A

Show Tags | Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

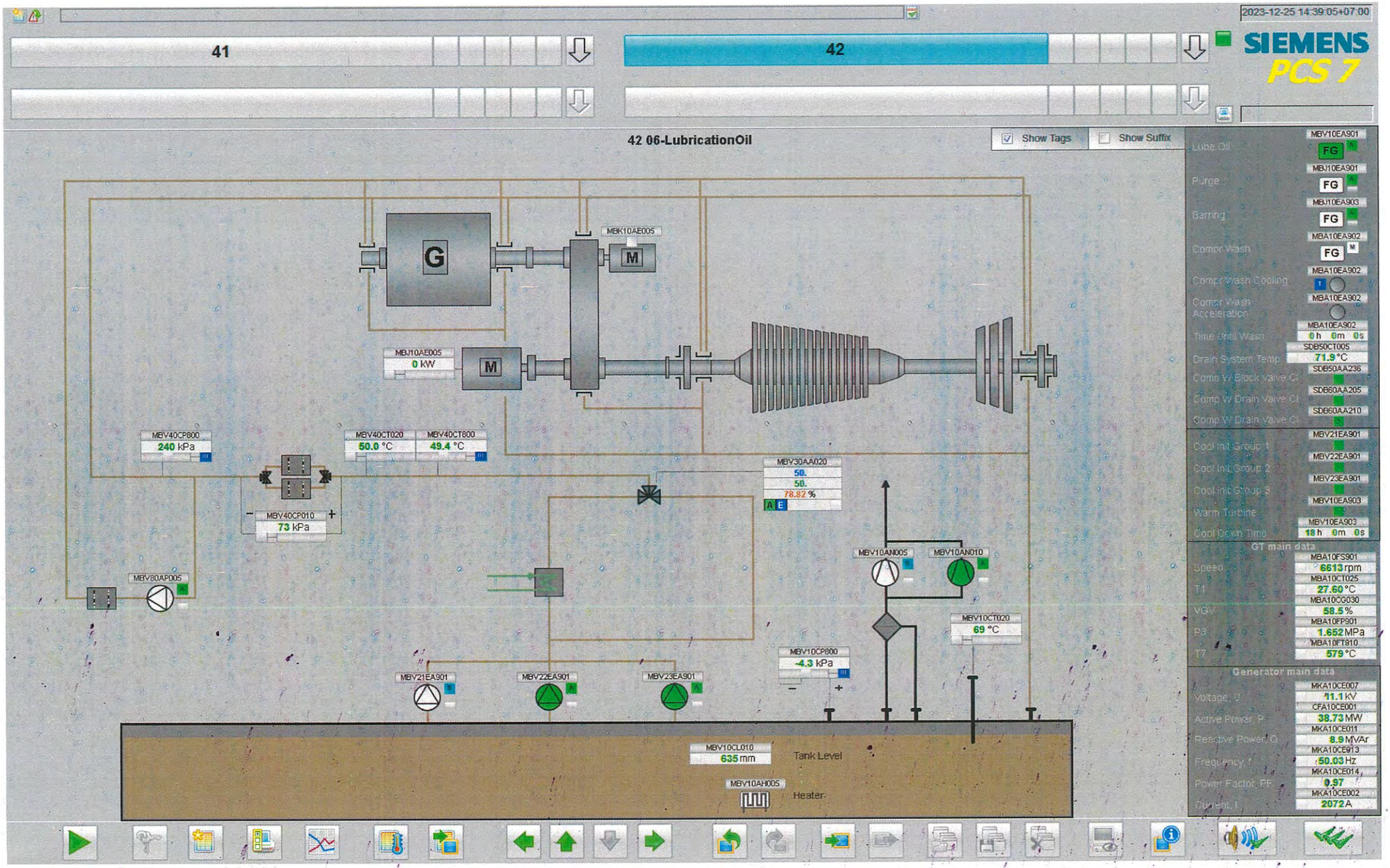
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Lube Oil System
Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBV ☐ 32MBV ☐ 41MBV ☑ 42MBV	**Equipment Name :** ☐ GT31 Lube Oil System ☐ GT32 Lube Oil System ☐ GT41 Lube Oil System ☑ GT42 Lube Oil System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit barring speed	**PTW Number :** GW 5548 **W/O Number :** WX 231204.0061 **Date :** 24-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Lube oil tank level	610-680 mm	635 mm	**MBV10CL010
2	Record	Lube oil tank temperature	< 100 °C	69 °C	**MBV10CT010
3	Record	Lube oil pressure	> 140 kPa	240 kPa	**MBV40CP800
4	Record	Lube oil temperature	45 - 50 °C	49.4 °C	**MBV40CT800
5	Visual check	Lube oil leak	☐ Normal	☑ Leak	Leak point.
6	Record	Negative pressure in the oil tank		-4.3 kPa	**MBV10CP800
7	Record	Diff pressure of lube oil filter	< 110 kPa	73 kPa	**MBV40CP010
8	Record	Diff pressure of lube oil mist filter	-	0.7 kPa	**MBV10CP010
9	Visual check	Conditions around oil mist step.2 on roof	☐ Normal	☑ Found Oil spill	

Note :

Checked By : [signature] **Date:** 27-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 27-12-23


2023-12-25 14:39:05+07:00
41
42
SIEMENS
PCS 7
42 06-LubricationOil
Show Tags
Show Suffix
G
M
MBK10AE005
MBJ10AE005
0 kW
MBV40CP800
240 kPa
MBV40CT020
50.0 °C
MBV40CT800
49.4 °C
MBV40CP010
73 kPa
MBV30AA020
50.
50.
78.82 %
MBV80AP005
MBV10AN005
MBV10AN010
MBV10CT020
69 °C
MBV10CP800
-4.3 kPa
MBV21EA901
MBV22EA901
MBV23EA901
MBV10CL010
635 mm
Tank Level
MBV10AH005
Heater
Lube Oil
MBV10EA901
FG
Purge
MBJ10EA901
FG
Barring
MBJ10EA903
FG
Compr Wash
MBA10EA902
FG
Compr Wash Cooling
MBA10EA902
Compr Wash Acceleration
MBA10EA902
Time Until Wash
MBA10EA902
0 h 0 m 0 s
Drain System Temp
SDB50CT005
71.9 °C
Comp W Block Valve Cl
SDB50AA236
Comp W Drain Valve Cl
SDB60AA205
Comp W Drain Valve Cl
SDB60AA210
Cool Init Group 1
MBV21EA901
Cool Init Group 2
MBV22EA901
Cool Init Group 3
MBV23EA901
Warm Turbine
MBV10EA903
Cool Down Time
MBV10EA903
18 h 0 m 0 s
GT main data
Speed
MBA10FS901
6613 rpm
T1
MBA10CT025
27.60 °C
VGV
MBA10CG030
58.5 %
P3
MBA10FP901
1.652 MPa
T7
MBA10FT910
579 °C
Generator main data
Voltage, U
MKA10CE007
11.1 kV
Active Power, P
CFA10CE001
38.73 MW
Reactive Power, Q
MKA10CE011
8.9 MVAr
Frequency, f
MKA10CE013
50.03 Hz
Power Factor, PF
MKA10CE014
0.97
Current, I
MKA10CE002
2072 A

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

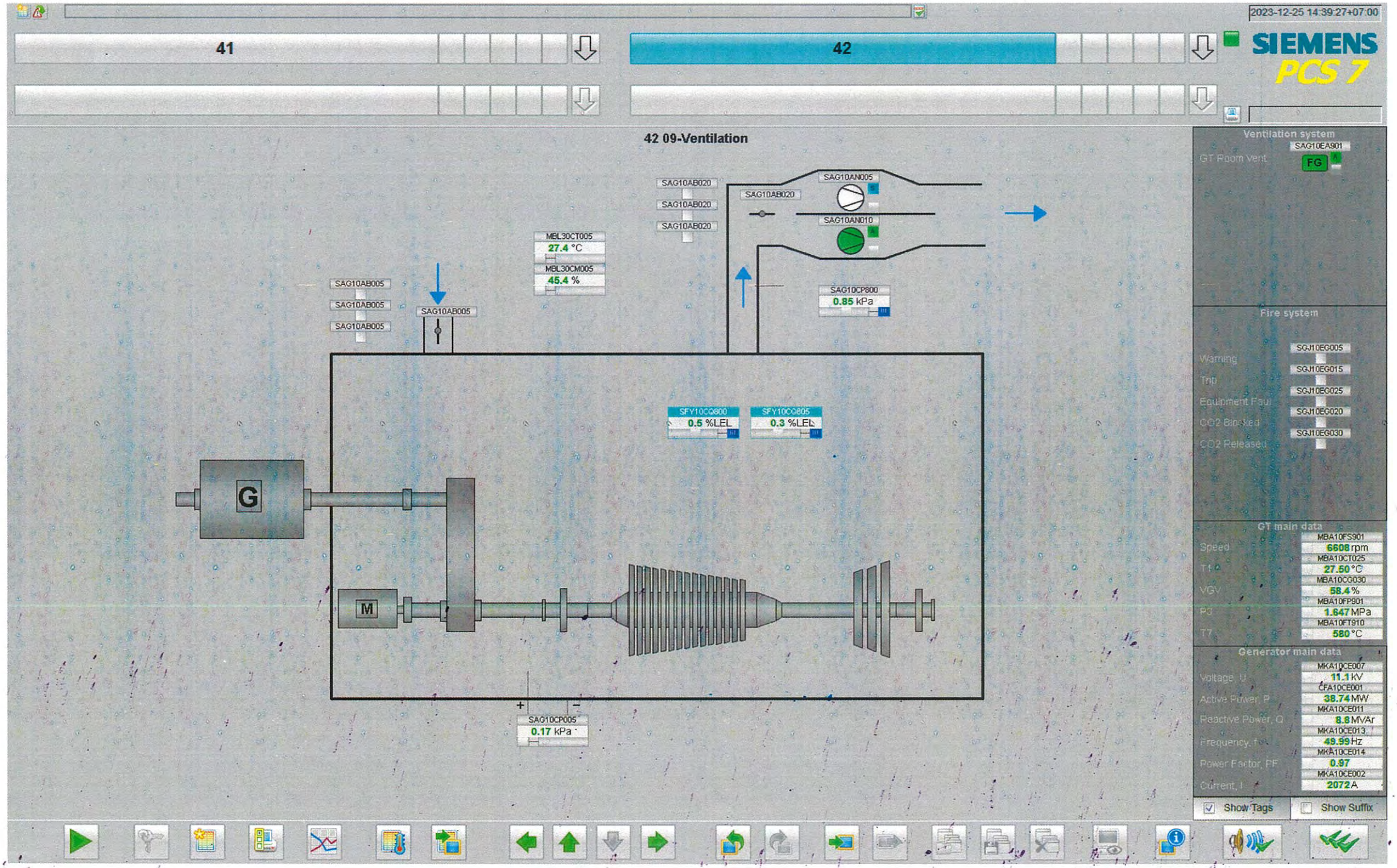
Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	**Location:** Gas Turbine
System : Gas Turbine	**Sub-System :** Ventilation System
Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : ☐ 31MBV ☐ 32MBV ☐ 41MBV ☑ 42MBV	**Equipment Name :** ☐ GT31 Ventilation System ☐ GT32 Ventilation System ☐ GT41 Ventilation System ☑ GT42 Ventilation System
Preventive Maintenance System Operation Request ☑ Unit operating ☑ Unit barring speed	**PTW Number :** GW 5548 **W/O Number :** WK 231204.0061 **Date :** 24-12-23

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual Check	Check whether louvers dirty	☐ Clean	☑ Dirt	
2	Visual Check	Check ventilation filter conditions	☐ Clean	☑ Dirt	
3	Visual Check	Check all visible door sealing	☑ Normal	☐ Damaged	
4	Record	Record differential perssure GT enclosure	> 0.25 kPa	0.17 kPa	**SAG10CP005
5	Check	Check filter loosen bolt and nuts	☑ Normal	☐ Loosen	
6	Cleaninig	Cleaning inside ventilation room	☑ Clean up		

Note :

Checked By : [signature] **Date:** 27-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 27-12-23

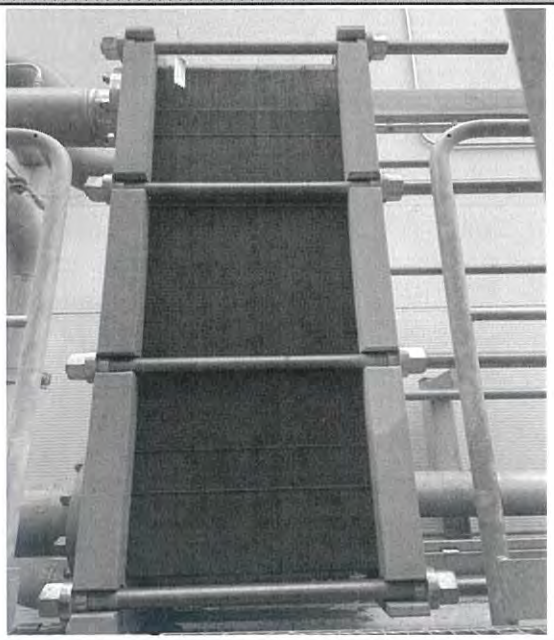
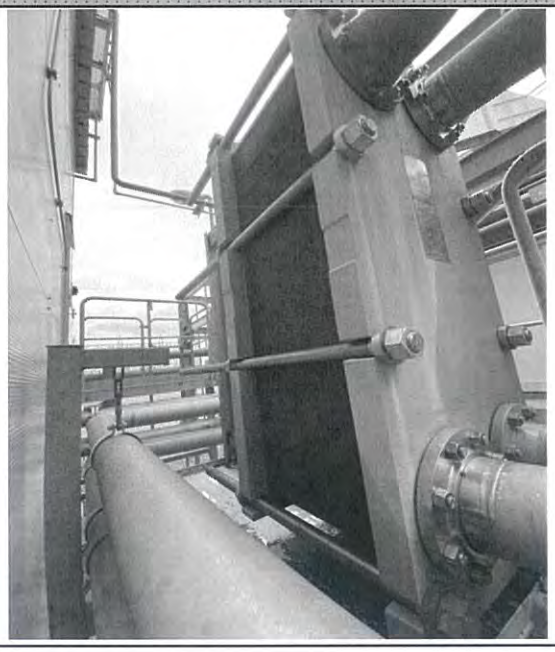

2023-12-25 14:39:27+07:00
41
42
SIEMENS
PCS 7
42 09-Ventilation
SAG10AB020
SAG10AB020
SAG10AB020
SAG10AB020
SAG10AN005
SAG10AN010
MBL30CT005
27.4 °C
MBL30CM005
45.4 %
SAG10AB005
SAG10AB005
SAG10AB005
SAG10AB005
SAG10CP800
0.85 kPa
SFY10CQ800
0.5 %LEL
SFY10CQ805
0.3 %LEL
G
M
SAG10CP005
0.17 kPa
Ventilation system
SAG10EA901
GT Room Vent
FG
Fire system
SGJ10EG005
Warning
SGJ10EG015
Trip
SGJ10EG025
Equipment Faul
SGJ10EG020
CO2 Blocked
SGJ10EG030
CO2 Released
GT main data
MBA10FS901
Speed
6608 rpm
MBA10CT025
T1.0
27.50 °C
MBA10CG030
VGV
58.4 %
MBA10FP901
P3
1.647 MPa
MBA10FT910
T7
580 °C
Generator main data
MKA10CE007
Voltage, U
11.1 kV
CFA10CE001
Active Power, P
38.74 MW
MKA10CE011
Reactive Power, Q
8.8 MVAr
MKA10CE013
Frequency, f
49.99 Hz
MKA10CE014
Power Factor, PF
0.97
MKA10CE002
Current, I
2072 A
Show Tags
Show Suffix

AMATA B.GRIMM POWER

Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Gas Turbine Lube oil Plate Heat Exchanger Inspection

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		**Location:** Gas Turbine	
System : Gas Turbine		**Sub-System :** Lube oil System	
Plant Unit :	☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		☑ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS :	☐ 31MBV30AC005 ☐ 32MBV30AC005 ☐ 41MBV30AC005 ☑ 42MBV30AC005	**Equipment Name :**	☐ GT31 Plate Heat Exchanger ☐ GT32 Plate Heat Exchanger ☐ GT41 Plate Heat Exchanger ☑ GT42 Plate Heat Exchanger

Front view	Rear view
	

Checked By : [signature] **Date:** 27-12-23	**Approved By :** [signature] **Date:** 27-12-23

ภาคผนวก ข-29

แผนการฝึกอบรม และการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ปี พ.ศ. 2566

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED

☐ ABPR 1 ☐ ABPR 2 ■ ABPR 3 ■ ABPR 4 ☐ ABPR 5

แผนการฝึกอบรมประจำปี .....2566..... ■ In-house ☐ Public

ลำดับ	หัวข้อหลักสูตร การฝึกอบรม	ระยะเวลาฝึกอบรม (วัน)	ผู้เข้าอบรม	สถานะ	มค.	กพ.	มีค.	เมย.	พค.	มิย.	กค.	สค.	กย.	ตค.	พย.	ธค.	หมายเหตุ
1	ทบทวนความรู้สำหรับผู้ควบคุมหม้อน้ำ	1 วัน	พนักงานที่ขึ้นทะเบียน	แผน													อบรมรุ่นที่ 1 เมื่อวันที่ 21/06/2023 อบรมรุ่นที่ 2 เมื่อวันที่ 26/06/2023
				ผล													
2	ความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี	1 วัน	MN,OP,Chemist,Store,SHE,TDN (พนง.ที่ยังไม่เข้าอบรม+พนง.เก่า 50%)	แผน													อบรมเมื่อวันที่ 22/06/2023
				ผล													
3	การปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ CPR	1 วัน	พนักงานทุกคน, ICT,TDN (ทบทวนทีม E,FS+พนง.ใหม่)	แผน													อบรมรุ่นที่ 1 เมื่อวันที่ 24/10/2023 อบรมรุ่นที่ 2 เมื่อวันที่ 21/11/2023
				ผล													
4	ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าตามกฎกระทรวง 2558	1 วัน	พนักงานทุกคน (พนง.ใหม่, ICT)	แผน													อบรมเมื่อวันที่ 18/09/2023
				ผล													
5	การดับเพลิงขั้นต้น	1 วัน	40% ของพนักงานในแผนก, ICT,TDN (Shift D+พนง.ใหม่+Re-Train 50%)	แผน													อบรมเมื่อวันที่ 08/11/2023
				ผล													
6	ดับเพลิงขั้นรุนแรงและอพยพหนีไฟประจำปี	1 วัน	พนักงานทุกคน, ICT,TDN (Shift D+พนง.ใหม่+Re-Train 50%)	แผน													อบรมเมื่อวันที่ 08/11/2023
				ผล													
7	ปฐมนิเทศน์ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น สำหรับพนักงานใหม่	1 วัน	พนักงานใหม่	แผน													เมื่อมีพนักงานใหม่
				ผล													

<u>หมายเหตุ</u> : ☐ วางแผน ☐ สำเร็จ ☐ เลื่อนแผน

Prepared by :	Verified by :	Approved by :
(		
Senior Section Manager HR and Administration	Acting Head of People Partnership and Administration	EVP CROM1
Date ...../...../.....	Date ...../...../.....	Date ...../...../.....

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED

☐ **ABPR 1** ☐ **ABPR 2** ■ **ABPR 3** ■ **ABPR 4** ☐ **ABPR 5**

แผนการฝึกอบรมประจำปี .....2566..... ☐ In-house ■ Public

ลำดับ	หัวข้อหลักสูตรการฝึกอบรม	ระยะเวลาฝึกอบรม (วัน)	ผู้เข้าอบรม	สถานะ	มค.	กพ.	มีค.	เมย.	พค.	มิย.	กค.	สค.	กย.	ตค.	พย.	ธค.	หมายเหตุ
1	ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม	2 วัน	PPM, OM	แผน													K.เทวรรณ อบรมวันที่ 09/06/2023
				ผล						TWJ							
2	ผู้ปฏิบัติงานระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ	2 วัน	PO อย่างน้อยกะละ1 คน	แผน													K.บริรักษ์ อบรมวันที่ 4-6/10/2023
				ผล										BRS			
3	ความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ (4 ผู้)	3 วัน	OP, MN, Chemist,Store,SE,ICT	แผน													K.สุรการ อบรมเมื่อ 28-31/08/2566 K.เอกวรพงศ์ อบรมเมื่อ 12-15/06/2566
				ผล						APC		SKS					
4	ผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ	6 วัน	PO, Mech	แผน													K.ธีรวัฒน์ K.ธันยพัฒน์ อบรมเมื่อ 25-30/09/2566
				ผล									TWJ TPK				
5	ผู้รับผิดชอบด้านพลังงาน	2 วัน	เมื่อมีการเปลี่ยนแปลง	แผน													K.ธันย์นันทนัช อบรมเมื่อวันที่ 16-20/10/2566
				ผล										TNS			

<u>หมายเหตุ</u> : ☐ วางแผน ■ สำเร็จ ■ เลื่อนแผน

Prepared by :	Verified by :	Approved by :
--- (		
Senior Section Manager HR and Administration	Acting Head of People Partnership and Administration	EVP CROM1
Date ...../...../.....	Date ...../...../.....	Date ...../...../.....

กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง

Safety & Environment Training Plan 2023

Items	Date / Month	Training Courses	Price	Training Company	Trainee	ABPR 12	ABPR34	ABPR5	Remarks
หลักสูตรฝึกอบรมภายใน ตามกฎหมายด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม									
1	มีนาคม-เมษายน	ทบทวนความรู้สำหรับผู้ควบคุมหม้อน้ำตามกฎหมาย 2 ปี/ครั้ง	40,000.00	วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย /IRP Engineering/ ABP	พนักงานที่ขึ้นทะเบียน	ตามเอกสารแนบ	ตามเอกสารแนบ	ตามเอกสารแนบ	
2	พฤษภาคม	ความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี	40,000.00	K.N.Safety/ Siam Safety /บจก. อินสปาย เทรนนิ่ง	MN,OP,Chemist,Store,SHE, TDN	พนักงานที่ยังไม่เข้าอบรม/ทบทวนพนักงานเก่า 50%	พนักงานที่ยังไม่เข้าอบรม/ทบทวนพนักงานเก่า 50%	พนักงานที่ยังไม่เข้าอบรม/ทบทวน พนักงานเก่า 50%	
3	มิถุนายน	การปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ CPR	30,000.00	รพ.กรุงเทพ ระยอง /รพ.พญาไท ศรีราชา/ Krusueacpraed	พนักงานทุกคน,ICT,TDN	ทบทวนทีม E/ทีม FS, พนักงานใหม่	ทบทวนทีม E/ทีม FS, พนักงานใหม่	ทบทวนทีม E/ทีม FS, พนักงานใหม่	
4	กรกฎาคม	ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าตามกฎกระทรวง 2558	40,000.00	K.N.Safety / HRD/ Siam Safety	พนักงานทุกคน	พนักงานใหม่,ICT	พนักงานใหม่,ICT	พนักงานใหม่,ICT	
5	Safety Plan	การดับเพลิงขั้นต้น	20,000.00	อบต. มาบยางพร/NPC-SE	40% ของพนักงานในแผนก, ICT,TDN	Shift D พนักงานใหม่/Re-train 50%	Shift B / พนักงานใหม่/Re-train 50%	Shift D / พนักงานใหม่/Re-train 50%	
6	Safety Plan	ดับเพลิงขั้นรุนแรงและอพยพหนีไฟประจำปี	20,000.00	อบต. มาบยางพร/NPC-SE	พนักงานทั้งหมด,ICT,TDN	Shift D / พนักงานใหม่/Re-train 50%	Shift B / พนักงานใหม่/Re-train 50%	Shift D / พนักงานใหม่/Re-train 50%	
7		ปฐมนิเทศน์ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น สำหรับพนักงานใหม่	-	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยของบริษัท	พนักงานใหม่				
หลักสูตรฝึกอบรมภายนอก ตามกฎหมายด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม									
1		เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับหัวหน้างาน		NPC-SE / Siamsafety / HRD	ผู้ที่ได้รับการแต่งตั้งระดับ Section Manager	เมื่อมีการขึ้นตำแหน่งต้องอบรม ภายใน 180 วันหลังจากได้รับตำแหน่ง			
2		เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับบริหาร		NPC-SE / Siamsafety / HRD	ผู้ที่ได้รับการแต่งตั้งระดับ Department Manager ขึ้นไป	เมื่อมีการขึ้นตำแหน่งต้องอบรม ภายใน 180 วันหลังจากได้รับตำแหน่ง			
3		คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน		สถาบันที่ได้รับการรับรองตามกฎหมาย	ผู้ได้รับการแต่งตั้ง คณะกรรมการความปลอดภัย	เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงรายชื่อคณะกรรมการความปลอดภัยฯ			
4		ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม		สถาบันที่ได้รับการรับรองตามกฎหมาย	PPM, OM	เมื่อมีการเปลี่ยนแปลง			
5		ผู้ควบคุมมลพิษอากาศ		สถาบันที่ได้รับการรับรองตามกฎหมาย	OSM/SHE ที่จบวุฒิวิศวกรรมศาตร์ หรือ วิทยาศาตร์บัณฑิต	สำหรับพนักงานที่ไม่ได้รับการอบรมและขึ้นทะบียนอย่างน้อยโรงไฟฟ้าละ 1 คน			
6		ผู้ปฏิบัติงานมลพิษอากาศ		สถาบันที่ได้รับการรับรองตามกฎหมาย	CRO อย่างน้อยกะละ 1 คน	สำหรับพนักงานที่ไม่ได้รับการอบรมและขึ้นทะบียน			
7		ผู้ปฏิบัติงานสถานที่เก็บรักษาน้ำมัน		สถาบันที่ได้รับการรับรองตามกฎหมาย	PO อย่างน้อยกะละ1 คน	PO อย่างน้อยกะละ1 คน	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	
8		ผู้ปฏิบัติงานสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน		สถาบันที่ได้รับการรับรองตามกฎหมาย	PO อย่างน้อยกะละ1 คน	สำหรับพนักงานที่ไม่ได้รับการอบรมและขึ้นทะบียน			

Safety & Environment Training Plan 2023

Items	Date / Month	Training Courses	Price	Training Company	Trainee	ABPR 12	ABPR34	ABPR5	Remarks
9		ผู้ปฏิบัติงานระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ		สถาบันที่ได้รับการรับรองตามกฎหมาย	PO อย่างน้อยกะละ1 คน	สำหรับพนักงานที่ไม่ได้รับการอบรมและขึ้นทะบียน			
10		เทคนิคการผจญเพลิง		อบต. มาบยางพร/NPC-SE/Antifire	CRO, PO, MN	พนักงานที่ยังไม่ผ่านการอบรม			
11		การสั่งการดับเพลิง		อบต. มาบยางพร/NPC-SE/Antifire	PPM,MM,OM,OSM	พนักงานที่ยังไม่ผ่านการอบรม			
12		การผจญเพลิงขั้นสูง		อบต. มาบยางพร/NPC-SE/Antifire	ทีม E ที่ผ่านการอบรมเทคนิค การผจญเพลิง	พนักงานที่ยังไม่ผ่านการอบรม			
13		ผู้รับผิดชอบการเก็บรักษา สารเคมีและวัตถุอันตราย		NPC-SE	Chemist, Store, SHE	ขึ้นทะเบียนเรียบร้อยแล้ว	ขึ้นทะเบียนเรียบร้อยแล้ว	รอขึ้นทะเบียนคุณจินตนา	
14		ผู้ควบคุมการเก็บก๊าซอุตสาหกรรม		NPC-SE, Siamsafety,BIG	Store,Mech,C&I,SHE	ขึ้นทะเบียนเรียบร้อยแล้ว	ขึ้นทะเบียนเรียบร้อยแล้ว	ขึ้นทะเบียนเรียบร้อยแล้ว	
15		ความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ (4 ผู้)		สถาบันที่ได้รับการรับรองตามกฎหมาย	OP, MN, Chemist,Store,SE,ICT	พนักงานใหม่และพนักงานที่ไม่ได้รับการอบรมและขึ้นทะเบียน			
16		ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ		สถาบันที่ได้รับการรับรองตามกฎหมาย	OP, MN, Chemist,Store,SE,ICT	ผู้ที่ผ่านการอบรมแล้ว ทบทวน5 ปี/ครั้ง โดยให้ฝึกอบรมให้แล้วเสร็จภายใน 30 วันก่อนครบกำหนด 5 ปี			
17		ผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ		สถาบันที่ได้รับการรับรองตามกฎหมาย	PO,Mech	พนักงานใหม่และพนักงานที่ไม่ได้รับการอบรมและขึ้นทะเบียน			
18		ทบทวนความรู้สำหรับผู้ควบคุมหม้อน้ำตามกฎหมาย		สถาบันที่ได้รับการรับรองตามกฎหมาย	PO,Mech	ผู้ที่ผ่านการขึ้นทะเบียนจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทบทวน 2 ปี/ครั้ง			
19		ความปลอดภัยในการขับขี่รถฟอร์คลิฟต์		HRD, NPC-SE, Siamsafety	PO, MN	พนักงานใหม่และพนักงานที่ไม่ได้รับการอบรมและขึ้นทะเบียน			
20		ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าตามกฎกระทรวง 2558		HRD, NPC-SE, Siamsafety	พนักงานทุกคน	พนักงานใหม่,ICT	พนักงานใหม่,ICT	พนักงานใหม่,ICT	
21		ผู้บังคับ ผู้ให้สัญญาณ ผู้ชี้กเกาะวัสดุ และผู้ควบคุมการใช้ปั้นจั่นชนิดปั้นจั่นเหนือศีรษะ		HRD, NPC-SE, Siamsafety	MN	พนักงานใหม่และพนักงานที่ไม่ได้รับการอบรมและขึ้นทะเบียน			
22		ทบทวนการทำงานเกี่ยวกับปั้นจั่น		K.N.Safety / HRD /NPC-SE / Siamsafety	MN. / Store	ผู้ที่ผ่านการอบรมแล้ว ทบทวน 2 ปี/ครั้ง			
23		ผู้รับผิดชอบด้านพลังงาน		รอตารางการอบรมจากกรมฯ		เมื่อมีการเปลี่ยนแปลง			
24		ผู้ตรวจสอบภายในด้านพลังงาน		รอตารางการอบรมจากกรมฯ		เมื่อมีการเปลี่ยนแปลง			
25		ผู้ตรวจสอบและรับรองการจัดการพลังงาน		รอตารางการอบรมจากกรมฯ		เมื่อมีการเปลี่ยนแปลง			

จัดทำโดย	อนุมัติโดย
Sr.Safety&Environment Section Manager	Managing Director
วันที่: 25/12/65	วันที่: 28/12/65

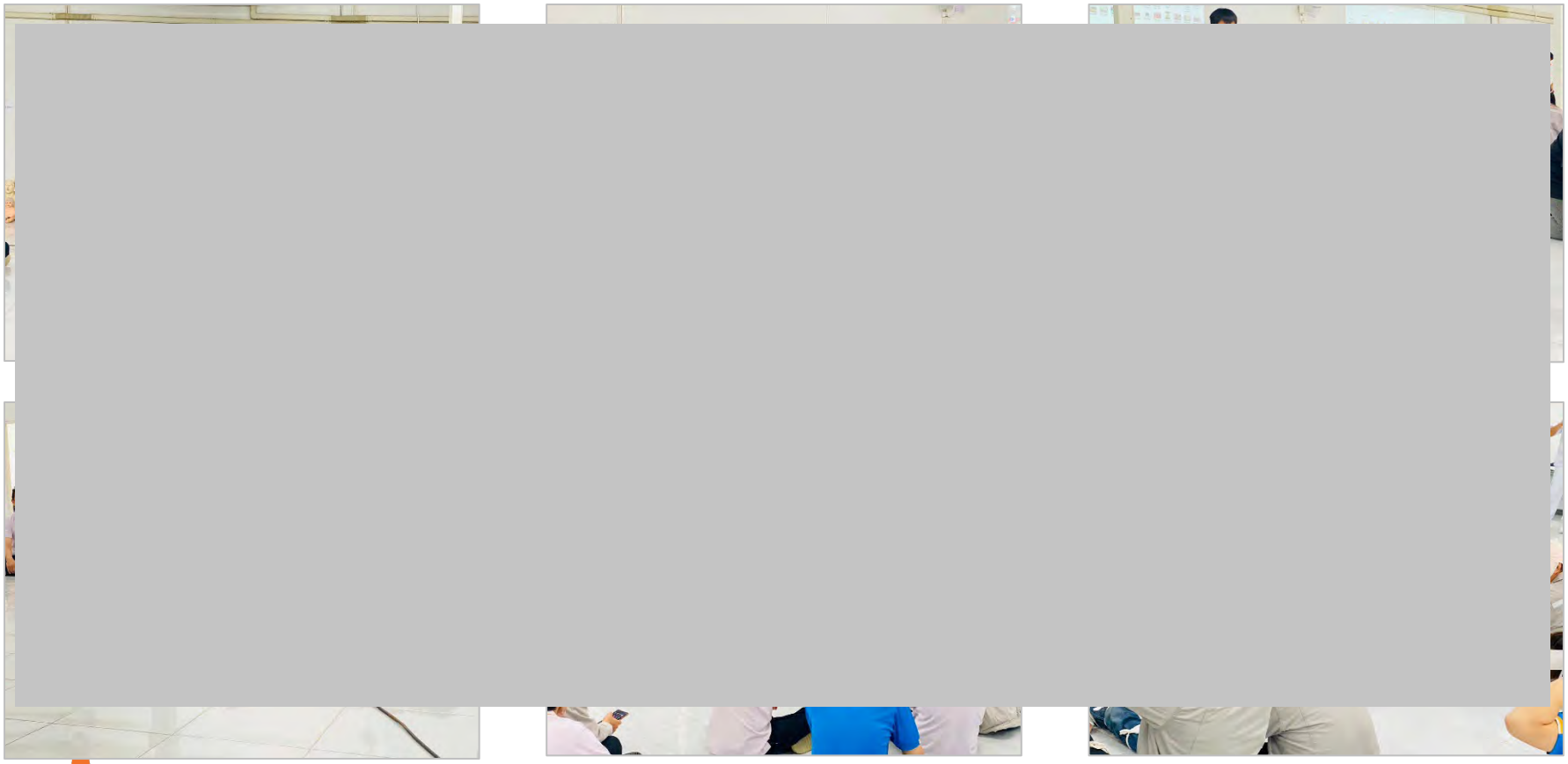
อบรมหลักสูตร “ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า”

วันที่ 18 กันยายน 2566

อบรมหลักสูตร “การปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ CPR”

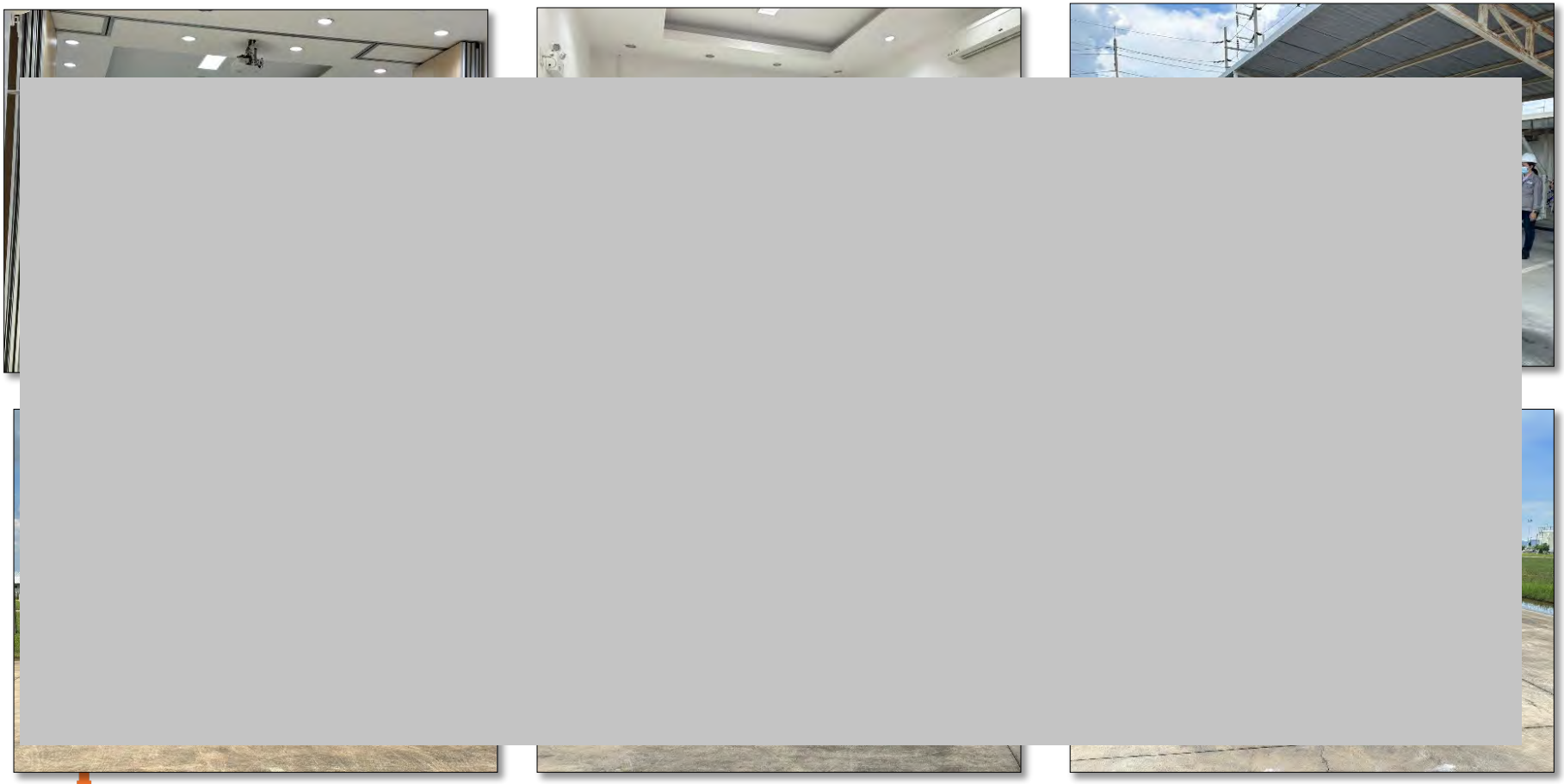
รุ่น 1 : วันที่ 24 ตุลาคม 2566

รุ่น 2 : วันที่ 21 พฤศจิกายน 2566



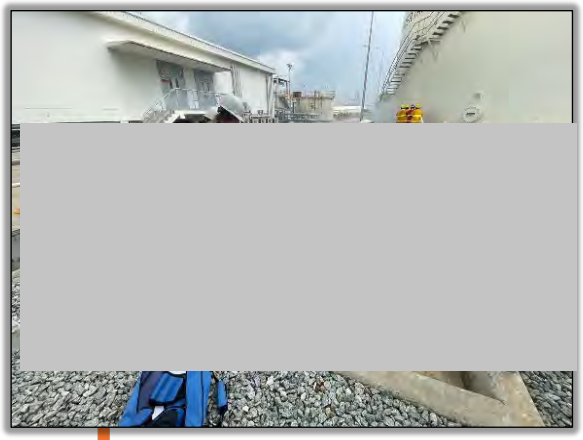
อบรมหลักสูตร “การดับเพลิงขั้นต้น”

วันที่ 8 พฤศจิกายน 2566



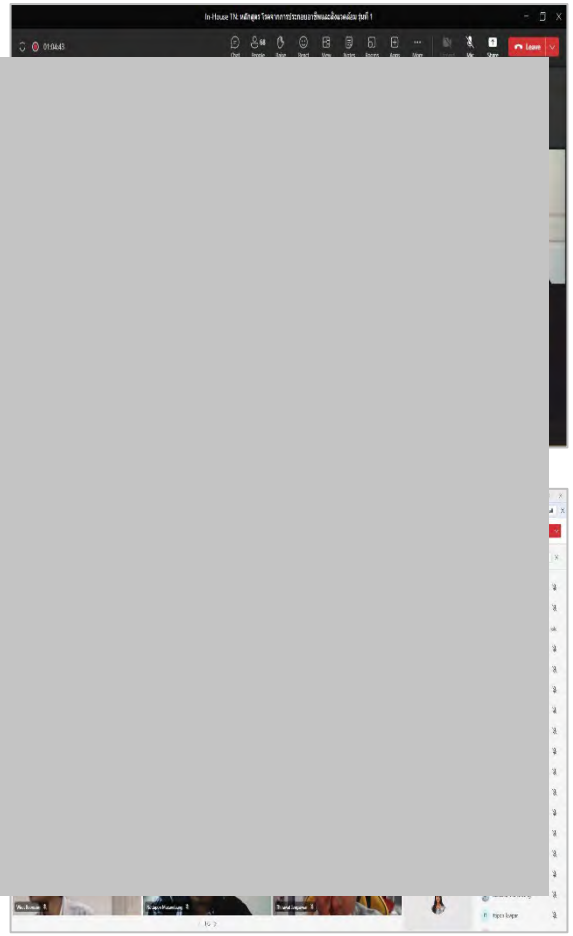
อบรมหลักสูตร “ดับเพลิงขั้นรุนแรงและอพยพหนีไฟประจำปี”

วันที่ 8 พฤศจิกายน 2566



อบรมหลักสูตร “โรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อม”

รุ่นที่ 1 : 27 พฤศจิกายน 2566



อบรมหลักสูตร “โรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อม”

รุ่นที่ 2 : 1 ธันวาคม 2566

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด

AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED

แบบลงทะเบียนและบันทึกผลประเมินการฝึกอบรม ผู้เข้ารับการฝึกอบรม: [✓] พนักงาน [ ] บุคคลภายนอก

หลักสูตร ..... ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าสำหรับลูกจ้างซึ่งปฏิบัติงานเกี่ยวกับไฟฟ้าและการช่วยเหลือผู้ประสบอันตรายจากไฟฟ้า.....

ผู้สอน/วิทยากร ...สมาคมส่งเสริมความปลอดภัยและอนามัยในการทำงาน (ประเทศไทย) ในพระราชูปถัมภ์..... **ลงชื่อผู้ประเมิน** .....

วันที่ .....18...../.....09...../.....2566..... **เวลา:** .....09.00-16.00.... น. (.....) ไม่ประเมินผล

☐ ABPR 1 ☐ ABPR 2 ■ ABPR 3 ☐ ABPR 4 ☐ ABPR 5

ลำดับ	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง (บุคคลภายนอกลงชื่อบริษัทฯหรือสถาบัน)	ลายมือชื่อ	คะแนน หรือ % ที่ได้		ผลการประเมิน
				Pre Test	Post Test	
1	[redacted]	Engineer, Operation	[redacted]			( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
2	[redacted]	Engineer, Operation	[redacted]			( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
3	[redacted]	Officer, HR and Administration	[redacted]			( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
4	[redacted]	Secretary to PPM	[redacted]			( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด

AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED

แบบลงทะเบียนและบันทึกผลประเมินการฝึกอบรม ผู้เข้ารับการฝึกอบรม: [✓] พนักงาน [ ] บุคคลภายนอก

หลักสูตร .....ดับเพลิงขั้นต้น.....

ผู้สอน/วิทยากร .....หน่วยฝึก อบต.มาบยางพร..... ลงชื่อผู้ประเมิน .....

วันที่ .....08...../...11...../.....2566..... เวลา: ...09.00-16.00..... น. (.....) ไม่ประเมินผล

☐ ABPR 1 ☐ ABPR 2 ■ ABPR 3 ☐ ABPR 4 ☐ ABPR 5

ลำดับ	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง (บุคคลภายนอกลงชื่อบริษัทฯหรือสถาบัน)	ลายมือชื่อ	คะแนน หรือ % ที่ได้		ผลการประเมิน
				Pre Test	Post Test	
1		Engineer, System				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
2		Engineer, Efficiency				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
3		Senior Section Manager, Operation				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
4		Control Room Operator, Operation				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
5		Control Room Operator, Operation				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
6		Plant Operator Lead, Operation				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
7		Secretary to PPM				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
8		Engineer, Operation				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
9		People Partnership				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
10		Engineer, Operation				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
11		Engineer, Electrical				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
12		Supervisor, Finance and Accounting				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
13		Senior Officer, Store				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
14		TDN				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
15		TDN				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด

AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED

ะเบียนและบันทึกผลประเมินการฝึกอบรม ผู้เข้ารับการฝึกอบรม: [✓] พนักงาน [ ] บุคคลภายนอก

สูตร .....การปฐมพยาบาลเบื้องต้น (First Aid & CPR) .....

ูสอน/วิทยากร .....ครูไบร์ท..... ลงชื่อผู้ประเมิน .....

วันที่ .....24...../...10...../...2566..... เวลา: .....09.00-16.00..... น.

(.....) ไม่ประเมินผล

☐ ABPR 1 ☐ ABPR 2 ■ ABPR 3 ☐ ABPR 4 ☐ ABPR 5

ลำดับ	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง (บุคคลภายนอกลงชื่อบริษัทฯหรือสถาบัน)	ลายมือชื่อ	คะแนน หรือ % ที่ได้		ผลการประเมิน
				Pre Test	Post Test	
1	[redacted]	Senior Section Manager, Operation	[redacted]			( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
2		Control Room Operator, Operation				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
3		Control Room Operator, Operation				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
4		Control Room Operator, Operation				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
5		Plant Operator Lead, Operation				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
6		Senior Control Room Operator, Operation				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
7		Senior Plant Operator, Operation				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
8		Senior Officer, Chemist				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
9		Officer, HR and Administration				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด

AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED

แบบลงทะเบียนและบันทึกผลประเมินการฝึกอบรม ผู้เข้ารับการฝึกอบรม: [✓] พนักงาน [ ] บุคคลภายนอก

หลักสูตร .....การปฐมพยาบาลเบื้องต้น (First Aid & CPR) .....

ผู้สอน/วิทยากร .....ครูไบร์ท..... ลงชื่อผู้ประเมิน .....

วันที่ .....21...../...11...../...2566..... เวลา: .....09.00-16.00..... น.

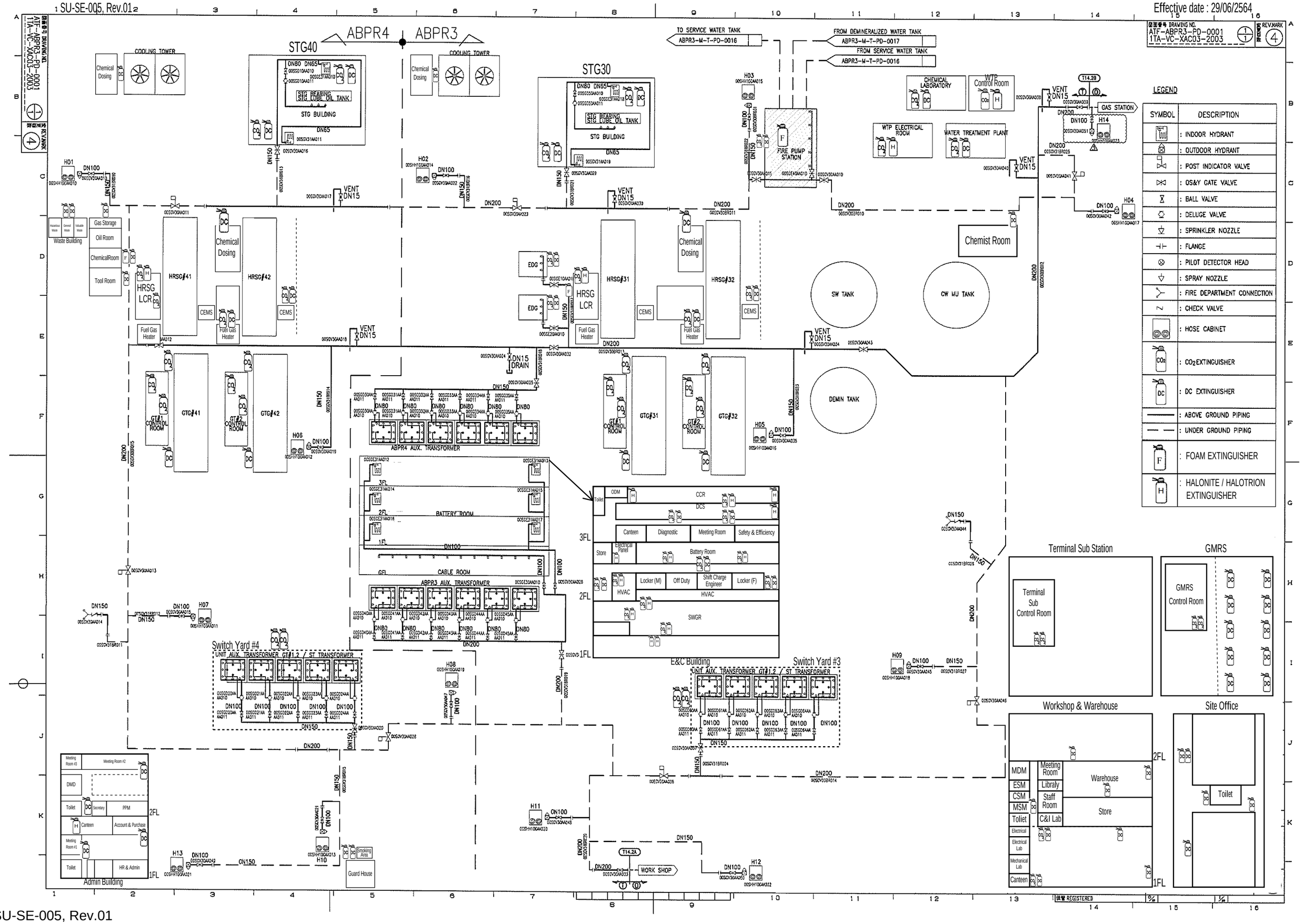
(.....) ไม่ประเมินผล

☐ ABPR 1 ☐ ABPR 2 ■ ABPR 3 ☐ ABPR 4 ☐ ABPR 5

ลำดับ	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง (บุคคลภายนอกลงชื่อบริษัทฯหรือสถาบัน)	ลายมือชื่อ	คะแนน หรือ % ที่ได้		ผลการประเมิน
				Pre Test	Post Test	
1	[redacted]	Control Room Operator, Operation	[redacted]			( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
2		Control Room Operator, Operation				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
3		Senior Plant Operator, Operation				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
4		Engineer, Operation				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
5		Plant Operator Lead, Operation				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
6		Engineer, Operation				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
7		Engineer, System				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
8		Secretary to PPM				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
9		upervisor, Finance and Accounting				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
		Sr. Chemist				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
		PP				( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน
						( ) ผ่าน / ( ) ไม่ผ่าน

ภาคผนวก ข-30

แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน


ABPR4
ABPR3
STG40
STG30
COOLING TOWER
Chemical Dosing
STG BEARING
STG LUBE OIL TANK
STG BUILDING
TO SERVICE WATER TANK
ABPR3-M-T-PD-0016
FROM DEMINERALIZED WATER TANK
ABPR3-M-T-PD-0017
FROM SERVICE WATER TANK
ABPR3-M-T-PD-0016
FIRE PUMP STATION
CHEMICAL LABORATORY
WTP Control Room
WTP ELECTRICAL ROOM
WATER TREATMENT PLANT
GAS STATION
Chemist Room
SW TANK
CW MU TANK
DEMIN TANK
Waste Building
Gas Storage
Oil Room
ChemicalRoom
Tool Room
HRSG LCR
HRSG#41
HRSG#42
HRSG#31
HRSG#32
CEMS
Fuel Gas Heater
EDG
GT#1 CONTROL ROOM
GT#2 CONTROL ROOM
GTG#41
GTG#42
GTG#31
GTG#32
ABPR4 AUX. TRANSFORMER
ABPR3 AUX. TRANSFORMER
BATTERY ROOM
CABLE ROOM
ODM
CCR
DCS
Toilet
Canteen
Diagnostic
Meeting Room
Safety & Efficiency
Store
Electrical Panel
Battery Room
Locker (M)
Off Duty
Shift Charge Engineer
Locker (F)
HVAC
SWGR
3FL
2FL
1FL
GFL
Switch Yard #4
UNIT AUX. TRANSFORMER GT#1,2 / ST TRANSFORMER
E&C Building
Switch Yard #3
Admin Building
Meeting Room #3
Meeting Room #2
DMD
Toilet
Secretary
PPM
Canteen
Account & Purchase
Meeting Room #1
HR & Admin
Smoking Area
Guard House
WORK SHOP
Terminal Sub Station
Terminal Sub Control Room
GMRS
GMRS Control Room
Workshop & Warehouse
MDM
ESM
CSM
MSM
Toilet
Electrical
Electrical Lab
Mechanical Lab
Canteen
Meeting Room
Libraly
Staff Room
C&I Lab
Warehouse
Store
Site Office
Toilet
DN150
DN200
DN100
DN65
DN80
VENT DN15
DN15 DRAIN
LEGEND
SYMBOL
DESCRIPTION
: INDOOR HYDRANT
: OUTDOOR HYDRANT
: POST INDICATOR VALVE
: OS&Y GATE VALVE
: BALL VALVE
: DELUGE VALVE
: SPRINKLER NOZZLE
: FLANGE
: PILOT DETECTOR HEAD
: SPRAY NOZZLE
: FIRE DEPARTMENT CONNECTION
: CHECK VALVE
: HOSE CABINET
: CO2 EXTINGUISHER
: DC EXTINGUISHER
: ABOVE GROUND PIPING
: UNDER GROUND PIPING
: FOAM EXTINGUISHER
: HALONITE / HALOTRION EXTINGUISHER
DRAWING NO.
ATF-ABPR3-PD-0001
1TA-VC-XAC03-2003
REV.MARK
REGISTERED