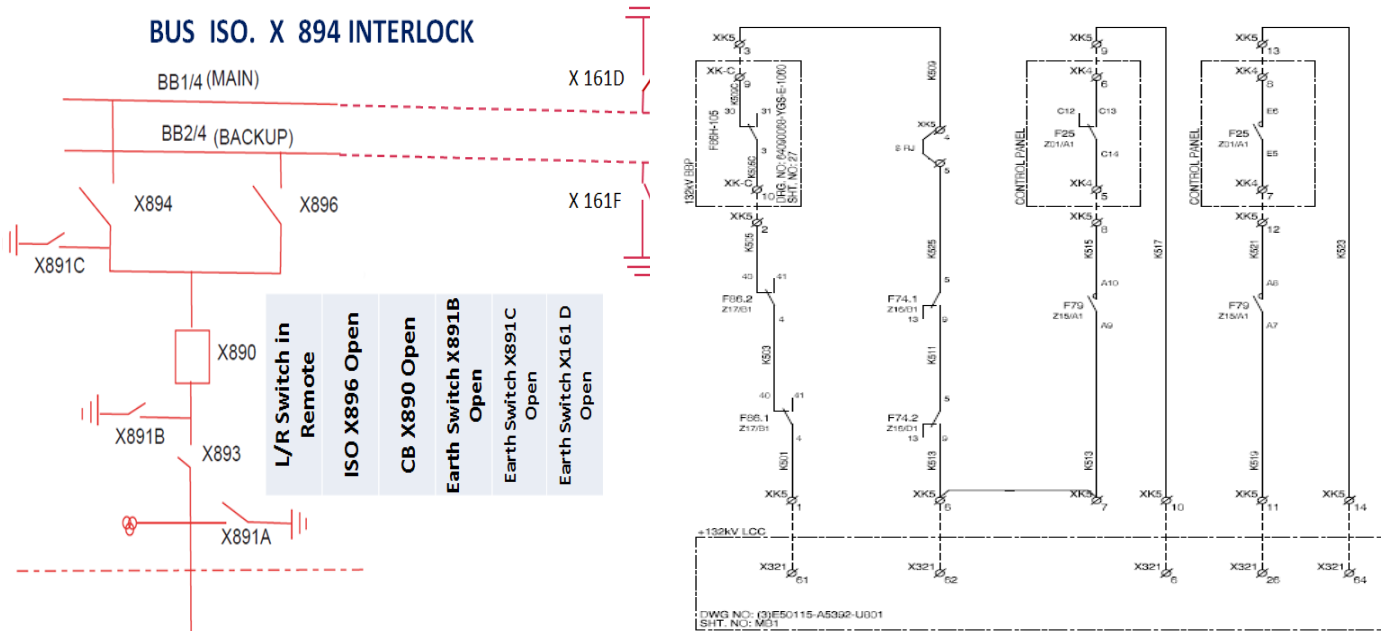


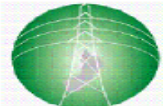


قراءة مخططات الحماية والتحكم

إعداد

مهندس / محسن عبدالحميد سليمان عبدالله

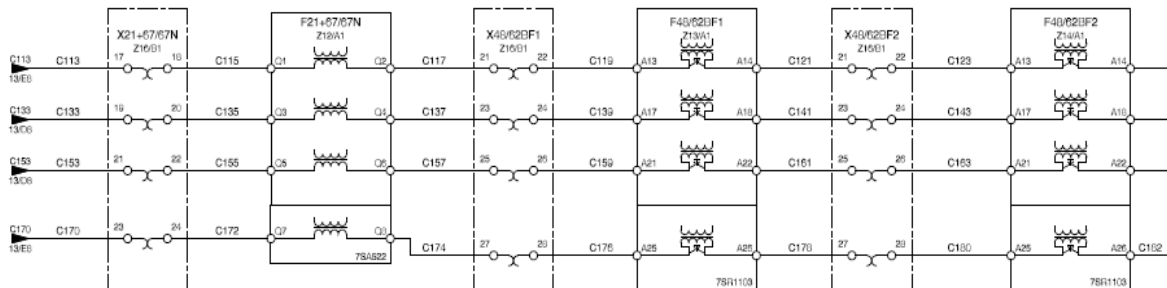
CLIENT:



الشركة العامة لنقل الكهرباء - ع.م.ع.
OMAN ELECTRICITY TRANSMISSION COMPANY S.A.O.C

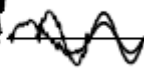
**OMAN ELECTRICITY TRANSMISSION
COMPANY S.A.O.C**

P.O.Box 1224, Ruwi-131, Hamriya,
Sultanate of Oman
Tel : 24618403, Fax : 24493416.



Balfour Beatty
Engineering Services

**POWER
ECONOMY**



ETA-PCS
...engineered solutions

- 1- مقدمة .
- 2- لماذا نحتاج إلى دراسة وقراءة الرسومات الكهربائية .
- 3- أساسيات قراءة أى رسومات كهربية .
- 4- الرموز والمصطلحات المستخدمة فى الرسومات الكهربائية .
- 5- شرح الرسم الخطى SLD جهد 132 ، 220 ، 400 كف .
- 6- شرح دوائر التيار والجهد .
- 7- شرح دوائر الانترلوك .
- 8- شرح دوائر الفصل والتوصيل .
- 9- شرح دوائر مراقبة دوائر الفصل TCS
- 10- كيفية قراءة أنظمة مختلفة:-

- POWER ECONOMY MIDDLE EAST CO.LLC
- **Balfour Beatty Engineering Services.**
- ETA-PCS Switchgear Manufacturing L.L.C.
- 11- كيفية البحث عن الأعطال الكهربائية .

1- مقدمة :-

- مع إزدياد عدد محطات المحولات التابعة للشركة العمانية لنقل الكهرباء وتطوير وتحديث المحطات الموجودة سابقاً كانت سياسة الشركة فى تدريب وتأهيل مهندسيها والوصول بهم لأعلى درجات التأهيل .
- ومن خلال برامج الشركة التدريبية السنوية كانت فكرة التدريب الذاتى للسادة المهندسين والفنيين بالشركة . بحيث يقوم ذوى الخبرات بنقل خبراتهم لإتمام التواصل الفنى بين مهندسى الشركة . وجاء هذا البرنامج التدريبى: -
- (كيفية قراءة الرسومات الكهربائية للمحطات لتحليل المشاكل وإيجاد أنسب الطرق لحلها فى أقل وقت ممكن وبأقل تكلفة) .

2- لماذا نحتاج إلى دراسة وقراءة الرسومات الكهربائية

- هناك أهمية قصوى للسادة مهندسى الشركة (تشغيل وصيانة وحماية وكنترول وتخطيط ومشروعات) للإلمام ومعرفة مهمات المحطات . وكذلك كافة الأعطال التى ممكن ان تعرض لها كل مهمة من مهمات المحطات .
- ومن أهم الأشياء التى يجب أن يلم بها مهندسى الشركة وخصوصاً مهندسى الحماية والتشغيل والصيانة هى كيفية قراءة الرسومات الكهربائية لكافة مهمات المحطات .
- إذ كيف لأى مهندس أن يقوم بتحليل المشكلة او معرفة أسبابها وكيفية حلها دون أن يتعرض لقراءة الرسومات . فإذا لم يستطع المهندس قراءة الرسومات يفقد بذلك أكثر من 50 % من قدراته الفنية لحل المشكلة . وهناك تشبيه بسيط للمهندس الذى يستطيع أن يقرأ رسومات وآخر لم تتح له الفرصة لقراءتها .. كالطبيب مع السماعه الطبية . كيف يتمكن الطبيب أن يشخص المرض ومكانه والعلاج المناسب من دون ان يستخدم سماعته الطبية. فالمهندس بدون قراءة رسومات هو نصف مهندس فلذلك كانت الأهمية لعرض هذا الموضوع .

ما المقصود بالمخططات أو رسومات المحطة

■ مخططات أو رسومات المحطة هي تلك الرسومات الكهربائية التي صممت وأنشئت بها المحطة وهي تشمل على كل ما يخص المحطة من توصيلات كهربية، ومن الأهمية بمكان بدون تواجد هذه الرسومات مع مهندس الحماية أو الصيانة والتشغيل لن يتمكن أبداً من تحليل الأعطال وحل المشاكل بالمحطة .

ويمكن تقسيم الرسومات الموجودة بكل محطة إلى عدة أقسام رئيسية :-

- Control & relay drawings.
- Marshaling kiosk drawings for AIS grid Station , LCC Panels for GIS Grid station.
- RTCC panels Drawings.

والمخططات والرسومات مسميات مختلفة حسب وضع وتوقيت الرسومات :-

1	FOR MANUFACTURING .	وهي الرسومات التي يتم إعدادها بواسطة قسم التصميم بالمصنع ليتم مراجعتها والتصنيع وفقاً لها.
2	FOR APPROVAL	وهي الرسومات التي يتم تقديمها للحصول على اعتماد العميل قبل البدء في التصنيع .
3	AS MANUFACTURED .	وهي الرسومات التي يتم إعدادها وفقاً لما تم تصنيعه وتنفيذه بالفعل .
4	APPROVED(WITHOUT COMMENTS).	وهي الرسومات التي يتم تقديمها للحصول على اعتماد العميل قبل بدء التصنيع وليس عليها ملاحظات .
5	APPROVED (WITH COMMENTS).	وهي الرسومات التي يتم تقديمها للحصول على اعتماد العميل قبل بدء التصنيع ويوجد عليها ملاحظات بسيطة يمكن تداركها أثناء التصنيع دون الحاجة للإعتماد مرة أخرى .
6	DISAPPROVED.	وهي الرسومات التي يتم رفضها من قبل العميل لإحتوائها على أخطاء جوهرية كبيرة في التصميم وتستلزم إجراء تعديلات كبيرة ويلزم لها التقدم مرة أخرى للحصول على الإعتماد.
7	PRE-CHECK.	وهي الرسومات التي يقوم بها المقاول المنفذ للمشروع بمفرده ببيان النظام فعلاً قبل حضور العميل والبدء في إختبارات ما قبل التشغيل .
8	RED MAREKER (MARKED UP).	وهي الرسومات التي يتم إعدادها بحضور المقاول والإستشاري والعميل معاص والتأكد من مطابقة الرسومات المنفذة فعلاً بالموقع ويتم فيها شطب الزيادات باللون الأخضر والإضافة باللون الأحمر وتسمى Commissioning Copy وبعد الانتهاء من مراجعتها والتأكد من دقتها يقوم المقاول بعمل نسختين أخريين مطابقتين لهذه النسخة الأصلية التي يأخذها المقاول لعمل النسخة FINAL AS-BUILT النهائية للرسومات وتبقى بالموقع site copy الأولى تسمى وتحفظ في المكتب OFFICE COPY والثانية تسمى
9	FINAL AS – BUILT	وهي الرسومات التي يتم إعدادها من العميل وفقاً لما تم شطبه أو إضافته ويقوم المقاول بإعدادها . MARKED UP في نسخة المودجودة بالموقع . MARKED UP وفي النهاية يتم مطابقتها بالنسخة

Control & Relay Drawing وسيكون حديثنا هنا عن

وأياً كان المصنع لهذه الخلايا أو المحطة التي لها تلك الرسومات فالنظرية واحدة والقواعد ثابتة لأي رسومات .

ويحتوى هذا النوع من الرسومات على :-

- 1- AC & DC Auxiliary Supply Distributions.
- 2- CIRCUIT DIGRAM OF AC CONNECTIONS (CT , VT).
- 3- CIRCUIT DIGRAM OF DC CONNECTIONS (TRIP & CLOSE).
- 4- CIRCUIT DIGRAM OF INDICATION AND ALARMS
- 5- CIRCUIT DIGRAM OF SCADA INDICATION AND ALARMS
- 6- EQUIPMENT COIL CONTACTS ARRANGEMENTS AND COMPONENT DETAILS .

3- أساسيات قراءة أى رسومات كهربية:-

- التصميمات المختلفة من قبل الشركات المصنعة والمنفذة للمحطات جميعها متشابهة، لأنها تتبع نفس الاساسيات والقواعد، فهي جميعاً فى كافة المحطات مع بعض الاختلافات البسيطة .
- ولذلك فى هذا البرنامج التدريبي بعد أن تعرض لشرح مبسط للرموز والمصطلحات الكهربائية وكذلك القواعد والأساسيات لقراءة الرسومات سوف نقدم قراءة لعدة نماذج مختلفة وهى :-

1- POWER ECONOMY.

2- ETA –PCS .

3- BALFOUR BEATTY Engineering.

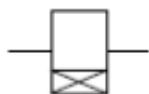
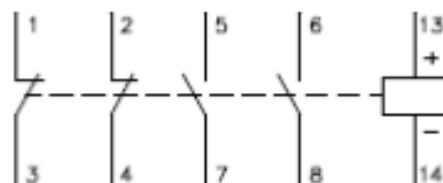
- ولقراءة الرسومات الكهربائية أساسيات وقواعد :-
- جميع الرسومات مصممة فى وضع الفصل (**OFF POSITION**) .
- لكل رسم مفتاح يحتوى على اسم الرسم ونوعه ورقم الصفحة والصفحة التالية .
- لكل رسم (مسطرة) أفقية عبارة عن أرقام وأخرى رأسية عبارة عن حروف لتسهيل الوصول للصفحة والمهمة
- فى بداية كل رسم لابد ان تحتوى على الرسم الخطى للمحطة وكذلك رسم خطى للخط او المحول أو رابط القضبان العرضى أو الطولى .
- فى بداية كل رسم يحتوى على فهرس لأرقام الصفحات ومحتوياتها .
- فى بداية كل رسم تحتوى على الرموز المستخدمة فى هذه الرسومات
- وفى البداية أو النهاية يكون هناك مواصفات المهمات ومقاسات الكابلات المستخدم.

الرموز والمصطلحات المستخدمة في الرسومات الكهربائية

Symbol	Name	Function
	RELAY COIL	<u>ملف الريلاى</u> -: يكون <u>Energize</u> عندما تصل التغذية على طرفية
	RELAY COIL (DELAYED ON OPERATION)	مؤقت زمنى يؤخر عند التوصيل .
	RELAY COIL (DELAYED ON RELEASE)	مؤقت زمنى يؤخر عند الفصل.
	NORMALLY OPEN CONTACT	Contact (NO) ريشة مفتوحة عند الفصل .
	NORMALLY CLOSED CONTACT	Contact (NC) ريشة مغلقة عند الفصل .
	NORMALLY OPEN CONTACT TIME DELAY ON CLOSING	ريشة مفتوحة لمؤقت يؤخر عند التوصيل
	NORMALLY CLOSED CONTACT TIME DELAY ON OPENING	ريشة مغلقة لمؤقت يؤخر عند الفصل .
	NORMALLY OPEN CONTACT TIME DELAY ON REOPENING	
	NORMALLY CLOSED CONTACT TIME DELAY ON RECLOSING	
	PUSH-BUTTON SWITCH NORMALLY OPEN	ضاغط مفتوح
	NORMALLY OPEN CONTACT HAND RESET	ريشة مفتوحة مع عمل REST يدوى وليس كهربى
	NORMALLY CLOSED CONTACT HAND RESET	ريشة مغلقة مع عمل REST يدوى وليس كهربى
	SIGNAL LAMP	لمبة إنذار
	TEST TERMINAL	بلج للإختبار
	FLAG OR LED	إشارة أو علامة
	BOLTED LINK	
	FUSE WITHDRAWAL	
	LINK WITHDRAWAL	
	RESISTOR	مقاومة
	TERMINAL	نقطة توصيل
	SELECTOR SWITCH	مفتاح إختيار مثال (Local / Remote)
	DIODE	دايود
	NON LINEAR RESISTOR (METROSIL)	مقاومة غير خطية

1- ريلاي أو متمم بدون ضبط زمنى :-

عند إكمال مسار التيار لملف المؤقت فإنه يصبح Energized وعندها تتغير الريش من مفتوحة إلى مغلقة ومن مغلقة إلى مفتوحة مباشرة. و بمجرد إنقطاع مسار التيار للملف يصبح DE-ENERGIZED وتتغير الريش وتعود إلى وضعها الأصلي أو الطبيعي مباشرة بدون أى تأخير زمنى .



2- المؤقت الزمنى الذى يؤخر عند التوصيل On Delay Timer

عند إكمال مسار التيار لملف المؤقت فإنه يصبح Energized وعندها تتغير الريش من مفتوحة إلى مغلقة ومن مغلقة إلى مفتوحة ولكن بعد تأخير زمنى T يتم ضبطه على الريلاى . ولكن بمجرد إنقطاع مسار التيار للملف يصبح DE-ENERGIZED وتتغير الريش وتعود إلى وضعها الأصلي أو الطبيعي مباشرة بدون أى تأخير زمنى



3- المؤقت الزمنى الذى يؤخر عندالفصل Off Delay Timer

عند إكمال مسار التيار لملف المؤقت فإنه يصبح Energized وعندها تتغير الريش من مفتوحة إلى مغلقة ومن مغلقة إلى مفتوحة مباشرة بدون أى تأخير زمنى ، ولكن عند إنقطاع مسار التيار للملف يصبح DE-ENERGIZED وتتغير الريش وتعود إلى وضعها الأصلي أو الطبيعي ولكن بعد تأخير زمنى T يتم ضبطه على الريلاى .

أشهر المصطلحات والأرقام المستخدمة في محطات شركة العمانية لنقل الكهرباء

Device	number	Function
DISTANCE	21	الوقاية المسافية ويستخدم في حماية خطوط النقل الكهربى . (وقاية أساسية .)
SYNCHRO-CHEK	25	جهاز التوافق.ويستخدم عند التوصيل للمقارنة بين (الجهد - التردد - زاوية الوجه) على جانبى التوصيل.
UNDER VOTLAGE U/V	27	الوقاية ضد انخفاض الجهد .
DIRECTIONAL POWER RELAY	32	الوقاية ضد انعكاس القدرة .
UNDERCURRENT / UNDERPOWER RELAY	37	الوقاية ضد انخفاض التيار .
PHASE SEQUANCY RELAY	47	جهاز توافق الأوجه .
INSTANTANEOUS O/C	50	الوقاية اللحظية ضد زيادة التيار (بدون أى تأخير زمنى)
OVERCURRENT O/C	51	الوقاية ضد زيادة التيار وتستخدم للحماية من زيادة التيار للمحولات وخطوط النقل .(وقاية إحتياطية)
EARTH FAULT E/F	51N	الوقاية ضد التسرب الأرضى وتستخدم وقاية إحتياطية للمحولات وخطوط النقل.
CIRCUIT BREAKER CB	52	القاطع الرئيسى للدائرة .
CIRCUIT BREAKER Aux. Switch	52a	CIRCUIT BREAKER aux. switch - NO when CB OPEN.
CIRCUIT BREAKER Aux. Switch	52b	CIRCUIT BREAKER aux. switch - NC WHEN CB OPEN.
OVER VOLTAGE O/V	59	الوقاية ضد زيادة الجهد.
Restricted E/F REF	64	الوقاية ضد التسرب الأرضى المحدد . ويستخدم فى حماية المحول (وقاية أساسية .)
DIRECTIONAL O/C	67	الاتجاهى للحماية الاتجاهية للخط أوالمحول .الوقاية ضد زيادة التيار.
DIRECTIONAL E/F	67N	الاتجاهى للحماية الاتجاهية للخط أوالمحول .الوقاية ضد التسرب الأرضى.
trip circuit supervision	74	مراقبة دوائر الفصل للقاطع الرئيسى.
AUTO-RECLOSE	79	إعادة التوصيل الأتوماتيكي (التلقائى) .ويستخدم عند حدوث عطل للخطوط الهوائية لمرة واحدة فقط
UNDER FRQUANCY U/F	81	LOAD SHUDDING الوقاية ضد إنخفاض التردد (جهاز طرح الحمل) .
LOCK- OUT RELAY	86	جهاز الفصل ومنع التوصيل وهو جهاز يفصل ويمنع التوصيل مرة أخرى إلا بعد عمل Rest
DIFFERENTIAL	87	الوقاية التفاضلية.
Transformer Differential	87T	الوقاية التفاضلية وتستخدم لحماية المحولات (وقاية أساسية) .
Line Differential	87L	الوقاية التفاضلية لحماية خطوط النقل (وقاية أساسية) .
B.B Differential	87B.B	الوقاية التفاضلية لحماية قضبان التوزيع الرئيسية (وقاية أساسية) .
TRIP - FREE RELAY	94	دائرة الفصل
DC SUPERVISION	96	مراقبة دوائر التيار المستمر
Buchholz protection	63 BT	قاية الميكانيكية الغازية (بوخلز) .
Pressure Relief	63PRD	الوقاية الميكانيكية لتصريف الضغط الزائد داخل المحول.
Oil Temperature	49 OT	الوقاية الميكانيكية ضد زيادة درجة حرارة الزيت .
Winding Temperature	49 WT	الوقاية الميكانيكية ضد زيادة درجة حرارة الملفات .

معاني ومدلولات بعض الاختصارات الشائعة الاستخدام عند قراءة المخططات

SLD	Single line diagram	رسم خطى للمحطة
CRP	Control and relay panels	خلايا التحكم والحماية
LCC	Local control cubicle	خلية التحكم المحلي
AIS	Air insulated switchgear	النظام المعزول بالهواء
GIS	Gas insulated switchgear	النظام المعزول بالغاز
SCADA	Supervisory control and data acquisition	التحكم وتجميع البيانات عن بعد
RTU	Remote terminal unit	وحدة النهاية الطرفية (الخلية التي تربط المحطة بالتحكم)
AVR	Automatic voltage regulator	جهاز التحكم الألى فى الجهد
OLTC	On- load tap changer	مغير الجهد على حمل .
AC	Alternating current	التيار المتغير
DC	Direct current	التيار المستمر
VT	Voltage transformer	محول الجهد
EVT	Electromagnetic voltage transformer	محول الجهد الكتر ومغناطيسى
CVT	Capacitive voltage transformer	محول جهد ذات مكثفات
CCVT	Coupling Capacitive voltage transformer	محول جهد ذات مكثفات و يستخدم فى الاتصالات
VTS	Voltage transformer supervision	مراقبة محول الجهد
CT	Current transformer	محول التيار
CTS	Current transformer supervision	مراقبة محول التيار
IPCT	Interposing current transformer	محول تيار وسيط
CBCT	Core balance current transformer	محول تيار يعتمد على قياس الخل فى اتوان التيار المار به
CS	Carrier send	إشارة مرسله
CR	Carrier receive	أشارة مستقبلة
CB	Circuit breaker	القاطع الرئيسى للدائرة
PSB	Power swing blocking	منع جهاز الحماية المسافيه من الاشتغال عند تأرجح الحمل
SOTF	Switch on to fault	التوصيل فى وجود عطل
IDMT	Inverse definite minimum time	علاقة عكسية بين التيار والازمن تنتهى بزمن محدد
A/R	Auto reclose relay	جهاز إعادة التوصيل الأتوماتيكى
B/U	Back up	الحماية الاحتياطية
OL	Over load	زيادة الحمل
O/C	Over current	زيادة التيار
U/C	Under current	انخفاض التيار
O/V	Over voltage	زيادة الجهد
U/V	Under voltage	إنخفاض الجهد
O/F	Over frequency	زيادة التردد
U/F	Under frequency	إنخفاض التردد
E/F	Earth fault	التسرب الأرضى
DEF	Directional earth fault	التسرب الأرضى الاتجاهى
DTT	Direct transfer trip	إشارة الفصل المباشر
REF	Restricted earth fault	التسرب الأرضى المقيد (المحدد)
SBEF	Stand bay earth fault	التسرب الأرضى الاحتياطى
SEF	Sensitive earth fault	التسرب الأرضى الحساس
TCS	Trip circuit supervision	مراقبة دائرة الفصل
BBP	Bus bar protection	حماية القضبان العمومية
CBF	Circuit breaker fail	الوقاية ضد فشل القواطع

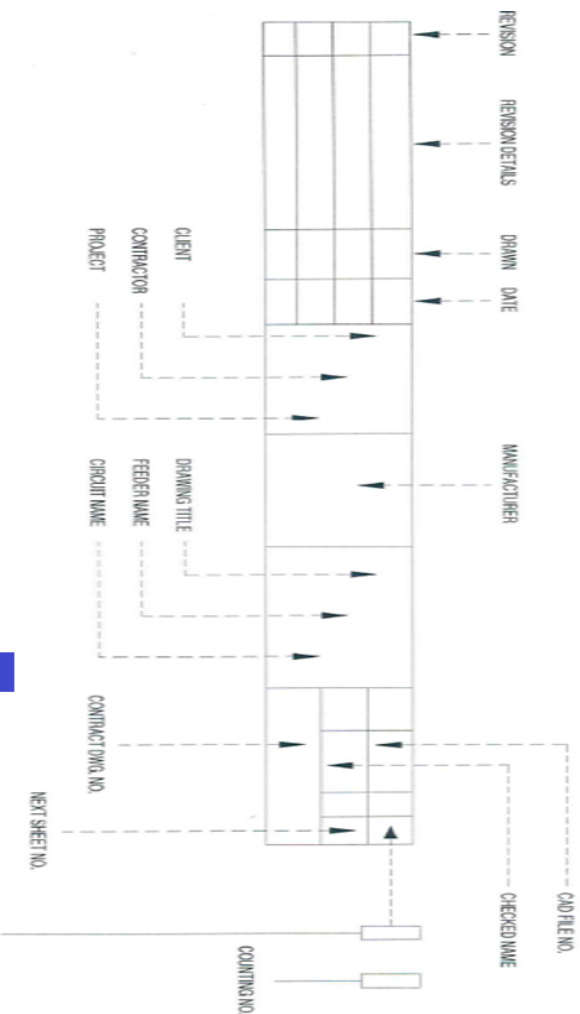
مفتاح الرسومات وشرح مبسط للمسطرة

REV	DESCRIPTION	DATE	BY	CHKD	APPD	REV
0	FIRST ISSUE FOR APPROVAL	17.02.19	MAHMOUD			
1	REV. AS PER USE CASE REF. LUGS RECOMMENDATION OF 06.03.19	26.04.19	MAHMOUD			
2	APP. FOR CONSTRUCTION PER USE CASE LUGS RECOMMENDATION	09.06.19	MAHMOUD			

CLIENT : OMAN ELECTRICITY TRANSMISSION COMPANY S.A.O.C CONTRACTOR : OMAN ENGINEERING COMPANY PROJECT : CONSTRUCTION OF 132KV GRID STATION & ASSOCIATED TRANSMISSION SYSTEM IN VIT AREA	MANUFACTURER ...engineering solutions	DRAWING TITLE 132KV VITI GRID SUBSTATION 132KV OHL FEEDER-1 RELAY PANEL GENERAL NOTES
CAD FILE : 82026-OHL-08 THIS CHECKED : SA DWD NO : 64090068-VOS-E-1042	08 NEXT NIL	

المسطرة الرأسية وتحتوى على (A - F)

المسطرة الأفقية وتحتوى على أرقام (1 - 8)



- A. COVER & INDEX SHEET
- B. SYMBOLS, SLD, PD
- D. G. AC/DC DISTRIBUTION
- M. TRIP CIRCUIT
- N. PROTECTION INDICATION CIRCUIT
- P. SYNCHRONISING & BCU CIRCUIT
- O. POSITION INDICATION
- S. CT & VT CIRCUITS
- U. SPARE CONTACT
- W. BI/BO MATRIX FOR RELAYS
- Z. COMPONENT REFERENCE

3	AS MANUFACTURED & REV AS PER: L-UCEDBECYTH-SS/GC/404/10	has	08.01.11	CLIENT	: OMAN ELECTRICITY TRANSMISSION COMPANY S.A.O.C	MANUFACTURER	DRAWING TITLE	CAD FILE	92/25-OHL-12	THIS	12
2	APP FOR CONST. AS PER: L-UCEDBECYTH-SS/GC/404/10	MI	14.06.10	CONTRACTOR	: BAHMAN ENGINEERING COMPANY LLC		132/33KV YTH GRID SUBSTATION 132KV OHL FEEDER-1 CONTROL & RELAY PANEL	CHECKED	SA	NEXT	13
1	REV AS PER: L-UCEDBECYTH-SS/GC/404/10	MSA	20.04.10	PROJECT	: CONSTRUCTION OF 132/33KV GRID STATION & ASSOCIATED TRANSMISSION SYSTEM AT YTH AREA	ETA-POS engineered solutions	DIFF. PROTECTION CT CIRCUIT	DWG NO.	640900069-YGS-E-1052		
REV	DESCRIPTION	DRAWN	DATE								

- N – ARRANGEMENT, LIST OF DOCUMENTS
- S – OPERATION DIAGRAM
- T – SPECIFICATION OF EQUIPMENT
- U – LOCATION DIAGRAM
- V – WIRING & CABLE CONNECTION DIAGRAM
- X – LIST OF CABLES

=E 132kV
=H 33kV
=K 11kV
=N < 1kV

FEEDER No.

- NE – 380/220V. AC. DIST.PANEL
- NK,NL – 110V. DIST.PANEL
- R – RELAY PANEL
- S – LOCAL CONTROL CUBICLE
- Y – TELECOM PANEL
- W – CONTROL PANEL
- T – TRANSFORMER
- PWC – PILOT WIRE TERMIN. CUBICLE
- YV – SCADA
- RB – BUSBAR PROTECTION PANEL
- WR – CONTROL/RELAY PANEL
- MR – MARSHALLING PANEL
- H – 33kV SWGR.

COUNTING No.

- A.B.C. – ARRANGEMENT, SLD
- D.E – A.C. DISTRIBUTION
- G.H.I. – D.C. DISTRIBUTION
- L – H.V. APPARATUS DRIVE
- M – CONTROL
- N – PROTECTION
- P – INTERLOCKING, SYNCHRONISATION
- Q – POSITION INDICATION
- R – SIGNALLING
- S.T. – MEASURING TRANSFORMERS CIRCUIT
- X – CONNECTION BETWEEN SCH. DIAGRAMS
- Z – CIRCUIT DIAGRAM OF EQUIPMENT

DRAWING TITLE	DRAWN	SHEET No. & No. OF SHEETS		REVISION INDEX	CONTRACT DRG. No.



DRAWING TITLE:
SCHEMATIC DIAGRAM FOR 132/33/11kV
JBB ALI SUBSTATION ALKAMIL OHL FEEDER-1
CB-A105 (+WR01)
CONTROL & RELAY PANEL
IDENTIFICATION OF DOCUMENTS

S	E	B1
+WR01		
DRG.NO.		
J20171/M/JBBA/132/01		
DRAWN	SH.NO	REV.
VBK	04 OF 73	2

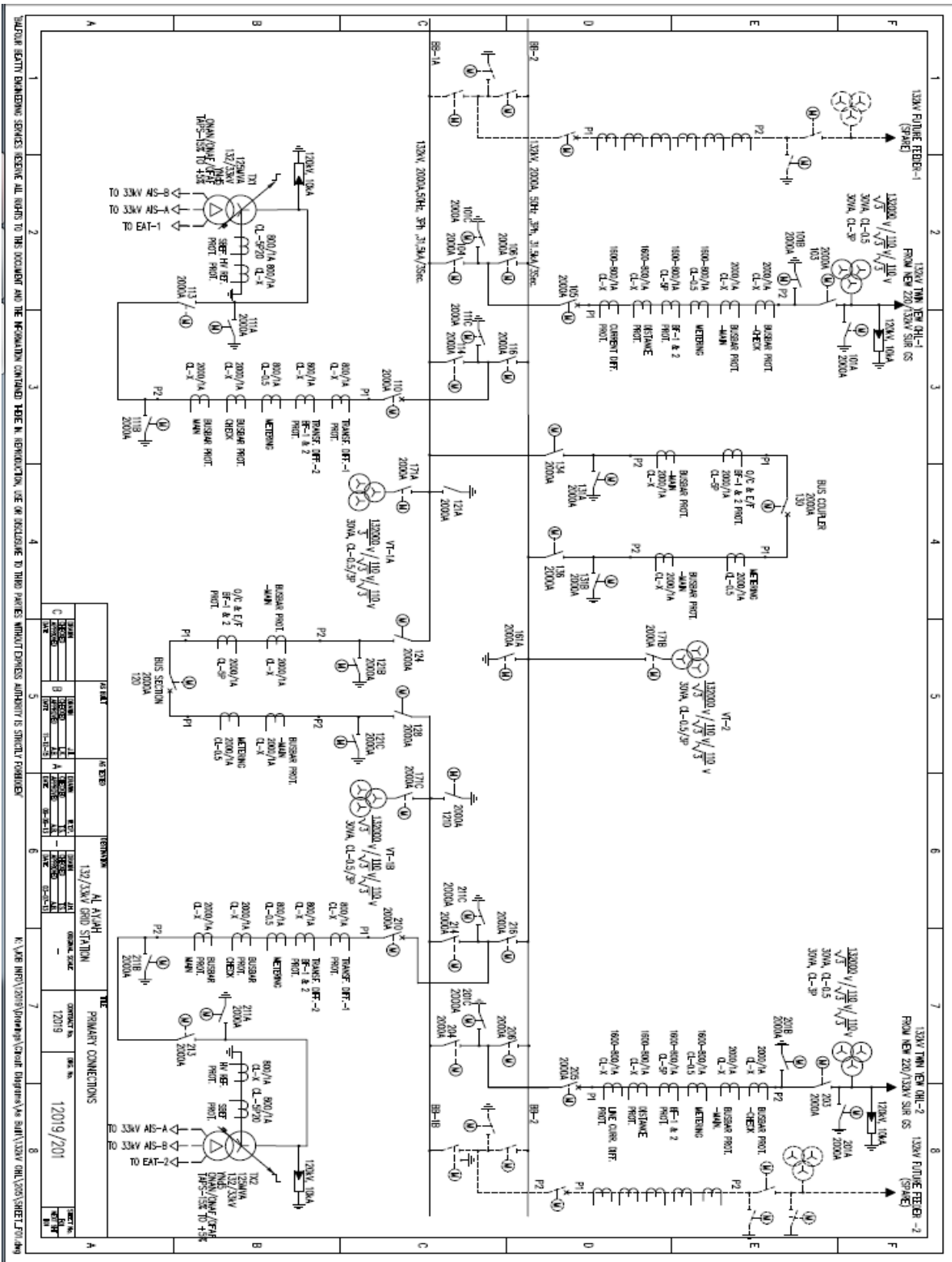
أولاً :الرسم الخطى للمحطة SLD

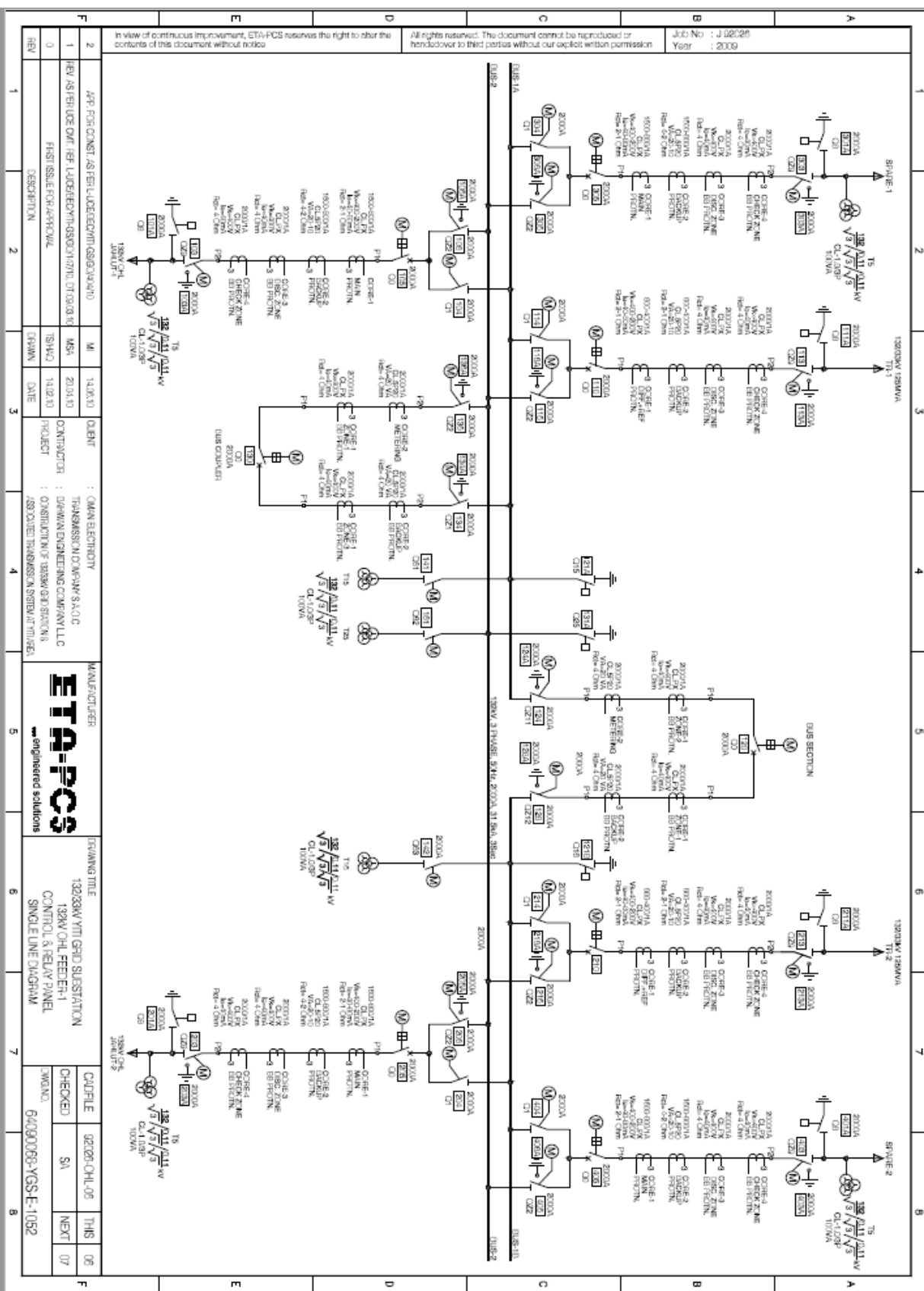
هو رسم أحادى يبين كل مهمات المحطة ومبين عليه كل البيانات ويحتوى على :-

- القضبان العمومية Bus Bar ومبين عليه جهد القضبان وكذلك الترتيب الجغرافى للمهمات
- دوائر الخطوط الهوائية أو الكابلات . Cabel Feeder , OHL
- دوائر المحولات الرئيسية ومسجل عليها كل البيانات . Power transformer feeder
- دوائر رابط القضبان العرضى Bus Coupler feeder
- دوائر رابط القضبان الطولى Bus Section feeder
- محولات الجهد للقضبان العمومية وأماكن تواجدها وبياناتها VTs
- محولات التيار لكل Core ومكانه وبياناته CTs

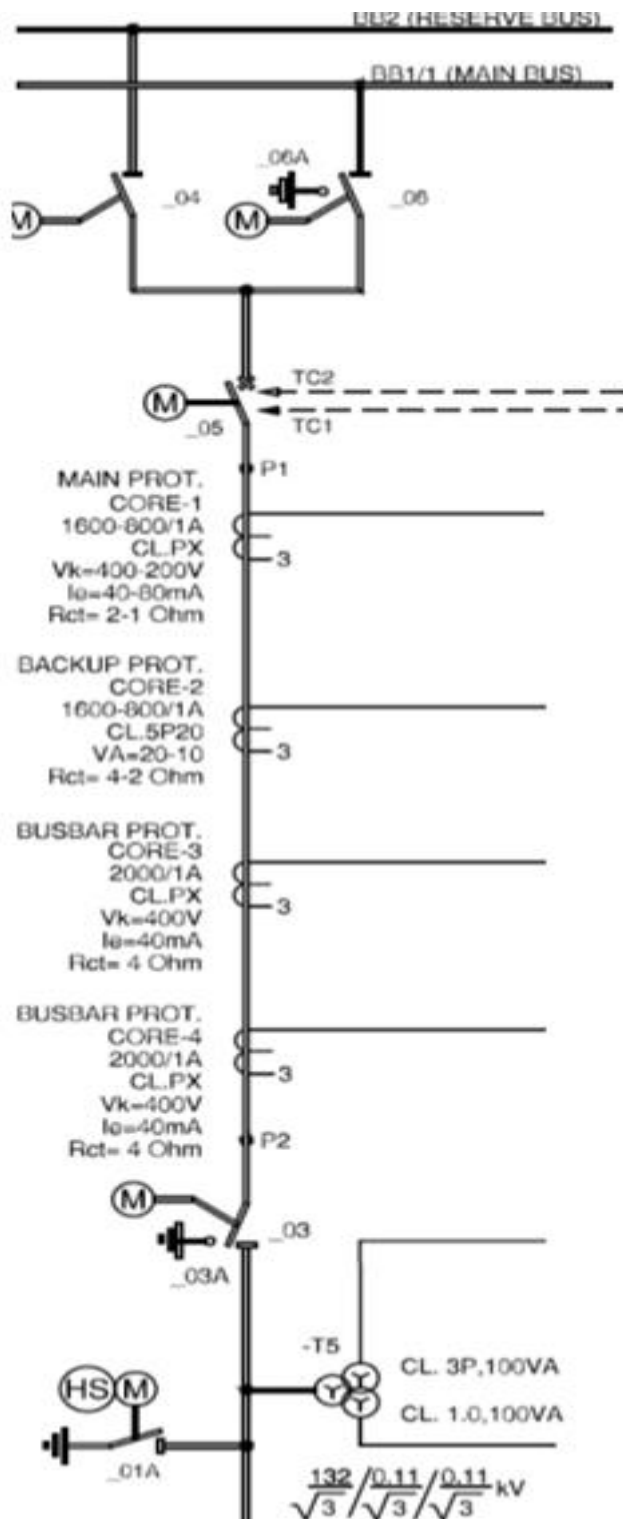
أهمية قراءة مخطط الرسم الأحادى :- SLD

- 1- الألمان التام ومعرفة موقع وترتيب الخلايا من اليمين إلى اليسار أو العكس .
- 2- عند الإحتياج إلى فصل أحد القضبان العمومية وإخلاء هذه القضبان وذلك بنقل الأحمال
- 3- ترتيب وتحديد مناطق الحماية لوقاية القضبان العمومية Bus Bar protection
- 4- الألمان التام ومعرفة بيانات محولات الجهد ومحولات التيار كاملة .
- 5- تساعد فى فهم دوائر الانترلوك بين المهمات وبين الخلايا المختلفة .
- 6- تحديد مواقع وضع الأرضى الرئيسى والأرضى المحلى الإضافى عند عمل الصيانة .
- 7- تحديد أماكن العزل عند عمل الصيانة Point of Isolation
- 8- تحديد منطقة العمل ومعرفة تامة باقرب خلايا لمنطقة العمل اثناء الصيانة .

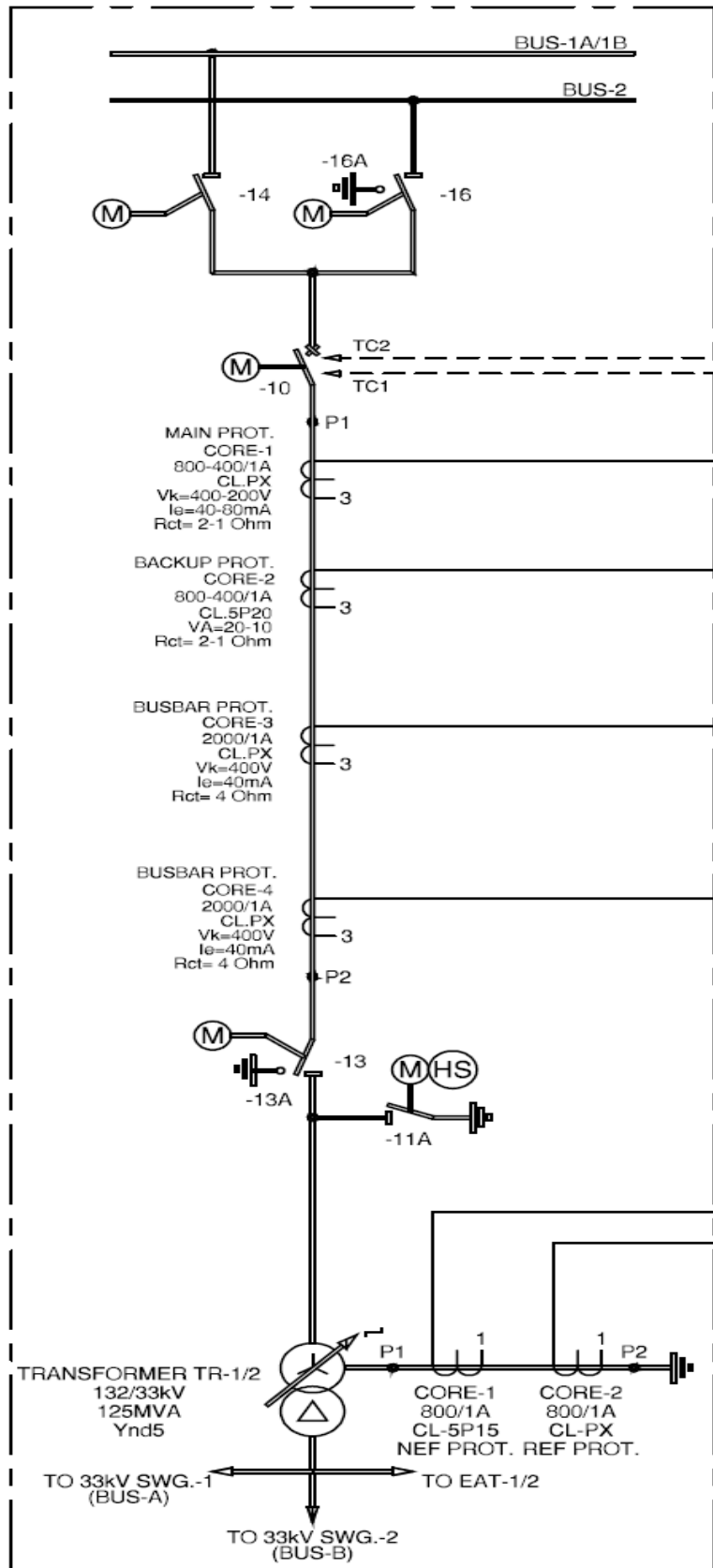




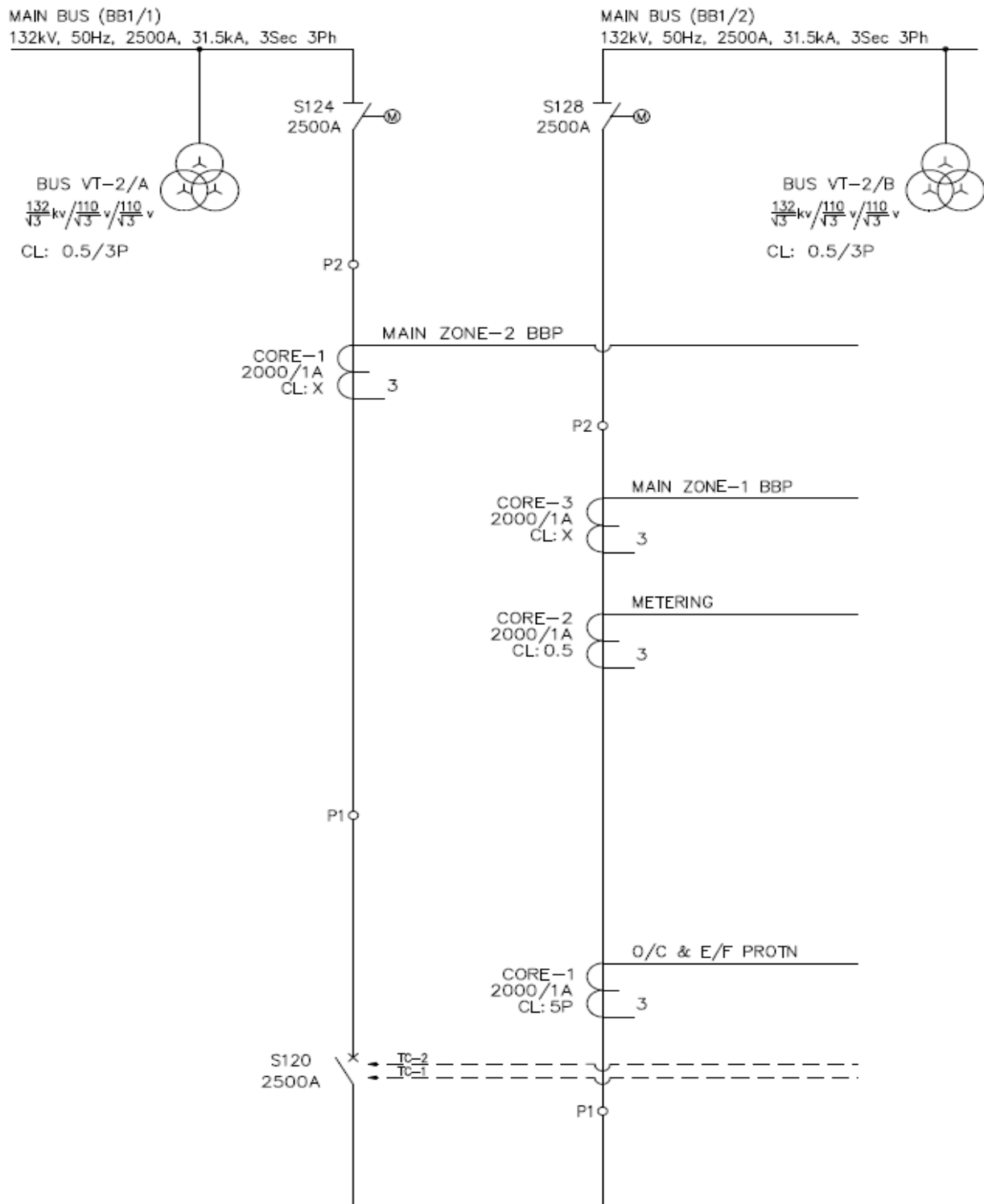
1- 132 KV OHL FEEDER :-



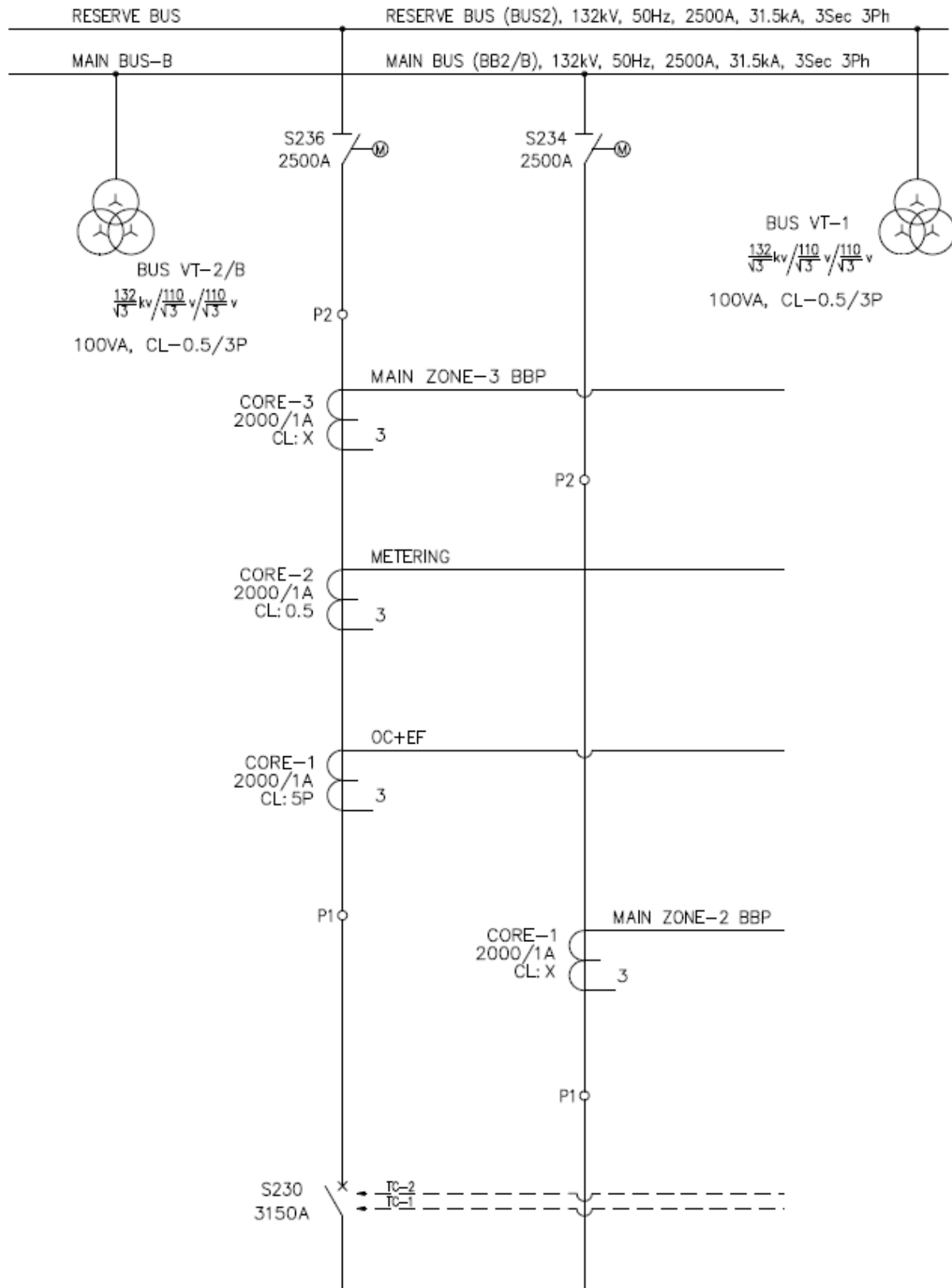
2- TRANSFORMER FEEDER :-



3- BUE SECTION FEEDER :-



4- BUS COUPLER FEEDER :-



ثانياً : دوائر التيار والجهد :-

عند قراءة رسومات دوائر التيار والجهد والعمل عليها يجب الأخذ في الاعتبار :-

- قراءة بيانات محول التيار والجهد جيداً ومعرفة معنى كل جزئية فيها .
- معرفة مكان وموقع محول التيار والجهد في الدائرة معرفة تامة .
- معرفة مواصفات الأسلاك الثانوية لكلاً من محول التيار والجهد .

Size of the panel internal wiring :- ■

For CT Circuits	4 Sq.mm color codes wire (Red , Yellow , Blue , Black)
For VT Circuits	2.5 Sq.mm color codes wire (Red , Yellow , Blue , Black)

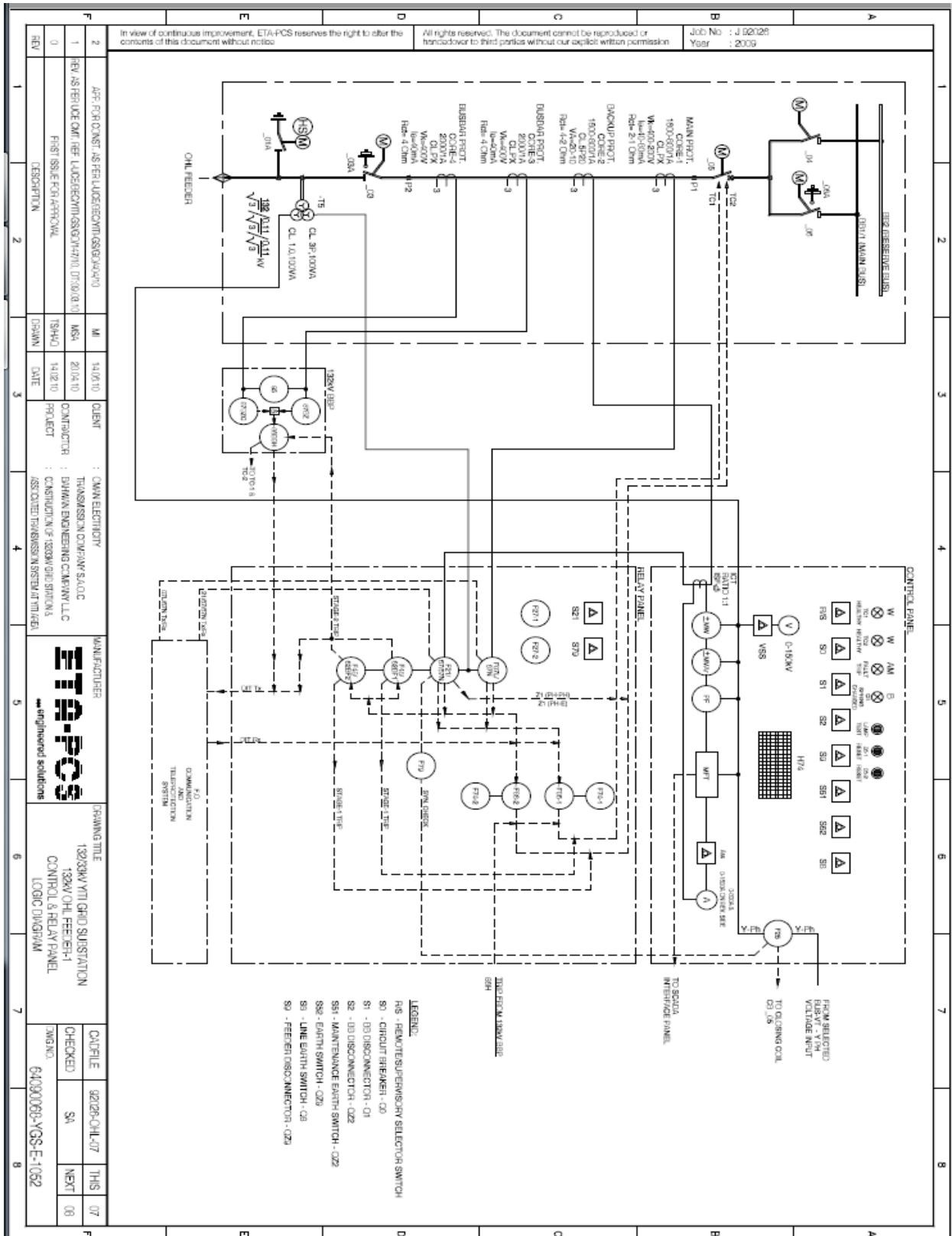
Type Of Trminal Blocks - معرفة مواصفات أطراف التوصيل (الروزته) :-

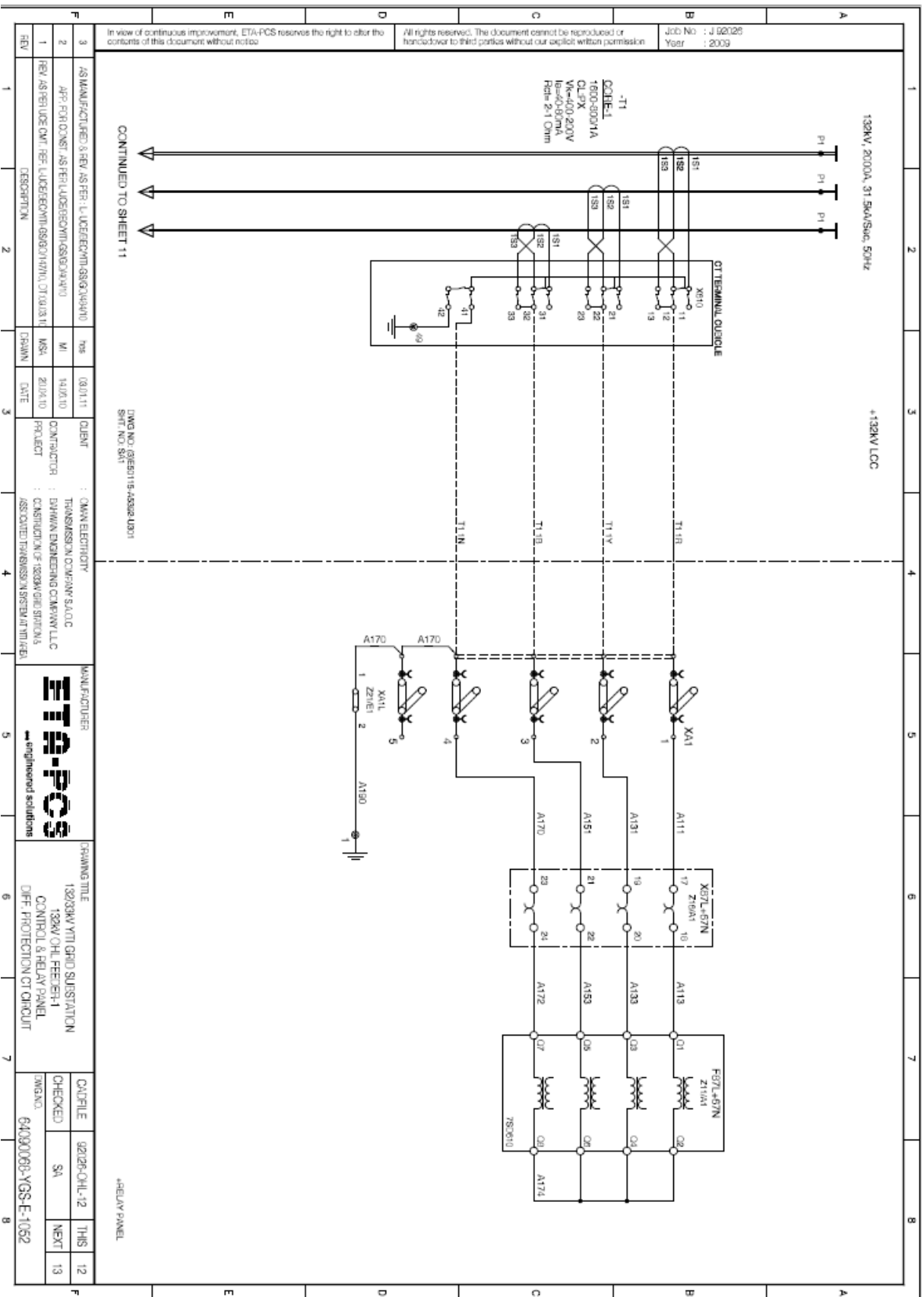
- معرفة مكان تأريض الدوائر الثانوية لمحول التيار والتأكد من وجود نقطة تأريض واحدة فقط لكل core
- الإلمام التام بالأماكن التي يمكن عندها عمل short ciurcuit لدوائر التيار الثانوية لمحول التيار عند الحاجة .
- الإلمام التام بالأماكن التي يتم حقن التيار الثانوى لمحول التيار عند إجراء الإختبارات لأجهزة الحماية والقياس .
- معرفة أماكن MCB VT للدوائر الثانوية لمحول الجهد والأجهزة التي تقوم بتغذيتها حسب الترتيب والتأكد من مطابقتها للرسومات .
- الإلمام التام بالأماكن التي يتم حقن الجهد الثانوى لمحول الجهد عند إجراء الإختبارات لأجهزة الحماية والقياس.
- وسوف يتم شرح ذلك بالتفصيل اثناء الدورة التدريبية .

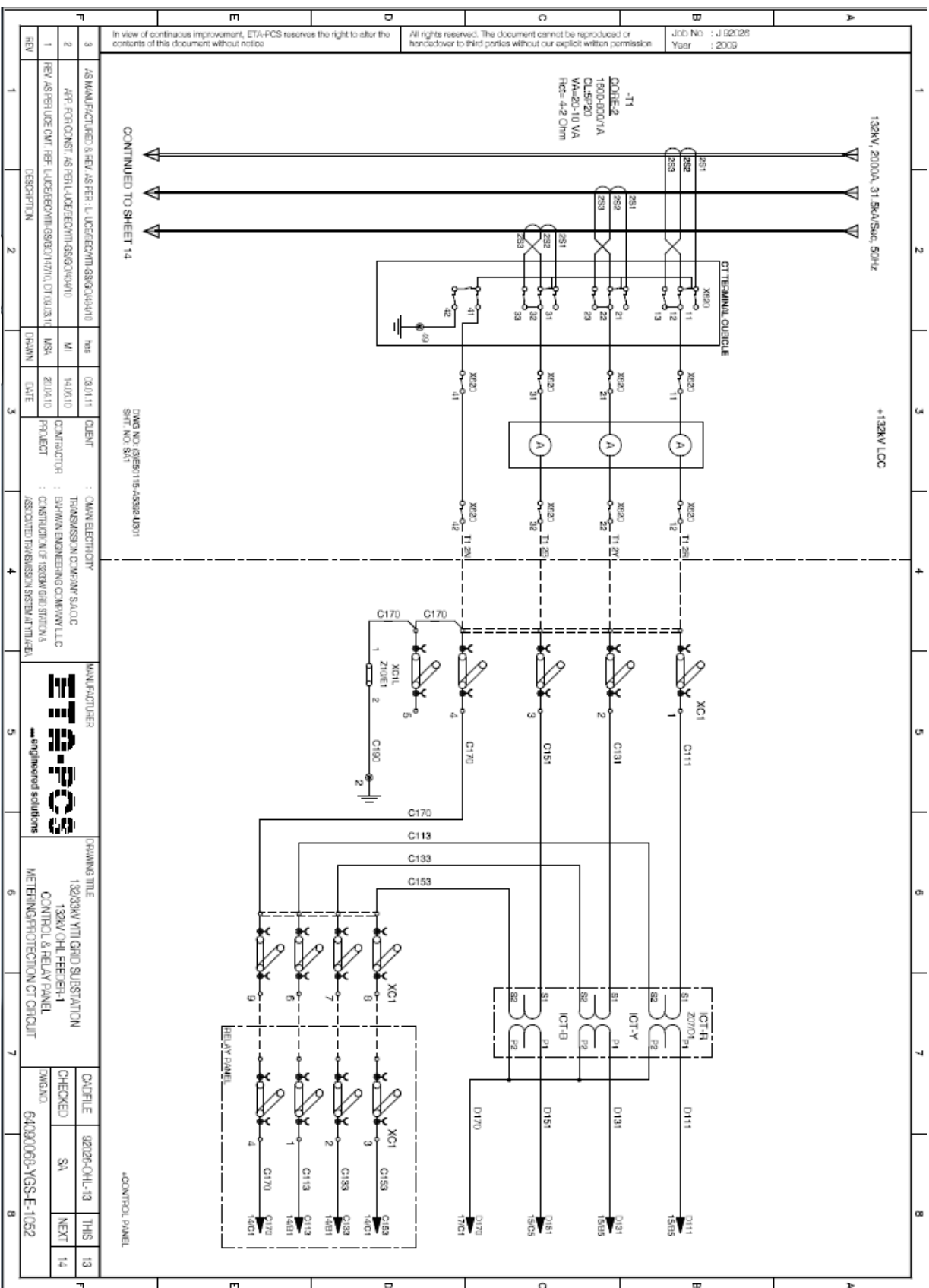
Standard wiring nomenclature :- ■

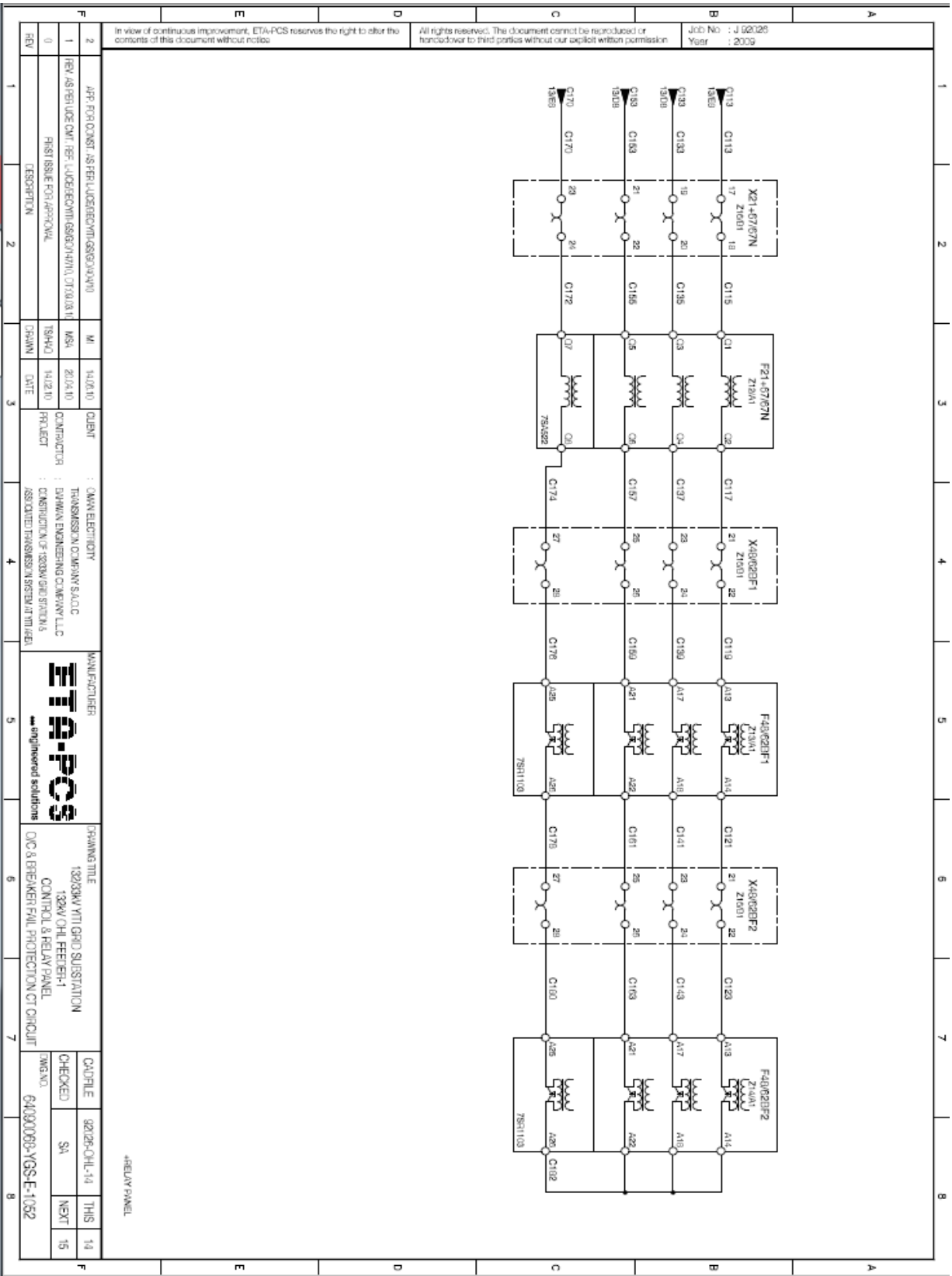
DC Incoming		J Series	J1 , J2 , etc.
Control (closing , tripping , etc .)		K Series	K1 , K2 , etc.
Alarm , indication , and Annunciation.		L Series	L1 , L2 , L3 , etc.
Potential transformer secondary (VT Circuits)		E Series	E1 , K2 , E3 , etc.
Current transformer secondary (CT Circuits)	CT secondary For Special protection.	A Series	A1 , A2 , A3 , etc.
	CT secondary protection circuits.	C Series	C1 , C2 , C3 , etc.
	CT secondary BB protection circuits.	B Series	B1 , B2 , B3 , etc.
	CT secondary Metering circuits	D Series	D1 , D2 , D3 ,etc.

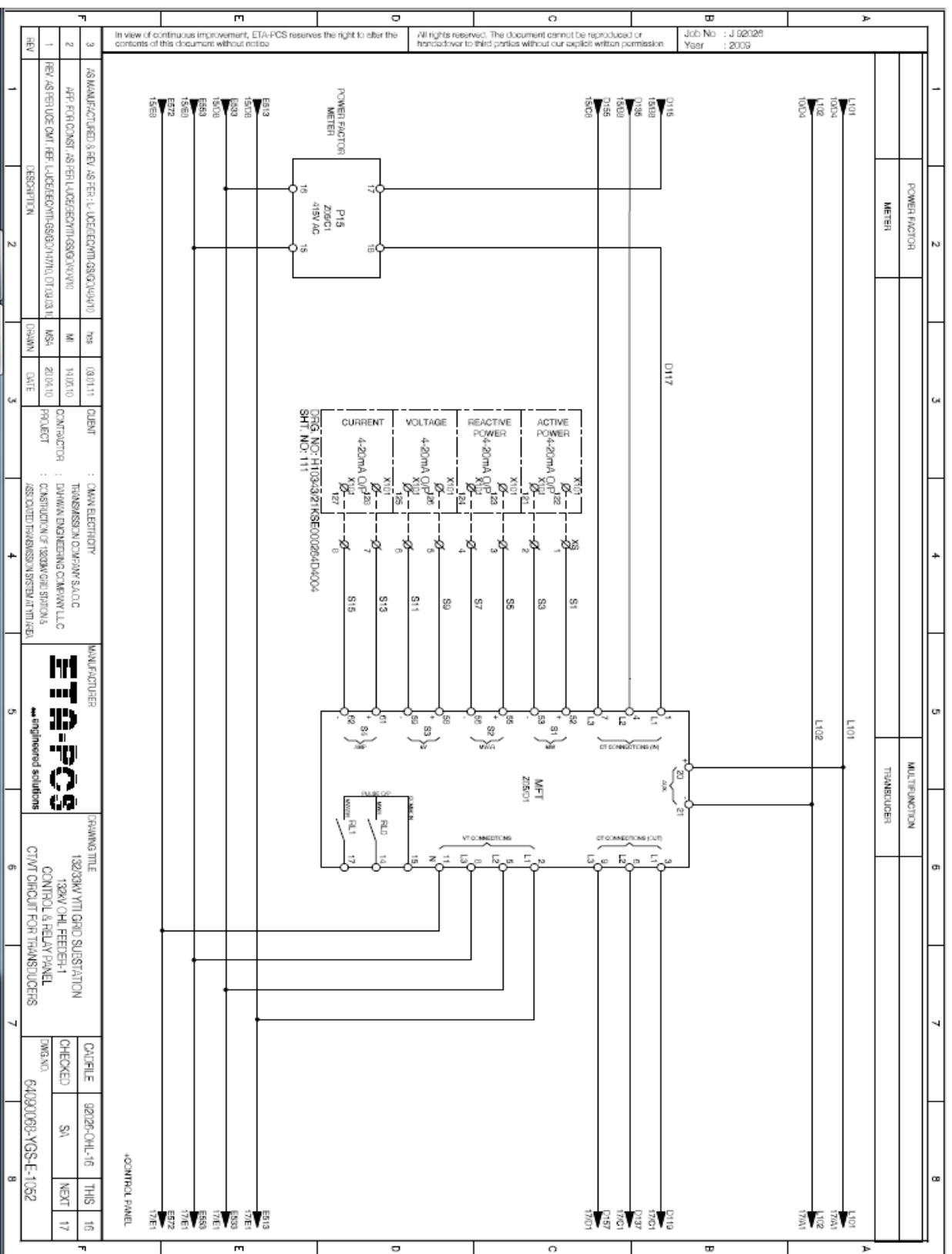
1- ETA - PCS

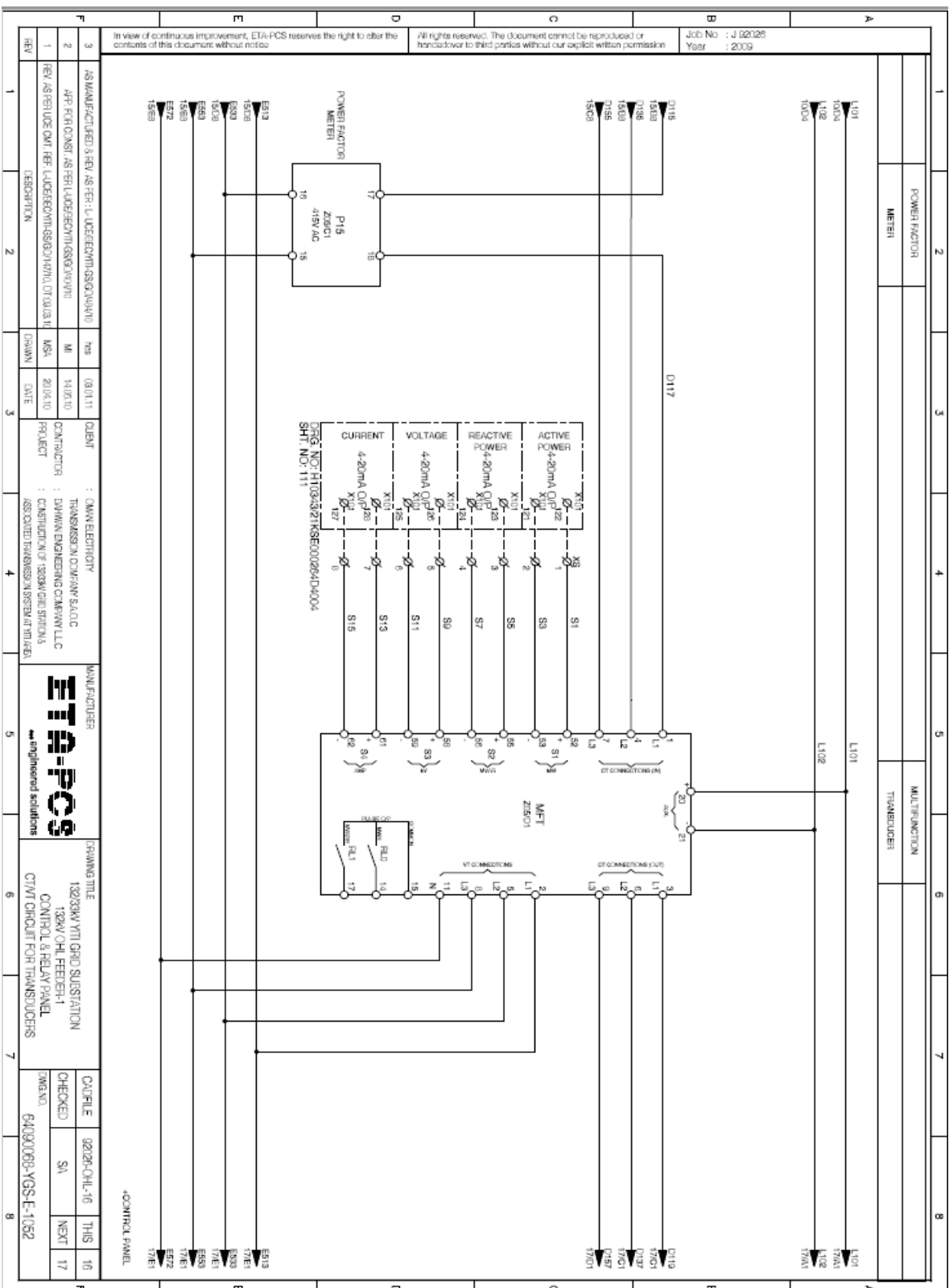




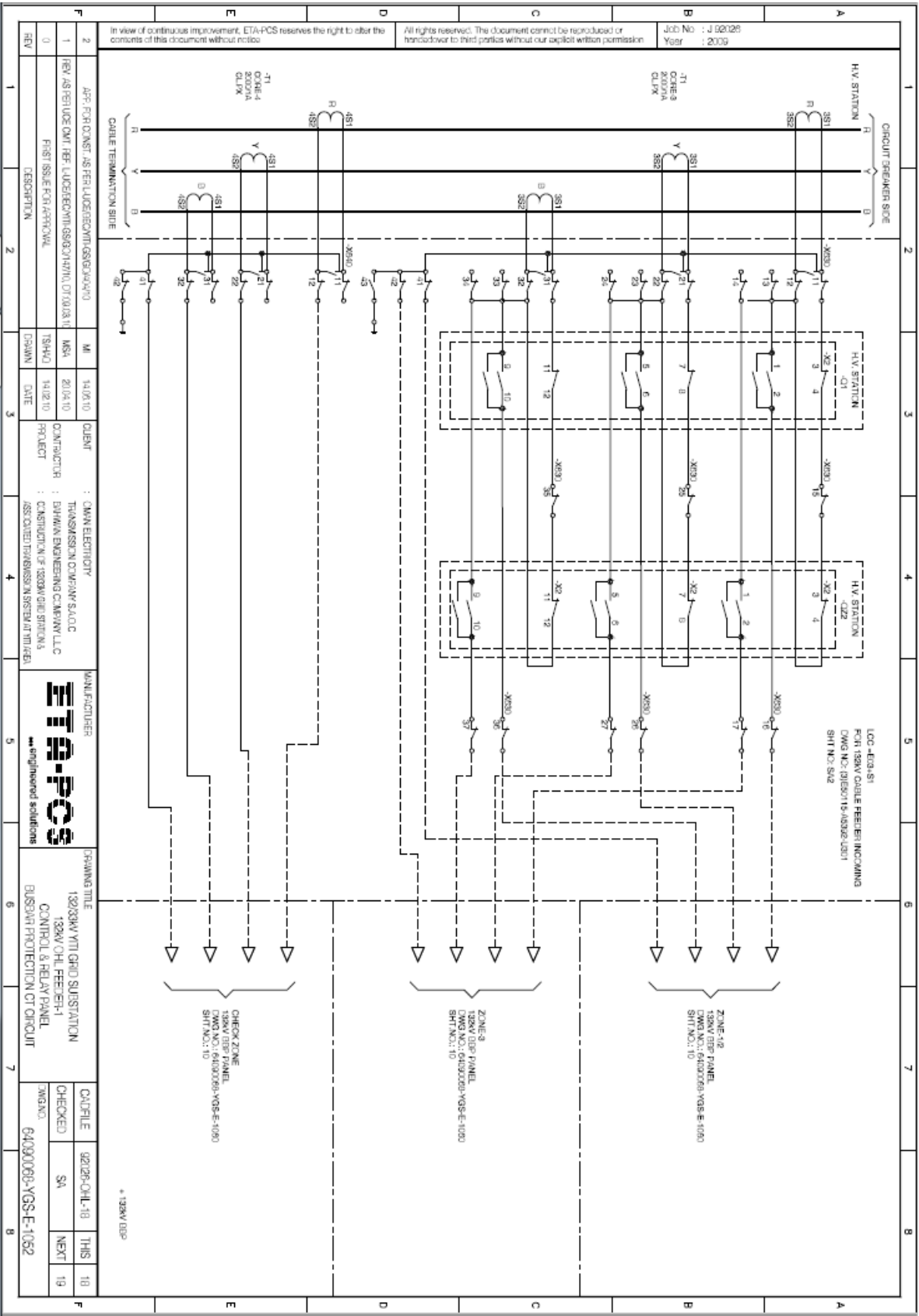




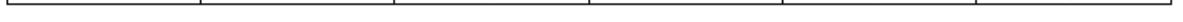


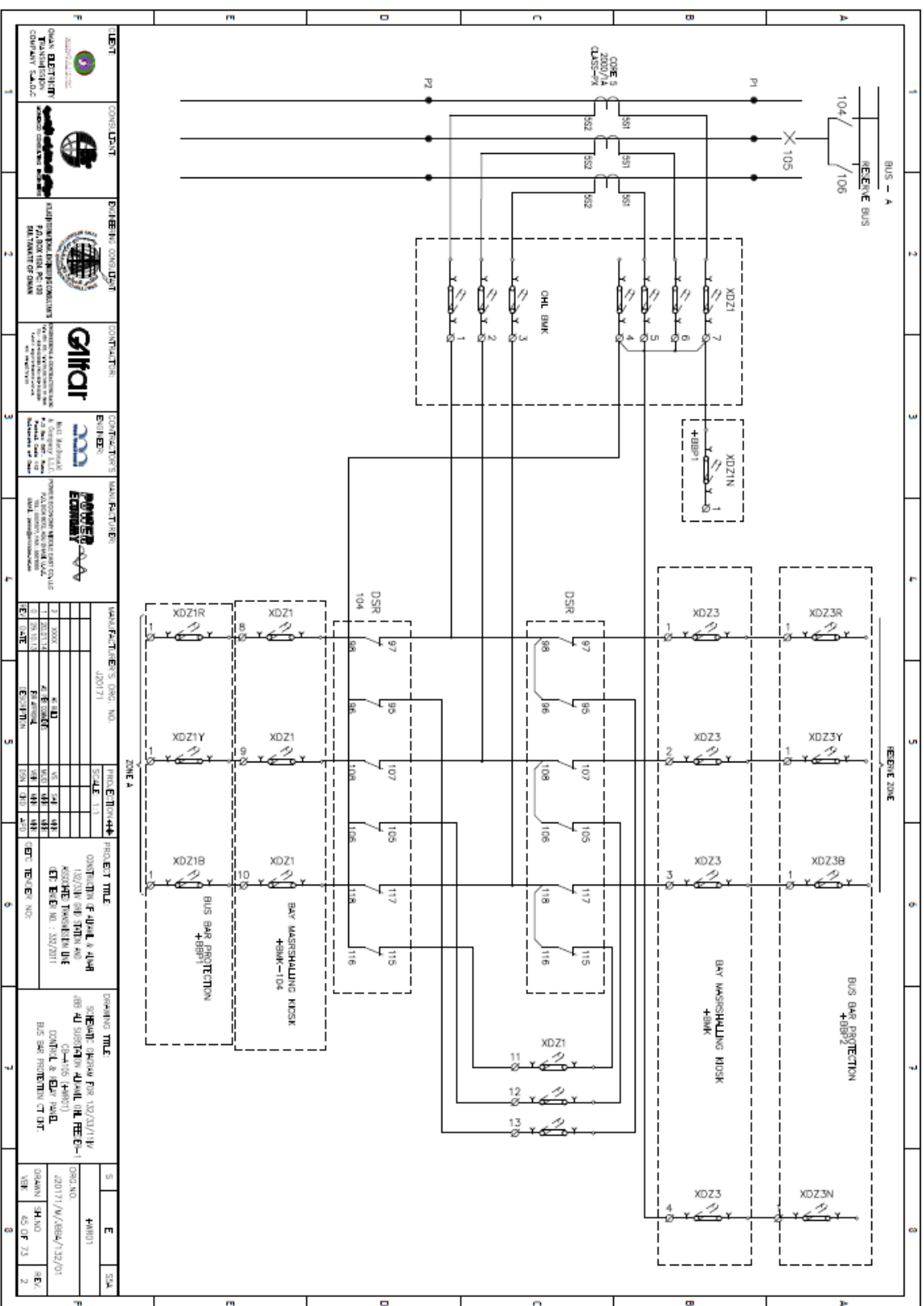


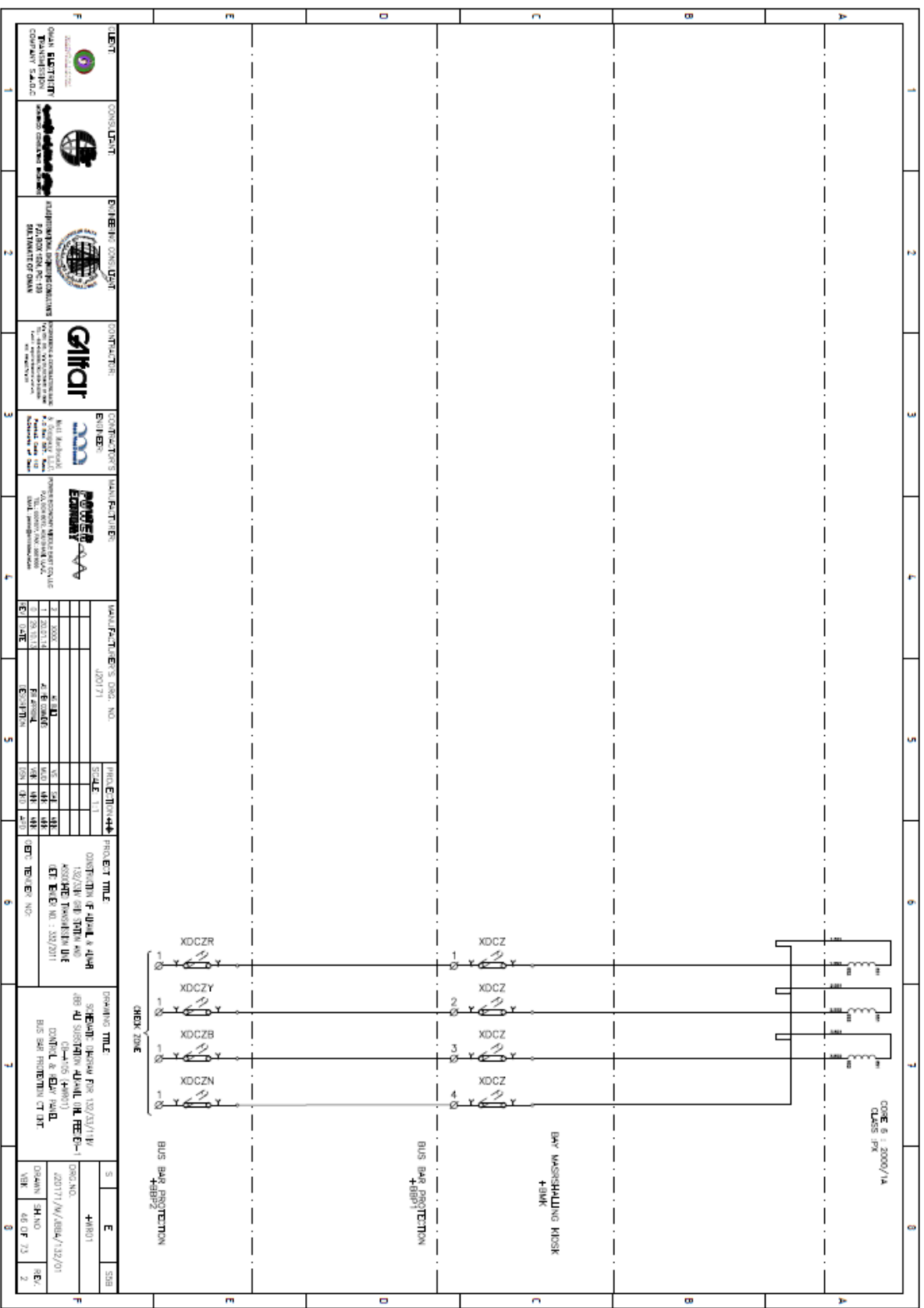
[illegible]

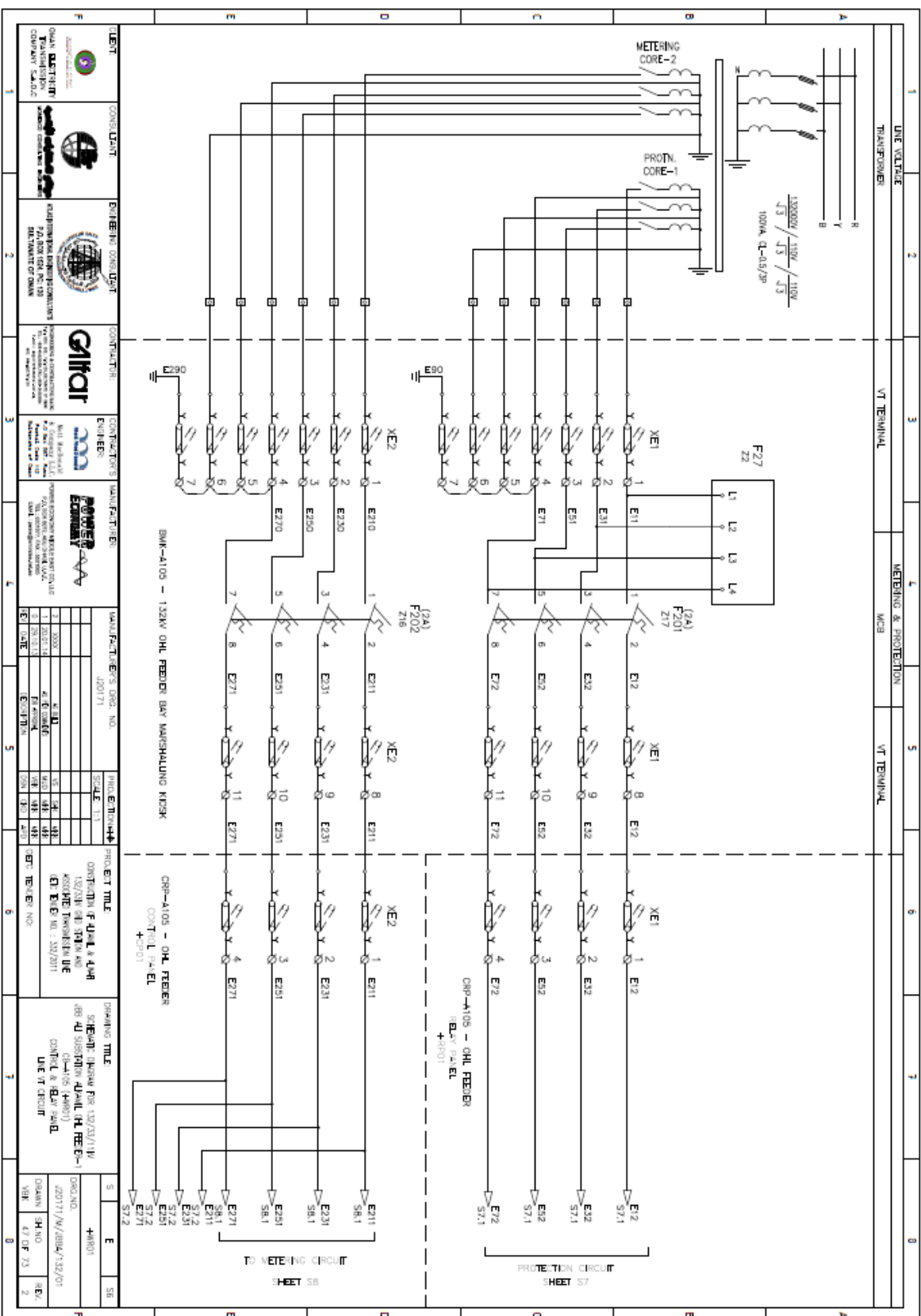


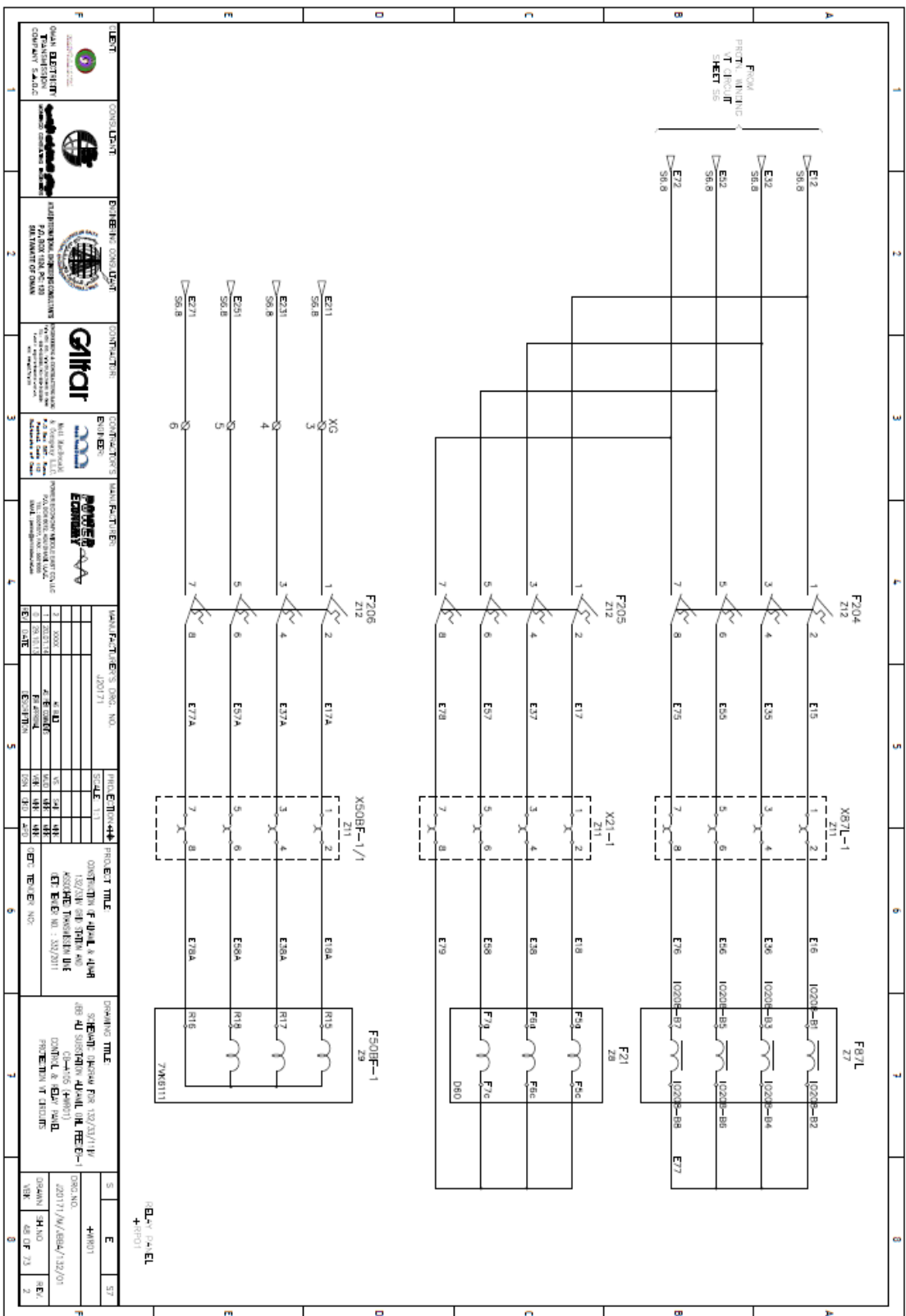
1-



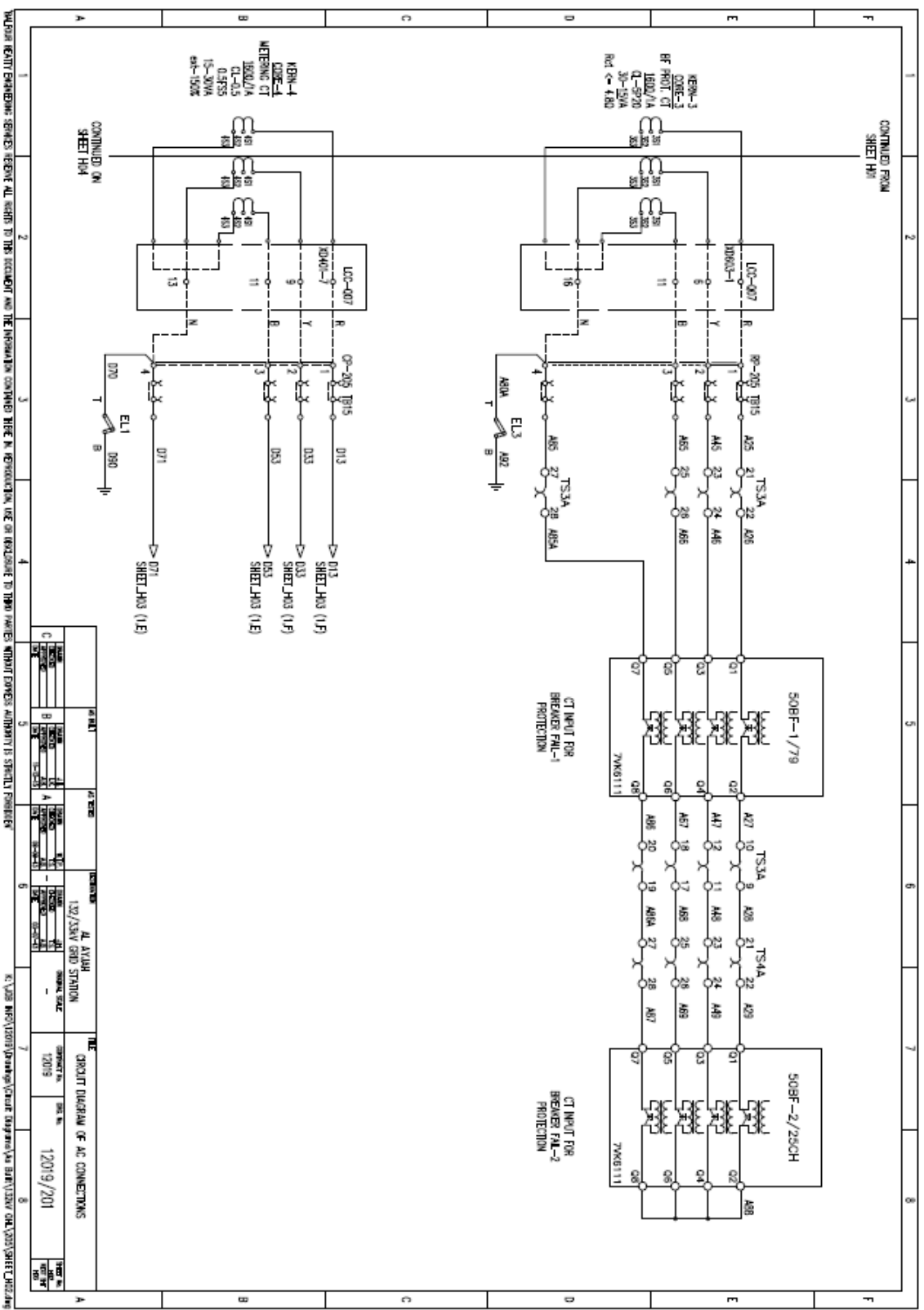


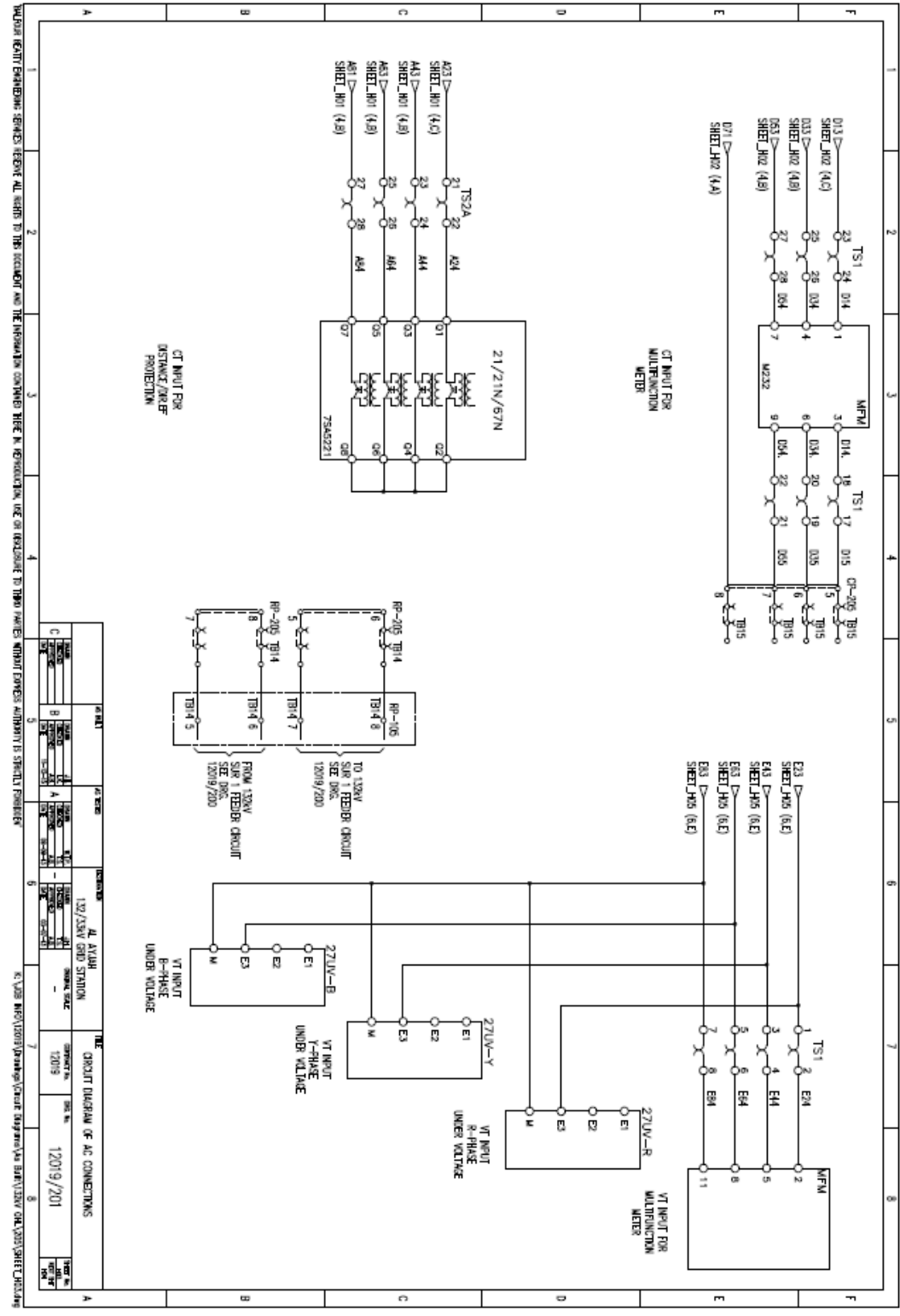


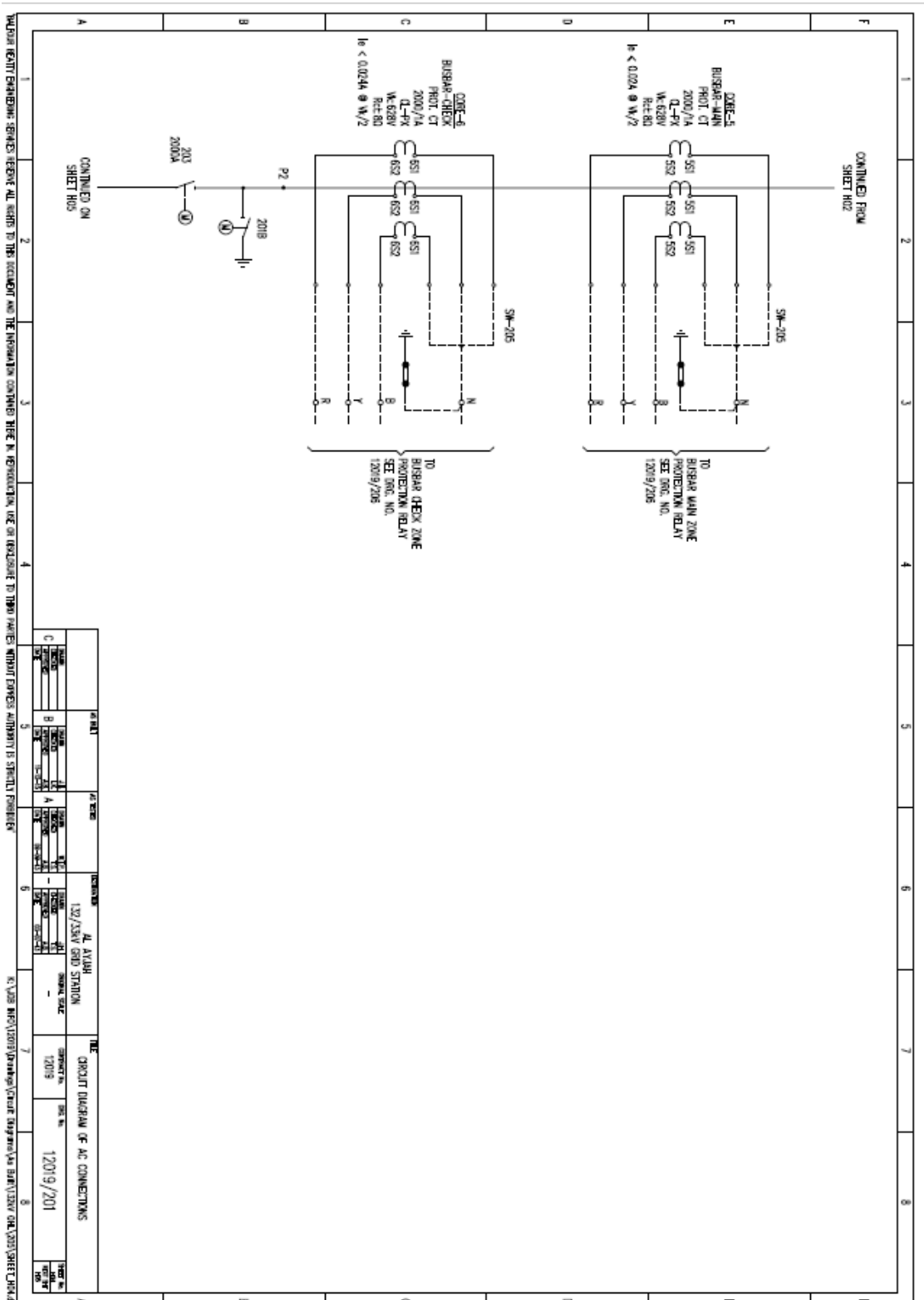




[illegible]



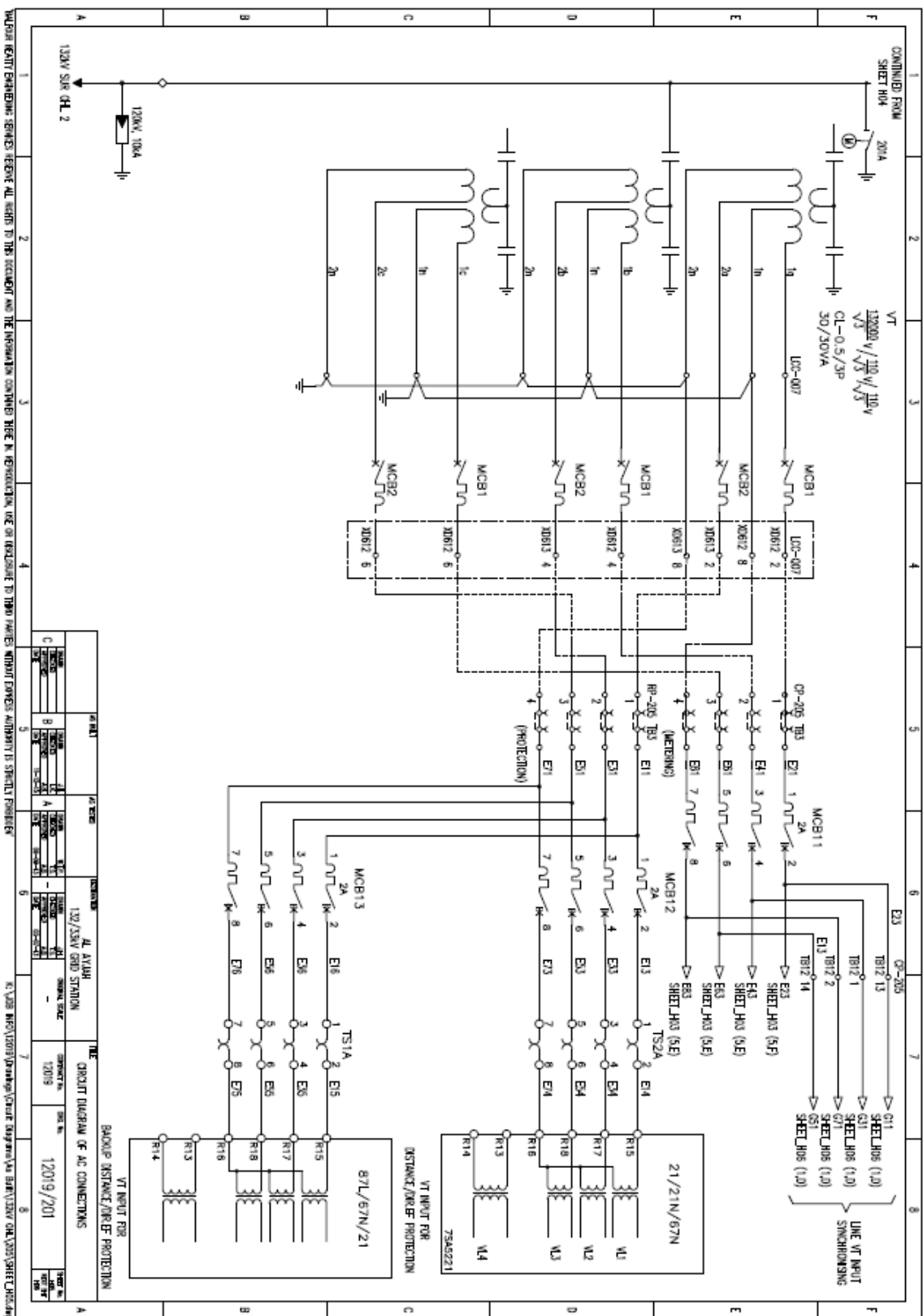


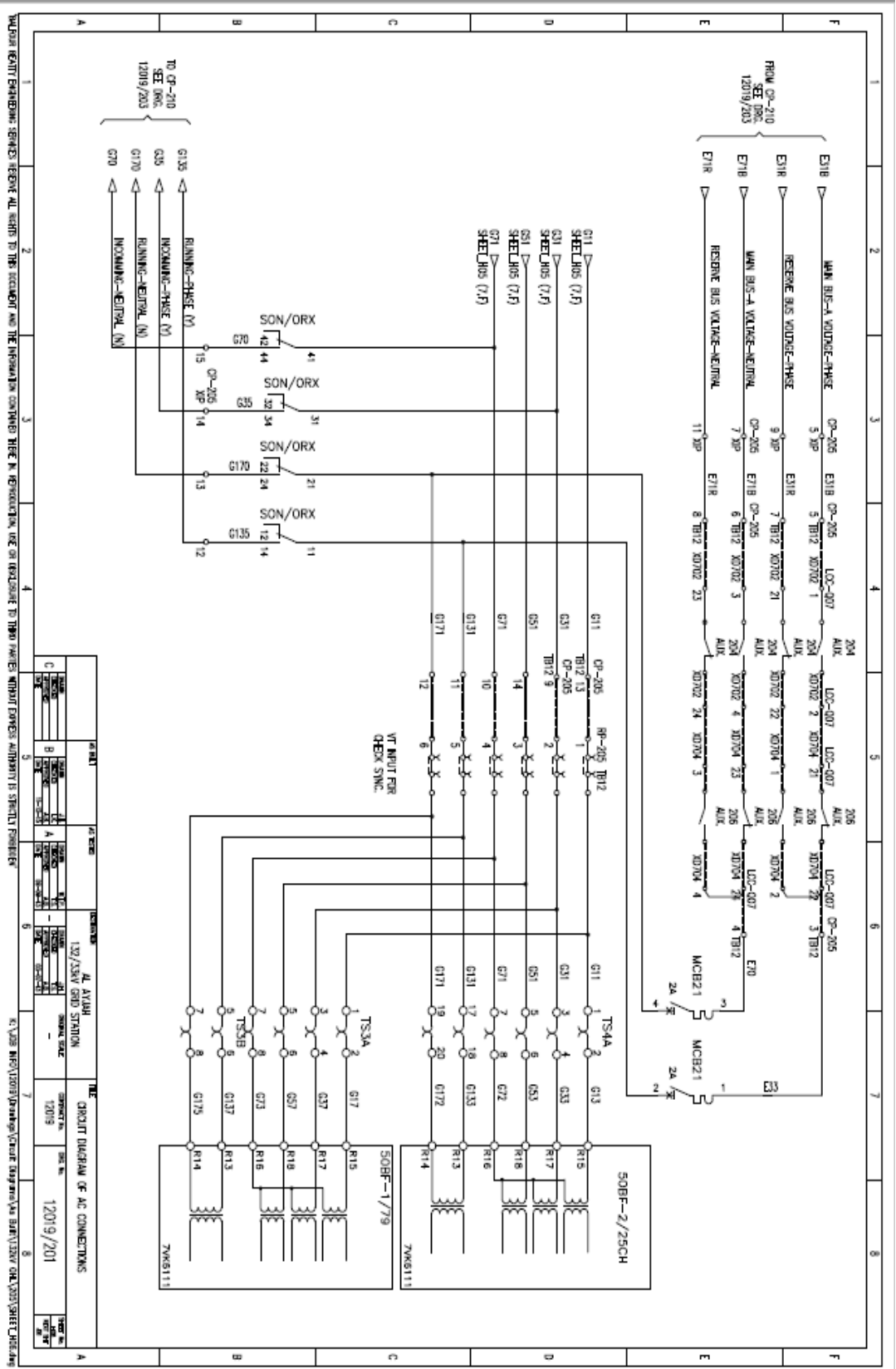


REVISION		REVISION		REVISION		REVISION		REVISION		REVISION	
NO.	DATE	NO.	DATE	NO.	DATE	NO.	DATE	NO.	DATE	NO.	DATE
1	12/19/2019	2	12/19/2019	3	12/19/2019	4	12/19/2019	5	12/19/2019	6	12/19/2019
7	12/19/2019	8	12/19/2019	9	12/19/2019	10	12/19/2019	11	12/19/2019	12	12/19/2019

12019/206

12019/206

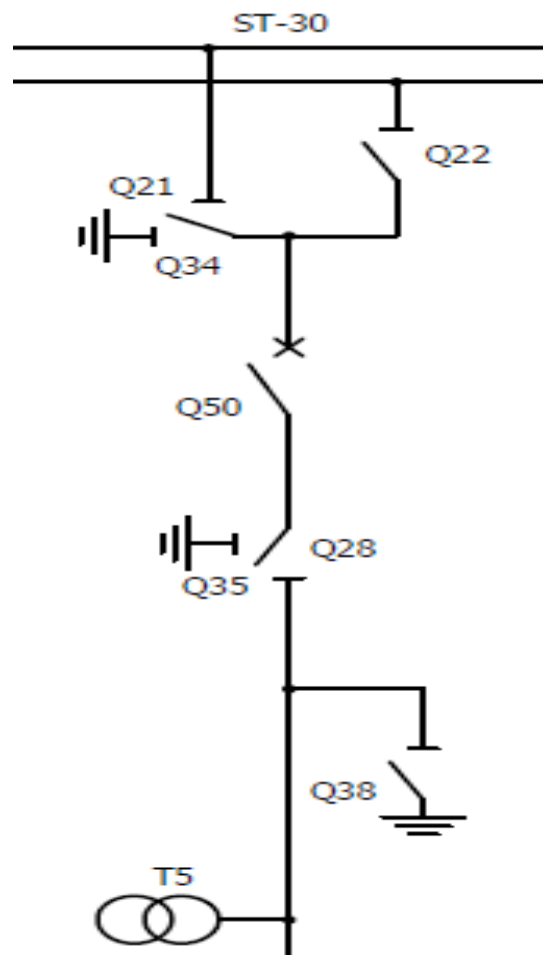
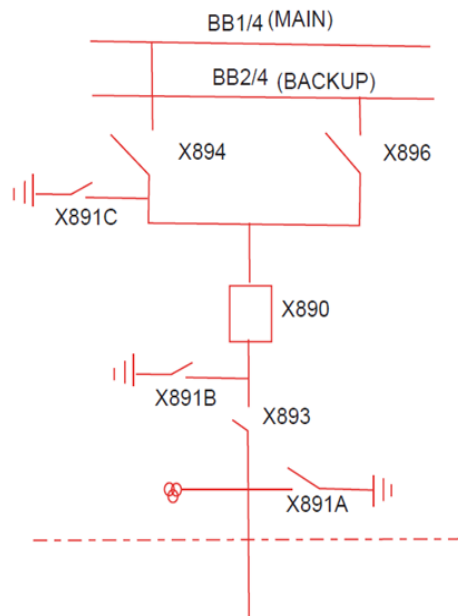




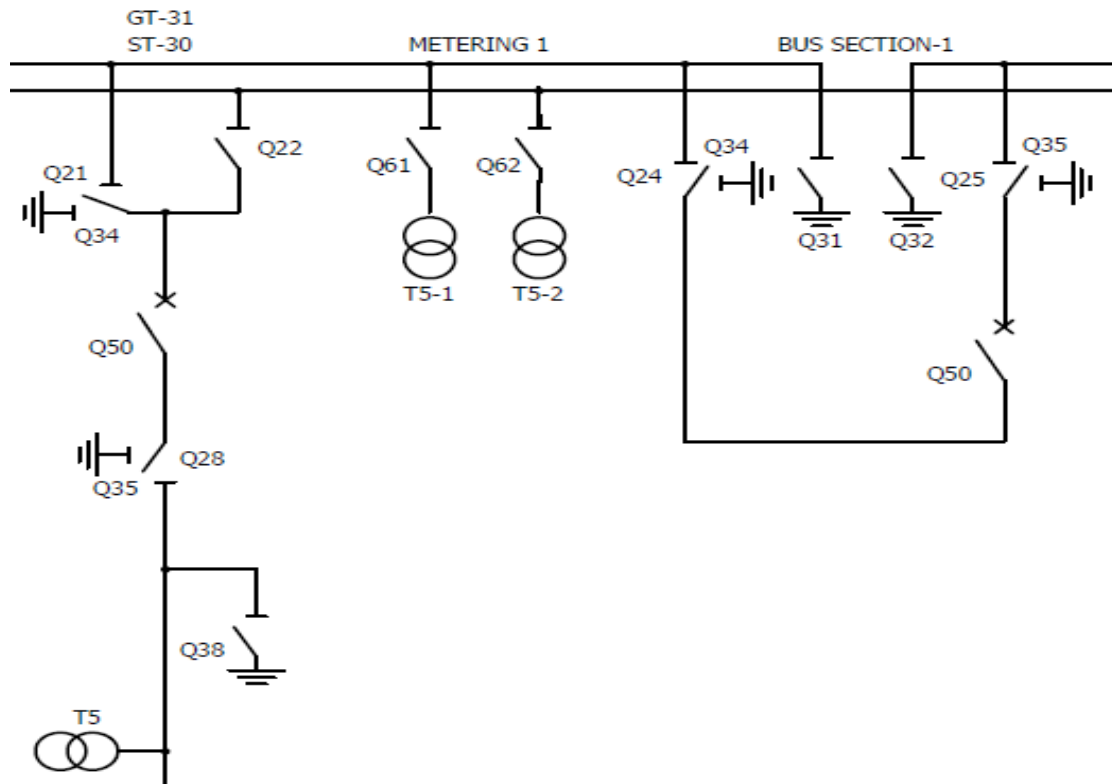
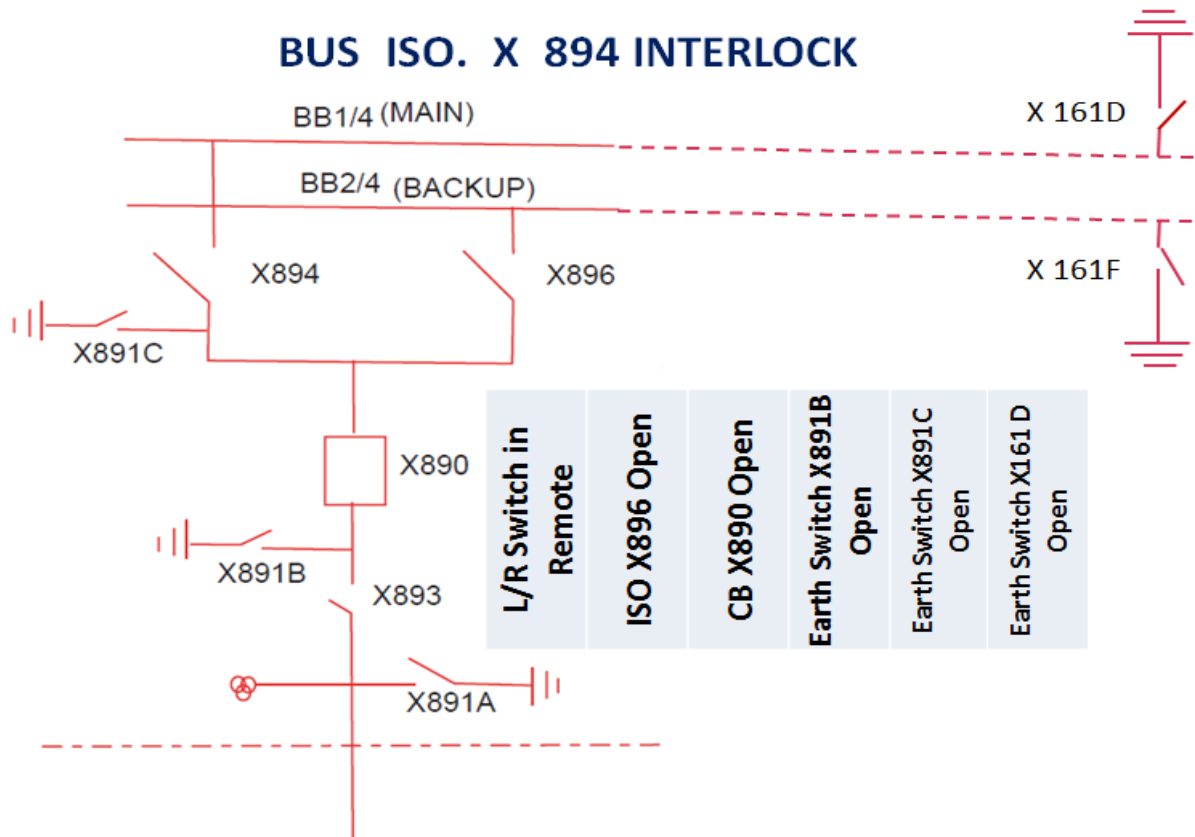
ثالثاً : دوائر الانترلوك :-

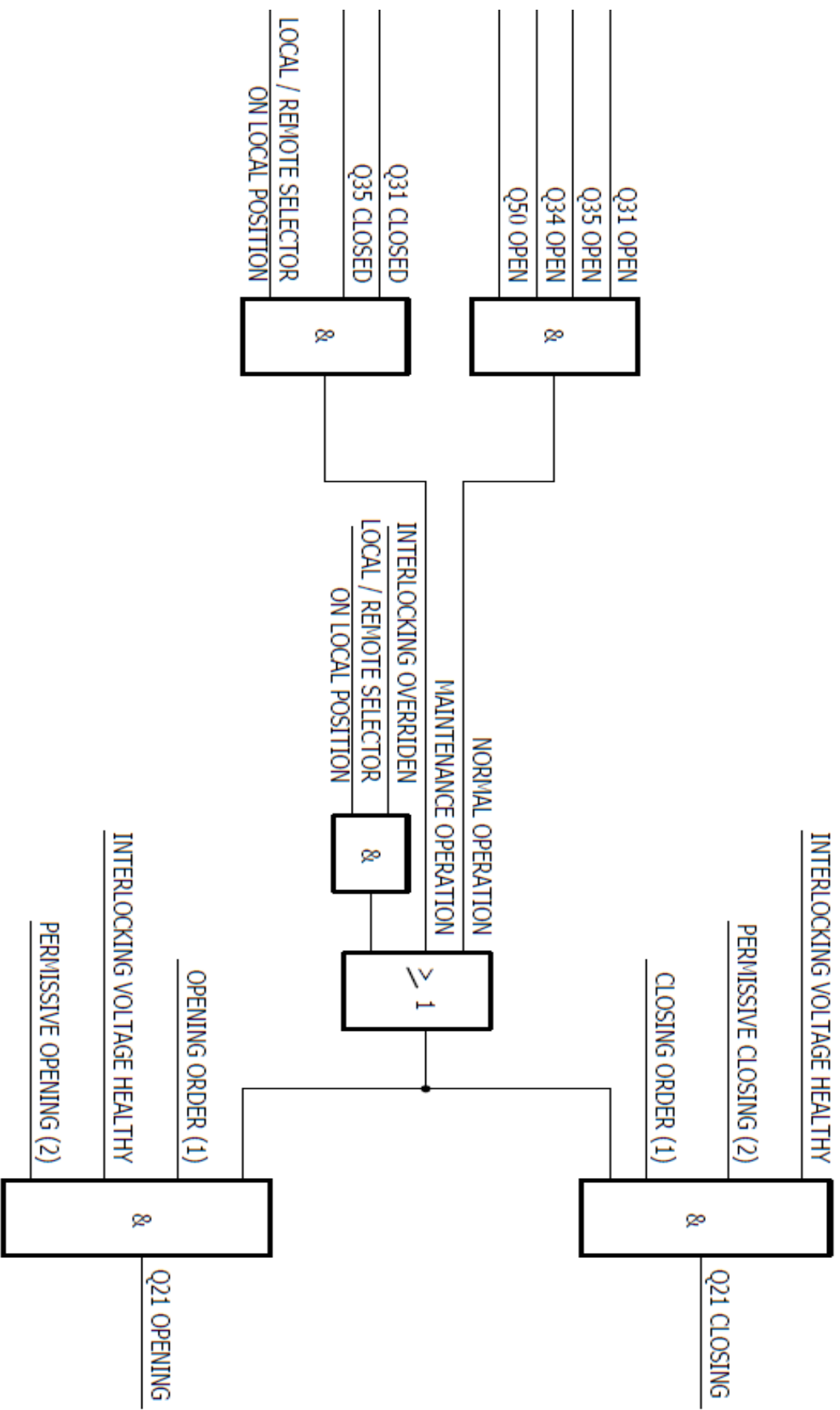
- هي الدوائر التى تستخدم لمنع التوصيل الخاطيء ، فعلى سبيل المثال كلنا يعلم أن القاطع الرئيسى مجهز بغرفة إطفاء الشرارة الكهربائية لذلك يمكن فصل وتوصيل القاطع CB الرئيسى على جهد وحمل بعكس السكينة ISOLATOR غير مهيأة للفصل على حمل وإلا انهارت . لذلك يتم عمل دائرة أنترلوك بحيث أنه لا يمكن بأى حال من الأحوال فصل لأو توصيل هذا ISOLATOR طالما كان القاطع الرئيسى CB موصلاً .
- كذلك دوائر أنترلوك بين سكينة الأرضى وسكينة الخط أو القضبان .
- وهناك دوائر إنترلوك بين مهمات الخلية الواحدة من قاطع رئيسى وسكينة خط وسكاكين قضبان و سكاكين الأرضى لنفس الخلية وهى فى العادة يكون الجميع متفهم لها ومتيقن منها وتكون معلومة ومعروفة للجميع .
- أما النوع الأهم والأخطر هو ذلك الأنترلوك مابين الخلية وبين ارضى فى خلية أخرى كأرضى الضبان العمومية مثلاً . أو أرضى الجهة المقابلة للخط على الجانب الآخر وأخطرها هلى الإطلاق هو ذلك الانترلوك مابين أرضى 33 KV INCOMERS وبين القاطع الرئيسى جهة HV 132 KV Side (تلك ما نسميها المنطقة العمياء) .
- ولدراسة دوائر الأنترلوك جيداً يوجد مع رسومات LCC Drawings رسومات توضح كامل دوائر الانترلوك لجميع المهمات عن طريق رسم خطى LOGIC GATES سيتم شرح وتوضيح ذلك تماماً أثناء الدورة التدريبية .
- سوف يتم شرح كل انترلوك على حده وبالتفصيل أثناء الدورة التدريبية .
- وأفضل طريقة لفهم دوائر الإنترلوك هى أن يقوم المهندس بوضع كل دوائر الأنترلوك لكل مهمات الخلية وعند الانتهاء من ذلك يقو بمقارنة ما قان به من عمل بالأنترلوك الأصلى فى الرسومات .

SINGLE LINE DIAGRAM (STG10 - 220KV S/S)

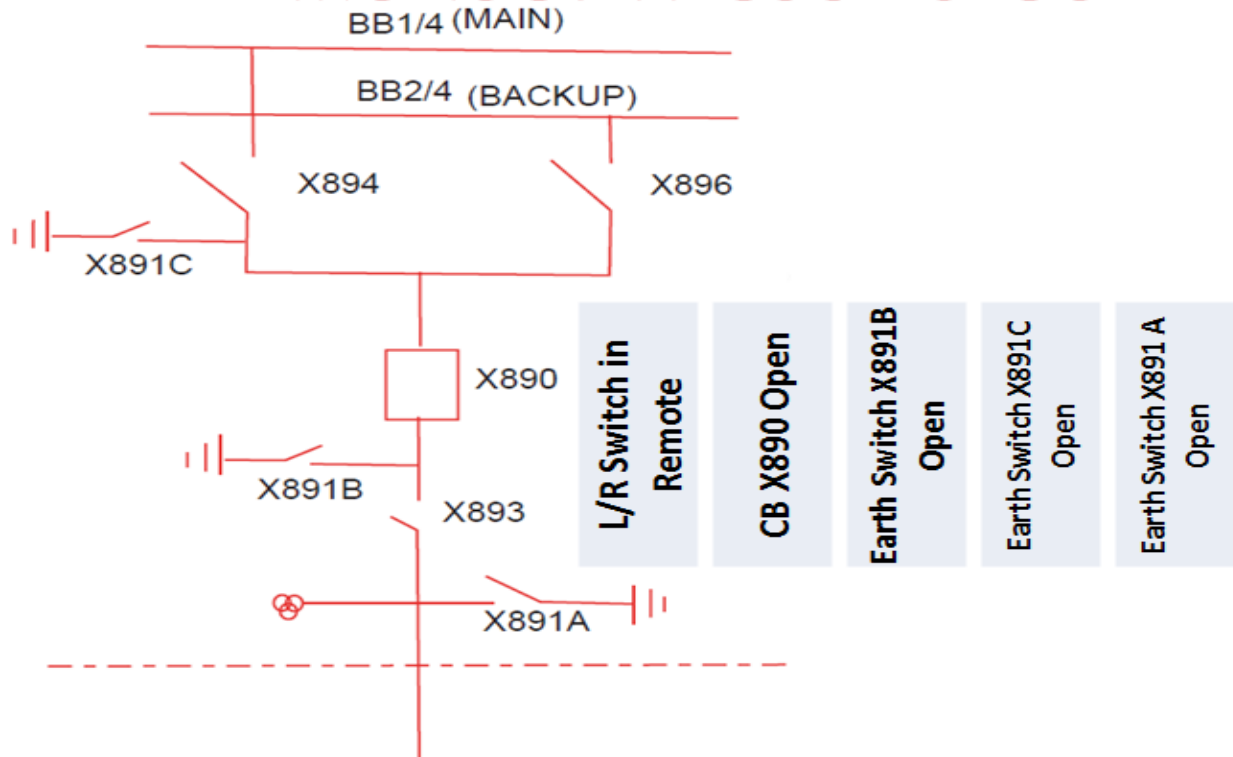


BUS ISO. X 894 INTERLOCK

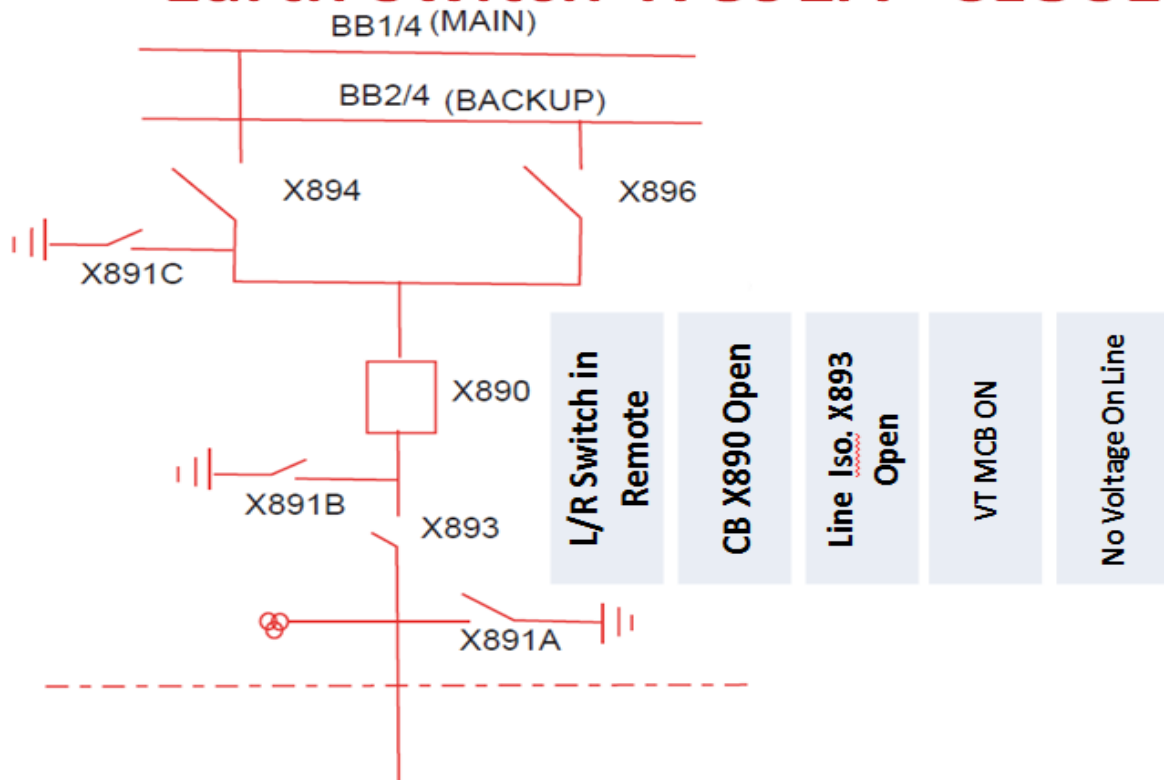




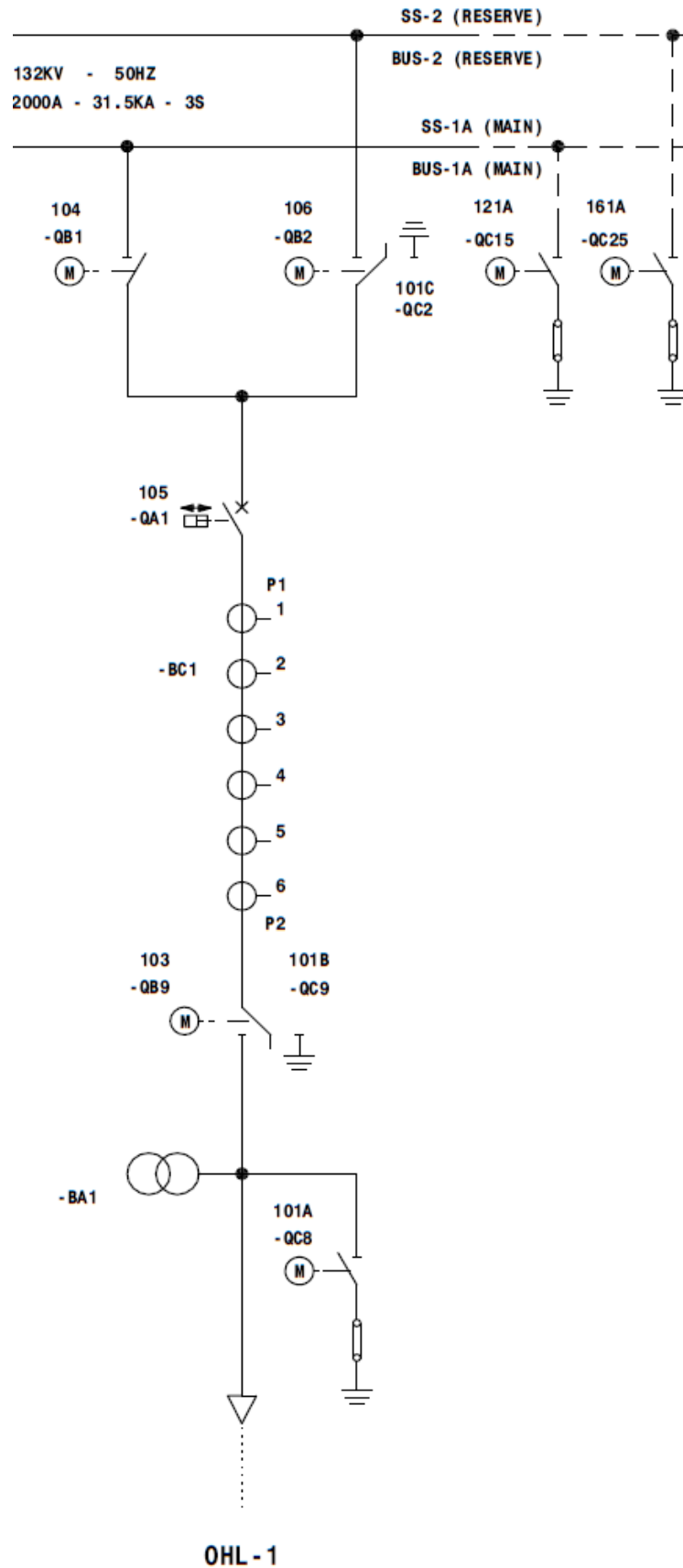
Line ISO. X 893 CLOSE



Earth Switch X 891A CLOSE



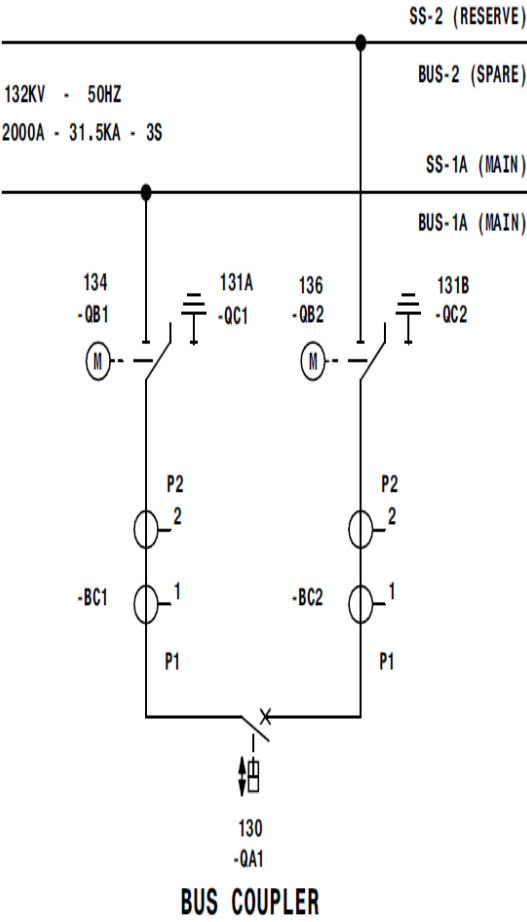
1- OHL INTERLOCK.



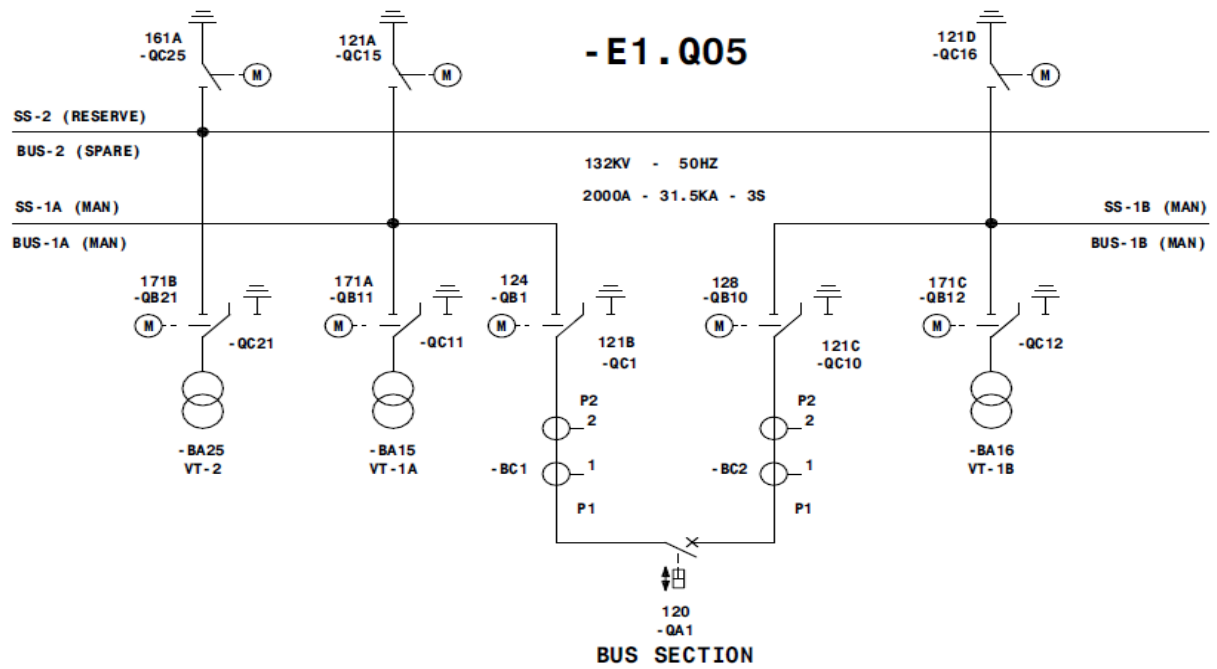
HS-SCHALTGERAET HV EQUIPMENT			STELLUNG POSITION													
			-QA1 105	-QB1 104	-QB2 106	-QC2 101C	-QC8 101A	-QB9 103	-QC9 101B	ES1A -E1.Q05 -QC15 121A	ES2 -E1.Q05 -QC25 161A	ES1A -E1.Q05 -QB11 171A	ES2 -E1.Q05 -QB21 171B	-BA1	BC 134+136+ 130	DE
FREIGABE RELEASE	(EIN/CLOSE) -QA1 105 (AUS/OPEN)	LOCAL	---	0	0	---	---	0	---	---	---	---	---	---	---	1
		REMOTE	---	C	---	---	---	C	---	---	C	---	---	---	---	---
	-QB1 104	LOCAL	0	E	0	0	---	---	0	0	---	---	---	---	---	---
			---	E	---	C	---	---	---	C	---	---	---	---	---	
			---	E	C	---	---	---	---	---	---	---	C	---	1	
		REMOTE	0	E	0	0	---	---	0	0	---	---	---	---	---	---
	-QB2 106	LOCAL	---	---	C	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
			0	0	E	0	---	---	0	---	0	---	---	---	---	---
			---	C	E	---	---	---	C	---	C	---	---	C	---	1
		REMOTE	0	0	E	0	---	---	0	---	0	---	---	---	---	---
	-QC2 101C	LOCAL	---	0	0	E	---	0	---	---	---	---	---	---	---	1
		REMOTE	---	0	0	E	---	0	---	---	---	---	---	---	---	---
	-QC8 101A	LOCAL	---	---	---	---	E	0	---	---	---	---	---	<U	---	1
		REMOTE	---	---	---	---	E	0	---	---	---	---	---	<U	---	---
	-QB9 103	LOCAL	0	---	---	C	C	E	---	---	---	---	---	---	---	1
		REMOTE	0	---	---	0	0	E	0	---	---	---	---	---	---	---
	-QC9 101B	LOCAL	---	0	0	---	---	0	E	---	---	---	---	---	---	1
		REMOTE	---	0	0	---	---	0	E	---	---	---	---	---	---	---

2- BUS COUPLER INTERLOCK.

HS-SCHALTGERAET HV EQUIPMENT		STELLUNG POSITION									
		-QA1 130	-QB1 134	-QC1 131A	-QB2 136	-QC2 131B	ES1A -E1.Q05 -QC15 121A	ES2 -E1.Q05 -QC25 161A	BBC0 -E1.Q02.. -E1.Q03 -QB1&QB2 ..4&..6	BBC0 -E1.Q06.. -E1.Q07 -QB1&QB2 ..4&..6	DE
FREIGABE RELEASE	(EIN/ CLOSE)	LOCAL	0		0						1
	-QA1	REMOTE	0		0						
	130	LOCAL							NO	NO	
	(AUS/ OPEN)	REMOTE							NO	NO	
	-QB1 134	LOCAL	0	E	0	0	0				1
				E		C	C				
	-QB1 134	REMOTE	0	E	0	0	0				
				E							
	-QC1 131A	LOCAL		0	E	0					1
		REMOTE		0	E	0					
	-QB2 136	LOCAL	0		0	E	0	0			1
					C	E		C			
	-QB2 136	REMOTE	0		0	E	0	0			
					E						
	-QC2 131B	LOCAL		0		E					1
		REMOTE		0		E					



3- BUS SECTION INTERLOCK.

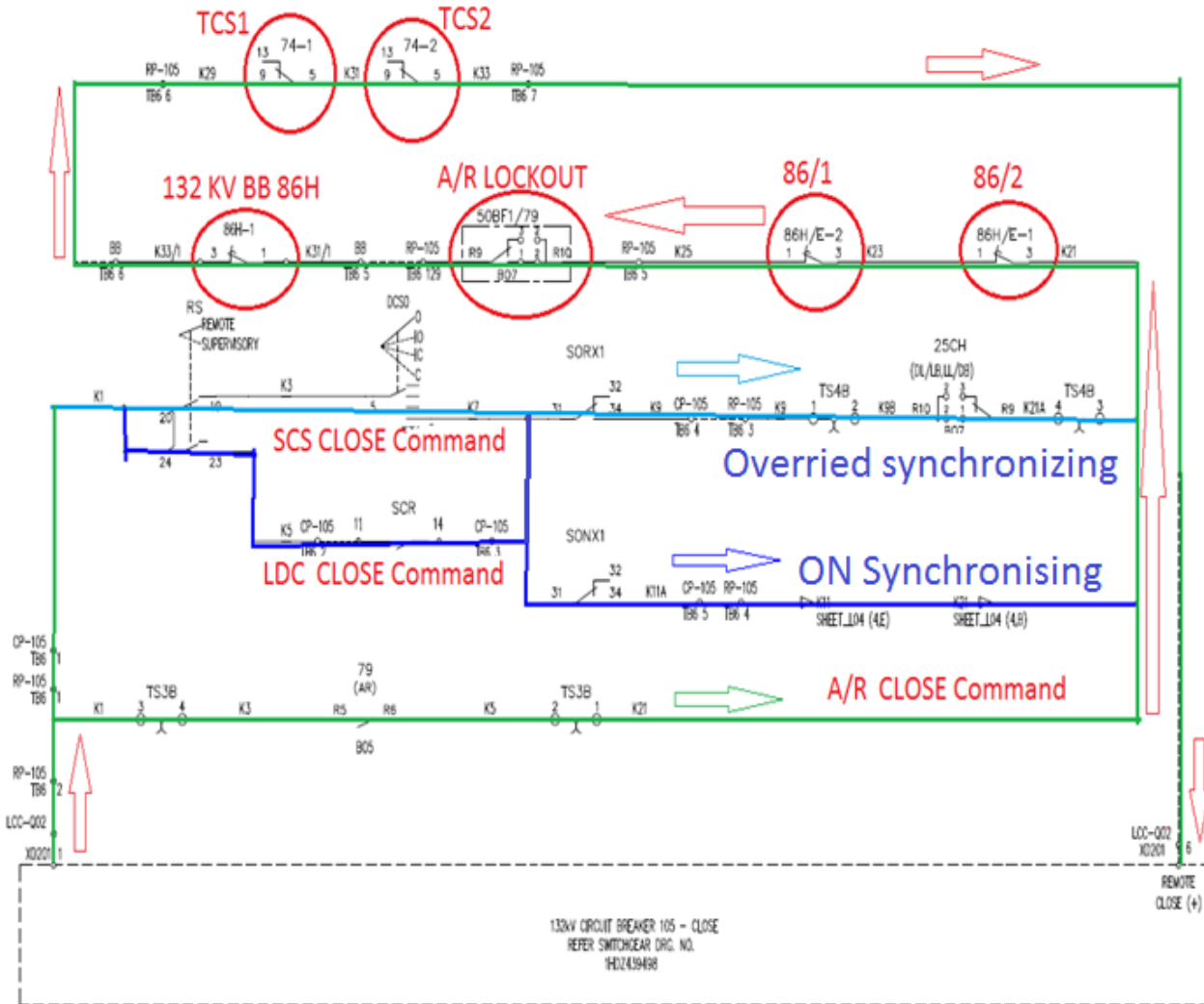


HS-SCHALTGERAET HV EQUIPMENT			STELLUNG POSITION						
			-QB11 171A	-QB21 171B	-QB12 171C	-QC11 ..	-QC21 ..	-QC12 ..	DE
FREIGABE RELEASE	-QB11 171A	LOCAL	E						1
		REMOTE	E						
	-QB21 171B	LOCAL		E					1
		REMOTE		E					
	-QB12 171C	LOCAL			E				1
		REMOTE			E				
	-QC11 ..	LOCAL				E			1
		REMOTE				E			
	-QC21 ..	LOCAL					E		1
		REMOTE					E		
	-QC12 ..	LOCAL						E	1
		REMOTE						E	

رابعاً : دوائر الفصل والتوصيل :

CB Close circuit

1- دائرة التوصيل للقطع الرئيسى :-



هناك طرقتين لتتبع ودراسة دائرة التوصيل للقاطع الرئيسى CB :-

الطريقة الأولى :- أن تبدأ من نقطة البداية لتغذية (+) من النقطة (LCC - Q02 - XD201 : 1)

ثم نتتبع جميع المسارات حتى نصل إلى طرف ملف التوصيل للقاطع. (LCC - Q02 - XD201 : 6)

ونلاحظ أنه هناك 3 مسارات للتوصيل وهى :-

- 1- A/R CLOSE COMMAND (باللون الأخضر)
- 2- LDC CLOSE COMMAND (باللون الأزرق الغامق)
- 3- SCS CLOSE COMMAND (باللون الأزرق الفاتح)

وجميع المسارات الثلاث تشترك في تحقق 6 شروط رئيسية ليكتمل مسار دائرة التوصيل :-

- 1- LOCKOUT RELAY 86 /1 RESET
- 2- LOCKOUT RELAY 86 /2 RESET
- 3- LOCKOUT RELAY 132 KV B.B PROTECTION 86 H-1 RESET
- 4- A/R NOT LOCKOUT
- 5- TCS /1 (74 /1) HEALTHY
- 6- TCS /1 (74 /1) HEALTHY

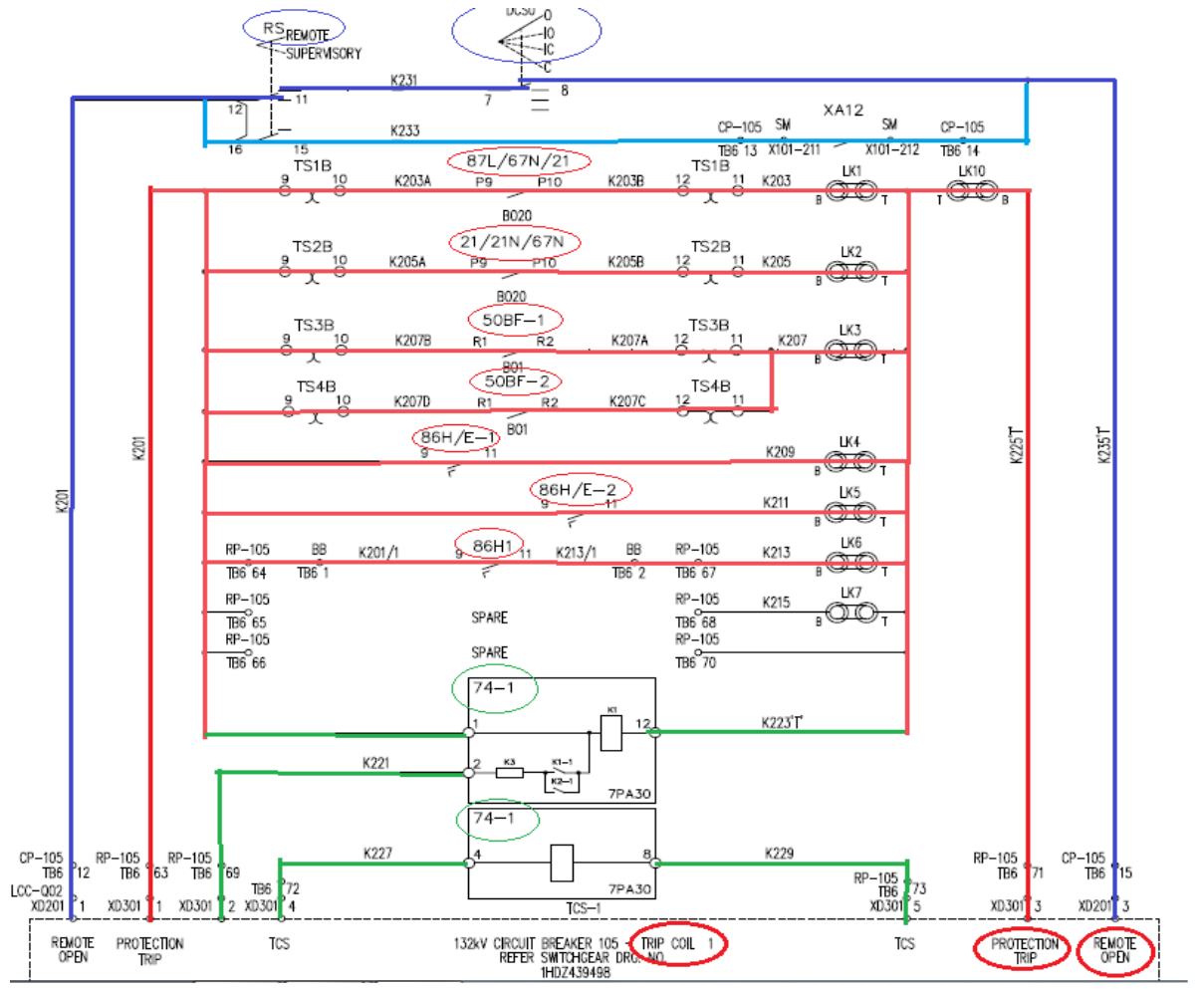
- فإذا تحققت جميع الشروط وتم وصول (+) إلى طرف ملف التوصيل للقواطع CB (6 : XD201 – Q02 – LCC) ولم يقبل القاطع أمر التوصيل هنا لابد من الانتقال من مرحلة ومخططات C & R Panel إلى رسومات ومخططات LCC Panel
الشروط التي يجب أن تتحقق في خلية LCC للتوصيل للقاطع :-

- 1-Spring Charge.
- 2-SF6 Gas not lockout.
- 3-CB Must be open.
- 4-Interlock with isolators (line isolator , bus isolator and earth switch.
- 5-Selector Switch (Local / Remote) must be Remote position.

الطريقة الثانية :- هي نفس الطريقة السابقة ولكن نبدأ من النهاية من نقطة طرف التوصيل للقاطع CB (6 : XD201 – Q02 – LCC)

CB trip coil 1 , 2

2- دائرتي الفصل للقطع الرئيسي :-



-كما درسنا سابقاً دائرة التوصيل للقاطع الرئيسي هناك دائرتين للفصل وليس دائرة واحدة لأهمية فصل القاطع وخطورة عدم الفصل عند حدوث عطل .

-ومن الواضح أن الدائرتين متطابقتين تماماً أي أن كل ما يقال عن الدائرة الأولى يقال بالضبط على الدائرة الثانية .

-ومن الواضح من خلال قراءة مخططات دائرة الفصل انه يوجد مسار خاص بالفصل باجهزة الحماية . (PROTECTION TRIP) ومسار آخر للفصل عن طريق (REMOTE OPEN) وهذا المسار عن طريقين :- (REMOTE , SUPERVISING LDC) .

-ويوجد لكل دائرة من دائرتي الفصل دائرة مراقبة دوائر الفصل TCS TRIP CIRCUIT SUPERVITION

-وسوف يتم شرحي دائرتي الفصل بالتفصيل لكل نقطة وكل جهاز حماية وكذلك طريقة عمل trouble shouting

-وكذلك سيتم شرح دائرة مراقبة دائرة الفصل TCS بالتفصيل اثناء الدورة التدريبية .

خامساً : دوائر مراقبة دوائر الفصل TCS

تستخدم دوائر مراقبة دائرة الفصل للقاطع الرئيسى فى مراقبة دائرة الفصل (فى كلتا الحاتين سواء القاطع مغلق أو مفتوح) , إعطاء إشارة للكنترول وكذلك منع توصيل القاطع فى حالة لإشتغال TCS فى الحالات الآتية :-

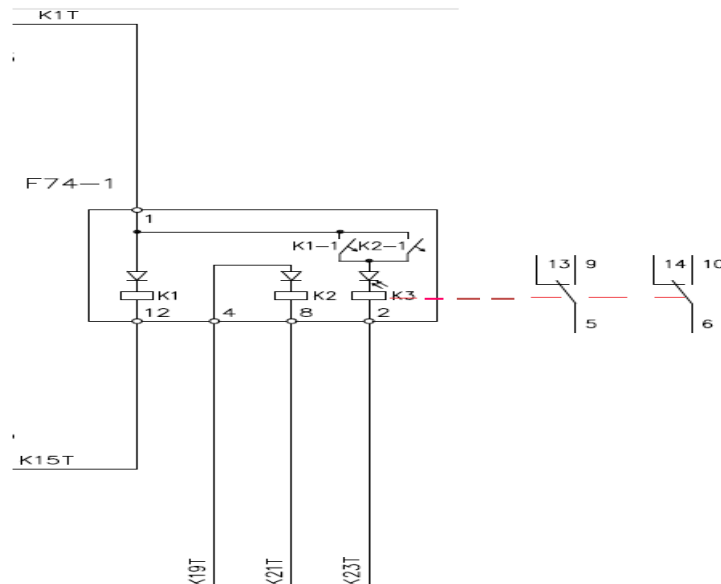
- أى قطع فى دائرة الفصل (TRIP COIL) .
 - أى انقطاع لمصدر التغذية الرئيسى (+ve , - ve) DC SUPPLY .
 - أى إنقطاع للتغذية عند أى نقطة من نقاط توصيل التغذية .
 - حدوث إنخفاض فى الجهد لمصدر التغذية عند قيم ضبط محددة .
 - أى عطل بملف الفصل trip coil نفسه داخل القاطع الرئيسى .
- 1-** ولدراسة دائرة مراقبة دائرة الفصل جيداً لابد من ملاحظة الآتى :-

CB Aux. Switch	CB OPEN POSITION	CB CLOSE POSITION
CB Aux. Switch 52a	NO	NC
CB Aux. Switch 52b	NC	NO

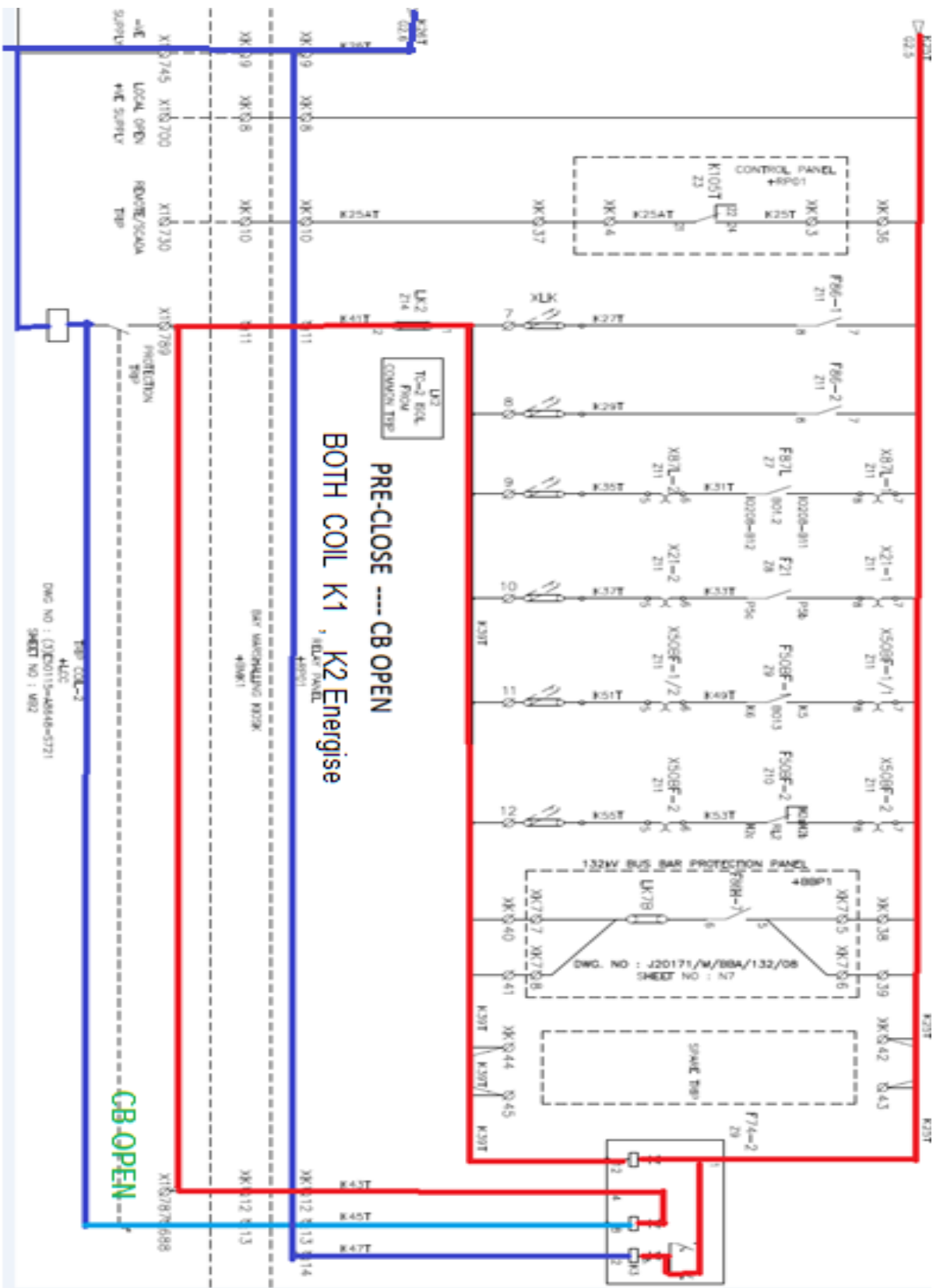
2- ولدراسة TCS نلاحظ أن يحتوى على **3 COIL** (K1 , K2 , K3)

K1	PRE – CLOSE هو الملف الخاص ب	CB OPEN
K2	POST – CLOSE هو الملف الخاص ب	CB CLOSE
K3	هو الملف الخاص بإعطاء الإشارة وكذلك عمل منع التوصيل	عند إنطاع التغذية

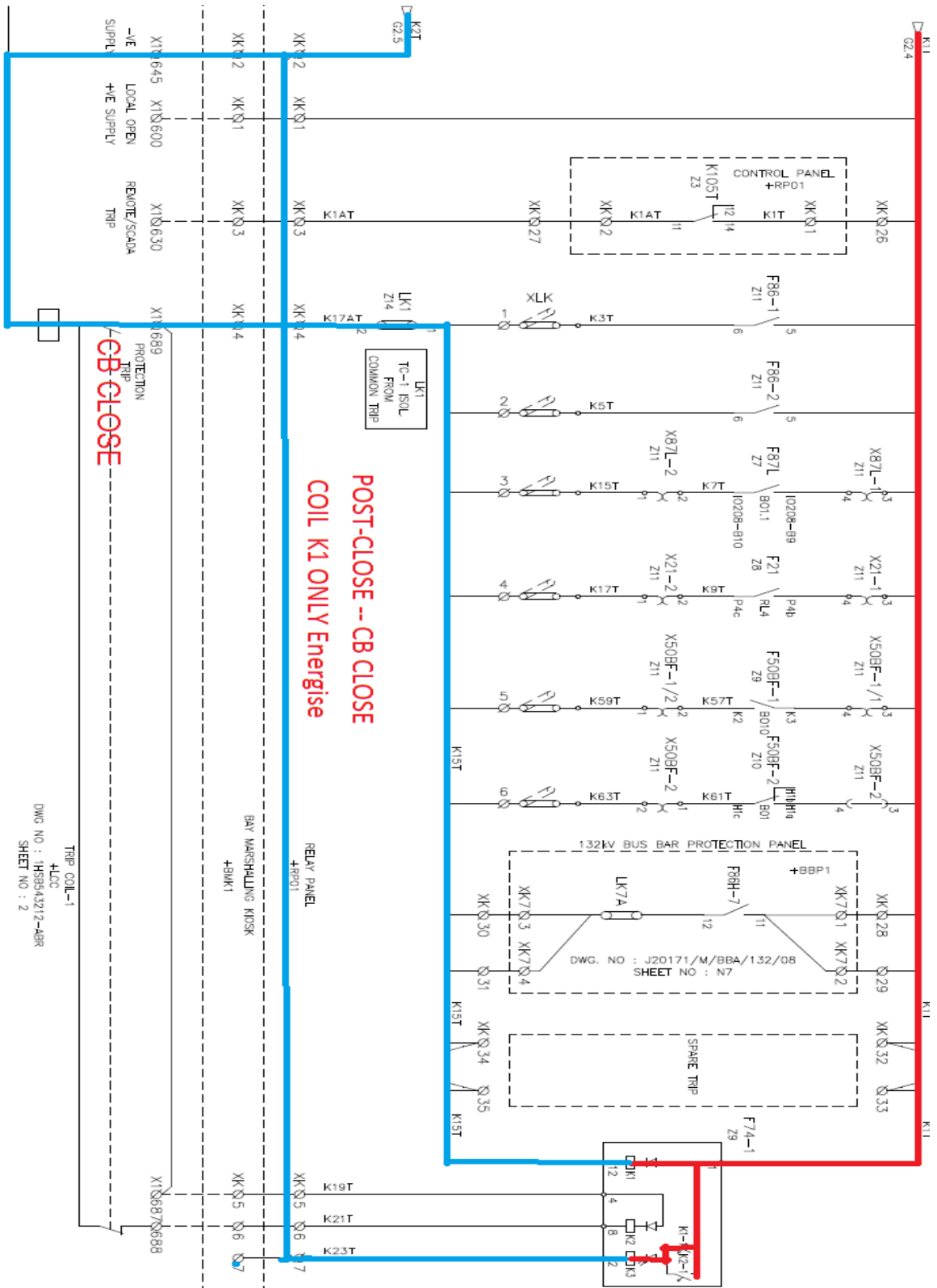
3- ودائماً وأبداً يكون K3 Energize فى الوضع العادى سواء كان القاطع مفتوح أو مغلق طالما لا يوجد أى قطع فى دائرة الفصل.



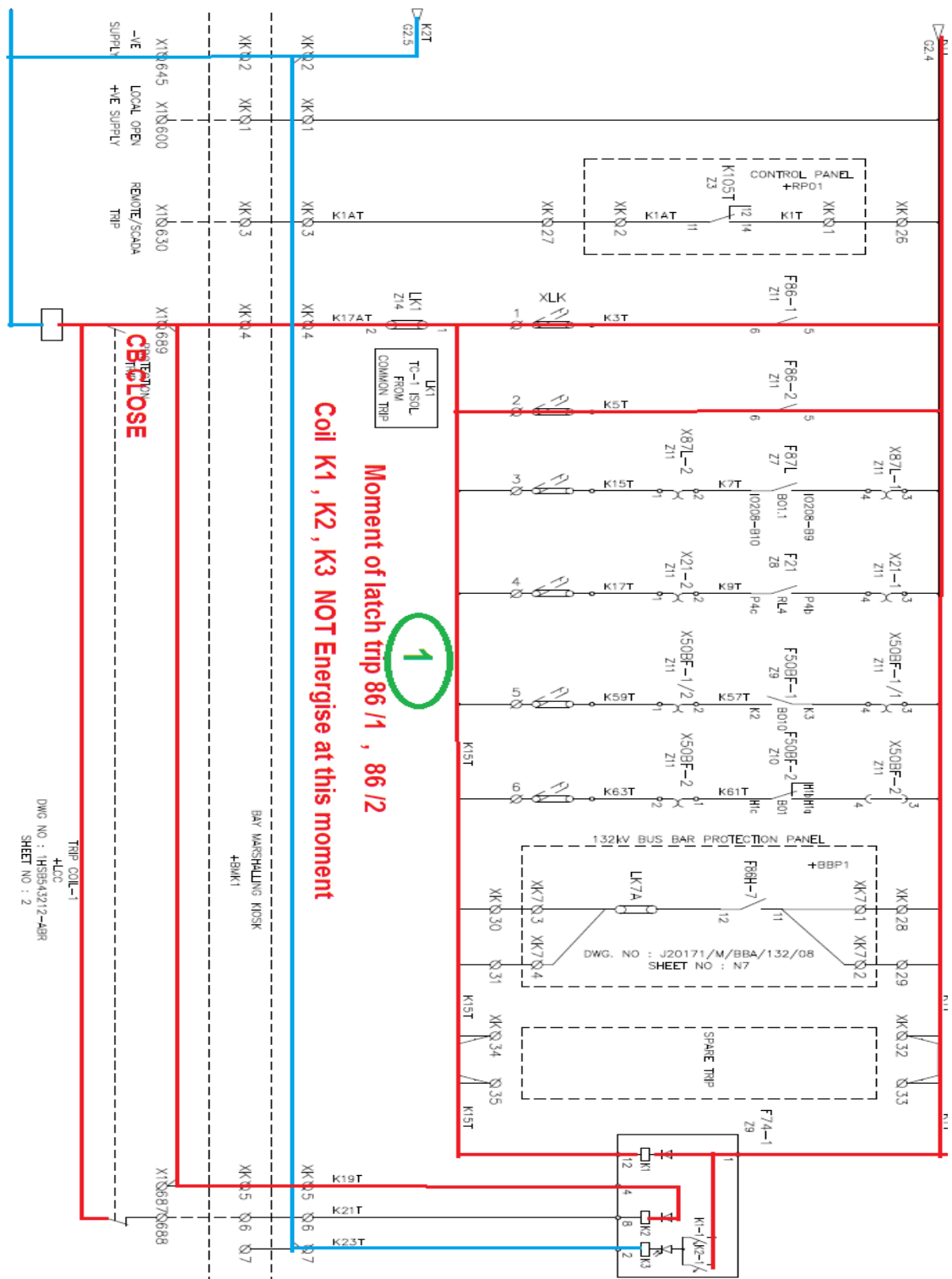
1- PRE- CLOSE (CB OPEN)



2- POST-CLOSE (CB CLOSE)

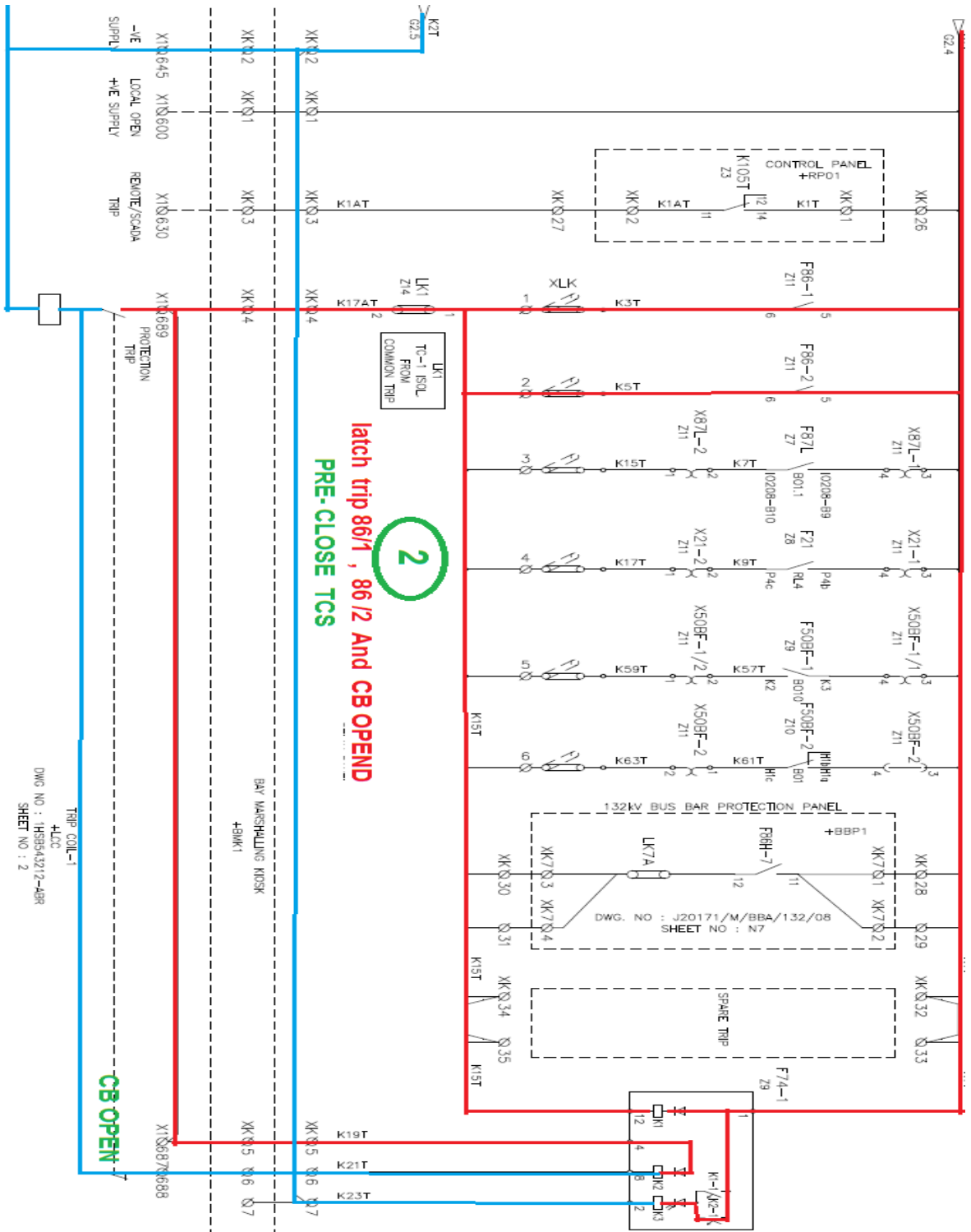


- **Moment Of Trip :-**

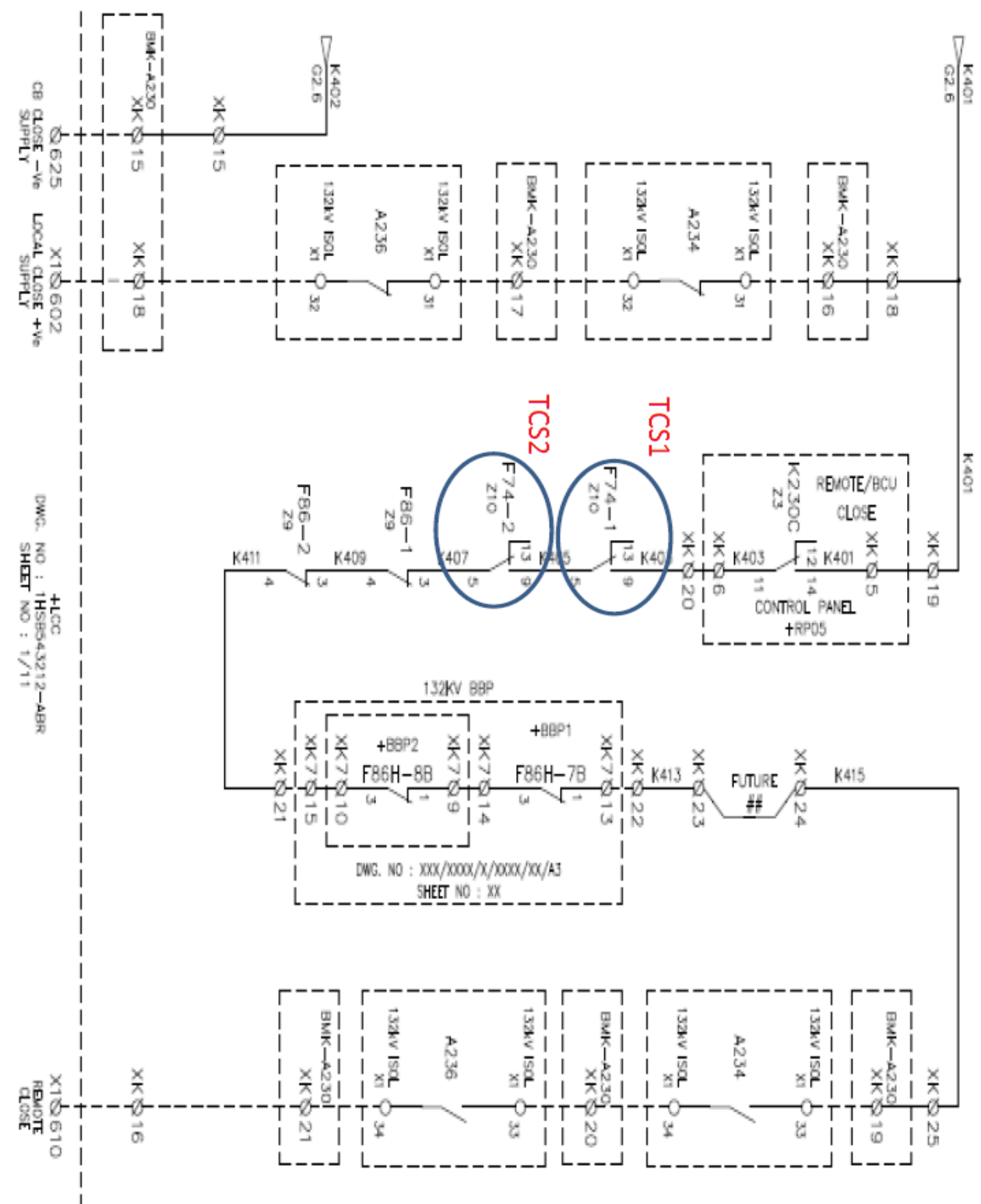


4- LATCH TRIP (86 /1 , 86 / 2) :-

- PRE CLOSE :- CB OPEN

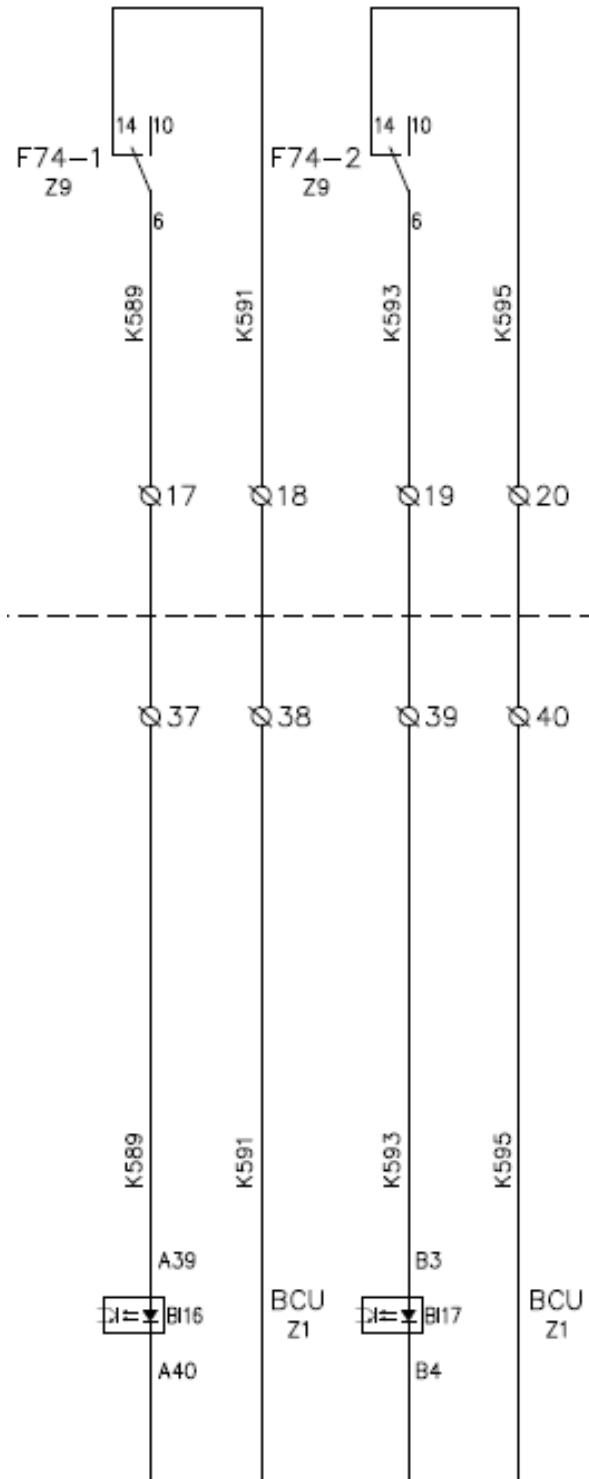


BLOCK CLOSING :-



TCS faulty indication alarm :-

TRIP CIRCUIT-1	TRIP CIRCUIT-2
FAULTY	FAULTY



سادساً : كيفية قراءة أنظمة مختلفة:-

132 KV OHL feeder	POWER ECONOMY MIDDLE EAST CO.LLC
125 MVA, 132 / 33 KV Transformer feeder	ETA-PCS Switchgear Manufacturing L.L.C.
132 KV Bus Section , Bus coupler feeder	Balfour Beatty Engineering Services.
132 kv Bus Bar panels,	ETA-PCS Switchgear Manufacturing L.L.C.

سادساً : كيفية تتبع الأعطال :-

- تتبع العطل فى الدوائر الكهربائية يتوقف على طبيعة وأهمية العطل ومكان العطل نفسه فمثلا عطل عدم إستجابة القاطع الرئيسى للفصل أو التوصيل ليس كعطل عدم إنارة لمبة الإضاءة فى خلية الكنترول .
- خبرات تتبع الأعطال تكتسب من خلال الأعمال وبعض الدورات التدريبية ولكن لا يوجد هناك علم يتم تدريسه أو تلقينه يسمى تتبع الأعطال .
- ومن خلال هذا البرنامج التدريبي سوف يتم إفتراض عدة أعطال معينة والقيام بالتدريب على كيفية تتبع هذه الأعطال وإصلاحها .
- وهناك قواعد أساسية عند إستخدام جهاز Multimeter :-
 - 1- قبل الاستخدام يجب التأكد من أنه على وضع off وبعد الانتهاء من الاستخدام لابد من وضعه على off position
 - 2- لا يجوز بأى حال من الأحوال إستخدام طريقة continuity أو على وضع المقاومة أو Buzzer إلا بعد التأكد تماما انه لا يوجد جهد على طرفى النقطتين اللتين يراد عمل continuity عليهم .
 - 3- يفضل إستخدام جهاز قياس التيار Clampmeter عن طريقة فتح الدوائر الثانوية لمحول التيار عن طريق إستخدام Multimeter
 - 4- يجب دائما التأكد من تاريخ معايرة الأجهزة والأهم هو التأكد من سلامة وأمان أطراف توصيل القياس .

أمثلة على تتبع أعطال :-

- 1- Distance protection relay 21 /21N VT FAIL ALARM
- 2- Trip circuits supervision (74/1 , 74 /2) faulty Bus Coupler feeder
- 3- يتم الإتفاق على أعطال أخرى يختارها المتدرب بنفسه .

الملحقات

الملحق الأول (أ)

132 KV OHL feeder	POWER ECONOMY MIDDLE EAST CO.LLC
-------------------	----------------------------------

الملحق الثاني (ب)

125 MVA, 132 / 33 KV Transformer feeder	ETA-PCS Switchgear Manufacturing L.L.C.
---	---

الملحق الثالث (ج)

132 KV Bus Section , Bus coupler feeder	Balfour Beatty Engineering Services.
---	---

الملحق الرابع (د)

132 kv Bus Bar panels,	ETA-PCS Switchgear Manufacturing L.L.C.
------------------------	---