

الحاضرة الثالثة : حماية محطات تحويل ومراكز التحويل الكهربائية

تصنيف محطات تحويل ومراكز التحويل الكهربائية :

A - محطات تحويل كهربائية : تصنف إلى : <sup>سبعة</sup>

أولاً : سبعة لتوزيع التيار الذي تركبه فيه ← داخلية  
← خارجية

ثانياً : سبعة هي التوتر الكهربائي الذي تعمل به، لمحطة هي محطات تحويل للربط الكهربائي

230/400KV أو 230/66KV

← محطات تحويل للتوزيع الكهربائي تعمل 20/66 أو 230/66/20KV

أو 66/11KV

ثالثاً : سبعة لطريقة تحويل التوتر في المحطة  
← محطات تحويل رافعة للتوتر  
← محطات تحويل حافظة التوتر

رابعاً : سبعة لطريقة العزل الكهربائي المستخدم في تجهيزات المحطة

← محطات تقليدية : تستخدم الهواء وسطاً عازلاً بين التجهيزات

← محطات حديثة : تستخدم غاز سداسي فلوريد الكبريت SF6 وسطاً عازلاً بين مختلف التجهيزات

B - تصنيف مراكز التحويل الكهربائية :

تصنف من حيث بنيتها كما يلي :

1 - مراكز تحويل داخلية : تتركب جميع التجهيزات للتركيب فيه مباشرة مع بار

2 - مراكز تحويل خارجية : تتركب على أبراج أو في الهواء ضمن المحطات

تجهيزات محطات تحويل كهربائية : تتألف بشكل عام من ثلاثة أقسام

- قسم لتوتر العالي

- قسم التوتر المتوسط

- قسم القيادة والحكم والقياس

توضع الجبيزات الثلاثة في محطة في قسم إلتوتر إعالى ومنه قسم إلتوتر المتوسط

في مسافات فاصلة سته خلايا Bays

- الخلايا الأساسية في أي محطة تحويل كهربائية :

1- خلية وصول - خلية خروج

2- خلية ربط أو بداح - خلية قياس

3- خلية محولة - خلية احتياط

تصنفه للخلية في قسم إلتوتر العالى أو قسم إلتوتر المتوسط الجبيزات التالية :

1- مانعات الصواعق أو مفرغات السحابة، ككهربائية

2- محولات قياس

3- قاطع سكينة

4- محولات توتر

5- قاطع آكي

شكل (2-8) مخطط كهربائي لتوضع الجبيزات في محطة 66/20KV

1- مفرغات السحابة ومانعات الصواعق Lightning and Surge arrestors

تقدم مفرغات السحابة ومانعات الصواعق للحماية من البرق والصواعق، ككهربائية ومن إلتوترات الزائدة التي تنتج من خطوط إلتوتر إعالى وتنبأ دخولها إلى محطة تحويل وتجنب حدوث انفجارات كبيرة أثناء كذبة.

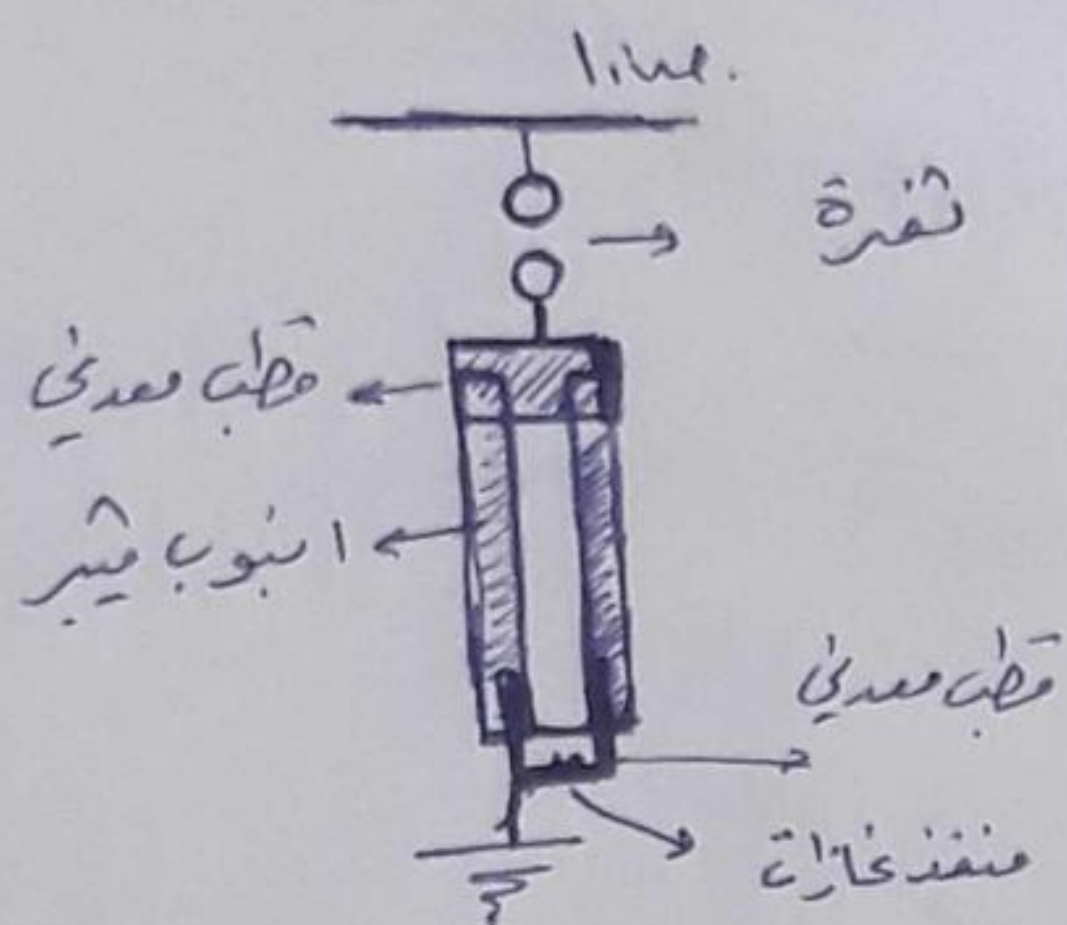
- تؤمن مانعات الصواعق مسرى فوري للتيار عبر عازلية المائدة عند ظهور هذه الأنواع بسبب إلتوترات الزائدة الخارجية الناتجة من البرق والصواعق وإلتوترات الزائدة الداخلية الناتجة من عمليات الفصل والوصل وحالات القصر وذلك للمقاصد فقط هذه إلتوترات على تجهيزات محطة التحويل شريطة ألا يتدخل هذا المسرى الفوري للتيار مع التمدد الكهربائي في حالات التثقل لنظام.

- تتقي مانعات الصواعق عازلية بعد مرور التيار العابر عبر المسرى الفوري ومن ثم أن تصل إلى الأرض أو إلتوترات على نظام التمدد.

نصف مائة إصواق ومقرعات إسكناة الكسبة إلى نوعين

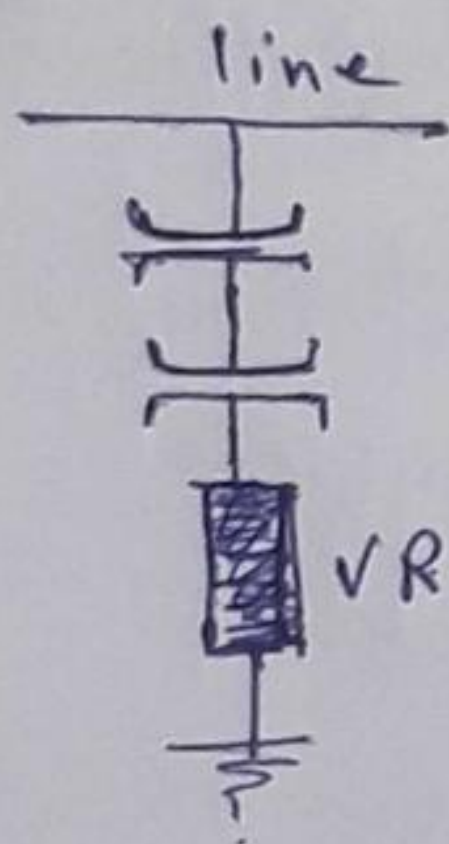
١ - مائة إصواق ومقرعات إسكناة من النوع إلهارد

تألف من الأسلاك التالية:



٢ - مائة إصواق ومقرعات إسكناة ذات إلهام

تحتوي على ثقب في نهاية سلسلة تقرب من خط في حالة لتفصيل النظام من عند حدوث التوراة الزائدة يتصلر يازلية الهواء في الثقب وهذا يجعل المسافة ناقصة وتسمح بمرور التيار إلى الأرض عبر القارعة.



تستخدم في هذا النوع مقارعات من نوع خاص (سنة بالهام)

تعتبر هذه المقارعات بأن لا تفي بدرجة في حالة لتفصيل النظام

وتحذر من - صفة هذا - وعند حدوث التوراة الزائدة تتدفق منه هذه القارعة إلى صفة صفة هذا

[2] مولات لسيار - تستخدم للحصول على تيار صفة يمكن أن تمر في مختلف أجهزة لسيار والتمك من الأتمتة والرأسية والحماية المستندة في محطة لتحويل التيار من دونه أن سبب اندثار أو تلفها وذلك بتحويل صفة لسيار كبراري الذي يمر في الهواء شبكة التور العالي إلى صفة صفة مدعمة.

- يمكن أن تكون مولات لسيار من النوع إلهارد أو الخارجي

- يمكن أن تكون مولات لسيار من النوع الفرعي حيث يمكن أن يكون

مع خط التور العالي ويكون للمول في الطرف الثاني ملفاً أو تدبنة للقيام بالربطة والحماية.

- لا تترك ملف لسيار بدون حمل الحلاقة تجنباً من تيار عازلة ملف لسيار

لأن التيار الذي يمر في توراء كبير في الملف لسيار كما أن التردد الزائد يؤدي إلى مضاعفة حرارته كبيرة في نواة المول ما يوجب أضرار في عازلة الملف

جدول 2-2 المواصفات الفنية لمحولات لسيار 66KV

[3] محولات لتوتر : مسئول للحصول على توترات مختلفة يمكن أن تطبق على مختلف أجهزة إعتياد والتحكم والامتعة والرائية والحماية . حيث تقوم بتحويل متية لتوتر الكهرائي ، تطبق على أطوار الشبكة لتوتر إعتيادي الى متية مختلفة ملائمة . يربط الملف الأولي على التفرع مع قط النقل

جدول (2-4) المواصفات الفنية لمحولات التوتر 66KV

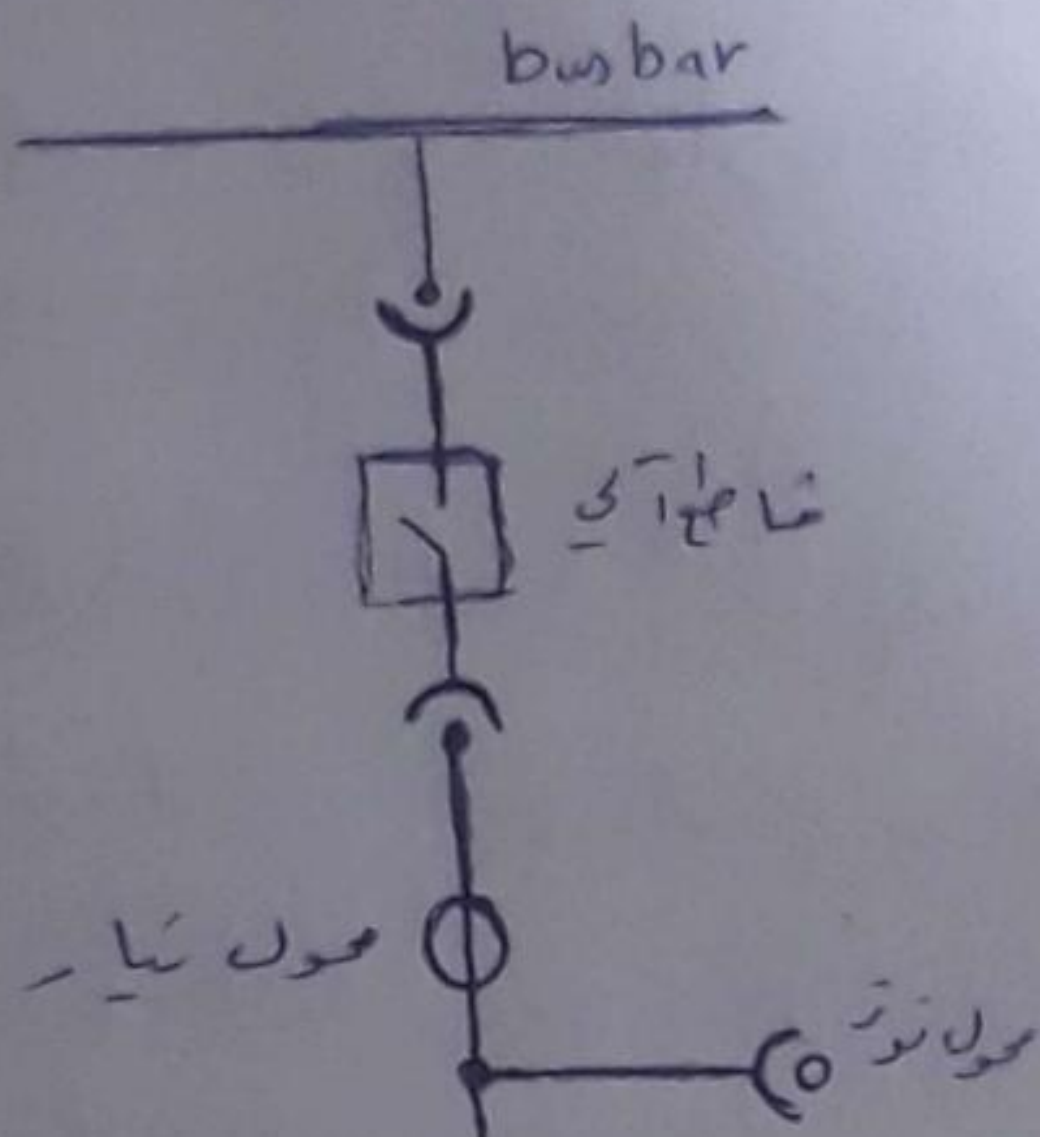
[4] القواطع اليدوية أو توافه السكين : تصنع مواع السكين لتعمل على توترات من 6-500KV لفصل لتوتر دايمار مزاح هوائي واضح للعين عند فتحها وهي لا تستخدم لفصل (قطع) السيار ونقل نقل بالالة اللاصل أي عند لحظة التبع يجب أن لا تستخدم كيوه السيار ما ويا للفر

جدول (2-6) المواصفات الفنية لإستارة لتوافه السكين 66KV

[5] القواطع الآلية : تستخدم التوافه الآلية في شبكات الكهرائية لفصل التورات العالية والمنخفضة وتقطع التيارات القياسية الشديدة التي يمكن أن تنتج من خلال العذر .

قسم التوتر المتوسط في محطات التحويل: يتلخص

- خلايا دخول من جانب التوتر المتوسط المحملة بدستانية
- خلايا خارج تنطوق من مقنيات شبكة لتوزيع بالتوتر المتوسط
- خلايا القياس
- خلايا ربط الهول



### حماية محطة تحويل 66/20kV

نقدم لك حلول نظام الحماية الكهربائية لمحطة تحويل 66/20kV واختيار تجهيزات وحواجز الحماية المناسبة المناسبة لارتفاعها.

١- وصف المحطة: تتكون من

- حوكم استقامة ثلاثي الهول مقوسين بالزيت من النوع الخارجي باستطاعة 35MVA
- نسبة التحويل 66/20kV لكل منها وذات ملفات خاصة على الجانبين لاستيعاب 66kV والثاني 20kV
- حوكم تأريض استقامة 160kVA ونسبة تحويل 20/0.4kV لكل منها
- تجهيزات خلايا 66kV ذات زاوية متحركة Open Terminal Switchgear

- تجهيزات خلايا داخلية مزودة بنظام تقييد كبح رص

- تجهيزات نظام الحماية والتحكم والقياس

- تجهيزات ساعة

- كابل داخلية

- حوكم دخول 66kV احدها هو الهول - 10k و الآخر كابل 300mm<sup>2</sup> 300mm<sup>2</sup> 7k

- القابليات والشواهد ولوحات تغذية الشواهد

- درجة الحماية للوحات الداخلية IP30 وللوحات الحواجز IP54 وللوحات الخارجية IP54

مصادر التغذية المساعدة في المحطة :

تحتاج في المحطة إلى :

- 1 - تغذية بالتوتر المستمر  $220VDC$  لتغذية وسائل إطفاء للقواطع الآلية
- 2 - تغذية تحت توتر مستمر  $220VDC$  لتغذية تجهيزات الحماية والتحكم ودارات القفل ووسائل إطفاء للقواطع الآلية
- 3 - تغذية تحت توتر متناوب  $220VAC$  أحادي الطور تحت توتر متناوب  $380V$  ثلاثي الطور للتدمايع لمعالجة التغذية بمرادح المحولات والتدنية والتوزيع والتكثيف والتناثر

مخطط الخط الواحد لمحطة التحويل لدراسة .

يظهر الشكل مخطط الخط الواحد للمحطة لدراسة . يتبين المخطط العام التالي

خطا دعوى  $66KV$  من مصدرين للتغذية

مقبلة الخبيج  $66KV$  ومولدات مستطاعة  $66/20KV$

مولدات مستطاعة ومولدات لتأريض الخدمة

القواطع الآلية وتواطع السكن

تواطع التأريض

تواطع ربط بين قضيبين الخبيج  $66KV$

مولدات إغياس التي تمثل مولدات تورديار الأمانة لتغذية المسابيس وأجهزة الحماية

خطا المزدحم والأعمال

تواطع الآلية وتواطع السكن والتأريض تحت تور  $20KV$

مقبلة الخبيج خارج المحطة تحت تور  $20KV$

تواطع ربط بين مقبلة الخبيج  $20KV$

نقل 2-25 مخطط الخط الواحد لمحطة التحويل لدراسة

سَندَم الحوالم السالیه لِحماة موطعة لِحَوِيل المدروسه :

سَندَم الحَوَالِمِ النَّالِيَةِ لِحَمَاةِ مَحَطَّةِ التَّحْوِيلِ الْمَدْرَسَةِ :

1- لومعة حماية خلية دخول الخط الهوائي 66KV:

- ١- حالتها في مائتين ومئة نوع REL511 ذات ١٢ بيتا لها التالي:

- خمس مناطق صناعية Five Zones

- تأريخ الاسقفية

- وظيفة مراقبة التزامه

- مَرَاتِبُ النِّقَاطِ مَبْنُوءٌ (مُفْهَرَةٌ) مَحُولٌ لِلنَّوْثِ

- حجز زیادة / تحت الوصول للمأتمنة Permessim Under/over Reach Blocking

- وظيفة معهد الاغلاقات الآلي

- الحماية من ارتفاع / انخفاض التوتر

Switch on To fault      - المبدأ في العمل

المراقبة الذاتية

- حدود سورج اقطار

مسئلہ امداد و اعطال

2. حالة حماة احتياطية لحظية / مكتبة بالسيا - الزائد ومائلة ما يوسر، بطول لا يضر  
 روع REX 521

REX 521 مع

3. حالة اضيق نوع RTXP182

4. حالة رابطة انقطاع، لداية TSR

5. حالة نقل أحادي الذرة ثنائية القطب نوع RXME

6- حالة راحة دائرة التيار المستمر DC مع RXSF

7 ناطق لقام بالفتح مالم بالياء المسفرة الياء المتحركة

6- نباتات شاطئ النهر ومرتبة بوعبدتة في النهر والنور

[2] - خلية إقياس على قصبه بجيج 66KV

تتضمن مبداء إشارة متعدد الغرض وقياس فولتية 0.5 وقياس تردد 0.5  
وتتضمن مؤشر للعمل اليدوي لعاطم إقار من  
رغفاح إختيار لقياس الفولتية  
ولبا على إشارة LED  
حالة راتبة دارة إقار السر DC نوع RXSF  
- التحكم بتواطع التقوية للسيار السور والسور  
- ربا على قابلية للفصل ومزودة بوصلات قمر للسيار والتوتر

[3] - لوحة حماية لمحول :  
هذه للوحة مزودة بالحواك التالية :

- 1- حالة الحماية لتفاضلية للمحول RET 541 والتي تتضمن الحماية والتبويضات المعية :
- a - حماية تفاضلية ثلاثية الطور
- b - حماية من زيادة الحمل
- c - حماية من زيادة إقار
- d - دوائر إشارة هوية
- e - مسجلات أحداث وأعطال

[4] - لوحة لحماية خلية دخول لمحولة : تتضمن هذه للوحة :

- a - حماية تفاضلية ثنائية اللغات RET 541
- b - حماية رمية نوع REF على جانب إقار إقار للمحول
- c - حماية رمية نوع REF على جانب إقار المحقق للمحول
- d - الحماية بالسيار الزا
- e - المراتبة لذاتية
- f - حالة الحماية من زيادة إقار والعطل الأرضي SPAJ 40C
- أ - حالة الحماية من العطل الأرضي
- منظم التوتر الآي
- مقفاح سبل لوصفيا

إضافة إلى مبرقة من الحواك والتبويضات المعية :

حالة إختيار

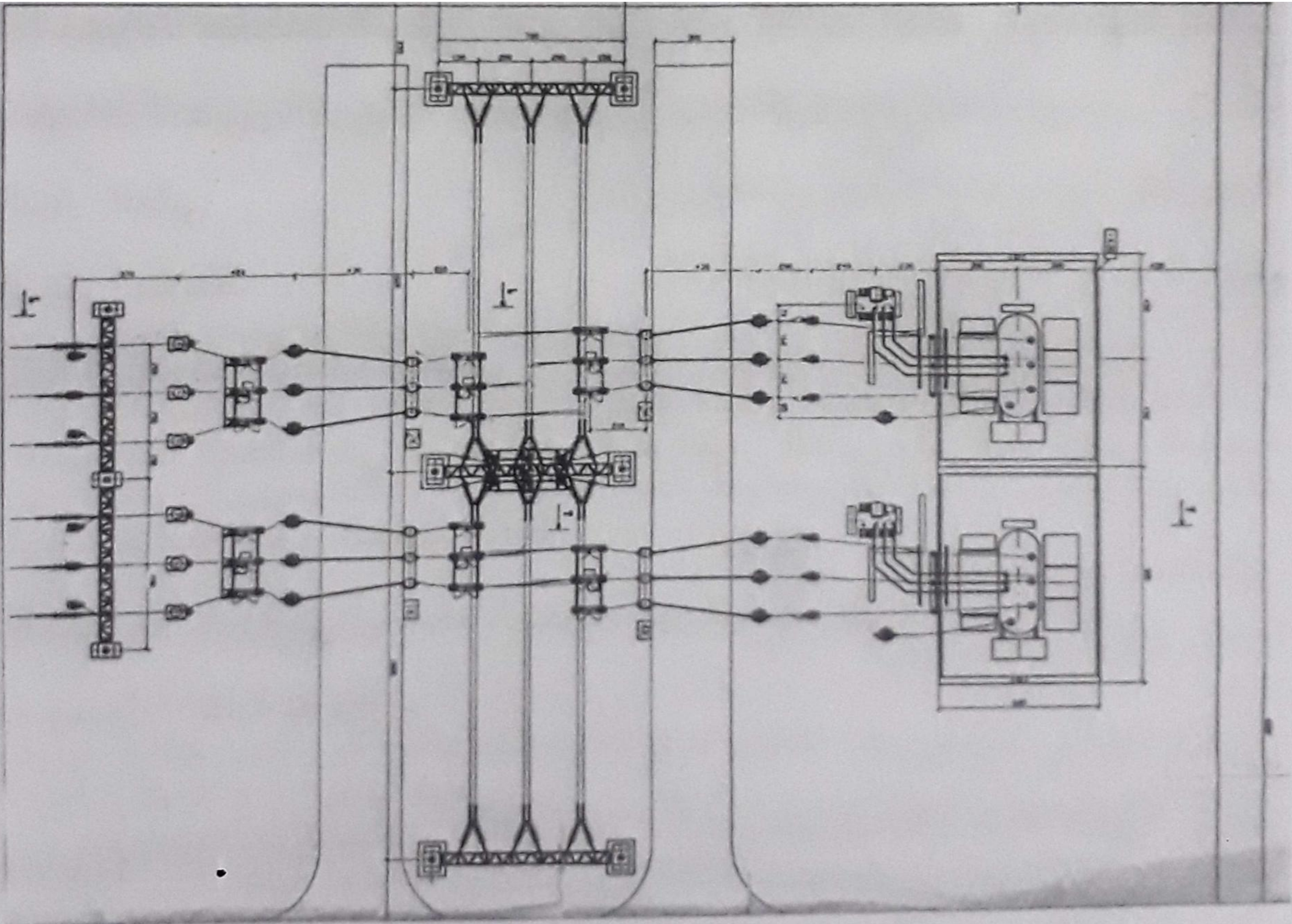
حالة راتبة انقطاع الدارة

حالة فصل أحادية الطور وثلاثية الطور

حالة راتبة دارة إقار السر DC

التحكم بتواطع التقوية للسيار DC و AC

ربا على قابلية للفصل ومزودة بوصلات قمر للسيار والتوتر



الشكل ( 2 - 8 ) المخطط الكهربائي لتوضع التجهيزات في المحطة

الجدول ( 2 - 2 ) المواصفات الفنية الأساسية لمحولات التيار 66kV

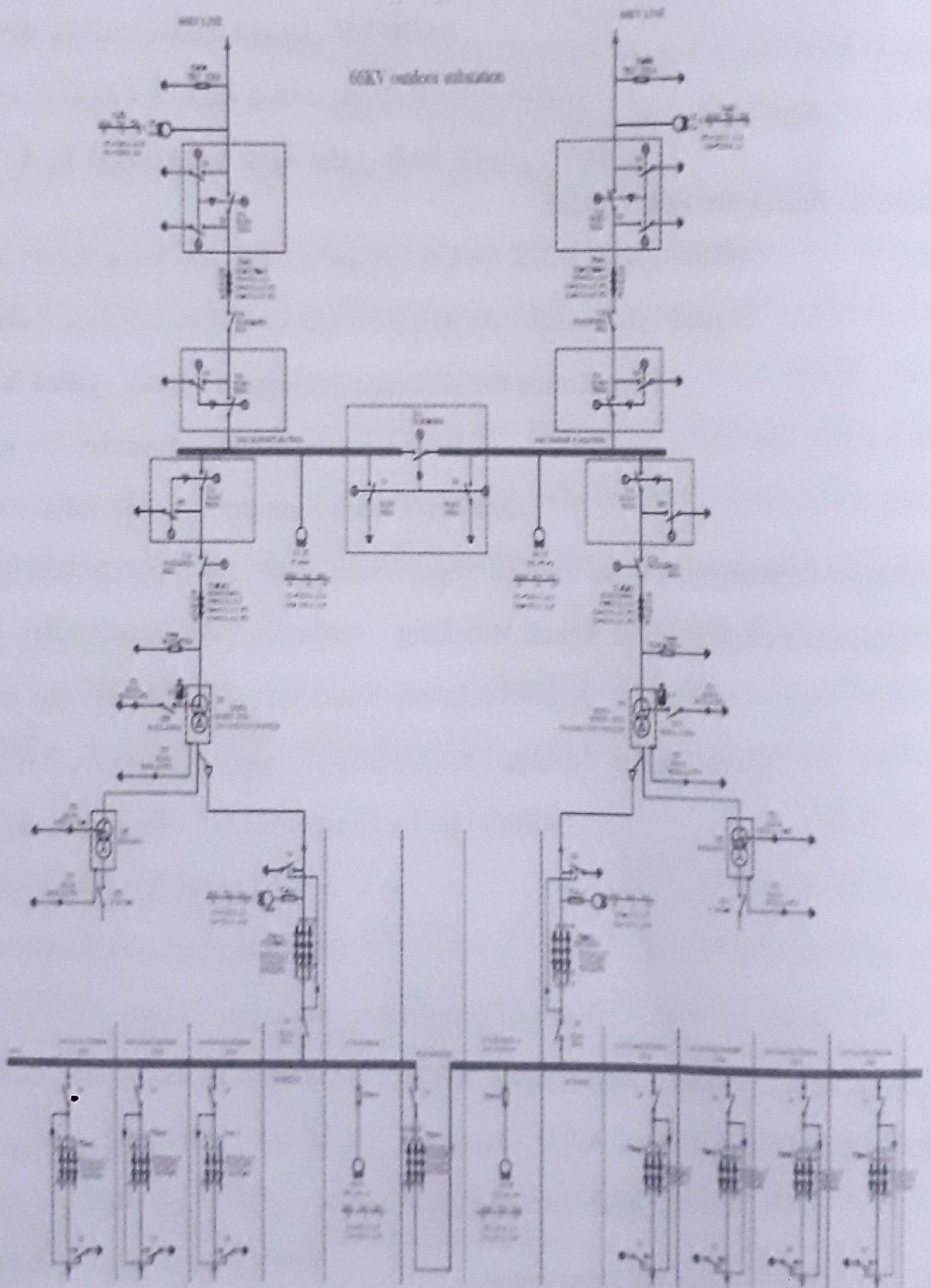
| Value           | مواصفات محولات التيار 66 kV<br>Current Transformer 66 kV |                                                 |
|-----------------|----------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|
| 66 kV           | Rated Voltage                                            | توتر العمل الاسمي                               |
| 72.5 kV         | Highest System Voltage                                   | توتر العمل الأعظمي                              |
| 140 kV          | Power Frequency 1 min<br>Withstand Voltage               | توتر العازلية لمدة دقيقة<br>عند التردد 50 Hz    |
| 325 kV peak     | Impulse Withstand Voltage<br>1,5/50 $\mu$ s              | التوتر النبضي                                   |
| 3 Cores         | Nr. Of Cores                                             | عدد الملفات الثانوية                            |
| 3 X 750 A       | Rated Primary Current for<br>Coupling                    | التيار الأولي النظامي<br>لخلية الربط            |
| 2 X 300 A       | Rated Primary Current for<br>Incoming                    | التيار الأولي النظامي<br>لخلية الدخول أو الخروج |
| 750 A           | Rated Primary Current for<br>Transformer                 | التيار الأولي لخلية<br>المحولة                  |
| 5 / 5 / 5 A     | Secondary Rated Current                                  | التيار الثانوي النظامي                          |
| 0,5             | Accuracy Class and Burden<br>for Core 1                  | درجة الدقة لملف القياس<br>والتحكم - الملف رقم 1 |
| P $\geq$ 5 - 10 | Accuracy Class and Burden<br>for Core 2 and 3            | درجة الدقة لملف<br>الحمايات رقم 2 ورقم 3        |

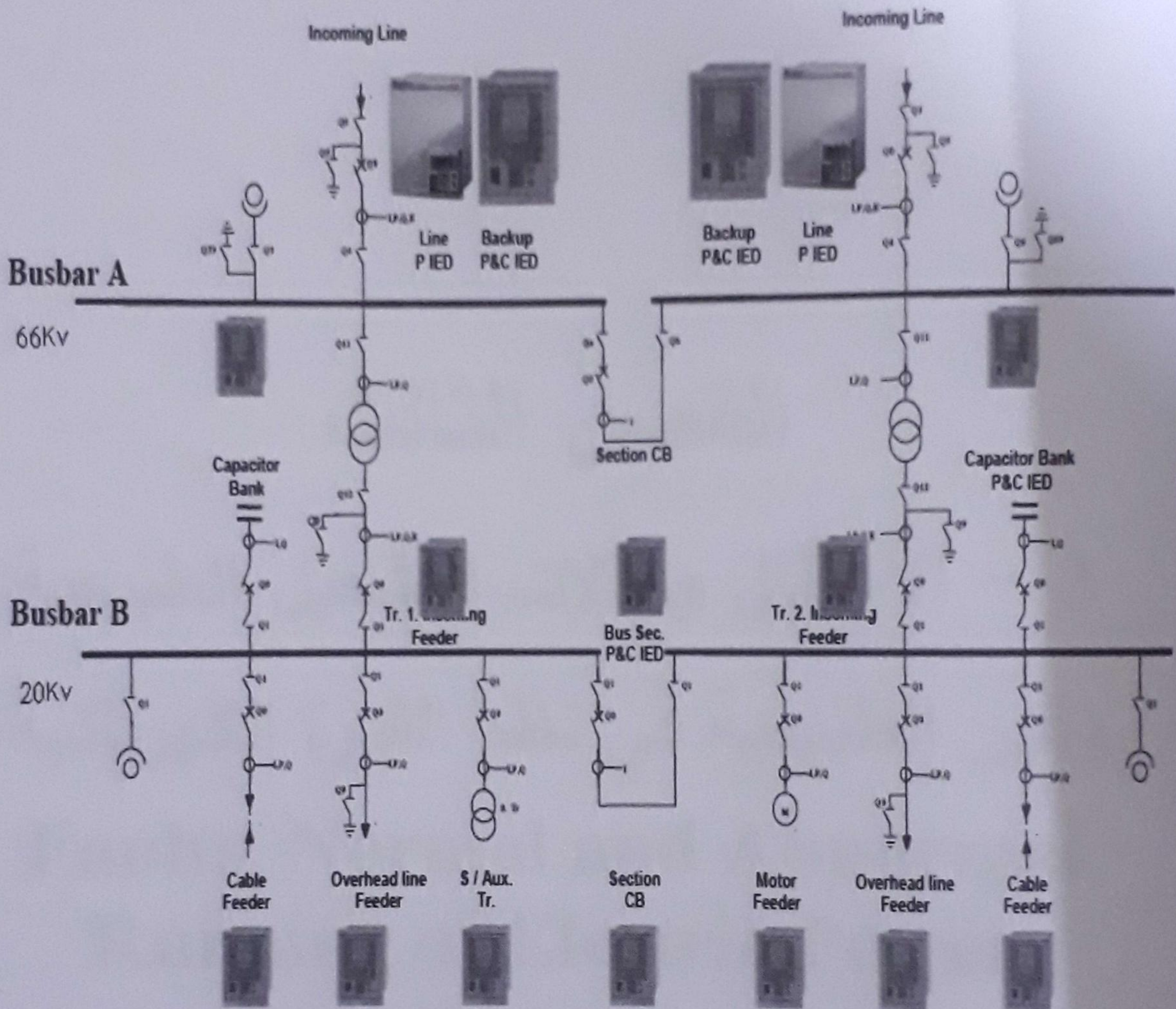
الجدول ( 2 - 4 ) المواصفات الفنية لمحولات التوتر 66 kV.

| Value        | مواصفات محولات التوتر 66 kV<br>Voltage Transformer 66 kV |                                              |
|--------------|----------------------------------------------------------|----------------------------------------------|
| 66 kV        | Rated Voltage                                            | توتر العمل النظامي                           |
| 72.5 kV      | Highest System Voltage                                   | توتر العمل الأعظمي                           |
| 140 kV rms   | Increased Frequency Test Voltage                         | توتر العازلية لمدة دقيقة<br>عند التردد 50 Hz |
| 325 kV peak  | Impulse Withstand Voltage<br>1,5/50 $\mu$ s              | التوتر النبضي                                |
| 2 or 3 Cores | Nr. Of Cores                                             | عدد الملفات الثانوية                         |
| P 34 0.5     | Accuracy Class for Core 1, 2<br>and 3                    | درجة الدقة لملفات الثانوية                   |
| 100 / 3 V    | Secondary Rated Voltage                                  | التوتر الثانوي النظامي                       |
| 120 , 200 VA | Secondary Power Burden                                   | الاستطاعة الثانوية                           |
| 3 kV peak    | Secondary Withstand Voltage 1<br>Min 50 Hz               | توتر العازلية للملفات<br>الثانوية            |

الجدول ( 2 - 6 ) المواصفات الفنية الأساسية لقواطع السكين 66 kV

| Value                | مواصفات قاطع السكين 66 kV Separators 66 kV |                                             |
|----------------------|--------------------------------------------|---------------------------------------------|
| 66 kV - 50 HZ        | Rated Voltage and Frequency                | توتر العمل النظامي والتردد النظامي          |
| 72.5 kV              | Highest System Voltage                     | توتر العمل الأعظمي                          |
| 1500 A - 1250 A      | Rated Current                              | التيار النظامي                              |
| 25 kA                | Rated Short Time Current                   | تيار القصر النظامي قصير الأمد لمدة ثانية    |
| 64 kA                | Rated Peak Withstand Current               | القيمة الأعظمية لتيار القصر المستمر         |
|                      | Impulse Withstand Voltage 1,5/50 $\mu$ s:  | التوتر النبضي                               |
| 375 kV               | Between open Contac                        | بين التلامسات المفتوحة                      |
| 325 kV               | To Earth                                   | مع الأرض                                    |
|                      | Withstand Voltage at 50 Hz for 1 Minute    | توتر العازلية الأعظمي بالتردد الصناعي 50 Hz |
| 190 kV               | Under Rain: Between Open Contacts          | مع المطر بين التلامسات المفتوحة             |
| 140 kV               | To Earth                                   | مع الأرض                                    |
| 700 N/m <sup>2</sup> | Maximum Wind Pressure                      | إجهاد ضغط الريح الأعظمي                     |
| 1000 N               | Longitudinal Static Tensile Stress         | إجهاد الشد الساكن                           |





الشكل (2-24) توضع حواكم الحماية لمحطة التحويل