



حفظه الله

سعادة رئيس اللجنة الإشرافية على كود النقل

الشركة السعودية للكهرباء

السلام عليكم ورحمة الله وبركاته ،،،

إشارة إلى قيام هيئة تنظيم الكهرباء والإنتاج المزدوج بدراسة عدد من حوادث صناعة الكهرباء التي تعرض لها النظام الكهربائي في المملكة بالاستعانة باستشاري عالمي خلال الفترة الماضية مما نتج عن ذلك تقرير شامل اعتمده معالي المحافظ، وتناول في إحدى توصياته ما يتعلق بكودي النقل ونصها " .. أهمية أن يحتوي كود النقل قسماً يتناول المتطلبات والترتيبات لخطة التعامل مع أي فقدان كامل لمركز التحكم (Complete loss of a control center) .."

عليه نحيل لكم التوصية أعلاه لاتخاذ اللازم من جانبكم بحكم الاختصاص وتزويد الهيئة بما يتم في هذا الشأن كي يتسنى لها إكمال اللازم وفق التوصية أعلاه.

مع أطيب تحياتي ،،،

مدير عام الشؤون الفنية

رئيس لجنة متابعة تنفيذ التوصيات

م.فائز بن غيث الجابري



9.8.3 Control Centre Crisis Plan

The GC should include a section covering the requirements and arrangements for a plan to deal with a complete loss of a control centre. (**Recommendation #35**)

9.8.4 Emergency Arrangements

The DC should include a section outlining the requirements for dealing with emergencies. This should cover sections dealing with system emergencies, the arrangements for co-ordination with consumers and the requirements for the crisis plan for dealing with the loss of a control centre. (**Recommendation #36**)

9.8.5 Isolated Systems

For isolated systems there needs to be different rules covering the arrangements for planning and operation. These rules should be included in both the GC and DC and they should cover all issues associated with generation – eg primary reserve, scheduling, dispatch etc. However with regard to the requirements for the planning and operation of the transmission and distribution networks and for consumer related issues there should be no difference between the rules for isolated systems and for the interconnected systems. (**Recommendation #37**)

9.8.6 Summary of Proposed Modifications to the Operating Codes

The following table summarizes the above recommendations including proposals for the target timescale and the responsible party.

| # | Recommendation | Time | Responsible Party |
|----|---|------------|-------------------|
| 34 | It is recommended that the sections in the GC and DC covering significant incidents be reviewed. | Two Months | GCSC & DCRP |
| 35 | The GC should include a section covering the requirements and arrangements for a plan to deal with a complete loss of a control centre. | Two Months | GCSC |
| 36 | The DC should include a section outlining the requirements for dealing with emergencies. | Two Months | DCRP |



حفظه الله

سعادة رئيس اللجنة الإشرافية على كود النقل ✓

حفظه الله

سعادة رئيس اللجنة الإشرافية على كود التوزيع

الشركة السعودية للكهرباء

السلام عليكم ورحمة الله وبركاته ،،،

إشارة إلى قيام هيئة تنظيم الكهرباء والإنتاج المزدوج بدراسة عدد من حوادث صناعة الكهرباء التي تعرض لها النظام الكهربائي في المملكة بالاستعانة باستشاري عالمي خلال الفترة الماضية مما نتج عن ذلك تقرير شامل اعتمده معالي المحافظ، وتناول في إحدى توصياته ما يتعلق بكودي النقل والتوزيع ونصها " .. يُوصى بمراجعة فقرات كودي النقل والتوزيع التي تشمل مصطلحات الحوادث الهامة " **Significant Incidents** " .. من أجل تحقيق التوافق بين فقرات كودي النقل والتوزيع فيما يتعلق بهذا المصطلح.

عليه نحيل لكم التوصية أعلاه لاتخاذ اللازم من جانبكم بحكم الاختصاص وتزويد الهيئة بما يتم في هذا الشأن كي يتسنى لها إكمال اللازم وفق التوصية أعلاه.

مع أطيب تحياتي ،،،

مدير عام الشؤون الفنية

رئيس لجنة متابعة تنفيذ التوصيات

م.فائز بن غيث الجابري

هيئة تنظيم الكهرباء والإنتاج المزدوج
صادر: ٢٩١ / ص

السارخ: ١٩ / ٠١ / ١٤٣١ هـ
المرفعاب: ١ لعه



258-1431-1-291-89-2

9.8.3 Control Centre Crisis Plan

The GC should include a section covering the requirements and arrangements for a plan to deal with a complete loss of a control centre. (**Recommendation #35**)

9.8.4 Emergency Arrangements

The DC should include a section outlining the requirements for dealing with emergencies. This should cover sections dealing with system emergencies, the arrangements for co-ordination with consumers and the requirements for the crisis plan for dealing with the loss of a control centre. (**Recommendation #36**)

9.8.5 Isolated Systems

For isolated systems there needs to be different rules covering the arrangements for planning and operation. These rules should be included in both the GC and DC and they should cover all issues associated with generation – eg primary reserve, scheduling, dispatch etc. However with regard to the requirements for the planning and operation of the transmission and distribution networks and for consumer related issues there should be no difference between the rules for isolated systems and for the interconnected systems. (**Recommendation #37**)

9.8.6 Summary of Proposed Modifications to the Operating Codes

The following table summarizes the above recommendations including proposals for the target timescale and the responsible party.

| # | Recommendation | Time | Responsible Party |
|----|---|------------|-------------------|
| 34 | It is recommended that the sections in the GC and DC covering significant incidents be reviewed. | Two Months | GCSC & DCRP |
| 35 | The GC should include a section covering the requirements and arrangements for a plan to deal with a complete loss of a control centre. | Two Months | GCSC |
| 36 | The DC should include a section outlining the requirements for dealing with emergencies. | Two Months | DCRP |



حفظه الله

✓ سعادة رئيس اللجنة الإشرافية على كود النقل

حفظه الله

سعادة رئيس اللجنة الإشرافية على كود التوزيع

الشركة السعودية للكهرباء

السلام عليكم ورحمة الله وبركاته ،،،

إشارة إلى قيام هيئة تنظيم الكهرباء والإنتاج المزدوج بدراسة عدد من حوادث صناعة الكهرباء التي تعرض لها النظام الكهربائي في المملكة بالاستعانة باستشاري عالمي خلال الفترة الماضية مما نتج عن ذلك تقرير شامل اعتمده معالي المحافظ، وتناول في إحدى توصياته ما يتعلق بكودي النقل والتوزيع ونصها " .. تضمين قواعد مختلفة للأنظمة المعزولة في كودي النقل والتوزيع تتناول ترتيبات التخطيط والتشغيل مع أهمية لتغطية كافة المشكلات المرتبطة بالتوليد كالاحتياطي الرئيس والجدولة والتوزيع وغير ذلك .."

عليه نأمل دراسة التوصية وتزويد الهيئة بما يتم في هذا الشأن كي يتسنى لها

إكمال اللازم وفق التوصية أعلاه.

مع أطيب تحياتي ،،،

مدير عام الشؤون الفنية

رئيس لجنة متابعة تنفيذ التوصيات

م.فائز بن غيث الجابري

هيئة تنظيم الكهرباء والإنتاج المزدوج
صادر: ٢٩٢ / ص
البارخ: ١٩٠ / ٠١ / ١٤٣١ هـ
المرفقات: ١ لغة



258-1431-1-293-46-2

| # | Recommendation | Time | Responsible Party |
|----|--|------------|-------------------|
| 37 | For isolated systems there needs to be different rules covering the arrangements for planning and operation. | Two Months | GCSC & DCRP |

9.9 Legal Effects and Conclusions

9.9.1 General

SEC as a reasonable and prudent operator has to meet certain requirements in maintaining supply continuity, restoring the supply after a power failure and in the provision of information to all stakeholders and in particular in this context ECRA.

This section sets out the following:

- The requirements that SEC have to meet;
- The responses by SEC to these requirements and to their handling of the incidents;

9.9.2 SEC's Requirements

SEC is required by its license to notify ECRA within two days regarding any large incident and all seven of the incidents reviewed in this report would fall into this category. Therefore SEC should have notified ECRA within two days at the latest and should have kept ECRA informed with respect to the actions that they were taking to manage the incidents.

ECRA have produced and will be implementing a procedure to formalize the above requirement viz 'The Incident Reporting and Investigation Rules and Procedures'. The draft of this document was reviewed by this committee including the consultant from KEMA and found it to be appropriate and relevant. The comments and proposed modifications to the draft report, from this committee, are contained in section 9.11.

Furthermore SEC is required by its license (Condition 4) to provide ECRA with '... such information as the Authority may consider necessary ...'. The decision as to what is 'necessary' shall be strictly one for the Authority.

9.9.3 SEC's Responses

9.9.3.1 Notification of the Incidents

SEC did not notify ECRA about any of these seven incidents and did not keep them updated with the progress of the incident. Furthermore it was not until February 2009 that SEC became aware that there was a detailed report viz 'The report of the committee