



TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

HƯỚNG DẪN

TT ĐIỀU ĐỘ H.T.Đ QUỐC GIA
CÔNG VĂN ĐỀN
Số: 1093.....
Ngày 09 tháng 12 năm 2008

TRÌNH TỰ, THỦ TỤC ĐÓNG ĐIỆN LẦN ĐẦU
VÀ CHẠY THỬ NGHIỆM THU
ĐỐI VỚI CÁC CÔNG TRÌNH ĐIỆN

Mã số: HD-09-04

Ban hành kèm theo Quyết định số 1656/QĐ-EVN
ngày 09 tháng 12 năm 2008
của Tổng giám đốc Tập đoàn Điện lực Việt Nam

Hà Nội, tháng 12/2008

**TẬP ĐOÀN
DIỆN LỰC VIỆT NAM**

Số: 1656/QĐ-EVN

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Hà Nội, ngày 9 tháng 12 năm 2008

QUYẾT ĐỊNH

Về việc ban hành hướng dẫn trình tự, thủ tục đóng điện lần đầu và chạy thử nghiệm thu đổi với các công trình điện

TỔNG GIÁM ĐỐC TẬP ĐOÀN DIỆN LỰC VIỆT NAM

Căn cứ Quyết định số 163/2007/QĐ-TTg ngày 22 tháng 10 năm 2007 của Thủ tướng Chính phủ về việc ban hành điều lệ tổ chức và hoạt động của Tập đoàn Điện lực Việt Nam;

Căn cứ "Quy định đấu nối vào hệ thống điện quốc gia" ban hành kèm theo quyết định số 37/2006/QĐ-BCN ngày 16 tháng 10 năm 2006 của Bộ trưởng Bộ Công nghiệp (nay là Bộ Công thương);

Căn cứ "Quy trình điều độ hệ thống điện quốc gia" ban hành kèm theo quyết định số 56/2001/QĐ-BCN ngày 26 tháng 11 năm 2001 của Bộ trưởng Bộ Công nghiệp (nay là Bộ Công thương);

Theo đề nghị của Ông Trưởng ban Kỹ thuật - Sản xuất và Giám đốc Trung tâm Điều độ hệ thống điện Quốc gia,

QUYẾT ĐỊNH:

Điều 1. Ban hành kèm theo Quyết định này "Hướng dẫn trình tự, thủ tục đóng điện lần đầu và chạy thử nghiệm thu đổi với các công trình điện" với mã số tài liệu HD-09-04.

Điều 2. Quyết định này có hiệu lực kể từ ngày 01 tháng 01 năm 2009.

Điều 3. Các Phó Tổng Giám đốc, Trưởng các Ban liên quan thuộc cơ quan Tập đoàn và Thủ trưởng các đơn vị có liên quan căn cứ quyết định thi hành./.

Nơi nhận:

- Như Điều 3;
- Bộ Công thương (để báo cáo);
- HEQT (để báo cáo);
- Lực VP, KT-SX, A0.

(Ký)



Phạm Lê Thanh

	TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM	Mã số: HD-09-04	Ngày sửa đổi:
	HƯỚNG DẪN TRÌNH TỰ, THỦ TỤC ĐÓNG ĐIỆN LẦN ĐẦU VÀ CHẠY THỬ NGHIỆM THU ĐỔI VỚI CÁC CÔNG TRÌNH ĐIỆN	Mục ISO:	Lần sửa đổi:
		Trang 1/10	Ngày hiệu lực: 01/01/2009

NGƯỜI ĐƯỢC PHÂN PHỐI:

1. Bộ Công thương	01
2. Hội đồng quản trị	01
3. Tổng Giám đốc	01
4. Phó Tổng Giám đốc	06
5. Đại diện lãnh đạo về chất lượng	01
6. Trưởng các Ban và bộ phận có liên quan: KT-SX, QLXD	02
7. Trưởng các đơn vị thành viên: NPT, EPTC, PC, Các BQLDA nguồn điện, Trung tâm Điều độ HTĐ Quốc gia	36
8. Lưu: VT, ĐĐQG	02

CHỦ TRÌ SOẠN THẢO: TRUNG TÂM ĐIỀU ĐỘ HTĐ QUỐC GIA

NGƯỜI LẬP	NGƯỜI KIỂM TRA
TRUNG TÂM ĐIỀU ĐỘ HTĐ QUỐC GIA	TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM
Chữ ký: 	Chữ ký: 
Họ và tên: Ngô Sơn Hải Chức vụ: Phó Giám đốc	Họ và tên: Đặng Hoàng An Chức vụ: Phó Tổng Giám đốc

THÀNH PHẦN THAM GIA XEM XÉT:

- Các Ban chức năng thuộc cơ quan Tập đoàn Điện lực Việt Nam
- Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia (NPT)
- Công ty Mua bán điện (EPTC)
- Các Công ty Điện lực (PC)
- Các Ban Quản lý dự án nguồn điện

NGƯỜI DUYỆT:



Họ và tên: **Phạm Lê Thanh**
Chức vụ: **Tổng Giám đốc**
Tập đoàn Điện lực Việt Nam

**TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM**Mã số:
HD-09-04

Ngày sửa đổi:

HƯỚNG DẪN

Mục ISO:

Lần sửa đổi:

TRÌNH TỰ THỦ TỤC ĐÓNG ĐIỆN LẦN ĐẦU VÀ CHẠY THỬ NGHIỆM THU ĐỔI VỚI CÁC CÔNG TRÌNH ĐIỆN

Trang 2/10

Ngày hiệu lực:

01/01/2009

TÓM TẮT SỬA ĐỔI

LẦN SỬA

NGÀY SỬA

TÓM TẮT NỘI DUNG SỬA ĐỔI

Ban hành mới

**TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM**Mã số:
HD-09-04

Ngày sửa đổi:

HƯỚNG DẪN**TRÌNH TỰ, THỦ TỤC ĐÓNG ĐIỆN LẦN ĐẦU VÀ CHẠY
THỬ NGHIỆM THU ĐỒI VỚI CÁC CÔNG TRÌNH ĐIỆN**

Mục ISO:

Lần sửa đổi:

Trang 3/10

Ngày hiệu lực:

01/01/2009

Điều 1. Mục đích và phạm vi áp dụng**1. Mục đích:**

Quy định thống nhất trình tự, nội dung các công việc chính, trách nhiệm của các bên phải thực hiện nhằm đảm bảo quá trình đóng điện lần đầu, chạy thử nghiệm thu hiệu quả, đúng tiến độ và tuân thủ theo các quy định:

- Quy định đấu nối vào hệ thống điện quốc gia ban hành kèm theo quyết định số 37/2006/QĐ-BCN ngày 16/10/2006 của Bộ trưởng Bộ Công nghiệp;
- Quy trình điều độ hệ thống điện quốc gia ban hành kèm theo quyết định số 56/2001/QĐ-BCN ngày 26/11/2001 của Bộ trưởng Bộ Công nghiệp.

2. Phạm vi áp dụng

Quy định này áp dụng cho việc đóng điện lần đầu, quá trình chạy thử nghiệm thu có nối lưới đối với **Công trình mới** là nguồn điện có tổng công suất đặt lớn hơn 30MW có trạm phân phối đấu nối vào lưới điện có cấp điện áp từ 110kV trở lên và **Công trình mới** là lưới điện, trang thiết bị điện đấu nối vào lưới điện có cấp điện áp từ 110kV trở lên.

Công trình mới là nguồn điện có tổng công suất đặt từ 30MW trở xuống đấu nối với lưới điện có cấp điện áp từ 110kV trở xuống, **Công trình mới** là nguồn điện đấu nối với lưới điện có cấp điện áp dưới 110kV, **Công trình mới** là lưới điện mua bán điện với nước ngoài không thuộc phạm vi áp dụng của Quy định này.

3. Đối tượng áp dụng

Các đơn vị thuộc Tập đoàn điện lực Việt Nam, các tổ chức, cá nhân là chủ đầu tư **Công trình mới** nghiêm chỉnh tuân thủ các điều khoản được quy định trong hướng dẫn này.

Điều 2. Giải thích từ ngữ

1. **Cấp điều** - Cấp điều độ hệ thống điện Quốc gia (A0): Đơn vị điều độ hệ độ điều khiển lưới điện cấp điện áp 500kV, huy động công suất của nguồn điện có tổng công suất đặt lớn hơn 30MW đấu nối ở cấp điện áp từ 110kV trở lên.

- Cấp điều độ hệ thống điện miền (A1 hoặc A2 hoặc A3): Đơn vị điều độ hệ thống điện điều khiển lưới điện (bao gồm cả trạm phân phối và máy biến áp tăng áp của nhà máy điện) có cấp điện áp 110kV và 220kV, điều khiển công suất của nguồn điện có tổng công suất đặt lớn hơn 30MW đã được A0 phân cấp.

- Cấp điều độ hệ thống điện phân phối: Đơn vị điều độ hệ thống điện điều khiển lưới điện cấp điện áp dưới 110kV, huy động công suất của nguồn điện có tổng công suất đặt từ 30MW trở xuống đấu nối ở cấp điện áp từ 110kV trở xuống, điều khiển lưới điện cấp điện áp 110kV đã được A1 hoặc A2 hoặc A3 phân

**TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM**Mã số:
HD-09-04

Ngày sửa đổi:

HƯỚNG DẪN

Mục ISO:

Lần sửa đổi:

TRÌNH TỰ, THỦ TỤC ĐÓNG ĐIỆN LẦN ĐẦU VÀ CHẠY THỬ NGHIỆM THU ĐỒI VỚI CÁC CÔNG TRÌNH ĐIỆN

Trang 4/10

Ngày hiệu lực:

01/01/2009

cấp.

2. **Công trình mới**
 - Nguồn điện có tổng công suất đặt lớn hơn 30MW chuẩn bị hoà lưới lần đầu vào lưới điện quốc gia có trạm phân phối đấu nối vào lưới điện có cấp điện áp từ 110kV trở lên.
 - Lưới điện, trang thiết bị điện chuẩn bị đấu nối, đóng điện lần đầu vào lưới điện quốc gia có cấp điện áp từ 110kV trở lên.
3. **Đối tác** Tổ chức, cá nhân là chủ đầu tư **Công trình mới** hoặc đơn vị được chủ đầu tư ủy quyền thực hiện các công việc liên quan đến đóng điện và chạy thử **Công trình mới**.
4. **Đơn vị quản lý lưới điện**
 - Là **NPT** hoặc các Công ty Truyền tải điện 1, 2, 3, 4 theo phân công nhiệm vụ của **NPT** đối với lưới điện cấp điện áp từ 220kV trở lên, thiết bị cấp điện áp 110kV thuộc trạm 220kV do **NPT** quản lý, hoặc một số đường dây và trạm cấp điện áp 110kV theo quyết định riêng của **EVN**.
 - Là **PC** hoặc các điện lực tỉnh/thành phố theo phân công nhiệm vụ của các **PC** đối với lưới điện cấp điện áp 110kV.
5. **EPTC** Công ty Mua bán điện là đầu mối thực hiện các hợp đồng mua bán điện và các công việc liên quan đến quá trình thực hiện hợp đồng theo phạm vi uỷ quyền của **EVN**.
6. **EVN** Tập đoàn Điện lực Việt Nam.
7. **Gateway** Cổng kết nối của hệ thống điều khiển tại trạm điện hoặc nhà máy điện để trao đổi dữ liệu và điều khiển với hệ thống SCADA.
8. **NPT** Tổng công ty truyền tải điện Quốc gia.
9. **PC** Công ty Điện lực là **Đơn vị quản lý lưới điện** cấp điện áp 110kV, thực hiện các hợp đồng mua bán điện và các công việc liên quan đến quá trình thực hiện hợp đồng theo quy định của **EVN**.
10. **RTU** Thiết bị đầu cuối đặt tại trạm điện, nhà máy điện phục vụ việc thu thập và biến đổi dữ liệu để truyền về máy tính trung tâm của hệ thống SCADA.
11. **SCADA** Hệ thống giám sát, điều khiển và thu thập các dữ liệu vận hành của hệ thống điện và truyền về hệ thống máy tính trung tâm để xử lý và hiển thị tại các đơn vị điều độ hệ thống điện.
12. **Trực thông** Điện thoại nháy thẳng, không cần quay số, là phương tiện thông tin nhanh giữa các đơn vị vận hành trong hệ thống điện.

	TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM	Mã số: HD-09-04	Ngày sửa đổi:
	HƯỚNG DẪN TRÌNH TỰ, THỦ TỤC ĐÓNG ĐIỆN LẦN ĐẦU VÀ CHẠY THỬ NGHIỆM THU ĐỒI VỚI CÁC CÔNG TRÌNH ĐIỆN	Mục ISO:	Lần sửa đổi:
		Trang 5/10	Ngày hiệu lực: 01/01/2009

Điều 3. Điều kiện đóng điện lần đầu Công trình mới

1. Các điều kiện về pháp lý và kỹ thuật

(a) Các thiết bị **Công trình mới** trong phạm vi đóng điện đã được thi nghiệm, kiểm tra đủ tiêu chuẩn vận hành: Có đầy đủ các biên bản thí nghiệm nghiệm thu từng phần hạng mục công trình;

(b) Các thiết bị liên quan đến điểm đầu nối đủ điều kiện vận hành: **Đơn vị quản lý lưới điện** kiểm tra điểm đầu nối và thiết bị liên quan;

(c) Hệ thống đo đếm: Được hoàn thiện và nghiệm thu theo thiết kế được phê duyệt, có biên bản chốt chỉ số công tơ giao nhận điện năng giữa EPTC hoặc **Đơn vị quản lý lưới điện** với **Đối tác**;

(d) Đối với **Công trình mới** là trạm điện có điểm giao nhận mua bán điện: Có hợp đồng mua bán điện hoặc thỏa thuận khác đã được thống nhất giữa **Đối tác** với EPTC hoặc PC;

(e) Đối với **Công trình mới** là nguồn điện: Có hợp đồng mua bán điện hoặc các thỏa thuận khác đã được thống nhất giữa EPTC và **Đối tác**. Nguồn điện không có hợp đồng mua bán điện (nhà máy điện hạch toán phụ thuộc) phải có ý kiến chỉ đạo của EVN.

2. Các điều kiện về điều độ:

(a) Thiết bị nhắt thứ đã được đánh số đúng theo sơ đồ nhắt thứ do **Cấp điều độ điều khiển** ban hành;

(b) Role bảo vệ và tự động đã được định nghĩa theo phiếu định nghĩa role bảo vệ và tự động do **Cấp điều độ điều khiển** ban hành;

(c) Nhân viên vận hành đã được đào tạo đủ năng lực vận hành: Có quyết định công nhận các chức danh trưởng ca, trưởng kíp nhà máy, trạm điện;

(d) Phương tiện thông tin điều độ (gồm: **Trực thông**, điện thoại quay số, fax). Có biên bản xác nhận giữa **Đối tác** và **Cấp điều độ điều khiển** đối với **Trực thông**;

(e) RTU hoặc Gateway đã được thi nghiệm hiệu chỉnh và ghép nối với SCADA của **Cấp điều độ điều khiển**. Có biên bản nghiệm thu giữa **Đối tác** và **Cấp điều độ điều khiển**. Trường hợp đặc biệt phải có chấp thuận của EVN.

Điều 4. Trình tự, thủ tục thực hiện đóng điện lần đầu Công trình mới

1. Đăng ký đóng điện lần đầu Công trình mới

Sớm nhất có thể và không muộn hơn 10 ngày trước ngày dự kiến đóng điện lần đầu **Công trình mới**, sau khi đã thỏa thuận với **Đơn vị quản lý lưới điện**. **Đối tác** gửi đăng ký đóng điện lần đầu cho **Cấp điều độ điều khiển** theo mẫu tại Phụ lục 1. Nội dung văn bản phải nêu rõ:

(a) Phạm vi thiết bị công trình mới cần đóng điện theo đúng theo sơ đồ nhắt thứ do **Cấp điều độ điều khiển** ban hành;



TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

HƯỚNG DẪN TRÌNH TỰ, THỦ TỤC ĐÓNG ĐIỆN LẦN ĐẦU VÀ CHẠY THỬ NGHIỆM THU ĐỒI VỚI CÁC CÔNG TRÌNH ĐIỆN

Mã số:
HD-09-04

Ngày sửa đổi:

Mục ISO:

Lần sửa đổi:

Trang 6/10

Ngày hiệu lực:
01/01/2009

(b) Những điểm lưu ý và các yêu cầu về thao tác để thực hiện đóng điện **Công trình mới**.

2. Khẳng định **Công trình mới** dù tiêu chuẩn vận hành

Sớm nhất có thể và không muộn hơn 01 ngày trước ngày dự kiến đóng điện lần đầu **Công trình mới**, **Đối tác** gửi cho **Cấp điều độ điều khiển** văn bản khẳng định đáp ứng đầy đủ các điều kiện như ở Điều 3 (Mẫu văn bản tại Phụ lục 2) và các văn bản liên quan chứng tỏ **Công trình mới** đáp ứng điều kiện đóng điện:

(a) Văn bản chấp thuận đóng điện điểm đầu nối của **Đơn vị quản lý lưới điện** (Điều 3, khoản 1b). Nếu **Đối tác** chính là **Đơn vị quản lý lưới điện** thì không cần có văn bản này;

(b) Văn bản xác nhận của **EPTC** hoặc **Đơn vị quản lý lưới điện** về chốt chỉ số công tơ tại điểm giao nhận theo hợp đồng mua bán điện (Điều 3, khoản 1c). Nếu **Công trình mới** không có điểm giao nhận mua bán điện thì không cần có văn bản này;

(c) Văn bản xác nhận của **EPTC** hoặc **PC** về hợp đồng mua bán điện và các điều kiện của hợp đồng (Điều 3, khoản 1d và 1e). Nếu **Công trình mới** không có điểm giao nhận mua bán điện thì không cần có văn bản này;

(d) Văn bản xác nhận của **Cấp điều độ điều khiển** về các điều kiện điều độ (Điều 3, khoản 2d và 2e);

(e) Danh sách nhân viên vận hành đã được công nhận chức danh (Điều 3, khoản 2c). Nếu **Công trình mới** là công trình dạng mở rộng, bổ sung thiết bị trạm điện thì không cần có văn bản này;

(f) Văn bản ủy quyền hoặc giao nhiệm vụ của chủ đầu tư cho đơn vị chịu trách nhiệm thực hiện các công tác đóng điện và chạy thử nghiệm thu **Công trình mới** trong trường hợp **Đối tác** không phải là chủ đầu tư.

3. Thoả thuận thời gian đóng điện lần đầu **Công trình mới**

Không muộn hơn 05 ngày sau khi nhận được đăng ký đóng điện lần đầu như tại khoản 1 của Điều này, **Cấp điều độ điều khiển** giải quyết công tác đóng điện lần đầu và thoả thuận thời gian đóng điện nếu thỏa mãn đầy đủ các điều kiện như quy định tại Điều 3. **Cấp điều độ điều khiển** có quyền không cho phép đóng điện **Công trình mới** nếu thấy không đủ các điều kiện như quy định tại Điều 3 hoặc khi điều kiện hệ thống điện chưa cho phép thực hiện.

4. Thực hiện thao tác đóng điện lần đầu **Công trình mới**

(a) **Cấp điều độ điều khiển** trực tiếp thao tác đóng điện lần đầu **Công trình mới** theo phiếu thao tác đã được ban hành theo thời gian đã được thoả thuận ở khoản 3 của Điều này.

(b) Sớm nhất có thể và không muộn hơn 01 giờ trước thời điểm dự kiến đóng điện lần đầu **Công trình mới**, **Cấp điều độ điều khiển** gửi phiếu thao tác đóng điện lần đầu **Công trình mới** tới vị trí điều khiển của **Công trình mới**.

(c) **Cấp điều độ điều khiển** có quyền thay đổi thời gian đóng điện **Công trình mới**

	TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM	Mã số: HD-09-04	Ngày sửa đổi:
	HƯỚNG DẪN TRÌNH TỰ, THỦ TỤC ĐÓNG ĐIỆN LÀN ĐẦU VÀ CHẠY THỬ NGHIỆM THU ĐỔI VỚI CÁC CÔNG TRÌNH ĐIỆN	Mục ISO:	Lần sửa đổi:
		Trang 7/10	Ngày hiệu lực: 01/01/2009

nếu như việc thao tác đóng điện ảnh hưởng đến vận hành an toàn hệ thống điện và thông báo ngay cho **Đối tác** nguyên nhân và dự kiến thời gian đóng điện khác mà **Đối tác** chấp nhận được.

Điều 5. Trình tự, thủ tục thực hiện đăng ký và chạy thử nghiệm thu đổi với **Công trình mới là lưới điện**

1. Sau khi đưa **Công trình mới vào** vận hành chính thức, theo các mốc thời gian đã được quy định trong Quy trình điều độ hệ thống điện quốc gia hoặc theo các quy định riêng đã được phê duyệt giữa **Cấp điều độ điều khiển** và **Đối tác**, **Đối tác** đăng ký công tác với **Cấp điều độ điều khiển** các hạng mục thí nghiệm kiểm tra hoặc công tác sửa chữa thiết bị.

2. **Cấp điều độ điều khiển** phê duyệt đăng ký công tác và thực hiện các thao tác cần thiết để tiến hành các thí nghiệm, kiểm tra hoặc sửa chữa thiết bị.

Điều 6. Trình tự, thủ tục thực hiện đăng ký và chạy thử nghiệm thu đổi với **Công trình mới là nguồn điện**

1. Sớm nhất có thể và không muộn hơn 30 ngày trước ngày dự kiến bắt đầu chạy thử, **Đối tác** gửi chương trình chạy thử nghiệm thu cho **EPTC** bao gồm các nội dung chính sau:

(a) Thời gian bắt đầu, thời gian kết thúc toàn bộ và từng giai đoạn thử nghiệm;

(b) Biểu đồ công suất phát thí nghiệm từng giờ, tương ứng các mức tiêu thụ các loại nhiên liệu;

(c) Giá bán điện cho bên mua trong thời gian chạy thí nghiệm và các chi phí khác nếu có phải trả cho bên bán trong giai đoạn thí nghiệm;

(d) Các yêu cầu khác cần thiết.

2. Không muộn hơn 20 ngày sau khi nhận được chương trình chạy thử nghiệm thu của **Đối tác**, **EPTC** phối hợp với các bên liên quan để thống nhất và trả lời bằng văn bản cho **Đối tác** về chương trình chạy thử nghiệm thu.

3. Trên cơ sở chương trình chạy thử nghiệm thu đã thống nhất với **EPTC** (kèm theo xác nhận bằng văn bản của **EPTC**), không muộn hơn 10 ngày trước ngày dự kiến bắt đầu chạy thử, **Đối tác** đăng ký chính thức chương trình chạy thử nghiệm thu tổng thể và từng giai đoạn với **Cấp điều độ điều khiển**.

4. Theo các mốc thời gian đã được quy định trong Quy trình điều độ hoặc Quy định đấu nối, hàng tuần, hàng ngày **Đối tác** đăng ký thí nghiệm chính thức cho tuần sau (kể hoạch định hướng), ngày sau cho **Cấp điều độ điều khiển**. **Cấp điều độ điều khiển** có trách nhiệm giải quyết các đăng ký này.

5. **Cấp điều độ điều khiển** có quyền hoãn việc thực hiện thí nghiệm nếu việc chạy thí nghiệm này thực hiện không đúng như đăng ký được phê duyệt mà không có các lý do hợp lý.

**TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM**Mã số:
HD-09-04

Ngày sửa đổi:

HƯỚNG DẪN

Mục ISO:

Lần sửa đổi:

**TRÌNH TỰ, THỦ TỤC ĐÓNG ĐIỆN LÀN ĐẦU VÀ CHẠY
THỬ NGHIỆM THU ĐỒI VỚI CÁC CÔNG TRÌNH ĐIỆN**

Trang 8/10

Ngày hiệu lực:
01/01/2009

6. Trong thời gian chạy thử hàng ngày, **Cấp điều độ điều khiển** có quyền thay đổi kế hoạch thí nghiệm trên cơ sở phối hợp với nhà máy để đảm bảo vận hành an toàn hệ thống điện quốc gia và phù hợp với các yêu cầu thí nghiệm.

7. Hàng ngày, **Đối tác** hoặc đơn vị quản lý vận hành **Công trình mới** thông báo bằng văn bản tình hình thử nghiệm (bao gồm nhưng không giới hạn các số liệu sau: mức công suất, sản lượng phát, lượng nhiên liệu sử dụng) cho **EPTC**. Trên cơ sở các số liệu này **EPTC** có thể phối hợp với **Đối tác** điều chỉnh và thỏa thuận lại chương trình thí nghiệm cho phù hợp với các điều khoản của hợp đồng mua bán điện hoặc các thỏa thuận đã ký.

Điều 7. Vận hành Công trình mới trước và sau ngày vận hành chính thức

Sau khi thực hiện xong các hạng mục thí nghiệm thu, **Công trình mới** sẽ được công nhận vận hành chính thức. Trong thời gian chờ cấp chứng chỉ hoặc văn bản xác nhận ngày vận hành chính thức, **Đối tác** phải cung cấp cho **Cấp điều độ điều khiển** các thỏa thuận về điều kiện vận hành trong thời gian này để các cấp điều độ thực hiện quyền điều khiển của mình đối với **Công trình mới**.

Sau ngày vận hành chính thức **Công trình mới** sẽ được **Cấp điều độ điều khiển** vận hành tuân thủ theo các quy trình quy phạm hiện hành.

Riêng đối với **Công trình mới** là nguồn điện thì **EPTC** cung cấp cho **Cấp điều độ điều khiển** hợp đồng mua bán điện hoặc các thỏa thuận liên quan đến giá mua điện và các điều kiện ràng buộc liên quan.

Phụ lục 1: Biểu mẫu phiếu đăng ký đóng điện, thí nghiệm, sửa chữa

(TÊN ĐỐI TÁC)

Số/.....

PHIẾU ĐĂNG KÝ CÔNG TÁC

Địa điểm ... (tên trạm hoặc nhà máy điện)

Thời gian

Từh.....ngày.....tháng.....năm 200...

Đếnh.....ngày.....tháng.....năm 200...

Thời gian cần thiết để trả lại khi có yêu cầu (không kể thời gian thao tác):.....

YÊU CẦU

- [] Thí nghiệm
- [] Làm việc ở thiết bị nhất thứ
- [] Làm việc ở thiết bị nhì thứ
- [] Làm việc trên đường dây

Thiết bị liên quan đến công việc

(Tên thiết bị đóng điện)

Nội dung công việc

(Đóng điện hoặc hoà lưới lần đầu)

Những điểm lưu ý hoặc yêu cầu đặc biệt khác

(Yêu cầu về thao tác đóng điện)

....., ngày.....tháng.....năm

Người đăng ký

(Ký, ghi rõ chức danh, đóng dấu)

GIẢI QUYẾT CỦA ĐƠN VỊ ĐIỀU ĐỘ HTĐ

[] Đồng ý như đăng ký

[] Phụ thuộc vào chế độ HTĐ

[] Đồng ý công tác:

[] Ý kiến EVN (NPT, EPTC, PC)

từh.....ngày.....tháng.....năm
đếnh.....ngày.....tháng.....năm

[] Làm việc liên tục
[] Hàng ngày từ.....h.....đến.....h.....

....., ngày.....tháng.....năm

Người giải quyết

(Ký, ghi rõ chức danh, đóng dấu)

Phụ lục 2: Mẫu văn bản xác nhận công trình mới đủ điều kiện đóng điện

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

TÊN ĐÓI TÁC

Số:/.....

....., ngày ... tháng... năm

V/v xác nhận công trình ... đủ tiêu chuẩn đóng điện

Kính gửi:(tên cấp điều độ điều khiển).....

Căn cứ (các văn bản pháp lý như quyết định phê duyệt đầu tư, thỏa thuận đầu nối ...)

Căn cứ các biện bản thí nghiệm nghiệm thu...

Hội đồng nghiệm thu ... xác nhận:

1. Công trình đủ các thủ tục về pháp lý và yêu cầu về kỹ thuật để đóng điện:
 - a) Các thiết bị trong phạm vi đóng điện đã được thí nghiệm, kiểm tra đủ tiêu chuẩn vận hành;
 - b) Đơn vị quản lý lưới điện chấp thuận đóng điện điểm đầu nối;
 - c) Hệ thống đo đếm đã được hoàn thiện và nghiệm thu theo thiết kế được phê duyệt (đã chốt chỉ số công tơ tại điểm giao nhận nếu có hợp đồng mua bán điện năng);
 - d) Đã ký kết hợp đồng mua bán điện hoặc thỏa thuận về mua bán điện (nếu có điểm giao nhận mua bán điện năng).
2. Công trình đủ điều kiện điều độ để đóng điện:
 - a) Thiết bị nhất thứ đã được đánh số đúng theo sơ đồ nhất thứ do cấp điều độ điều khiển ban hành;
 - b) Rơle bảo vệ và tự động đã được chỉnh định đúng theo phiếu chỉnh định rơle bảo vệ và tự động do (cấp điều độ điều khiển) ban hành;
 - c) Nhân viên vận hành đã được đào tạo đủ năng lực vận hành;
 - d) Phương tiện thông tin điều độ (trực thông, điện thoại quay số, fax) hoạt động tốt;
 - e) Hoàn thiện ghép nối với SCADA (của cấp điều độ điều khiển).

Các văn bản kèm theo: ... (chấp thuận đóng điện, xác nhận về chốt chỉ số công tơ, xác nhận đã có hợp đồng mua bán điện, xác nhận các điều kiện điều độ, danh sách nhân viên vận hành đã được công nhận chức danh, văn bản ủy quyền ...).

CHỦ TỊCH HỘI ĐỒNG NGHIỆM THU

(Hoặc người được ủy quyền)
(Ký, ghi rõ chức danh, đóng dấu)

Nơi nhận:

-;
- Lưu

Họ tên người ký

Ghi chú: Nếu văn bản mang tính đặc thù của một ngành riêng thì thực hiện theo mẫu quy định của Nhà nước.