

CHUẨN BỊ THAM GIA THỊ TRƯỜNG PHÁT ĐIỆN VIỆT NAM

Người báo cáo: Lương Thế Ngọc

Tháng 6 năm 2011

NỘI DUNG

- 1. Kế hoạch triển khai thị trường VCGM**
- 2. Kế hoạch chuẩn bị cho vận hành VCGM thí điểm**
- 3. Đề xuất, xin ý kiến**

1. Kế hoạch chung triển khai thị trường VCGM



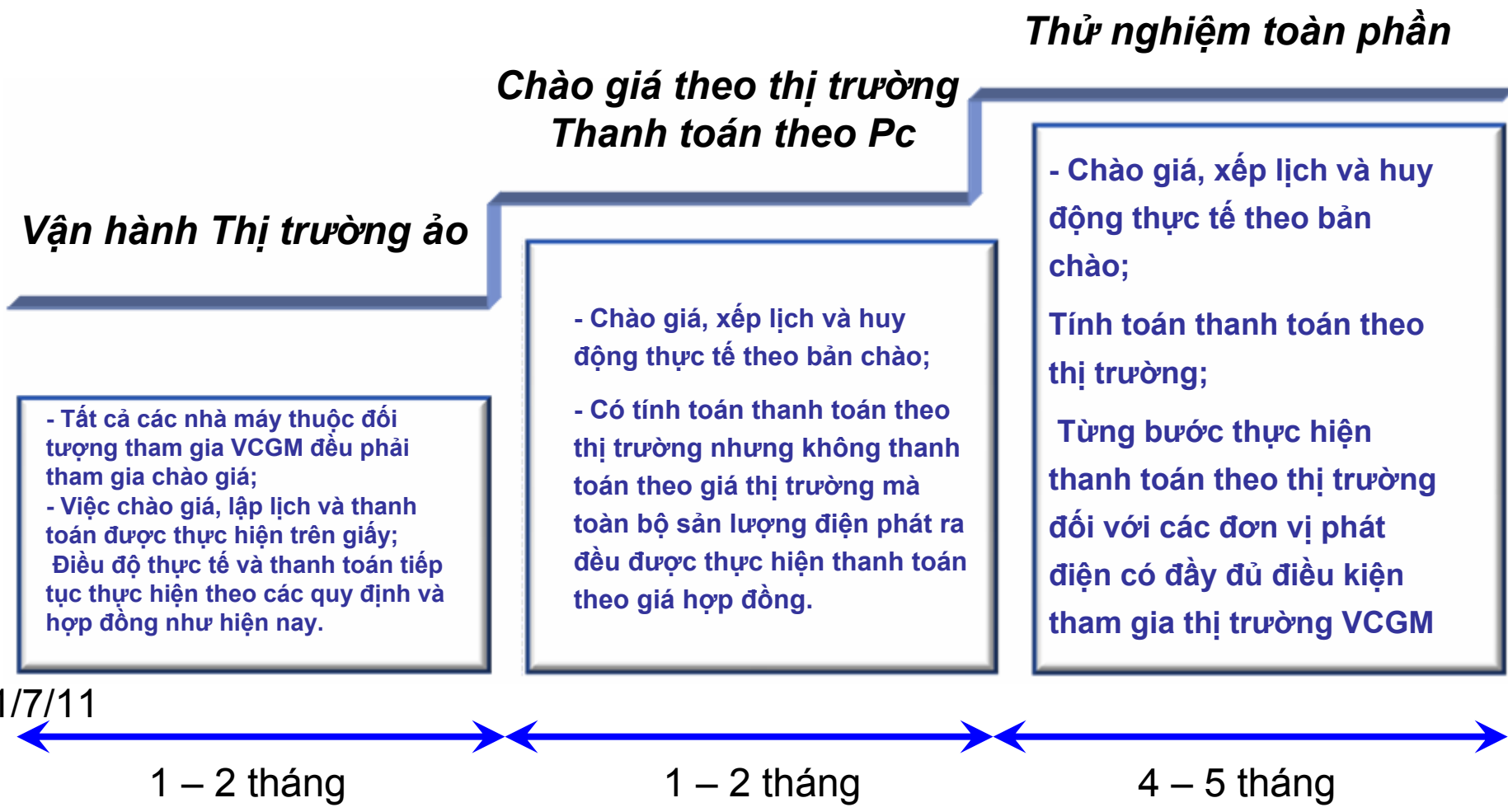
Giai đoạn 1: Vận hành thí điểm (từ 01/7/2011)

- Vận hành Thị trường ảo (1 – 2 tháng)
- Thử nghiệm chào giá và thanh toán theo thị trường (1 – 2 tháng)
- Thử nghiệm toàn phần (4 – 5 tháng)

Giai đoạn 2: Vận hành chính thức (từ 2012-2014)

1. Kế hoạch chung triển khai thị trường VCGM

Giai đoạn 1: Vận hành thí điểm (từ 01/7/2011)



2. Công tác chuẩn bị cho vận hành VCGM

2.1. Các công việc đã thực hiện:

- Tách giá hợp đồng mua bán điện theo hai thành phần;
- Xác định điểm giao nhận điện năng chính thức, dự phòng, các hệ số, công thức quy đổi điện năng từ đầu cực máy phát và ngược lại;
- Cài đặt phần mềm, cấu hình các thông số cơ bản (suất hao nhiệt, đường đặc tuyến công suất, công suất max/min các tổ máy...)

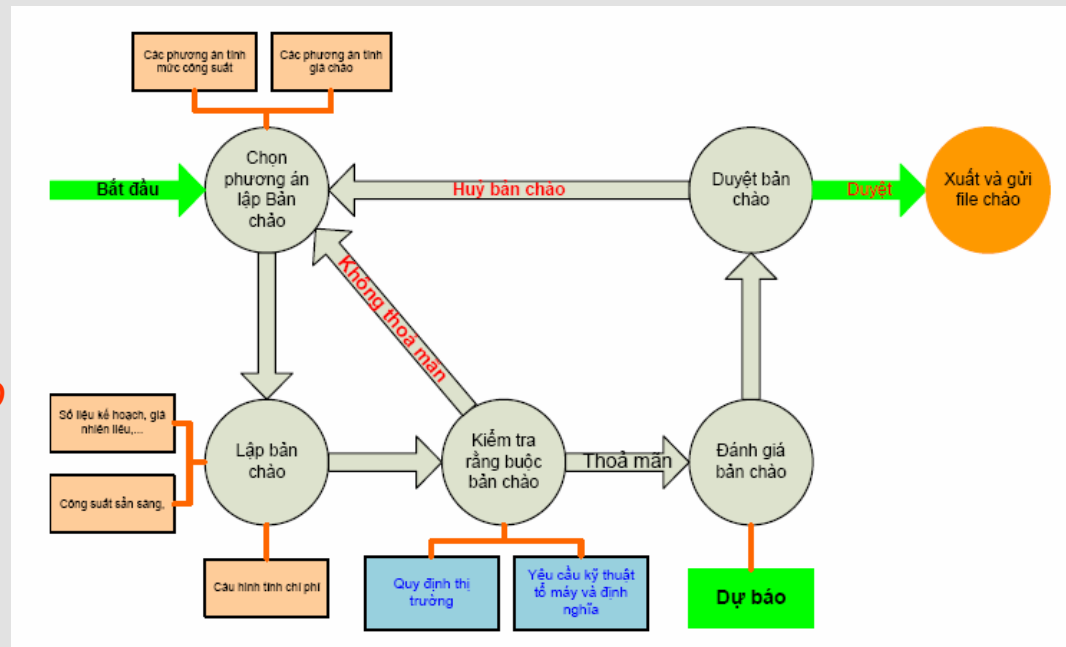
2. Công tác chuẩn bị cho vận hành VCGM

2.2. Các công việc cần hoàn thiện:

1. Tổ chức đào tạo, tập huấn cho các đơn vị liên quan;
2. Hoàn thiện hệ thống các văn bản, quy trình, quy định cần thiết;

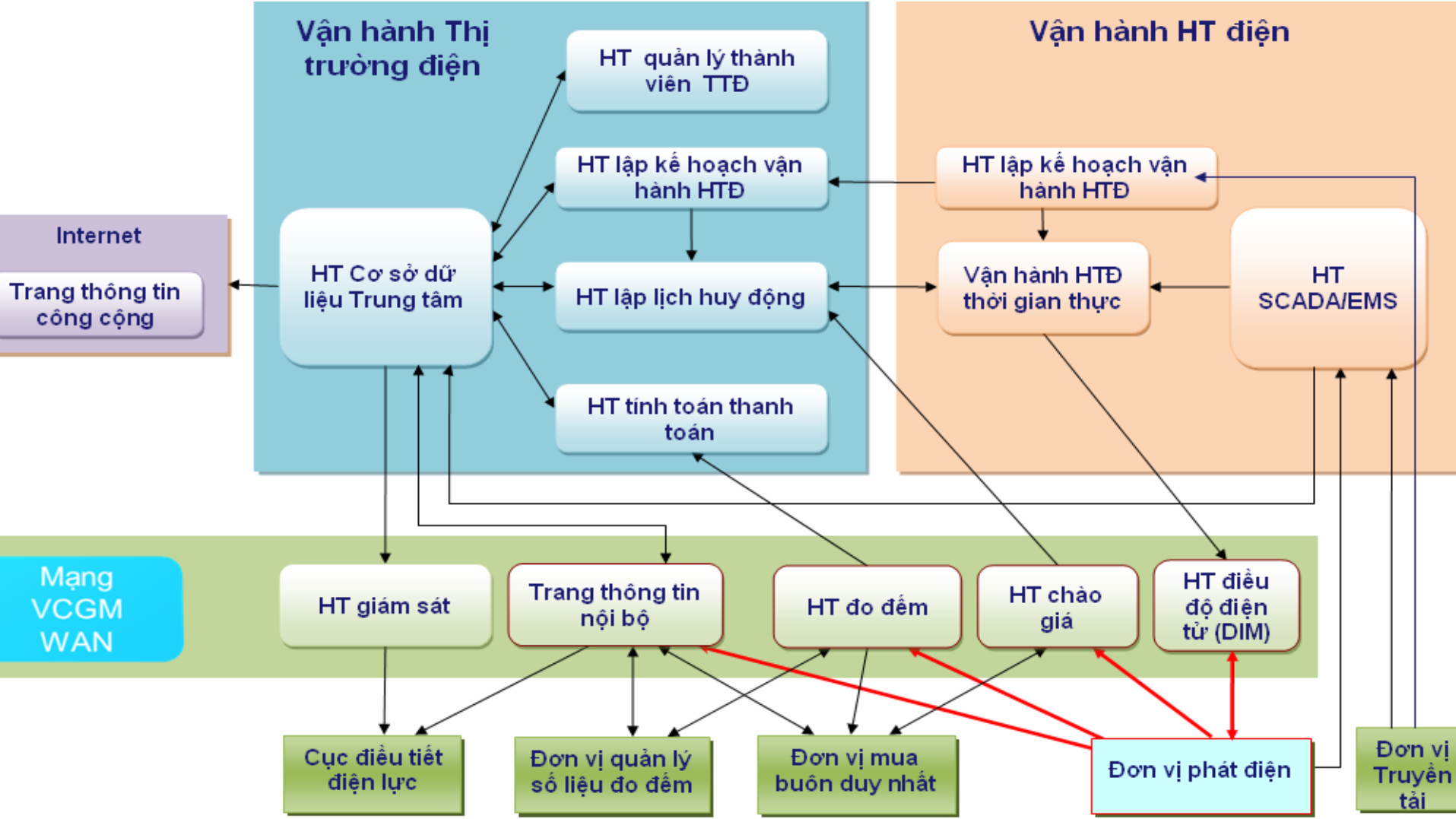
- “Quy định chức năng nhiệm vụ cho các đơn vị, bộ phận, cá nhân liên quan”

- Xây dựng “Quy trình thao tác lập và gửi bản chào”



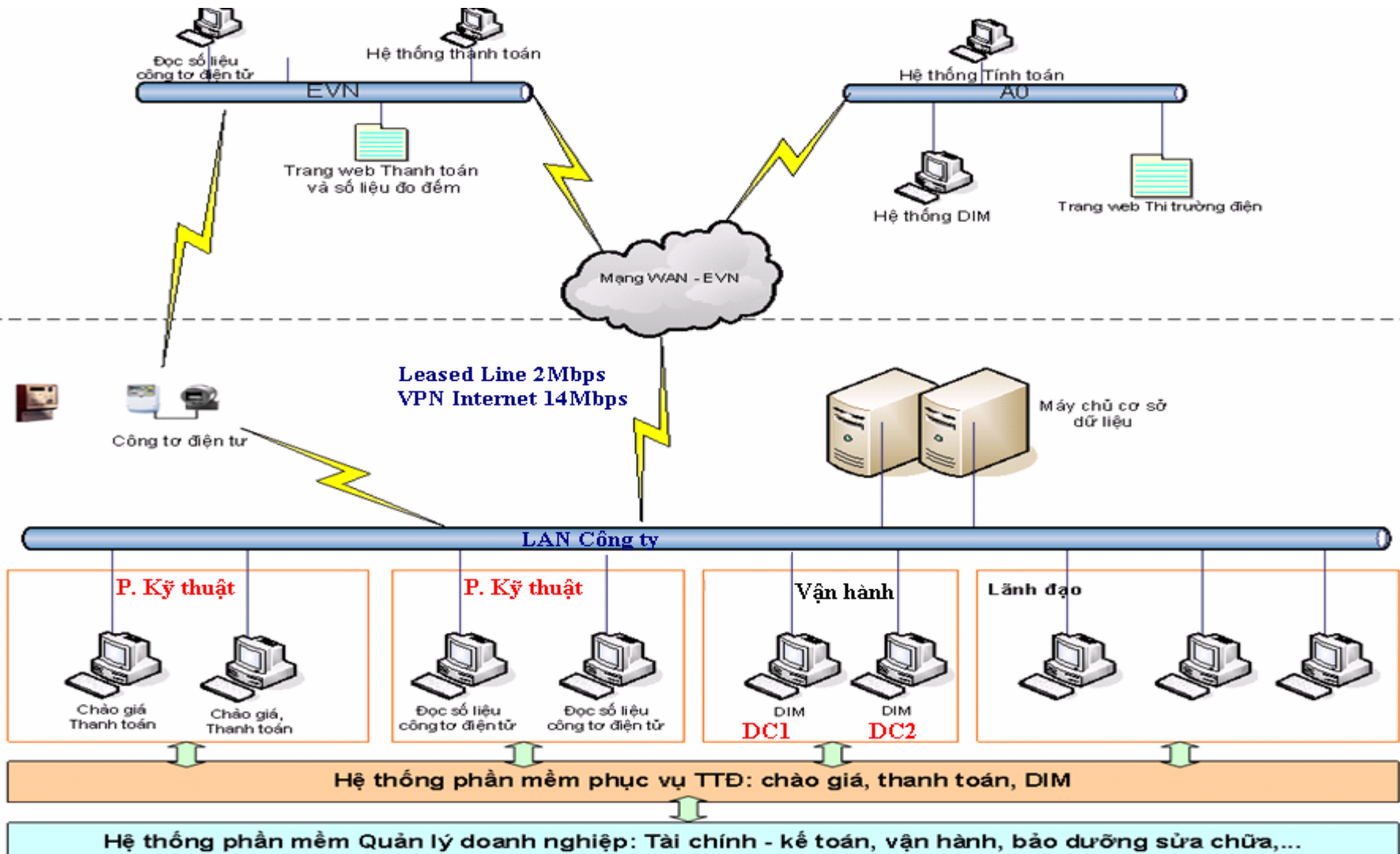
3. Hoàn thiện hệ thống cơ sở hạ tầng công nghệ thông tin phục vụ TTĐ.

**Thiết kế tổng thể hệ thống hạ tầng CNTT cho VCGM
(Quyết định 6941/QĐ-BCT)**



3. Hoàn thiện hệ thống cơ sở hạ tầng công nghệ thông tin phục vụ TTD.

Mô hình triển khai tại Công ty



3. Hoàn thiện hệ thống cơ sở hạ tầng công nghệ thông tin phục vụ TTĐ.

- Máy tính trạm tham gia VCGM:

- + 01 bộ cho chào giá và thanh toán;
 - + 02 bộ (DC1 & DC2) cho nhận điều độ và chào lại;
 - + 02 bộ đọc số liệu đo đếm công tơ.
- (Chưa có máy tính trạm đạt y/c theo văn bản 1642)

- Đường truyền từ công tơ về LAN

(hiện tại dùng dial up qua modem điện thoại nội bộ)

- + Do chưa có sơ đồ lắp đặt công tơ nên p.KT sẽ tiến hành khảo sát và lập phương án chi tiết vào ngày 13/6/2011

TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM	CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM Độc lập - Tự do - Hạnh phúc
Số: 1642/EVN-KH-ĐT-ITD V/v giao nhiệm vụ triển khai hạ tầng CNTT phục vụ TTĐ 01/7/2011.	Hà Nội, ngày 16 tháng 5 năm 2011
Kính gửi:	<ul style="list-style-type: none">- Công ty Viễn Thông điện lực (EVNTelecom).- Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia (Ao)- Các nhà máy điện thuộc EVN
THƯỢNG KHẨN	
Thực hiện chỉ đạo của Bộ Công Thương tại văn bản số 3163/BCI-ĐTDL ngày 9/4/2011 về việc triển khai thị trường phát điện cạnh tranh đáp ứng tiến độ vận hành thử nghiệm vào ngày 01 tháng 7 năm 2011, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) yêu cầu các đơn vị thực hiện các nhiệm vụ sau đây, hoàn thành trước ngày 15/6/2011:	

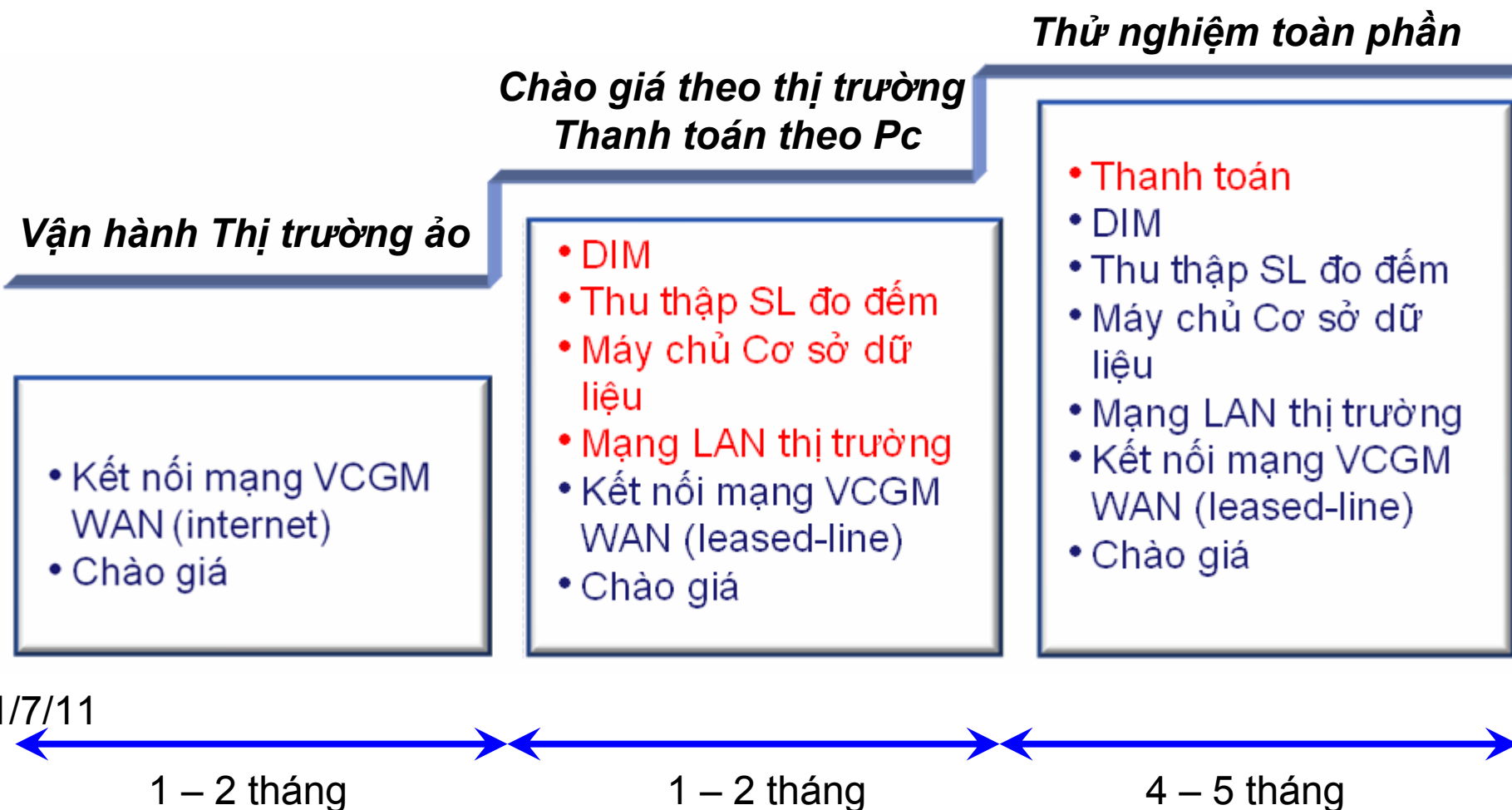
Phụ lục 3

Cấu hình tối thiểu máy tính chào giá tại các NMD các nhà máy điện

CPU	Intel core i3, 3.06GHz/4MB cache
RAM	2GB
NIC	1 x 10/100 Mbps
HDD	320GB Sata HDD
Bao gồm	Monitor 17 inch, USB keyboard and mouse
OS	Licensed

3. Hoàn thiện hệ thống cơ sở hạ tầng công nghệ thông tin phục vụ TTĐ.

Đáp ứng với Giai đoạn 1: Vận hành thí điểm (từ 01/7/2011)



3. Đề xuất, xin ý kiến

3.1. Thay đổi bản chào

- Tại sao cần thực hiện chào lại?

+ *Can thiệp bản chào (để tăng CS) phát khi có cao điểm phụ tải hoặc nghẽn mạch → tăng lợi nhuận.*

- Người thực hiện chào lại ?

+ **Trưởng ca** hay nhóm công tác TTD

+ **Nếu Trca thực hiện:**

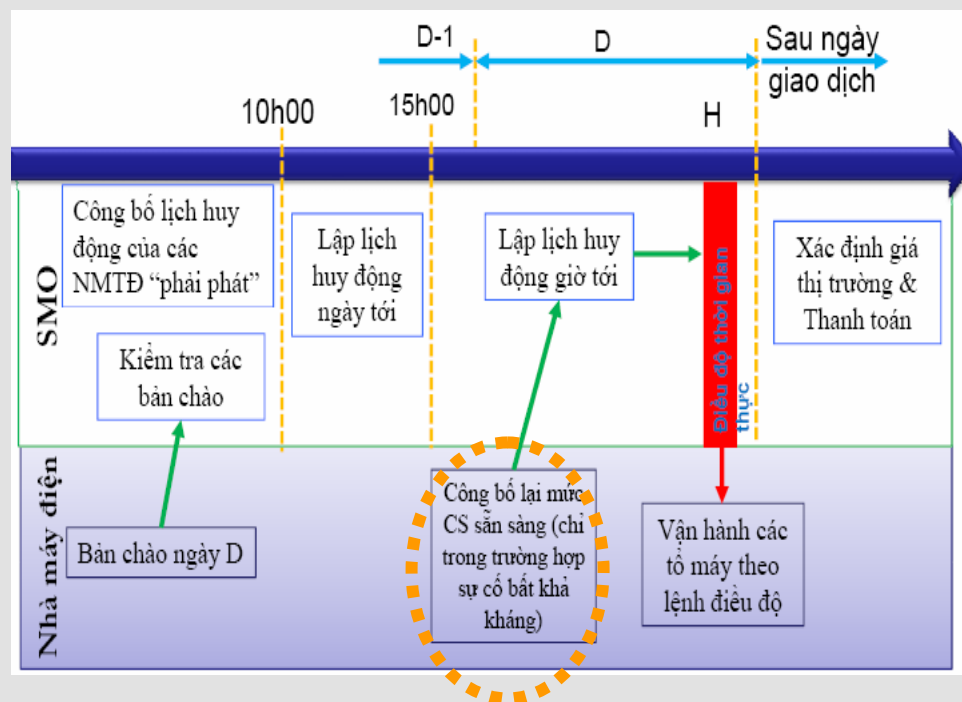
* *Nghiệp vụ, thông tin để có chiến lược chào tốt nhất?*

* *Phân quyền ?*

+ **Nhóm Ctác TTĐ thực hiện:**

* *Ngoài giờ, ca đêm ?*

* *Hỗ trợ truy cập từ xa qua VPN*



TT18/2010/TT-BCT Quy định vận hành thị trường phát điện cạnh tranh.

Điều 49. Biện pháp xử lý khi có cảnh báo thiếu công suất : Đơn vị chào giá được phép sửa đổi và nộp lại bản chào giá ngày tới hoặc cho các chu kỳ giao dịch còn lại trong ngày D cho Đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện ít nhất 60 phút trước giờ vận hành có thay đổi bản chào giá; Bản chào giá sửa đổi không được giảm công suất chào và thay đổi giá chào so với bản chào ngày tới của đơn vị chào giá đó.

3. Đề xuất, xin ý kiến

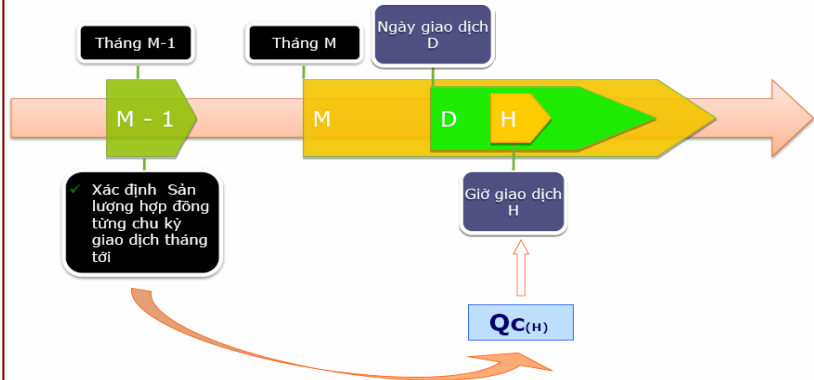
3.2. Làm chủ thiết bị đảm bảo Qc

- Biểu đồ Qc giao theo tháng với chu kỳ giao dịch 1 giờ: Trong mỗi chu kỳ giao dịch, nếu không đảm bảo Qc sẽ bị giảm doanh thu tiền điện theo hợp đồng CfD.

- Cần:

- + Các đơn vị, bộ phận, cá nhân liên quan (kế hoạch, vận hành, quản lý thiết bị...) làm chủ được phương thức vận hành trong dài hạn;
- + Kiến nghị Bộ Công thương quy định biểu đồ Qc ngắn hạn hơn (03 ngày hoặc 01 tuần).

Hàng tháng, SMO có trách nhiệm tính toán sản lượng hợp đồng từng chu kỳ giao dịch tháng tới



Doanh thu tiền điện theo hợp đồng:

$$Rc_i = (Pc - SMP_i - CAN_i) \times Qc_i$$

Trong đó:

- SMP : Giá điện năng thị trường
- CAN : Giá công suất thị trường
- Qc_i : Sản lượng hợp đồng trong chu kỳ giao dịch i
- Pc : Giá hợp đồng

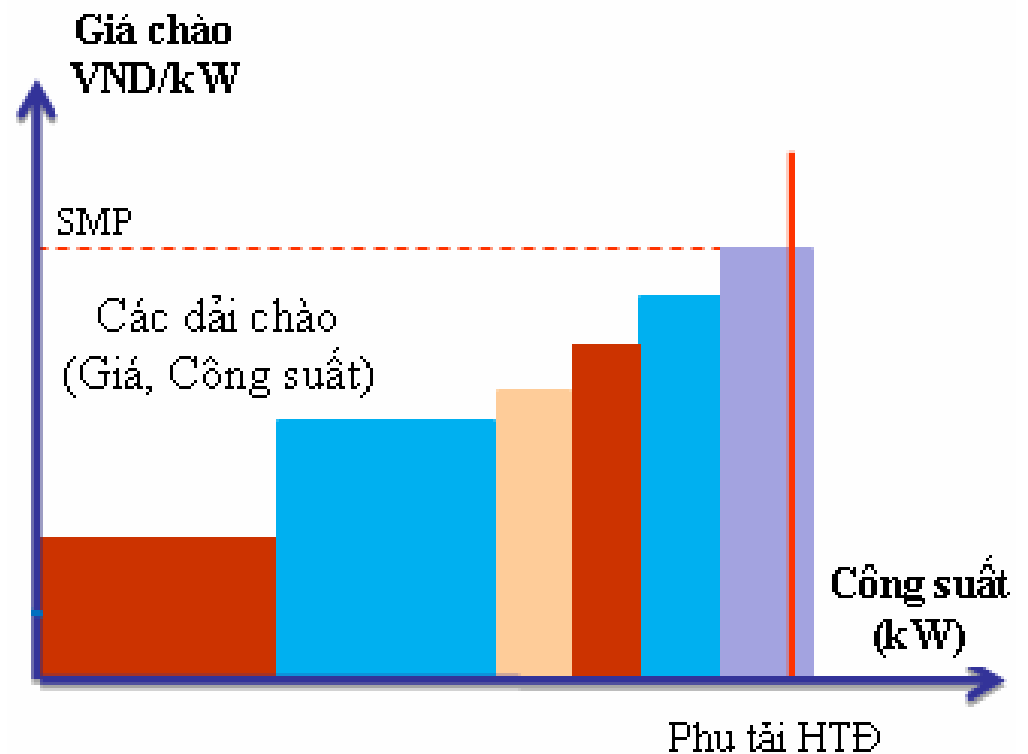
3. Đề xuất, xin ý kiến

3.3. Dự đoán giá biên (SMP)

- Công tác dự đoán giá biên rất quan trọng, từ đó có mức giá chào hợp lý để:
 - + *Đảm bảo có lãi khi phát điện;*
 - + *Đảm bảo mức giá đủ cạnh tranh để được phát điện.*

- Cần:

+ *Nâng cao năng lực, kinh nghiệm cho bộ phận chào giá*



3. Đề xuất, xin ý kiến

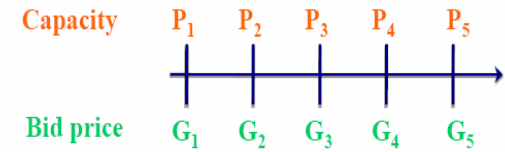
3.4. Chế độ làm việc linh hoạt

- Chế độ làm việc (khởi động, ngừng dự phòng, thay đổi công suất, dải công suất hoạt động rộng) càng linh hoạt càng có lợi trong thị trường

- Cần:

+ Lưu ý công tác SCL, duy trì tính ổn định và nâng cao tính linh hoạt cho hệ thống

▪ Cấu trúc bản chào



- Công suất chào là công suất đầu cực
- P_{i+1} có thể bằng P_i .
- Nếu $P_{i+1} > P_i$, P_{i+1} phải $\geq P_i + 3\text{MW}$
- Đáp ứng các thông số kỹ thuật.
- Công suất công bố không nhỏ hơn công suất công bố ngày D-2
- P_1 = Công suất phát ổn định thấp nhất tổ máy
- P_5 = Công suất công bố tổ máy
- Độ chính xác của G_i là 0.1 đồng/kWh
- Giá sàn tổ máy $\leq G_i \leq$ Giá trần tổ máy
- $G_{i+1} \geq G_i$

Khi thừa nguồn:

- Dừng tổ máy tự nguyện
- Giảm CS tổ máy dự phòng quay
- Giảm CS tổ máy điều tần
- Dừng tổ máy khởi động chậm từ cao đến thấp
- Giảm CS của tổ máy khởi động chậm về min
- Dừng tổ máy khởi động chậm:
 - Thời gian khởi động nhỏ nhất
 - Chi phí khởi động nhỏ nhất
 - Có mức công suất thấp nhất để giải quyết tình trạng này



Thứ tự ưu tiên xử lý khi thừa nguồn

Khi thiếu nguồn:

- Theo bản chào
- Tổ máy SMHP
- Khởi động nhanh, dự phòng nguội
- Tổ máy phải phát
- Dự phòng quay
- Dự phòng điều tần giảm xuống thấp nhất



Thứ tự ưu tiên xử lý khi thiếu nguồn

3. Đề xuất, xin ý kiến

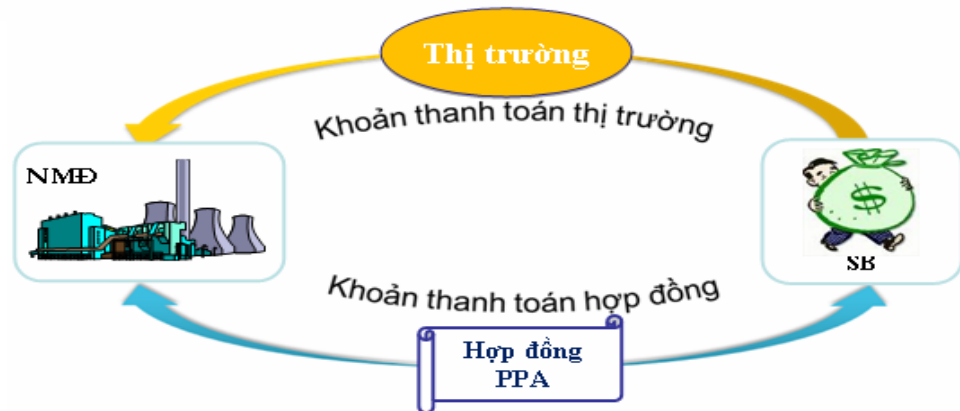
3.5. Thực hiện mục tiêu chất của Công ty

- Suất sự cố \leq so với kế hoạch
- 100% các bảng chào giá phát điện cạnh tranh được bên mua chấp nhận và các tổ máy của Công ty luôn bám lưới.

- Cần:

- + Làm chủ phương thức vận hành;
- + Có chiến lược chào giá giờ thấp điểm để bám lưới
- Đảm bảo doanh thu từ hợp đồng và giảm các chi phí khởi động....

- Thanh toán điện năng: $SMP(h) \times \text{Sản lượng đo đếm}(h)$
- Thanh toán công suất: $CAN(h) \times \text{Lượng công suất thanh toán}(h)$



- $\{FMP(h) - \text{Giá hợp đồng}\} \times \text{Sản lượng hợp đồng}(h)$



Thực hiện tháng 6 năm 2011

Th.sỹ Lương Thế Ngọc