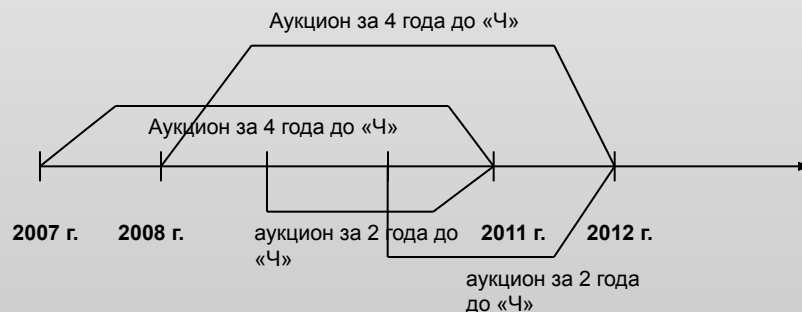


Способы торговли в новом рынке мощности:

Сверх законтрактованных объемов, учтенных в балансе 2007 года:

1. Участие в **долгосрочном аукционе** (с поставкой через 4 года-дата «Ч»).
2. Участие в **корректировочных аукционах** в промежутке от 1 до 4-х лет до моменты возникновения обязательств;
3. Заключение **СДД**



4. Аукцион **«на следующий год»**. Если до 2011 года объемов мощностей, включенных в баланс 2007 года и «новых» мощностей, вводимых в соответствии с Инвестиционной программой РАО «ЕЭС России» будет недостаточно для покрытия имеющегося спроса, возможно проведение 4-х краткосрочных аукционов (в 2007г. на 2008 г., в 2008 г. на 2009 г., в 2009 на 2010 г., в 2010 на 2011 г., соответственно).

Требования к участникам рынка мощности:

► Технические требования:

Для существующих электростанций (блоков) - состояние оборудования, позволяющие работать в течение законтрактованного срока;

Для новых электростанций (блоков) :

- срок введения не позднее даты «Ч»;
- технические характеристики функционирования генерирующих объектов;
- территориальное расположение генерирующих объектов, запланированных к строительству, в зоне торговли мощности

► Финансовые требования :

Для участия в аукционе подтверждение «серьезности» намерений взятий на себя обязательств по результатам аукциона

Для поставщиков, отобранных по результатам аукциона:

- банковские гарантии;
- доходы от продажи мощности иных генерирующих объектов поставщика;
- депозиты;

Для покупателя- готовность отключиться/ограничиться со стороны покупателя, имеющего СДД

► Квалификационные требования:

- Отсутствие процедуры банкротства, приостановление деятельности, финансовая устойчивость

Участники рынка:

- Поставщики мощности;
- Покупатели мощности;
- СО- организатор аукциона;
- АТС- организация сделок, проведение расчетов;
- Сети - консультационные услуги для поставщиков (по строительству сетевого хозяйства необходимого для подключения и выдачи новых мощностей);

Механизм проведения аукционов мощности

- Долгосрочные аукционы на 4 года вперед проводятся ежегодно. Первый аукцион пройдет в декабре 2007 г. на 2012 г. Корректировочные аукционы на ту же дату в случае изменения прогноза потребления СО могут проводиться ежегодно;
- Поставщики мощности подают заявки, в которых указывают ежегодную плату за мощность (руб./МВт) и величину поставляемой мощности;
- В аукционе не формируется единой цены. Каждый отобранный поставщик имеет плату за мощность в соответствии с его ценовой заявкой и выбранным типом участия в рынке (следующий слайд);
- В аукционе отбираются мощности с наименьшей ценовой заявкой в количестве, необходимом для покрытия прогноза потребления с учетом коэффициентом резервирования и мощностей, уже отобранных по ранее проведенным аукционам

Поставщики :

- Все поставщики, отобранные по результатам долгосрочного аукциона мощности должны выбрать тип участия в рынке мощности.
- С типом участия каждый поставщик обязан определиться до сентября года Ч-1
- В течение 10 лет поставщик имеет право ежегодно менять тип участия в рынке мощности

Типы поставщиков:

«Тарифный поставщик»:

- продает мощность по цене, указанной в заявке на продажу мощности. В последующие 9 лет (если не изменит тип участия) будет продавать по цене, пересчитанной по формуле индексации;
- получает от ФСТ тариф на э/э, и использует его значение, как предельное при определении цены на РСВ и на БР;
- не заключает СДД

«Свободный поставщик»:

- не получает плату за мощность, указанную им в ценовой заявке (при этом может иметь СДД на мощность);
- продает э/э по рыночным ценам;

Поставщики:

Объемы привязки по мощности (в рамках РД) будут сокращены 15 %, начиная с 01.01 2008 г. Высвободившиеся объемы от РД продаются на общих основаниях, при этом:

- обязательно участие таких объемов в аукционе мощности или заключение СДД;
- цена в заявки на аукцион мощности, на объемы включенные в баланс 2007 года не может превышать тариф ФСТ, используемый в РД;
- мощности, построенные в соответствии с Программой РАО «ЕЭС России» принимают обязательное участие в аукционах мощности.

Обязательства поставщиков (отобранных в аукционах, заключивших СДД):

- обеспечить предоставление мощности;
- регулярно подтверждать СО готовность генерирующего объекта к работе с даты планируемого ввода (отчитываться по продвижению строительства новых мощностей)
- Если генерирующее оборудование, мощность которого была законтрактована, оказалось не готово к работе к дате начала срока контракта или вышло из строя в течение срока действия контракта, к поставщику применяются штрафные санкции в размере соответствующем **стоимости наиболее оперативного строительства** новой мощности в соответствующем объеме

Покупатели на рынке мощности:

Покупка мощности осуществляется в совокупном количестве, равном максимуму потребления, умноженному на коэффициент резервирования. Потребители делятся на 2 группы:

1 группа: самостоятельно, планирующие свое потребление.

- Крупные промышленные потребители;
- Должна быть зарегистрирована отдельная ГТП;
- Самостоятельно планируют свой максимум потребления;
- Самостоятельное долгосрочное планирование максимума потребления дает возможность купить соответствующий объем мощности с учетом коэффициента резервирования, определенного СО за 4 года до даты «Ч»;
- Потребители могут скорректировать запланированное потребление и расторгнуть излишки/нехватку мощности на корректировочных аукционах;
- В момент фактической покупки в случае отклонения выше заявленного максимума, обязан купить по цене наиболее оперативного строительства новой мощности;

2 группа: планирование потребления осуществляет СО:

- Оплата мощности происходит по факту с учетом фактического коэффициента резервирования (определенного СО по факту потребления мощности всеми покупателями в зоне свободного перетока).

Стоимость мощности для покупателей, не купивших мощность по СДД, рассчитывается из взвеси цен всех поставщиков мощности, выбравших тип «тарифные»

Алгоритм действия за 4 года до даты «Ч»

Системный оператор:

- ✓ планирует полный объем потребления на территории ценовых зон
- ✓ определяет зоны свободного перетока на год Ч и рассчитывается объем перетока
- ✓ для каждой зоны свободного перетока рассчитывается коэффициент резервирования
- ✓ регистрирует СДД
- ✓ определяет объем мощности «необходимый» для закупки в году Ч, с учетом ранее законтрактованных мощностей

Поставщики :

- направляют в СО ценовые заявки на продажу мощности в году Ч, с указанием объема мощности и цены, по которым они готовы поставить мощность
- указывает параметры маневренности мощности, на продажу которой подается заявка
- предоставляют финансовые гарантии

✓ Потребители 1 группы

самостоятельно планируют свое потребление мощности в году Ч; направляют в СО заявку на потребление; заключают СДД на объемы мощности с учетом коэффициента резервирования

✓ **Потребители 2 группы** заключают СДД в объемах, прогнозируемых СО, с учетом коэффициента резервирования

✓ **Потребители, заключившие ДД** предоставляют финансовые гарантии

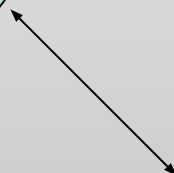
Алгоритм действия за 2 года до даты «Ч»

Системный оператор:

- ✓ уточняет прогноз потребления в году Ч
- ✓ проверяет продвижение строительства мощностей, отобранных в аукционе за 4 года до даты «Ч»
- ✓ проводит аттестацию мощностей, законтрактованных на год Ч
- ✓ определяет дефицит мощности, который сложится в году Ч
- ✓ Проводит аукцион с целью дозакупки «недостающих объемов»

Поставщики направляют в СО ценовые заявки на продажу мощности в году Ч, с указанием объема мощности и цен, по которым они готовы поставить мощность

Потребители самостоятельно планирующие потребление имеют право уточнить его



Свободные двусторонние договоры на покупку/продажу мощности

- Участники рынка мощности могут заключать ДД на покупку/продажу мощности с обязательной регистрацией на оптовом рынке у СО до сентября года «Ч-1»
- Права и обязанности участников в отношении мощности, реализованной через СДДМ, не отличается от прав и обязанностей в отношении мощностей, отобранных в результате торгового аукциона (но имеют двусторонний характер)
- Если мощность не введена в эксплуатацию, не соответствует требованиям, то потребитель-контрагент по договору рассматривается как не купивший соответствующую мощность : оп