

Принципы определения потребности модернизации генерирующих мощностей

Юрий Ерошин
ПАО Фортум

Join the
change

 fortum

Для недопущения ухода потребителей с оптового рынка потребность в доп.надбавках на модернизацию должна быть абсолютно прозрачна и обоснована

Возможные причины возникновения потребности в модернизации генерирующего оборудования:

Причина 1. Парковый ресурс оборудования истек из-за прибыльной работы на оптовом рынке и требуется его продление для прибыльной работы в дальнейшем

Надбавка не требуется

Причина 2. Возможно качественное улучшение характеристик оборудования для зарабатывания большей прибыли на рынке

Надбавка не требуется

Причина 3. Парковый ресурс оборудования истек из-за убыточной работы на оптовом рынке по требованию системного оператора и требуется его продление для продолжения убыточной работы на рынке.

Нужна надбавка если оборудование нельзя заместить более эффективным новым строительством или сетевым решением

Заккрытие устаревших мощностей является рутинной задачей генерирующих компаний и Системного оператора не требующей вмешательства государства на серьезном уровне

Согласно данным СИПР за последние 16 лет (2000-2016) в России было выведено из эксплуатации 18 ГВт устаревших генерирующих мощностей, т.е. средний объем вывода примерно 1,1 ГВт в год:

- Данные выводы происходили в разных экономических сценариях (до начала реформы РАО ЕЭС, в ее процессе, в ходе программы ДПМ);
- Мероприятия, связанные с данными выводами не требовали специальных инвестиционных надбавок в тарифы;
- Вывод данных объектов генерации не стал причиной социальных взрывов или проблем с электро- и теплоснабжением

При сохранении тренда последних 16 лет на горизонте до 2035 года можно будет вывести до 20 ГВт устаревших мощностей без создания значимых проблем для энергосистемы и экономики страны в целом.

Модернизация активов также является рутинной задачей генерирующих компаний выполняемой в настоящее время за счет собственных средств (1)

Годовой отчет Тплюс за 2016 год:

Для обеспечения надежности и экономичности оборудования ТЭЦ ... Обществом будут выполняться техническое перевооружение реконструкция, модернизация:

- Котельного, турбинного, электротехнического оборудования.

Годовой отчет ИнтерРАО за 2016 год:

В то же время в течение 2016 года по итогам проведённой аттестации генерирующего оборудования установленная мощность увеличилась совокупно на 90,4 МВт:

Гусиноозёрская ГРЭС с 1130 до 1160 МВт (блок № 2 на 10МВт до 190 МВт, блок №5 на 10МВт до 210 МВт и блок №6 на 10 МВт до 210 МВт);

Годовой отчет Фортум за 2016 год:

ОАО «Фортум» реализует следующие инвестиционные проекты по увеличению установленной мощности:

- строительство энергоблока ПГУ-247,5 № 3 Челябинской ГРЭС, мощностью 247,5 МВт;
 - установка нового турбоагрегата № 4 Аргаяшской ТЭЦ мощностью 60 МВт.
-

Годовой отчет ТГК-1 за 2016 год:

В 2017 году реализация инвестиционной программы ПАО «ТГК-1» будет направлена на реконструкцию и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования, замену выработавшего свой ресурс энергетического оборудования.

Модернизация активов также является рутинной задачей генерирующих компаний выполняемой в настоящее время за счет собственных средств (2)

Годовой отчет Энель за 2016 год:

В рамках работ по продлению ресурса основного оборудования блоков Рефтинской ГРЭС установленной мощностью 300 МВт и 500 МВт Компания продолжает осуществлять поэтапную замену поверхностей нагрева котлов блоков. Замена изношенных поверхностей значительно снижает риск неплановых остановов оборудования, тем самым улучшая экономические показатели станции.

Прочие крупные инвестиционные проекты стратегического бизнес-плана Общества на 2017–2019 годы включают в себя... а также модернизацию и продление ресурса основного оборудования газовых станций.

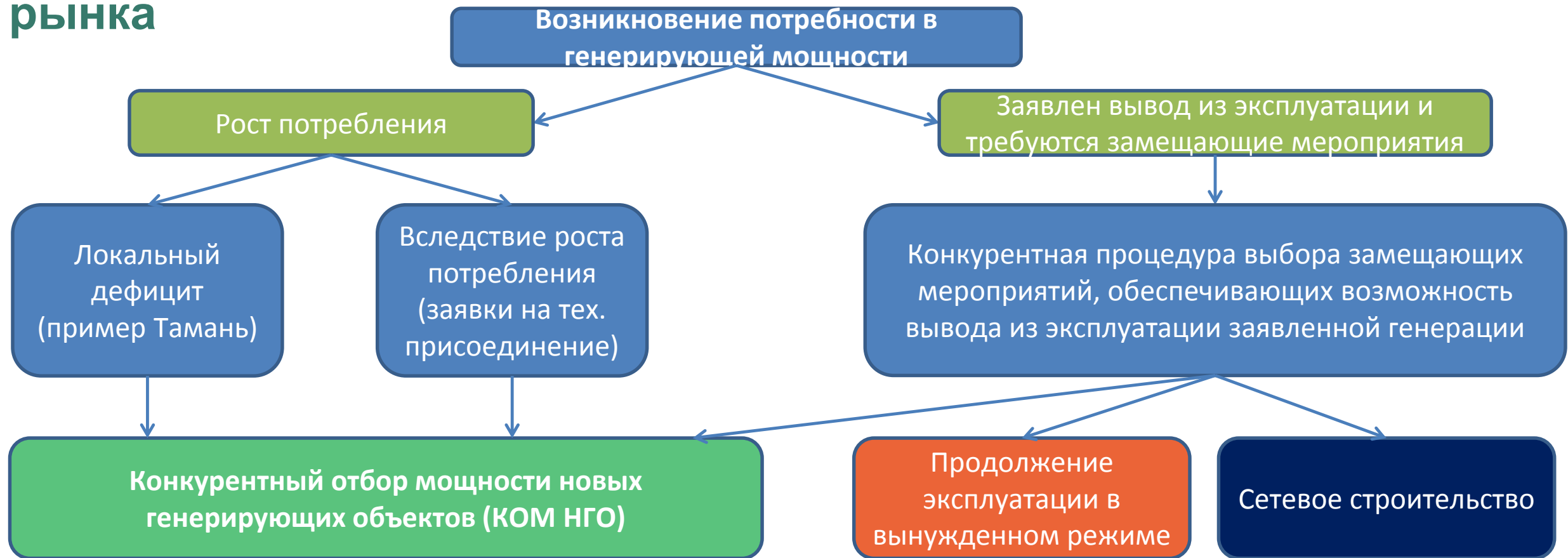
Годовой отчет Квадры за 2016 год:

В части Программы ТПиР в 2016 году проведены мероприятия по модернизации генерирующего оборудования, позволившие продлить ресурс оборудования существующих конкурентоспособных станций, а также создать необходимый задел для успешного продолжения реализации значимых проектов

И так далее...

Все генерирующие компании в какой то мере проводят модернизацию и продление ресурса генерирующего оборудования без доплат на ОРЭМ в рамках нормальной и ответственной работы и это необходимо корректно учитывать при разработке программы доплат на ОРЭМ

Оптимальное решение проблемы модернизации генерирующих мощностей не требует масштабных изменений правил оптового рынка



- Методология КОМ НГО уже разработана, утверждена и в ближайшее время будет отработана на реальных конкурсах;
- Для формирования целостной конструкции необходимо разработать конкурентную процедуру выбора замещающих мероприятий для вывода из эксплуатации неэффективной генерации