

УДК 330

Ю.С.Ланговая (асп., каф. ММ), Э.М.Косматов, к.т.н., проф.

АНАЛИЗ ИЗМЕНЕНИЯ СТРУКТУРЫ ЗАКАЗОВ НА ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ГАЗОВЫЕ ТУРБИНЫ В ПЕРИОД РЕЗКИХ КОЛЕБАНИЙ РЫНКА

В настоящее время основная доля электроэнергии вырабатывается на тепловых электростанциях (ТЭС), потребляющих органическое топливо. При этом самый высокий КПД имеют электростанции, построенные с использованием парогазовых установок (ПГУ). В связи с этим, в настоящее время и в ближайшее будущее строительство новых ТЭС и модернизация уже существующих электростанций будет осуществляться в основном на базе ПГУ, имеющих в своем составе энергетические газотурбинные установки (ГТУ).

Работа посвящена анализу изменения структуры заказов на энергетические газовые турбины в период резких колебаний рынка.

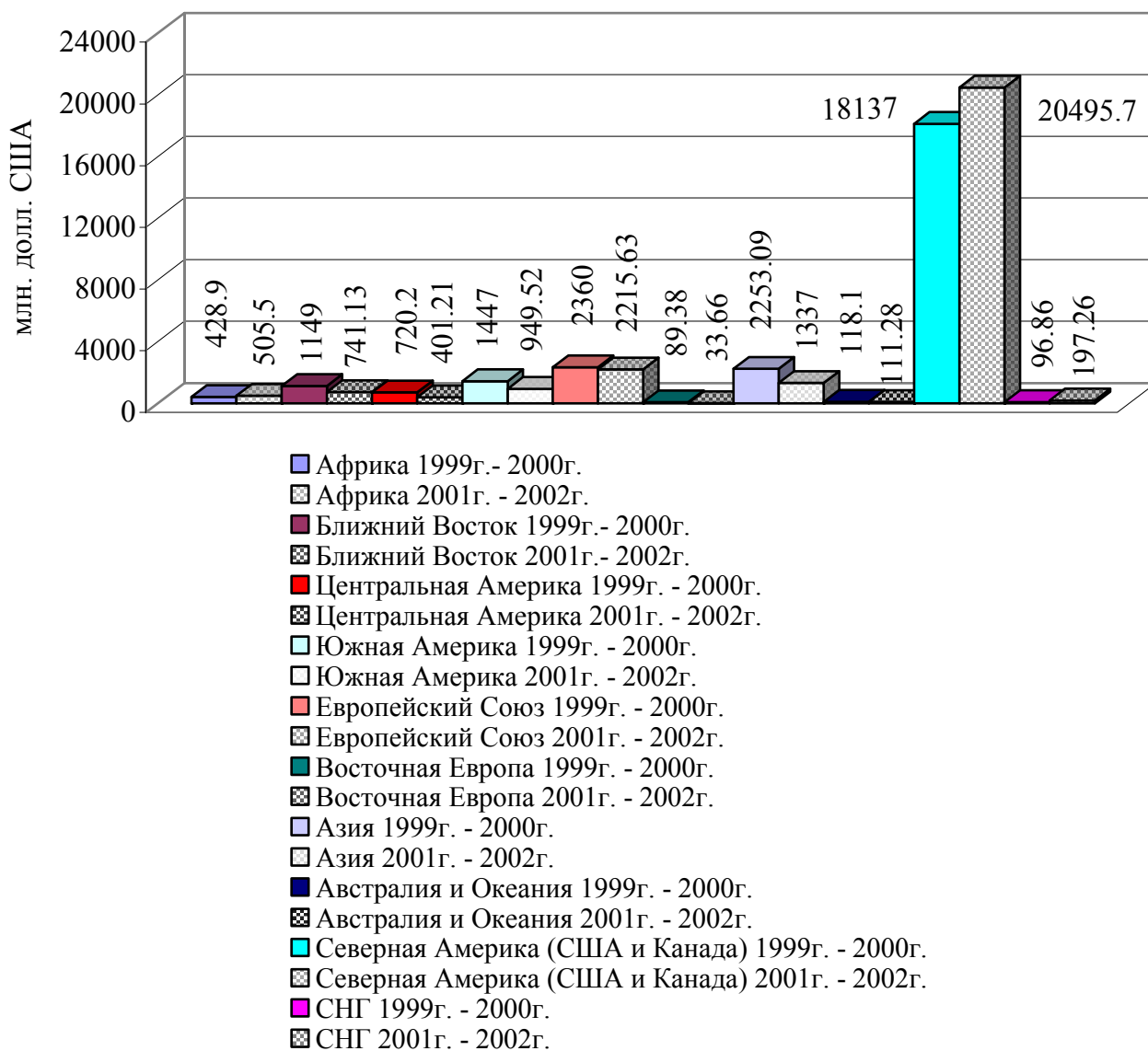


Рис. 1. Объединенная диаграмма распределения суммарной стоимости заказов на

энергетические газотурбинные установки по регионам мира в докризисный и послекризисный периоды.

Начиная с 1998 г. количество заказов на энергетические ГТУ постоянно возрастало, особенно резкий рост наблюдался в период с 1999 г. до 2001 г. Затем произошло резкое снижение количества заказов, которое можно назвать «кризисом рынка энергетических ГТУ».

Для исследования изменения структуры рынка в докризисный (с января 1999 г. по июнь 2000 г.) и послекризисный (с января 2001 г. по июнь 2002 г.) периоды был выполнен анализ стоимостной структуры заказов, основные результаты которого представлены на рис. 1 и 2.

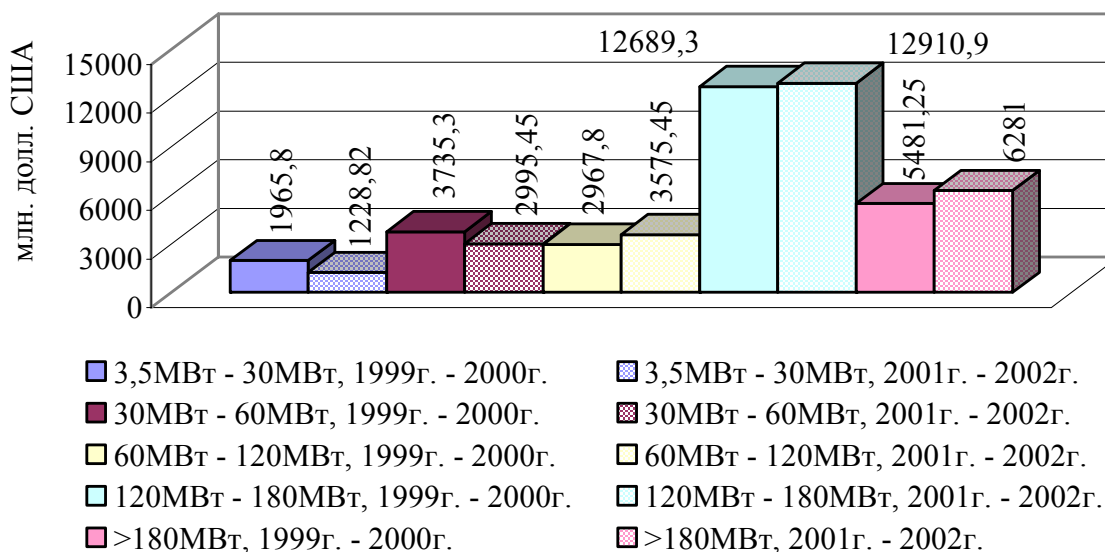


Рис. 2. Объединенная диаграмма распределения суммарной стоимости заказов на энергетические газотурбинные установки по диапазонам мощностей в докризисный и послекризисный периоды.

В послекризисный период произошло снижение стоимости заказов на энергетические ГТУ (рис. 1), поступивших из всех регионов мира, за исключением Северной Америки, Африки и СНГ. Необходимо отметить, что Североамериканский регион является наиболее крупным потребителем энергетических ГТУ. Доля Северной Америки в суммарной стоимости заказов на энергетические ГТУ составляет около 75%. Доля стран СНГ (включая Россию) в суммарной стоимости заказов на энергетические ГТУ в послекризисный период увеличилась примерно в 2 раза по сравнению с докризисным периодом и составила 0,7%.

Из диаграммы, представленной на рис. 2, видно, что в послекризисный период наибольшее снижение объема заказов наблюдалось на ГТУ мощностью ниже 60 МВт, т.е. малой мощности. Это связано с резким снижением количества заказов в этот период со стороны независимых производителей электроэнергии.

Выполненный анализ структуры заказов показал, что, несмотря на то, что в послекризисный период произошло снижение количества заказов (примерно в 2 раза), их суммарная стоимость осталась на докризисном уровне примерно, 27 млрд. долл. США. Это свидетельствует о перераспределении денежных потоков в сторону сегмента ГТУ большой мощности.

Таким образом, можно сделать вывод, что анализ рынка энергетических ГТУ некорректно выполнять только на основе данных об изменении количества заказов, а

необходимо также учитывать изменение суммарной стоимости заказов на энергетические ГТУ.

Представленные в работе результаты исследований позволяют сделать следующие основные выводы.

1. Анализ рынка энергетических ГТУ некорректно выполнять только на основе данных об изменении количества заказов, а также учитывать изменение стоимости заказов;

2. «Кризис рынка энергетических ГТУ» в рассматриваемый период обусловлен резким снижением количества заказов на ГТУ малой мощности;

3. Кризис не оказал влияния на изменение объёма заказов на энергетические ГТУ из стран СНГ, включая Россию.