УДК 621.52

ИССЛЕДОВАНИЕ ВЛИЯНИЯ ИЗМЕНЕНИЯ КОЭФФИЦИЕНТА ПЕРЕДАЧИ ДИНАМИЧЕСКОГО КОРРЕКТОРА НА ФОРМУ ПЕРЕХОДНОЙ ХАРАКТЕРИСТИКИ КАНАЛА ТУРБИННОГО РЕГУЛЯТОРА МОЩНОСТИ ЭНЕРГОБЛОКА

Кулаков Г.Т.¹, Кулаков А.Т.¹, Артёменко К.И.¹, Ковалев В.А.² 1). Белорусский национальный технический университет Минск, Республика Беларусь;

2). Белорусский государственный аграрный технический университет Минск, Республика Беларусь.

Энергетический блок представляет собой сложный объект управления, основными регулируемыми параметрами которого являются активная электрическая мощность N_{ϕ} и давление перегретого пара перед турбиной p_0 [1].

Структурная схема типовой системы автоматического управления мощностью энергоблока (САУМБ) приведена на рисунке 1.





В соответствии с принятыми стандартами к САУМБ предъявляются жесткие требования по длительности переходных процессов по мощности при отработке задающих воздействий [2]. Объект управления САУМБ является многосвязным с перекрестными связями [3].

обеспечении требуемой Существенную роль В приемистости энергоблока играет динамический корректор задания турбинному передаточной функцией регулятору мощности (TPM) с $W_{\rm K}(p)$ представленный усилительным звеном с коэффициентом передачи а. Представляет интерес исследование влияния значения параметра α на качество переходных процессов в САУМБ, поскольку отсутствуют рекомендации по настройке динамического корректора [4].

Канал турбинного регулятора мощности может быть представлен двумя последовательно включенными компонентами с передаточными функциями $W_1^{\text{TPM}}(p)$ и $W_2^{\text{TPM}}(p)$:

$$W_{\text{KAH}}^{\text{TPM}}(p) = W_1^{\text{TPM}}(p) \cdot W_2^{\text{TPM}}(p).$$
(1)

Здесь
$$W_1^{\text{ТРМ}}(p) = W_P^{\text{КРМ}}(p) \cdot W_{p_0,\mu_K}(p) + W_K(p),$$
 (2)

$$W_{2}^{\text{TPM}}(p) = \frac{W_{P}^{\text{TPM}}(p) \cdot W_{N_{\Phi},h_{PK}}(p)}{1 + W_{P}^{\text{TPM}}(p) \cdot W_{p_{0},h_{PK}}(p)},$$
(3)

где $W_1^{\text{TPM}}(p)$ и $W_2^{\text{TPM}}(p)$ – соответственно передаточные функции первого и второго компонентов канала ТРМ.

Передаточная функция (2) первого компонента может быть аппроксимирована передаточной функцией вида:

$$W_1^{\text{TPM}}(p) = \frac{e^{-\tau p}}{T_1^{\text{TPM}} p} + \alpha.$$
(4)

Интегральная составляющая передаточной функции (4) компенсирует дифференциальную составляющую передаточной функции по мощности при возмущении регулирующими клапанами турбины $h_{\rm PK}$ $W_{N_{\Phi},h_{\rm PK}}(p) = \frac{T_0 p(T_3 p+1)}{(T_4 p+1)(T_5 p+1)}$ второго компонента канала турбинного

регулятора мощности (3). В результате упрощенная передаточная функция канала ТРМ (1) принимает вид инерционно-дифференцирующего звена:

$$W_{\rm KAH}^{\rm TPM}(p) = K_{\rm KAH}^{\rm TPM} \frac{T_1^{\rm TPM} p + 1}{T_2^{\rm TPM} p + 1}.$$
(5)

Передаточная функция (5) при выполнении условия $T_1^{\text{TPM}} / T_2^{\text{TPM}} < 1$ представляет собой звено медленного реагирования, а во втором диапазоне $(T_1^{\text{TPM}} / T_2^{\text{TPM}} > 1)$ – звено быстрого реагирования.

Переходные характеристики канала турбинного регулятора мощности при различных значениях параметра α приведены на рисунке 2.



Рисунок 2 – Переходные характеристики канала турбинного регулятора мощности при различных значениях параметра α ($\alpha = 0,3$; $\alpha = 0,7$; $\alpha = 1,5$)

Переходные процессы в замкнутой САУМБ при отработке скачкообразного задающего воздействия и различных значениях параметра а приведены на рисунке 3.



Рисунок 3 – Переходные процессы в замкнутой САУМБ при отработке скачка задающего воздействия $(1 - \alpha = 0,3; 2 - \alpha = 1,5)$

Таким образом, увеличение значения параметра α приводит к более быстрому нарастанию графика мощности на начальном этапе переходного процесса в САУМБ, однако время регулирования при любом значении этого параметра в типовой САУМБ будет чрезмерно затянутым. Кроме этого представление канала турбинного регулятора мощности в виде инерционно-дифференцирующего звена позволяет исследовать предельные возможности типовой САУМБ.

1. Теория автоматического управления теплоэнергетическими процессами: учеб. пособие / Г.Т. Кулаков [и др.]; под ред. Г.Т.Кулакова. – Минск: Вышэйшая школа, 2017. – 238 с.: ил.

2. Кулаков, Г.Т. Системный анализ научно-технической информации по системам автоматического управления мощностью энергоблоков / Г. Т. Кулаков, К. И. Артёменко // Энергетика – Изв. высш. учеб. заведений и энерг. объединений СНГ, 2017. – Т. 60, № 5. –С. 446–458.

3. Кулаков, Г.Т. Инженерные экспресс-методы расчета промышленных систем регулирования / Г.Т. Кулаков. – Минск: Вышэйшая школа, 1984. – 192 с.

4. Давыдов, Н.И. Результаты испытаний и модельных исследований системы автоматического управления мощностью газомазутного энергоблока / Н.И. Давыдов, Д.Г. Бояршинов, Н.В. Зорченко // Теплоэнергетика, 2005. – №10. – С. 36–41.