

1. Спосіб для швидкого регулювання потужності енергетичної установки, що містить турбоагрегат, який складається з парової турбіни і генератора, згідно з яким, для регулювання надлишкової потужності генератора в процесі експлуатації установки активують наявні накопичувані енергії, причому додатково до потужності генератора (P_S , P_I) використовують параметр процесу (P_S , P_I , P_{WL} , P_{FW} , M_{PD} , D_{FD} , KL , TB , P), що характеризує актуальний робочий стан для визначення кількох заданих значень положення (Y , D_{FD}), який **відрізняється** тим, що як перший подальший параметр процесу (P_S , P_I , P_{WL} , P_{FW} , M_{PD} , D_{FD} , KL , TB , P) для визначення заданих значень положення (Y , D_{FD}) використовують виділену з процесу експлуатації установки теплову потужність (P_{FW}).
2. Спосіб згідно з п. 1, який **відрізняється** тим, що як додатковий параметр процесу застосовують ступінь дроселювання (D_{FD}) щонайменше одного зв'язаного з паровою турбіною (2, 4, 6) виконавчого органу (10).
3. Спосіб згідно із пп. 1 або 2, який **відрізняється** тим, що як додатковий подальший параметр процесу використовують узятий із процесу експлуатації установки масовий потік пари (M_{PD}).
4. Спосіб згідно з будь-яким із пп. 1 - 3, який **відрізняється** тим, що як додатковий подальший параметр процесу використовують дійсне значення теплової потужності (P_{WL}) процесу експлуатації установки.
5. Спосіб згідно з будь-яким із пп. 1 - 4, який **відрізняється** тим, що для визначення заданих значень положення (Y) враховують інформації про активованість (TB) накопичувачів енергії.
6. Пристрій для швидкого регулювання потужності енергетичної установки, що містить турбоагрегат, який складається з парової турбіни (2, 4, 6) і генератора, і засоби для активування присутніх у процесі експлуатації установки накопичувачів енергії для установки надлишкової потужності генератора, які містять регулюючий пристрій (60), входи (а - і) якого містять значення потужності (P_S , P_I) генератора (8), а також щонайменше один подальший параметр процесу (P_S , P_I , P_{WL} , P_{FW} , M_{PD} , D_{FD} , KL , TB , P), а виходи якого (п - u) вказують задані значення положення (Y) для кількох з'єднаних із паровою турбіною (2, 4, 6) виконавчих органів (10, 12, 18, 22, 24, 28, 32, 34, 36, 42, 46, 48, 50), який **відрізняється** тим, що на один із входів (а - і) подана виведена з процесу експлуатації установки тепла потужність (P_{FW}).
7. Пристрій згідно з п. 6, який **відрізняється** тим, що регулюючий пристрій (60) містить перший регулюючий модуль (62), входи якого (а - і) містять параметри процесу (P_S , P_I , P_{WL} , P_{FW} , M_{PD} , D_{FD} , KL , TB , P), а вихід (j) якого вказує часткові значення комбінації заходів (L_n) для подачі у розпорядження резервної потужності.
8. Пристрій згідно з п. 7, який **відрізняється** тим, що передбачений другий регулюючий модуль (64), вхід якого з'єднаний із виходом (j) першого регулюючого модуля (62) і виходи (п - г) якого вказують задані значення положення (Y) для виконавчих органів пари (10, 12, 18, 24, 28, 32, 34, 36).
9. Пристрій згідно з п. 8, який **відрізняється** тим, що передбачений з'єднаний на боці виходу з другим регулюючим модулем (64) третій регулюючий модуль (66), до входів (а, b) якого підведені значення потужності (P_S , P_I) генератора (8).
10. Пристрій згідно із пп. 8 або 9, який **відрізняється** тим, що передбачений четвертий регулюючий модуль (68), входи якого з'єднані з щонайменше одним виходом (г) другого регулюючого модуля (64) і виходом (j) першого регулюючого модуля (62), а виходи (s, t) якого вказують задані значення положення (Y_{KR} , Y_{NKR}) для виконавчих органів конденсату (42, 46, 48, 50).
11. Пристрій згідно з будь-яким із пп. 6 - 10, який **відрізняється** тим, що передбачений п'ятий регулюючий модуль (70) для коректури актуального ступеня дроселювання (D_{FD}) щонайменше одного виконавчого органа (10).