

обґрунтуванні можливості експлуатації парогенератора енергоблоку № 3 у понадпроектний період та використовуються для розробки стратегії управління аваріями, що пов'язані із підживленням парогенератора в умовах його осушення при виникненні важких аварій.

Дисертація супроводжується авторефератом, обсяг і структура якого відповідають вимогам ДАК МОН України.

Найменування дисертації відповідає змісту і отриманим результатам. Її зміст і структура відповідають темі, поставленій меті, об'єкту і предмету досліджень.

Використані в роботі запозичення повністю і чітко визначені посиланнями на відповідні інформаційні джерела.

Висновки зроблені в окремих розділах і загальні висновки роботи відображають логічний зв'язок з текстом дисертації.

7. Дискусійні твердження та зауваження до автореферату і дисертації

1. При оцінці опору руйнуванню теплообмінної трубки в роботі використовується допустиме значення коефіцієнта інтенсивності напружень при температурі 350 °С. Однак в роботі не наведено дані щодо залежності тріщиностійкості металу трубки від температури. При моделюванні важкої аварії в роботі консервативно приймали температуру зовнішньої поверхні трубки 5 °С і внутрішньої - 295 °С. Отже, розподіл температури по товщині трубки змінюється в досить широких межах, причому розрахункова тріщина постулюється на зовнішній поверхні трубки, де температура знаходиться на рівні 5 °С, тобто нижче рівня 350 °С. Оскільки тріщиностійкість металу при більш низьких температурах помітно нижча ніж при високих, урахування залежності тріщиностійкості від температури може вплинути на оцінку і