考虑启动时间和启动失效的核电厂冷冗余 系统可靠性数值模拟方法

王韶轩^{1,2} 林志贤^{1,2} 戈道川¹ 吴 洁¹ 郁 杰¹ 1(中国科学院合肥物质科学研究院核能安全技术研究所 合肥 230031) 2(中国科学技术大学 合肥 230026)

摘要 开展考虑设备启动时间和启动失效的核电厂冷冗余系统故障机理研究,提出一种基于蒙特卡罗数值模 拟的可靠性分析方法,建立冷冗余系统失效概率的统计量表达式。以核电厂应急柴油发电机组为例,开展案例 分析,获得应急柴油发电机组的失效概率分布曲线及各设备参数的敏感度曲线,并将结果与静态故障树(Static Fault Tree,SFT)、传统动态故障树(Dynamic Fault Tree,DFT)方法进行对比。案例结果分析表明:1)所提方法可 以对冷冗余设备的启动时间与启动失效进行建模分析,反映冷冗余系统的真实失效场景与实际运行状态;2)所 提方法精确评价系统失效概率、识别不同时间段的高敏感性设备参数、以及分析启动时间对系统失效概率的影 响,对冗余系统的优化设计有一定的理论指导意义。

关键词 启动失效,动态故障树,核电厂,冷冗余,可靠性 中图分类号 TL99

DOI: 10.11889/j.0253-3219.2022.hjs.45.120604

Reliability numerical simulation for startup time and startup failure of cold redundancy system in nuclear power plant

WANG Shaoxuan^{1,2} LIN Zhixian^{1,2} GE Daochuan¹ WU Jie¹ YU Jie¹

1(Institute of Nuclear Energy Safety Technology, Hefei Institutes of Physical Science, Chinese Academy of Sciences, Hefei 230031, China) 2(University of Science and Technology of China, Hefei 230026, China)

Abstract [Background] The startup time and startup-failure are widespread in most cold redundancy equipment of nuclear power plants (NPPs). The traditional static and dynamic fault tree cannot accurately model the startup time and startup-failure. [Purpose] This study aims to model the startup time and startup-failure behaviors in cold redundancy systems, and provide suggestions for the improvement of reliability assessment methods. [Methods] First, a DFT Monte Carlo simulation method was proposed for modeling and analyzing equipment's startup time and startup-failure behaviors in a cold redundancy system. Then, the emergency diesel generator set of the nuclear power plant was taken as an example, the distribution curve of system failure probability and the sensitivity of each component were obtained. Finally, the results were compared with the static fault tree method and traditional DFT method. [Results] 1) The proposed method can model and analyze the start-up time and start-up failure behaviors of cold redundant equipment, reflecting the real failure scenarios and actual operation status of cold redundant systems.

国家自然科学基金(No.71901203)资助

第一作者:王韶轩,男,1997年出生,2019年毕业于华中科技大学,现为博士研究生,主要从事核能系统可靠性和概率风险评价研究工作 通信作者:戈道川,E-mail: daochuan.ge@inest.cas.cn

收稿日期: 2022-06-14, 修回日期: 2022-09-13

Support by National Natural Science Foundation of China (No.71901203)

First author: WANG Shaoxuan, male, born in 1997, graduated from Huazhong University of Science and Technology in 2019, doctoral student, focusing on the research of probabilistic safety assessment of nuclear power plants

Corresponding author: GE Daochuan, E-mail: daochuan.ge@inest.cas.cn

Received date: 2022-06-14, revised date: 2022-09-13

2) The proposed method can accurately evaluate the system failure probability, identify highly sensitive equipment parameters in different time periods, and analyze the influence of start-up time on the system failure probability. **[Conclusions]** The proposed method has certain theoretical significance for the optimal design of NPP's cold redundancy systems.

Key words Startup failure, Dynamic fault tree, Nuclear power plant, Cold redundancy, Reliability

安全是核电产业健康发展的前提,为保障安全, 核电厂大量采用冗余设计。对于一些关键设备如 泵、发电机等往往采用冗余配置以满足单一故障准 则[1]。这些冗余设备平时处于冷备状态(即零功率 状态),只有当主件失效后才会启动,在启动过程中 需要一定的启动时间且存在启动失败可能。设备的 启动时间是指设备从启动到正常工作或从初始状态 完全转换到另一状态所需要的时间。设备启动时间 的形成原因有很多:设备的正常运行需要满足一定 的条件、设备的初始状态有所限制、人的操作行为需 要时间等。在启动过程中设备可能会由于自身部件 老化、工作环境变化、操作行为出现失误等原因而启 动失败,在核电厂中某些特定的紧急情况下,部分关 键设备的启动失败被视为失效,不考虑其二次启动。 文献[2]分析了核电厂中应急柴油发电机启动失效 和超时的原因;文献[3]探究了核电厂水压试验泵启 动失效的问题。核电厂中存在大量对反应堆安全有 重要影响的冷冗余设备,针对其启动时间与启动失 效进行相应的可靠性建模分析对提高核电厂整体安 全性有重要意义。

在静态故障树(Static Fault Tree, SFT)分析方法 中,通常不考虑设备启动时间,一般将启动失效视为 基本事件以做简化处理。传统 SFT 模型无法有效地 对核电厂冷冗余系统中蕴含的动态失效行为进行建 模,国际上普遍采用动态故障树(Dynamic Fault Tree, DFT)分析方法对含有时序失效行为的系统进 行可靠性评估^[4+5]。目前在 DFT 分析方法中,对于冷 冗余设备启动时间与启动失效的处理依旧与 SFT类 似。针对上述问题,本文将采用蒙特卡罗数值模拟 方法分析启动时间与启动失效对冷冗余系统可靠性 的影响,并以核电厂应急柴油发电机组为例开展工 程应用研究。

1 理论基础

1.1 动态故障树模型

DFT 作为 SFT 的延伸,引入优先与(Priority And,PAND)门、功能相关(Functional-Dependence, FDEP)门、顺序强制(Sequence-Enforcing,SEQ)门、 冷备(Cold Spare,CSP)门、温备(Warm Spare,WSP) 门和热备(Hot Spare, HSP)门来描述系统中的时序 失效行为^[6]。图1展示了本文案例分析中涉及的三 种动态门(CSP门、SEQ门和FDEP门),下面将对这 三类动态门进行详细阐述。

CSP门如图1(a)所示,其包含一个主输入事件 A_1 ,两个备用输入事件 A_2 和 A_3 。 A_1 开始处于工作状态, A_2 在 A_1 发生失效后立即激活并转入工作状态,随后 A_2 失效, A_3 被激活并转入工作状态,当 A_3 失效时门事件发生。用割序可表示为: $A_1 \rightarrow {}_{A_1}A_2 \rightarrow {}_{A_2}A_3$,其中 ${}_{Y}X$ 表示部件X作为Y的备件,且在备用状态下的失效率为0。

SEQ门如图1(b)所示,其包含3个输入事件 A_1 、 $A_2和A_3$,强制其门下的输入事件以从左到右的顺序 发生,其割序可逻辑等价地表示为: $A_1 \rightarrow {}_{A_1}^{0}A_2 \rightarrow {}_{A_2}^{0}A_3$ 。SEQ门与CSP门的失效模式非 常相似,唯一的区别在于SEQ门的输入事件可以是 基本事件也可以是门事件。

FDEP 门如图 1(c)所示,其包含一个触发事件 $A_{\rm T}$,两个相关基本事件 $A_{\rm 1}$ 和 $A_{\rm 2}$ 。当 $A_{\rm T}$ 发生失效时, $A_{\rm 1}$ 、 $A_{\rm 2}$ 也随之发生失效,反之 $A_{\rm 1}$ 、 $A_{\rm 2}$ 是否失效,对 $A_{\rm T}$ 的 状态没有影响。



图1 动态逻辑门 (a) 冷备门,(b) 顺序强制门,(c) 功能相关门 Fig.1 Dynamic logic gates (a) Cold spare gate, (b) Sequence-enforcing gate, (c) Functional-dependence gate

1.2 蒙特卡罗数值模拟

蒙特卡罗数值模拟方法的基本思想就是将解析 模型转化为概率模型,通过重复构造符合一定规则 的计算机随机数来求解问题^[7-8]。最小割序是指导 致 DFT 顶事件发生的一组最少先后发生的基本事 件,其状态决定系统状态。最小割序集是指所有导 致 DFT 顶事件发生的最小割序的集合。因此,利用 最小割序集可以对 DFT 顶事件的发生概率进行数 值模拟。本文采用"最小割序集+顺序失效域"的数 值模拟方法分析 DFT^[9]。顺序失效域则是指由图形 化描述的顺序失效逻辑图所确定的带有一定顺序性的失效域^[10]。以割序 $A_1 \rightarrow {}_{A_1}^{0}A_2 \rightarrow \cdots \rightarrow {}_{A_{n-1}}^{0}A_n$ 为例,其顺序失效逻辑图如图2所示。



图 2 $A_1 \rightarrow {}^{0}_{A_1}A_2 \rightarrow \cdots \rightarrow {}^{0}_{A_{n-1}}A_n$ 的顺序失效逻辑图 **Fig.2** Sequence failure logic diagram for case: $A_1 \rightarrow {}^{0}_{A_1}A_2 \rightarrow \cdots \rightarrow {}^{0}_{A_{n-1}}A_n$

图 2 中, t_m 为任务时间; a_i 表示事件 A_i 的起始点; τ_i 表示失效时间(即设备寿命); $R(\tau_i)$ 表示 τ_i 的有效失 效时间段, 即导致割序发生的有效时间段。对于任 意一个 $R(\tau_i)$, 当 i=1 时, $R(\tau_1) = \{\tau_1 | 0 < \tau_1 < t_m\}$; 当 2 $\leq i \leq n$ 时, $R(\tau_i) = \{\tau_i | 0 < \tau_i < t_m - \tau_1 - \cdots - \tau_{i-1}\}$ 。 该割序的失效域 Ω 可表达为:



DFT蒙特卡罗数值模拟方法的主要流程为:首 先根据基本事件发生的概率分布抽取随机数来判断 某一时刻对应设备的状态,再结合所得随机数与最 小割序的顺序失效域判断该最小割序是否发生,如 果发生(即系统失效),则跳入下一次模拟;如果不发 生则进行下一个最小割序的判断,以此类推,直到完 成所有最小割序的判断。当模拟次数足够多时,便 可根据模拟结果得到DFT顶事件的发生概率,该方 法的整体流程图如图3所示。其中:N是总模拟次 数,在相对误差为0.05并且置信水平为0.95的情况 下,N=1 600/P。即可确保模拟的结果足够可靠,P。为 事件的统计频率^[11]。m表示最小割序的个数, $\hat{\tau}_t$ = $(\hat{\tau}_1^{(t)}, \hat{\tau}_2^{(t)}, ..., \hat{\tau}_n^{(t)})$ 为失效时间 $\tau_t = (\tau_1, \tau_2, ..., \tau_n)$ 的第 *t* 次 随 机 抽 样 样 本 点 。 割 序 $A_1 \rightarrow {}^{0}_{A_1}A_2 \rightarrow \cdots \rightarrow {}^{0}_{A_n}$ 的发生概率可以表示为:

$$Pr\{A_{1} \to {}_{A_{1}}^{0}A_{2} \to \cdots \to {}_{A_{n-1}}^{0}A_{n}\} = \frac{1}{N}\sum_{t=1}^{N}I[h(\hat{\tau}_{t})](2)$$

其中: $I[h(\hat{\tau}_t)]$ 为统计示性函数(Statistic Indicator Function, SIF),表达式如(3)所示:

$$I[h(\hat{\tau}_{t})] = \begin{cases} 1, & \hat{\tau}_{t} \in \mathcal{Q}(\hat{\tau}_{1}^{(t)} \in R(\tau_{1}), \hat{\tau}_{2}^{(t)} \in R(\tau_{2}), ..., \hat{\tau}_{n}^{(t)} \in R(\tau_{n})) \\ 0, & \text{other} \end{cases}$$
(3)

考虑设备启动时间与启动失效的冷冗余 系统可靠性数值模拟方法

数值模拟作为一种虚拟现实技术可以直接仿真 设备的启动时间以及启动状态过程,因此可用于冷 冗余系统可靠性分析。

2.1 包含冷冗余设备的割序失效域

假设某最小割序为:

 $A_1 \rightarrow {}_{A_1} A_2 \rightarrow \cdots \rightarrow {}_{A_{i-1}} A_i \rightarrow \cdots \rightarrow {}_{A_{n-1}} A_n$ 其中:基本事件 $A_i(i=2,\cdots,n)$ 表示冷冗余设备。下 面以冷冗余设备 A_i 为例进行讨论,假设 A_i 启动时间 为 Δt_i ,启动失效概率为 P_i ,其存在两种失效模式:1) 启动未成功,即在启动过程中直接失效,用符号 $\underline{A}_{i,a}$ 表示;2)设备成功启动,在后续工作过程中发生随机 失效,用符号 $\underline{A}_{i,w}$ 表示。本文中用随机数 R_i =rand来 模拟设备启动的结果,若 $R_i < P_i$,代表设备启动失效; 若 $R_i > P_i$,则代表设备启动成功。鉴于这两种失效模 式互斥,该割序的发生概率可表示为:



DFTs based on minimum cut sequence sets

$$Pr\left\{A_{1} \to {}^{0}_{A_{1}}A_{2} \to \cdots \to {}^{0}_{A_{i-1}}A_{i} \to \cdots \to {}^{0}_{A_{n-1}}A_{n}\right\} = Pr\left\{A_{1} \to {}^{0}_{A_{1}}A_{2} \to \cdots \to {}^{0}_{A_{i-1}}\underline{A}_{i,a} \to \cdots \to {}^{0}_{A_{n-1}}A_{n}\right\} + Pr\left\{A_{1} \to {}^{0}_{A_{1}}A_{2} \to \cdots \to {}^{0}_{A_{i-1}}\underline{A}_{i,w} \to \cdots \to {}^{0}_{A_{n-1}}A_{n}\right\}$$
(4)
$$\forall \forall \exists l \dot{\mathcal{P}}:$$

$$A_1 \longrightarrow {}^{0}_{A_1}A_2 \longrightarrow \cdots \longrightarrow {}^{0}_{A_{i-1}}\underline{A}_{i,a} \longrightarrow \cdots \longrightarrow {}^{0}_{A_{n-1}}A_n$$

设备 A_i 在启动中直接失效,不存在后续随机失效情况,其对应的顺序失效逻辑图如图4所示。由图可得,当k < i时,各基本事件的有效失效时间段表达式与§1.2中一致,可写为 $R(\tau_k)_a = \{\tau_k | 0 < \tau_k < t_m - \tau_1 - \cdots - \tau_{k-1}\}$;当k=i时,由于不存在随机失效的情况,因此不考虑 $\underline{A}_{i,a}$ 对应的有效失效时间段。当 $i < k \le n$ 时,由于启动时间 Δt_i 的存在,此类基本事件的有效失效时间段需考虑 Δt_i 的影响,可表示为:

$$R(\tau_{k})_{a} = \{\tau_{k} | 0 < \tau_{k} < t_{m} - \tau_{1} - \cdots - \tau_{i-1} - \tau_{i+1} - \cdots - \tau_{k-1} - \Delta t_{i} \}$$

因此,割序 $A_{1} \rightarrow A_{1}^{0} A_{2} \rightarrow \cdots \rightarrow A_{i-1}^{0} A_{i,a} \rightarrow \cdots$

$$\Omega_a = \bigcap_{k=1}^n R(\tau_k)_a, k \neq i$$
(5)

对于割序:

$$A_1 \longrightarrow {}^{0}_{A_1} A_2 \longrightarrow \cdots \longrightarrow {}^{0}_{A_{i-1}} \underline{A}_{i,w} \longrightarrow \cdots \longrightarrow {}^{0}_{A_{n-1}} A_n$$

设备成功启动后发生随机失效,对应的顺序失效逻辑图如图5所示。由图5可得,当k < i时,各基本事件的有效失效时间段的表达式可表示为 $R(\tau_k)_w = \{\tau_k | 0 < \tau_k < t_m - \tau_1 - \cdots - \tau_{k-1}\}; 当 i \le k \le n$ 时,各基本事件的有效失效时间段可表示为:

 $R(\tau_k)_w =$

 $\{\tau_k | 0 < \tau_k < t_m - \tau_1 - \dots - \tau_{i-1} - \tau_i - \tau_{i+1} - \dots - \tau_{k-1} - \triangle t_i \}$ 因此,

割 序 $A_1 \rightarrow {}^{0}_{A_1}A_2 \rightarrow \cdots \rightarrow {}^{0}_{A_{i-1}}\underline{A}_{i,w} \rightarrow \cdots \rightarrow {}^{0}_{A_{n-1}}A_n$ 的失效域 \mathcal{Q}_w 可以表达为:

$$Q_{w} = \bigcap_{k=1}^{n} R(\tau_{k})_{w} \tag{6}$$

2.2 基于最小割序集的数值模拟方法

本方法与"最小割序集+顺序失效域"的DFT数 值模拟方法类似。首先判断一个割序是否发生,如 果发生则跳出本次模拟;如果不发生,则模拟下一个 割序,以此类推。模拟流程如图6所示,其中:G_i表 示在最小割序*j*中需要考虑启动时间与启动失效的 冷冗余设备个数,其余符号的含义与图3一致。

图6中如何"计算当前最小割序j的失效域"为 本文讨论的重点,该过程主要包括三部分:1)对最小



割序进行分类;2)对设备启动过程进行模拟;3)最小 割序失效域的计算。首先根据当前最小割序中是否 含有需要考虑启动时间与启动失效的冷冗余设备进 行分类讨论。对于不含此类冷冗余设备的最小割 序,按§1.2中所提到的方法计算其失效域;对于包含 的最小割序,则§2.1中的方法对所含设备的启动状 态用随机数进行模拟,并记录模拟结果。最后依据 模拟结果求解最小割序所对应的失效域*Q*,,如式(7) 所示。通过*Q*,与*î*,判断本次模拟中当前最小割序是 否发生,如式(8)所示。如果发生则跳出本次模拟; 如果不发生,则模拟下一个割序,以此类推。

$$\Omega_{j} = \begin{cases} \Omega_{a}, R_{i} < P_{i} \\ \Omega_{w}, R_{i} \ge P_{i} \end{cases}$$
(7)

$$I_{j}[h(\hat{\tau}_{t})] = \begin{cases} 1, \hat{\tau}_{t} \in \Omega_{j} \\ 0, \text{ other} \end{cases}$$
(8)

最终,系统的失效概率(*P*_{system})可计算为所有最 小割序发生的次数(SUM)除于总仿真次数*N*。冷冗 余系统失效概率的统计量表达式为: 王韶轩等:考虑启动时间和启动失效的核电厂冷冗余系统可靠性数值模拟方法



图 6 基于蒙特卡罗数值模拟的 DFT 中设备启动时间与启动失效建模方法 Fig.6 Modeling method of equipment startup time and startup failure in DFT based on Monte Carlo numerical simulation

3 案例分析

3.1 事故描述

应急柴油发电机组(Emergency Diesel Generators, EDGs)是核电厂重要的专设安全设施之一。作为核电厂内的应急电源,在丧失厂用主电源和外电源后,EDGs要及时启动为应急厂用设备供电,以保证反应堆安全停堆并防止主要设备损坏。图7展示的是某核电厂单机组的电力供应系统结构简图^[12]。其中EDGs共包含5台柴油发电机(4台常规柴油发电机+1台备用柴油发电机)。4台常规柴油发电机被分为两个应急发电机组:应急发电机组A(包含柴油发电机A1与柴油发电机A2)和应急发电机组B(包含柴油发电机B1与柴油发电机B2)。

丧失场外电事件发生后,首先启动A,此时B处 于冷备状态。A可能会由于自身发生随机失效或者 应急安全母线LHA故障而失效。当A失效后,B才 会启动。同样地,B可能会由于自身发生随机失效 或者应急安全母线LHB故障而失效^[13]。当A、B都 失效后备用柴油发电机才会启动,当备用柴油发电机也失效后,SBO事故发生。在这种情况下EDGs的故障顺序是:首先A发生失效,接着B启动并失效,最后备用柴油发电机启动并失效,SBO事故发生。本文将使用DFT对系统顺序失效行为进行建模,并将在§3.2中进行详细说明。

3.2 应急柴油发电机系统的动态失效模型及设备 失效参数

应急发电机组B与备用柴油发电机平时处于冷备用状态,由于发电机组放置区域、人员的操作和设备的状态等一系列不确定性因素,到备用柴油发电机真正投入使用需要一定的启动时间Δt。在核电厂运行的历史上曾出现过应急柴油发电机启动失败的案例^[14-15]。启动油量的控制^[2]、快速启动导致的柴油发电机老化^[16]、系统接线和现场布置错误^[17]等都是影响柴油发电机能否正常启动的因素。本文假这些处于冷备状态的柴油发电机具有一定的启动失效概率*P*。EDGs中相关设备的失效参数参考文献[12] 与[13],具体如表1所示。以EDGs供电失效为顶事



图7 某核电厂简化电力供应系统图 Fig.7 System diagram of simplified power supply for nuclear power plant

件,根据§3.1中描述的失效行为对系统进行DFT建模分析,DFT模型如图8所示。SEQ门表征EDGs备件中存在的强制顺序失效行为,FDEP门表征LHA/LHB与A/B之间的依赖关系。

3.3 计算分析

3.3.1 失效概率对比分析

采用所提方法、传统DFT方法和SFT方法分别 计算EDGs在任务时间t=24h内的失效概率,并着重 比较了所提方法与传统DFT方法的计算差异,即两 种方法所得结果的相对误差 $\epsilon=(P_p-P_p)/P_p\times100\%$, 其中: $P_{\rm p}$ 为传统DFT方法的计算结果; $P_{\rm p}$ 为所提方法的计算结果; ε 计算结果如图9(a)所示。计算平台为MATLAB软件,样本数的设置同§1.2一致,事件的统计频率 $P_{\rm f}$ 用传统DFT方法对应的结果做代替。从图9(a)可以看出,由于考虑了柴油发电机的冷备特性与启动时间,本文所提方法得到的系统失效概率较SFT与传统DFT方法更低。由于考虑了启动时间,本文所提方法的计算结果较传统DFT方法有明显的改善,尤其是在任务初期。启动时间所产生的影响有限,且随着任务时间的增加 ε 不断减小,在24 h时, ε =10.20%。此外,本文进一步探究了

Table 1 Fahure miormation of EDGs				
设备名称	失效率	启动失效概率	启动时间	
Equipment name	Failure rate / h	Probability of startup failure	Startup time / h	
A1	0.019 9	-	—	
A2	0.019 9	_	_	
B1	0.019 9	0.023 6	0.2	
B2	0.019 9	0.023 6	0.2	
SDG	0.019 9	0.023 6	0.5	
LHA	4.73×10 ⁻⁷	_	_	
LHB	4.73×10 ⁻⁷	_	_	

表1 EDGs设备的失效信息 Table 1 Failure information of EDCe



图8 EDGs的DFT模型^[13] Fig.8 DFT model of EDGs^[13]

影响此概率差的因素以及这些影响因素单独所占的 份额,结果如图9(b)所示。*ε*_{B1}、*ε*_{B2}和*ε*_{SDG}分别表示只 考虑对应柴油发电机启动时间时,所提方法与传统 DFT方法计算结果的相对误差;*ε*₀则表示不考虑启 动时间时的相对误差。从图9(b)可以看出,在不考 虑启动时间时,本文所提方法与传统DFT方法结果 一致,即所提方法中对启动失效概率的处理符合传 统方法中"将设备的启动失效视为基本事件"的假 设,因此两种方法的结果差异来自于启动时间。而 在B1、B2和SDG这三个设备的启动时间中,SDG的 启动时间对结果的影响最大。

3.3.2 参数敏感性分析

为了评估各参数对系统失效概率不确定性贡献的重要程度,本文对 EDGs 中相关参数进行了敏感性分析,计算公式如下所示:

$$S_x = \frac{R_U}{R_L} \tag{10}$$

式中: R_v 为参数X的值是原来的10倍时系统失效概率; R_L 为参数X的值是原来的0.1倍时系统失效概率。 S_x 为参数X的敏感度, 当 S_x >1, 表示该参数对系统失效具有正面影响, 而 S_x 越偏离1表示参数对系统失效概率的影响越大。图10展示了在任务时间24h内设备参数的敏感度变化曲线, 表 2 为各参数



图9 EDGs 失效概率对比分析 (a) 失效概率对比,(b) 设备启动时间对 EDGs 失效概率的影响
 Fig.9 Comparison of EDGs failure probability (a) Failure probability comparison, (b) Effect of equipment startup time on EDGs failure probability

在t为2h和24h时对EDGs系统失效概率的敏感度 及其排名,其中 P_{B1} 、 P_{B2} 和 P_{SDG} 分别表示对应柴油发 电机的启动失效概率; λ_{LHA} 和 λ_{LHB} 分别表示应急安全 母线LHA和LHB的失效率; λ_{A1} 、 λ_{A2} 、 λ_{B1} 、 λ_{B2} 和 λ_{SDG} 分 别表示对应柴油发电机的失效率。



图 10 设备参数的敏感度变化曲线 Fig.10 The sensitivity change curve of equipment parameters

由图 10 和表 2 可知, 在初始阶段" λ_{A2} "和" λ_{A1} "是 最敏感的参数, 敏感度为 88.02 和 87.32。启动失效 参数" P_{SDG} "、" P_{B1} "和" P_{B2} "分别排在第 3、4、5 位, 敏感 度为 42.38、19.08 和 18.13, 对系统的失效有显著影 响。随着任务时间的增加,在 24 h 时最敏感的参数 为" λ_{A2} "和" λ_{A1} ", 敏感度为 38.45 和 37.89。排在第 3 位和第 4位的则分别是" λ_{B2} "和" λ_{B1} "。而启动失效参 数" P_{SDG} "、" P_{B2} "和" P_{B1} "分别排在第 6、7、8 位, 敏感度 为 3.38、2.17 和 2.09。综上所述, 由于启动相关参数 是固定值, 因此在初始阶段对结果影响较大, 随着任 务时间的增加,影响逐渐减小。因此, 提高柴油发电 机的启动可靠性尤其是在初始阶段,对提高EDG的整体安全性具有重要意义。

3.3.3 不确定性分析

考虑到设备启动时间的随机性,本文对 EDGs 失效概率进行不确定性分析。假设设备启动时间服 从正态分布,具体如表3所示。系统任务时间设置 为24 h,通过抽样程序获得1000组启动时间的样 本,然后将每一组样本输入到所提方法的计算模型 中产生一个随机输出样本(EDGs失效概率)。最后 将1000个EDGs失效概率绘制成频率直方图,如图 11所示。





从图 11 可以看出,EDGs 失效概率服从正态分布。表4展示了 EDGs 失效概率均值、标准差以及对应的置信区间。由表4 可知,在24 h内 EDGs 发生失效的概率的置信水平为95% 的置信区间为(6.445~6.474)×10⁻⁴。

				v							
参数名称		$P_{\scriptscriptstyle \mathrm{B1}}$	$P_{\scriptscriptstyle \mathrm{B2}}$	$P_{\rm SDG}$	$\lambda_{\rm LHA}$	λ_{A1}	λ_{A2}	$\lambda_{ m LHB}$	$\lambda_{\rm B1}$	$\lambda_{\rm B2}$	$\lambda_{\rm SDG}$
Parameters	name										
2 h	S _x	19.08	18.13	42.38	1.03	87.32	88.02	1.02	4.98	5.19	1.80
	Rank	4	5	3	9	2	1	10	7	6	8
24 h	$S_{\rm x}$	2.09	2.17	3.38	1.00	37.89	38.45	0.99	18.54	18.72	15.44
	Rank	8	7	6	9	2	1	10	4	3	5

表2 EDGs设备参数的敏感性指标 Table 2 Sensitivity index of EDGs equipment parameters

表3 启动时间的分布参数 Table 3 Distribution parameters of startup-time			
设备名称 Equipment name	启动时间均值 Average startup time $\Delta t / h$	标准差Standard deviation	
B1	0.2	0.066 7	
B2	0.2	0.066 7	
SDG	0.5	0.166 7	
	表4 参数估计结果		

Table 4 Results of parameters evaluations				
发生概率	均值	均值置信区间(95%)	标准差	标准差置信区间(95%)
Probability of	Mean	Mean confidence	Standard deviation	Standard deviation confidence
occurrence		interval (95%)		interval (95%)
EDGs	6.459×10 ⁻⁴	(6.445~6.474)×10 ⁻⁴	2.325×10 ⁻⁵	(2.227~2.432)×10 ⁻⁵

3.3.4 启动特性对结果的影响

根据国内外核电站运行经验,适当延长柴油发 电机启动时间,有利于降低其启动失败概率,延长运 行寿命^[16]。因此,本文假设柴油发电机的启动时间 与启动失效概率成反比,即启动时间与启动失效概 率的乘积为一个定值*K*,本文称之为启动常数,具体 如下所示:

$$K = P_{\Delta t} \cdot \Delta t \tag{11}$$

式中: Δt 为启动时间; $P_{\Delta t}$ 为 Δt 时间内的启动失效概率。K可以通过设备当前的启动时间和启动失效概率乘积获得,如表5所示。为评估启动特性对 EDGs 失效概率的影响,启动时间分别选取为表1中启动时间的 20%、60%、140% 和 180%。计算 EDGs 在任务时间 t=24 h内的失效概率,并与原结果进行比较,

如图12(a)所示。由于在不同启动时间下系统失效 概率间的数值差异过大,为了更直观地比较系统失 效概率变化趋势,本文采用对数ln(θ)来展示,具体 如图12(b)所示,其中θ=P_x/P_p;P_x为基于新的启动参 数的计算结果。可以看出,在任务初期,启动时间变 化对结果有较大影响,且随着启动时间的延长,系统 失效概率随之降低。

表5 设备的启动常数 Table 5 Startup constants of equipment

设备名称 Equipment name	启动常数 Startup constants
B1	0.004 72
B2	0.004 72
SDG	0.011 8



图 12 启动特性对 EDGs 失效概率的影响 (a) 不同启动时间下的概率值,(b) 不同启动时间下的 ln(θ)值
 Fig.12 Effect of startup characteristics on EDGs failure probability (a) Probability under different start time, (b) ln(θ) under different start time

4 结语

本文重点研究了备用设备启动时间与启动失效 对冷冗余系统失效概率的影响,提出了一种冗余系 统可靠性数值模拟方法,利用所提方法对核电厂 EDGs失效概率进行了分析。案例结果分析表明:1) 本文所提方法能够对以往方法无法考虑冷备件启动 时间耦合启动失效的问题进行建模分析,从而能更 加准确地反映冷冗余系统的实际运行状态与真实的 失效场景;2)启动时间对结果影响在任务早期较大, 后随任务时间的增长而减小;3)设备参数的敏感性 分析为后期提高系统可靠性提供了理论依据;4)在 24 h内 EDGs发生失效的概率的置信水平为95%的 置信区间为(6.445~6.474)×10⁻⁴;5)适当延长柴油发 电机启动时间有利于降低 EDGs系统的失效概率。 本文中案例的计算结果展示了该方法在精确建模与 释放保守风险方面的潜力,未来将针对核电厂复杂 系统开展更为详细的建模研究。

致谢 感谢中国科学院合肥物质科学研究院核能安 全技术研究所公共技术中心提供测试平台。

作者贡献声明 王韶轩:起草文章、统计分析、设计 分析案例;林志贤:技术支持、分析数据;戈道川:审 阅文章内容、技术指导;吴洁:审阅文章内容;郁杰: 形式检查、方向指导。

参考文献

1 董毅漫, 张弛, 宋大虎, 等. 我国核电安全目标发展取向 的思考[J]. 核安全, 2012, **11**(4): 10 - 15. DOI: 10.16432/j. cnki.1672-5360.2012.04.007.

DONG Yiman, ZHANG Chi, SONG Dahu, *et al.* Thinking of nuclear power safety goal development orientation in China[J]. Nuclear Safety, 2012, **11**(4): 10 – 15. DOI: 10.16432/j.cnki.1672-5360.2012.04.007.

- 2 闵济东, 赖斌生, 余泽辉, 等. 核电厂某型应急柴油机启动超时的原因分析[J]. 科技视界, 2020(33): 98 100.
 DOI: 10.19694/j.cnki.issn2095-2457.2020.33.040.
 MIN Jidong, LAI Binsheng, YU Zehui, *et al.* Cause analysis of starting overtime of an emergency diesel engine in nuclear power plant[J]. Science & Technology Vision, 2020(33): 98 100. DOI: 10.19694/j. cnki. issn2095-2457.2020.33.040.
- 张瑞明,林建,雷亚清.关于A核电站水压试验泵启动 失败的探究[J].电子测试,2013(23):142-143.DOI:10. 3969/j.issn.1000-8519.2013.23.063.
 ZHANG Ruiming, LIN Jian, LEI Yaqing. The analysis of the hydrotest pump start failure of A nuclear power station [J]. Electronic Test, 2013(23): 142 - 143. DOI: 10.3969/j. issn.1000-8519.2013.23.063.
- Fahmy R A, Gomaa R I. Dynamic fault tree analysis of auxiliary feedwater system in a pressurized water reactor [J]. Kerntechnik, 2021, 86(2): 164 172. DOI: 10.1515/kern-2020-0067.
- Ghadhab M, Junges S, Katoen J P, *et al.* Safety analysis for vehicle guidance systems with dynamic fault trees[J]. Reliability Engineering & System Safety, 2019, 186: 37 50. DOI: 10.1016/j.ress.2019.02.005.
- 6 Dugan J B, Bavuso S J, Boyd M A. Dynamic fault-tree models for fault-tolerant computer systems[J]. IEEE Transactions on Reliability, 1992, 41(3): 363 - 377. DOI: 10.1109/24.159800.
- 7 高僮.基于动态故障树和蒙特卡罗仿真的列控系统风险分析研究[D].北京:北京交通大学,2014.
 GAO Tong. Research on dynamic fault tree and Monte Carlo based risk analysis of train control system[D].
 Beijing: Beijing Jiaotong University, 2014.
- 8 苗祚雨.基于确定随机 Petri 网和蒙特卡罗仿真的动态 故障树定量可靠性分析方法研究[D].北京:北京交通大 学,2014.

MIAO Zuoyu. Research on dynamic fault tree quantitative reliability analysis method based on deterministic and stochastic Petri net and Monte Carlo simulation[D]. Beijing: Beijing Jiaotong University, 2014.

- Ge D C, Li D, Lin M, et al. SFRs-based numerical simulation for the reliability of highly-coupled DFTs[J]. Eksploatacja i Niezawodnosc Maintenance and Reliability, 2015, 17(2): 199 206. DOI: 10.17531/ein.2015.2.5.
- 10 戈道川.核电厂系统动态故障树快速可靠性分析及风

险成本多目标优化方法研究[D]. 上海: 上海交通大学, 2016.

GE Daochuan. Research about quick dft-based reliability analysis and risk vs cost multiple objectives optimization of nuclear power plant systems[D]. Shanghai: Shanghai Jiao Tong University, 2016.

- 张建国,苏多,刘英卫.机械产品可靠性分析及优化 [M].北京:电子工业出版社,2008.
 ZHANG Jianguo, SU Duo, LIU Yingwei. Reliability analysis and optimization of mechanical products[M]. Beijing: Electronic Industry Press, 2008.
- 12 李哲.基于GO法的核电厂LOOP事件及SBO事件可靠 性分析[D].北京:清华大学, 2011.
 LI Zhe. Reliability analysis of LOOP and SBO events in nuclear power plant based on the GO methodology[D].
 Beijing: Tsinghua University, 2011.
- Guo D Q, Yang M J, Wu H M, *et al.* Dynamic reliability evaluation of diesel generator system of one Chinese 1 000 MWe NPP considering temporal failure effects[J]. Frontiers in Energy Research, 2021, 9: 793577. DOI: 10.3389/fenrg.2021.793577.
- 14 张明佳. 核电站应急柴油发电机组可靠性数据的建立 与应用[D]. 上海: 上海交通大学, 2009. ZHANG Mingjia. Development of reliability data npp emergency diesel generator set in nuclear power plant and its application[D]. Shanghai: Shanghai Jiao Tong University, 2009.
- 15 Rossi C E. Information notice No.90-25: loss of vital AC power with subsequent reactor coolant system heat-up[R]. Nuclear Regulatory Commission, NRC, Office of Nuclear Reactor Regulation, Washington D C, 20555, 1990: 285.
- 16 周勇,朱鹏树,陈星,等.核电站应急柴油发电机组慢启 动优化研究[J].核科学与工程,2018,38(4):689-695. ZHOU Yong, ZHU Pengshu, CHEN Xing, et al. Research on slow start optimization of emergency diesel generator sets in nuclear power plants[J]. Nuclear Science and Engineering, 2018, 38(4):689-695.
- 17 万寒阳.核电厂应急柴油发电机特点及调试管理[J].科 技视界,2020(13):141 - 143. DOI: 10.19694/j.cnki. issn2095-2457.2020.13.52.

WAN Hanyang. Characteristics and commissioning management of emergency diesel generators in nuclear power plants[J]. Science and Technology Vision, 2020 (13): 141 - 143. DOI: 10.19694/j. cnki. issn2095-2457. 2020.13.52.