

TI 2515/163 SUMMARY	ANO	Beaver Valley	Braidwood	Browns Ferry	Brunswick	Byron	Callaway	Calvert Cliffs	Catawba	Clinton	Columbia	Comanche Peak	Cooper	Crystal River	D.C. Cook	Davis-Besse	Diablo Canyon	Dresden	Duane Arnold	Farley	Fermi	Fitzpatrick	Fort Calhoun	Ginna	Grand Gulf	H.B. Robinson	Hatch	Hope Creek	Indian Point	Kewaunee	La Salle	Limerick
White Y = A procedure exists    Pink N = No procedure exists Purple N = Alternate strategy exists																																
Offsite Power Operability																																
1. Identify the required control room operator actions to take when notified by the TSO that post-trip voltage of the OSP at the NPP will not be acceptable to assure the continued operation of the safety-related loads without transferring to the onsite power supply.	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	Y	Y	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y
2. Identify the compensatory actions the control room operator is required to perform if the TSO is not able to predict the post-trip voltage at the NPP for the current grid conditions.	N	N	N	N	Y	N	Y	Y	N	N	Y	Y	Y	N	N	N	Y	N	N	Y	N	Y	Y	Y	N	Y	Y	N	Y	N	N	Y
3. Identify the notifications required by 10 CFR 50.72 for an inoperable offsite power system when the nuclear station is either informed by its TSO or when an actual degraded voltage condition is identified.	Y	Y	Y	N	Y	Y	Y	Y	Y	N	Y	Y	Y	N	Y	N	N	Y	Y	N	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	Y	Y
Maintenance Rule																																
The procedures to ensure compliance with 10 CFR 50.65(a)(4) have the following attributes:																																
4. Direct the plant staff to perform grid reliability evaluations as part of the required maintenance risk assessment before taking a risk-significant piece of equipment out-of-service to do maintenance activities.	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	Y	Y	Y	Y	N	N	Y	Y	Y	N	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y
5. Direct the plant staff to ensure that the current status of the OSP system has been included in the risk management actions and compensatory actions to reduce the risk when performing risk-significant maintenance activities or when LOOP or SBO mitigating equipment are taken out-of-service.	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y
6. Direct the control room staff to address degrading grid conditions that may emerge during a maintenance activity.	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y
7. Direct the plant staff to notify the TSO of risk changes that emerge during ongoing maintenance at the nuclear power plant.	N	Y	N	Y	Y	N	Y	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	N	Y	N	N	N	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	N	N	N	Y
SBO																																
The procedures to ensure compliance with 10 CFR 50.63 have the following attribute:																																
8. Direct the control room operators on the steps to be taken to try to recover offsite power within the SBO coping time.	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y

## TI 2515/163 SUMMARY

White Y = A procedure exists Pink N = No procedure exists  
Purple N = Alternate strategy exists

TI 2515/163 SUMMARY	McGuire	Millstone	Monticello	Nine Mile Point	North Anna	Oconee	Oyster Creek	Palisades	Palo Verde	Peach Bottom	Perry	Pilgrim	Point Beach	Prairie Island	Quad Cities	River Bend	Salem	San Onofre	Seabrook	Sequoyah	Shearon Harris	St. Lucie	STP	Summer	Surry	Susquehanna	Three Mile Island	Turkey Point	Vermont Yankee	Vogtle	Waterford	Watts Bar	Wolf Creek	
White Y = A procedure exists    Pink N = No procedure exists Purple N = Alternate strategy exists																																		
Offsite Power Operability																																		
1. Identify the required control room operator actions to take when notified by the TSO that post-trip voltage of the OSP at the NPP will not be acceptable to assure the continued operation of the safety-related loads without transferring to the onsite power supply.	Y	N	Y	N	Y	Y	N	Y	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	Y	Y	
2. Identify the compensatory actions the control room operator is required to perform if the TSO is not able to predict the post-trip voltage at the NPP for the current grid conditions.	N	N	Y	Y	Y	N	N	Y	N	Y	N	Y	N	Y	N	N	N	N	N	N	Y	Y	N	N	N	N	N	N	N	Y	N	N	N	
3. Identify the notifications required by 10 CFR 50.72 for an inoperable offsite power system when the nuclear station is either informed by its TSO or when an actual degraded voltage condition is identified.	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	Y	N	Y	
Maintenance Rule																																		
The procedures to ensure compliance with 10 CFR 50.65(a)(4) have the following attributes:																																		
4. Direct the plant staff to perform grid reliability evaluations as part of the required maintenance risk assessment before taking a risk-significant piece of equipment out-ofservice to do maintenance activities.	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	N	Y	Y	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
5. Direct the plant staff to ensure that the current status of the OSP system has been included in the risk management actions and compensatory actions to reduce the risk when performing risk-significant maintenance activities or when LOOP or SBO mitigating equipment are taken out-of-service.	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	N	Y	Y	N	Y	Y	N	Y	Y	Y	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
6. Direct the control room staff to address degrading grid conditions that may emerge during a maintenance activity.	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
7. Direct the plant staff to notify the TSO of risk changes that emerge during ongoing maintenance at the nuclear power plant.	Y	Y	N	Y	Y	Y	N	N	Y	Y	N	Y	Y	N	N	N	N	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	N	Y	N	N	Y	N	N	Y	Y
SBO																																		
The procedures to ensure compliance with 10 CFR 50.63 have the following attribute:																																		
8. Direct the control room operators on the steps to be taken to try to recover offsite power within the SBO coping time.	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	