

Zoznam platných prevádzkových inštrukcií SEPS ku dňu 30.06.2023

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
1.	022-1/5	Parametre prvkov prenosovej sústavy SR (1.4.2019)
1. 1.	022-1/5 Príloha A	Celková dovolená prúdová zaťažiteľnosť vedení (1.4.2019)
1. 2.	022-1/5 Príloha B	Prehľad vedení SEPS (1.4.2019)
1. 3.	022-1/5 Príloha C	Prepočet parametrov elektrických prvkov PS (1.4.2019)
2.	023-1/5	Určenie skrátených základných názvov elektrických staníc a zariadení PS (1.4.2019)
2. 1.	023-1/5 Príloha A	UCTE formát (1.4.2019)
2. 2.	023-1/5 Príloha B	Hraničné uzly (X-nodes) (1.4.2019)
3.	023-2	Štandard blokovacích podmienok, jednotného označenia prvkov a manipulačných postupov v ESt SEPS, a. s. (28.5.2012)
3. 1.	023-2 Príloha A1	Označenie prvkov v jednopólovej schéme (28.5.2012)
3. 2.	023-2 Príloha A1a	Štandardné jednopólove schémy prevádzkované v ESt SEPS, a. s. (28.5.2012)
3. 3.	023-2 Príloha A1b	Štandardné zapojenia uzemňovacích nožov hlavných a pomocnej prípojnice prevádzkované v ESt SEPS, a. s. (28.5.2012)
3. 4.	023-2 Príloha A1c	Jednopólová schéma transformátora - pre vypracovanie blokovacích podmienok (28.5.2012)
3. 5.	023-2 Príloha B1	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Dve hlavné prípojnice bez pomocnej prípojnice a spínač prípojnic (28.5.2012)
3. 6.	023-2 Príloha B2	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Dve hlavné prípojnice, pomocná prípojnica a kombinovaný spínač prípojnic, bez poľa merania (28.5.2012)
3. 7.	023-2 Príloha B2a	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Dve hlavné prípojnice, pomocná prípojnica, kombinovaný spínač prípojnic a vývod na dva vypínače (28.5.2012)
3. 8.	023-2 Príloha B3a	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Dve hlavné prípojnice, pomocná prípojnica, kombinovaný spínač prípojnic a spínač pomocnej prípojnice (28.5.2012)
3. 9.	023-2 Príloha B3b	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Dve hlavné prípojnice, pomocná prípojnica, kombinovaný spínač prípojnic, s poľom merania (28.5.2012)
3. 10.	023-2 Príloha B4	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Dve hlavné prípojnice, pomocná prípojnica, spínač prípojnic a spínač pomocnej prípojnice (28.5.2012)
3. 11.	023-2 Príloha B5	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Dve hlavné prípojnice, pomocná prípojnica, pozdĺžne delenie hlavných prípojnic a dva kombinované spínače prípojnic (28.5.2012)
3. 12.	023-2 Príloha B6	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Tri hlavné prípojnice, pomocná prípojnica, kombinovaný spínač prípojnic a spínač pomocnej prípojnice (28.5.2012)
3. 13.	023-2 Príloha B7	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Tri hlavné prípojnice, pomocná prípojnica, pozdĺžne delenie hlavných prípojnic aj pomocnej prípojnice, dva kombinované spínače prípojnic a jeden spínač pomocnej prípojnice (28.5.2012)
3. 14.	023-2 Príloha B8	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Dve hlavné prípojnice s pozdĺžnym delením prípojnic s vypínačom (1,5 vypínača na pole) (28.5.2012)
3. 15.	023-2 Príloha B9	Štandard blokovacích podmienok pre zapojenie - Polygón, zapojenie do trojuholníka (28.5.2012)
4.	033-2/1	Delegovanie výkonnej právomoci a zodpovednosti (1.1.1999)
5.	043-1/1	Organizácia rozboru porúch v ES SR (24.5.2010)
5. 1.	043-1/1 Príloha A	Informácia o poruche / Definitívny rozbor poruchy (24.5.2010)
6.	222-1	Vecný a časový program prác na zariadeniach prenosovej sústavy (15.2.2010)
6. 1.	222-1 Príloha A	Vecný a časový program prác na zariadeniach prenosovej sústavy (formulár) (15.2.2010)
7.	223-2/2	Zabezpečenie prevádzkových, rizikových, certifikačných, predkomplexných a komplexných skúšok alebo meraní na elektroenergetických zariadeniach prenosovej sústavy (1.6.2013)
7. 1.	223-2/2 Príloha A	Žiadosť o povolenie skúšok, Schvaľovací list skúšok (1.6.2013)

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
8.	223-3	Vykonávanie a koordinácia bezpečnostných analýz v rámci DACF, IDCF a blízko reálneho času (1.1.2020)
8. 1.	223-3 Príloha A	Formulár sieťovej správy pre DOPT (1.1.2020)
9.	224-1	Zásady prevádzky viacsystémového vedenia 400kV (V487 a V488) a 110kV (V6302 a V6303) (1.5.2012)
9. 1.	224-1 Príloha A	Schéma trasy viacsystémového vedenia (1.5.2012)
9. 2.	224-1 Príloha B	Schéma stožiarov viacsystémového vedenia (1.5.2012)
9. 3.	224-1 Príloha C	Zoznam kontaktov za SEPS a VSD (1.5.2012)
10.	332-1/3	Opatrenia proti havarijným zmenám frekvencie (16.02.2023)
11.	336-1/2	Zásady prevádzky PVE Čierny Váh a Vážskej kaskády vo virtuálnych blokoch (15.6.2012)
12.	433-3/1	Regulácia napätia v ES SR (26.04.2013)
12. 1.	433-3/1 Príloha A	Odporúčaný zoznam vypínania vedení pre riešenie vysokej úrovne napätia (26.04.2013)
13.	533-4/8	Zabezpečenie vyvedenia výkonu z EBO-V2, vlastnej spotreby EBO-V2 a JAVYS a zásobovania odberov Západoslovenská distribučná, a.s. (02.01.2023)
13. 1.	533-4/8 Príloha A	Zapojenie DS 110 kV ZSD - základné zapojenie - VARIANT A (02.01.2023)
13. 2.	533-4/8 Príloha B	Schéma zapojenia R400 kV Križovany (02.01.2023)
13. 3.	533-4/8 Príloha C	Schéma zapojenia R400 kV Bošáca (02.01.2023)
13. 4.	533-4/8 Príloha D	Schéma zapojenia R400 kV Levice (02.01.2023)
13. 5.	533-4/8 Príloha E	Schéma zapojenia R400 kV Bystričany (02.01.2023)
13. 6.	533-4/8 Príloha F	Vlastná spotreba Est Križovany (02.01.2023)
13. 7.	533-4/8 Príloha G	Zapojenie vlastnej spotreby EBO-V2 a JAVYS vzhľadom na prenosovú sústavu SEPS a distribučnú sieť ZSD (02.01.2023)
13. 8.	533-4/8 Príloha H	Základná schéma rozvodne 110 kV Veľké Kostofany (02.01.2023)
13. 9.	533-4/8 Príloha CH	Základná schéma rozvodne 110 kV JAVYS - VI a 110 kV JAVYS - A1 (02.01.2023)
13. 10.	533-4/8 Príloha I	Základná schéma rozvodne 110 kV RN V2 (02.01.2023)
13. 11.	533-4/8 Príloha J	Zapojenie PPC Malženice (02.01.2023)
13. 12.	533-4/8 Príloha K	Telefónne čísla pri dispečerskom riadení (02.01.2023)
14.	533-5/9	Zabezpečenie vyvedenia výkonu a vlastnej spotreby jadrovej elektrárne Mochovce (26.10.2022)
14. 1.	533-5/9 Príloha A	Príklady najčastejšie používaných výrazov pri riadení prevádzky (26.10.2022)
14. 2.	533-5/9 Príloha B	Telefónne čísla pri dispečerskom riadení (26.10.2022)
14. 3.	533-5/9 Príloha C1	Schéma zapojenia R400 kV Veľký Ďur (26.10.2022)
14. 4.	533-5/9 Príloha C2	Prehľadová schéma zapojenia R400 kV Veľký Ďur (26.10.2022)
14. 5.	533-5/9 Príloha D	Schéma zapojenia R400 kV Levice (26.10.2022)
14. 6.	533-5/9 Príloha E	Rezervné napájanie 6 kV prípojnic vlastnej spotreby EMO (26.10.2022)
14. 7.	533-5/9 Príloha F1	Principiálna schéma prenosových ciest 400 kV (26.10.2022)
14. 8.	533-5/9 Príloha F2	Principiálna schéma prenosových ciest 400 kV (26.10.2022)
14. 9.	533-5/9 Príloha G	I. a II. trasa spojovacej cesty 110 kV (26.10.2022)
14. 10.	533-5/9 Príloha H	Jednopolová schéma vyvedenia výkonu 1. reaktorového bloku (26.10.2022)
14. 11.	533-5/9 Príloha I	Jednopolová schéma vyvedenia výkonu 2. reaktorového bloku (26.10.2022)
14. 12.	533-5/9 Príloha J	Jednopolová schéma vyvedenia výkonu 3. reaktorového bloku (26.10.2022)
15.	643-1/1	Prevádzka rozdielových ochrán prípojnic a automatiky zlyhania vypínača (20.11.2013)
15. 1.	643-1/1 Príloha A	Poruchové hlásenia a riešenia poruchových stavov ROP a AZV (20.11.2013)
15. 2.	643-1/1 Príloha B	Typy ROP a AZV v rozvodniach SEPS, a.s. (20.11.2013)
16.	643-3/1	Prevádzka prenosových zariadení ochrán na vedeniach prenosovej sústavy (20.11.2013)

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
16 . 1.	643-3/1 Príloha A	Poruchové zariadenia a riešenia poruchových stavov prenosových zariadení ochrán (20.11.2013)
16 . 2.	643-3/1 Príloha B	Prehľad prenosových zariadení (20.11.2013)
17 .	643-4	Prevádzka poruchových zapisovačov v rozvodniach 400 a 220 kV PS Slovenska (1.9.1995)
17 . 1.	643-4 Pr.č.1	Prehľad používaných skratiek pre označenie záznamu poruchového zapisovača SOREL EPC a REOR 100 (1.9.1995)
18 .	643-100	Prevádzka diferenciálnych ochrán vedení (1.6.2014)
19 .	733-1/1	Telefónne spojenie so SED v čase poruchových stavov v ES SR (1.4.2009)
19 . 1.	733-1/1 Príloha A	Postup dispečerov SED Žilina pri aktivácii a deaktivácii situácie " Havária v ES" (1.4.2009)
20 .	833-1/2	Frekvenčný vypínací plán v ES SR (10.1.2019)
20 . 1.	833-1/2 Príloha A	Zoznam subjektov zaradených do FVP ES SR (10.1.2019)
20 . 2.	833-1/2 Príloha B	Vzor požiadavky dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy na subjekty zaradené do FVP ES SR (10.1.2019)
20 . 3.	833-1/2 Príloha C	Vzor tabuľky skutočných hodnôt nastavenia FVP ES SR (10.1.2019)
20 . 4.	833-1/2 Príloha D	Vzor pre overenie funkcie FVP ES SR na základe meraní v časových rezoch jednotlivých subjektov (10.1.2019)
21 .	833-2/4	Vyhlásenie stavu núdze v ES SR (14.09.2021)
21 . 1.	833-2/4 Príloha A	Kontaktné údaje na vyhlásenie a odvolanie stavu núdze v elektroenergetike (14.09.2021)
21 . 2.	833-2/4 Príloha B1	Texty oznamov na vyhlásenie a odvolanie stavu núdze v elektroenergetike (14.09.2021)
21 . 3.	833-2/4 Príloha B2	Texty oznamov na súčasné vyhlásenie, resp. odvolanie stavu núdze v elektroenergetike a obmedzovania spotreby elektriny pri stave núdze v elektroenergetike (14.09.2021)
21 . 4.	833-2/4 Príloha B3	Texty oznamov na vyhlásenie a odvolanie stavu núdze v elektroenergetike na časti vymedzeného územia (14.09.2021)
21 . 5.	833-2/4 Príloha C	Kontaktné údaje na zamestnancov MH SR na vyhlásenie a odvolanie stavu núdze v elektroenergetike - interná príloha SEPS k danej PI (14.09.2021)
21 . 6.	833-2/4 Príloha D1	Formulár pre prvotné informovanie MH SR o vyhlásení stavu núdze v elektroenergetike - interná príloha SEPS k danej PI (14.09.2021)
21 . 7.	833-2/4 Príloha D2	Formulár pre upresňujúce informovanie MH SR o vyhlásení stavu núdze v elektroenergetike - interná príloha SEPS k danej PI (14.09.2021)
21 . 8.	833-2/4 Príloha E	Žiadosť o pozastavenie uplatňovania obmedzujúcich opatrení v plynárenstve (14.09.2021)
21 . 9.	833-2/4 Príloha F1	Vývojový diagram pre vyhlásenie stavu núdze v elektroenergetike na časti vymedzeného územia na základe žiadosti PDS (14.09.2021)
21 . 10.	833-2/4 Príloha F2	Vývojový diagram pre odvolanie stavu núdze v elektroenergetike na časti vymedzeného územia na základe žiadosti PDS (14.09.2021)
21 . 11.	833-2/4 Príloha F3	Vývojový diagram pre vyhlásenie stavu núdze v elektroenergetike (14.09.2021)
21 . 12.	833-2/4 Príloha F4	Vývojový diagram pre odvolanie stavu núdze v elektroenergetike (14.09.2021)
21 . 13.	833-2/4 Príloha G	Návod na vyplnenie elektronického formulára vyhlásenie stavu núdze v elektroenergetike (14.09.2021)
22 .	835-1/2	Havarijný vypínací plán v ES SR (17.9.2014)
22 . 1.	835-1/2 Príloha A	Kontaktné telefónne čísla na vyhlásenie a odvolanie havarijného vypínacieho plánu (HVP) v ES SR (17.9.2014)
22 . 2.	835-1/2 Príloha B	Texty oznamov na vyhlásenie a odvolanie havarijného vypínacieho plánu (HVP) v ES SR (17.9.2014)
22 . 3.	835-1/2 Príloha C	Kontaktné telefónne čísla zamestnancov MH SR na vyhlásenie a odvolanie havarijného vypínacieho plánu (HVP) v ES SR - interná príloha SEPS, a. s. k danej PI (17.9.2014)

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
22 . 4.	835-1/2 Príloha D	Tabuľka na: maximum zaťaženia ES SR v roku n-1; maximum zaťaženia (nie odberové diagramy) jednotlivých DS za rok n-1; výška podielu z maxima ES SR v roku n-1 v percentách pripadajúceho na HVP; celková hodnota potrebného obmedzenia spotreby v rámci HVP na rok n+1; rozdelenie HVP na jednotlivé DS, uvedenie percent podielu každej DS na HVP na rok n+1; (formulár) (17.9.2014)
22 . 5.	835-1/2 Príloha E	Havarijný vypínací plán (HVP) jednotlivých PDS s členením na uzlové sústavy (formulár) (17.9.2014)
22 . 6.	835-1/2 Príloha F	Havarijný vypínací plán (HVP) na nasledujúci rok (rok n+1) (formulár) (17.9.2014)
23 .	835-2/3	Plán obmedzovania spotreby v ES SR (16.1.2020)
23 . 1.	835-2/3 Príloha A	Kontaktné telefónne čísla na vyhlásenie a odvolanie plánu obmedzovania spotreby (POS) v ES SR (16.1.2020)
23 . 2.	835-2/3 Príloha B	Texty oznamov na vyhlásenie a odvolanie obmedzovania spotreby elektriny v ES SR (16.1.2020)
23 . 3.	835-2/3 Príloha C	Kontaktné telefónne čísla zamestnancov MH SR na vyhlásenie a odvolanie obmedzovania spotreby elektriny v ES SR - interná príloha SEPS, a. s. k danej PI (16.1.2020)
23 . 4.	835-2/3 Príloha D	Tabuľka na stanovenie hodnoty vypočítaného rezervovaného výkonu na príslušný kalendárny rok (rok n+1); na určenie hodnôt vypočítaného výkonu pre obmedzujúce odberové stupne 1 až 4 POS na príslušný kalendárny rok (rok n+1) (formulár pre každého účastníka POS) (16.1.2020)
23 . 5.	835-2/3 Príloha E	Plán obmedzovania spotreby elektriny (POS) na obdobie jeho platnosti (rok n+1) (formulár) (16.1.2020)
24 .	933-1/3	Obnova vlastnej spotreby v tepelnej elektrárni Vojany EVO1 a TEKO a zásobovania spotrebiteľov pri poruche typu black-out (20.5.2021)
	Prílohy A	Trasy napájania EVO1 (TEKO) zo zahraničných ES:
24 . 1.	933-1/3 Príloha A1	Trasa č. 1: Krosno – EVO1 220 kV (PR) (20.5.2021)
24 . 2.	933-1/3 Príloha A2	Trasa č. 2: Mukačevo – EVO1 220 kV (UKR) (20.5.2021)
24 . 3.	933-1/3 Príloha A3	Trasa č. 3: Sajóivánka – EVO1 220 kV (MR) (20.5.2021)
24 . 4.	933-1/3 Príloha A4	Trasa č. 4: Krosno – EVO1 110 kV (PR) (20.5.2021)
24 . 5.	933-1/3 Príloha A5	Trasa č. 5: Mukačevo - EVO1 110 kV (UKR) (20.5.2021)
24 . 6.	933-1/3 Príloha A6	Trasa č. 6: Sajóivánka - EVO1 110 kV (MR) (20.5.2021)
24 . 7.	933-1/3 Príloha A7	Trasa č. 7: Krosno - TEKO (PR) (20.5.2021)
24 . 8.	933-1/3 Príloha A8	Trasa č. 8: Mukačevo - TEKO (UKR) (20.5.2021)
24 . 9.	933-1/3 Príloha A9	Trasa č. 9: Sajóivánka - TEKO (MR) (20.5.2021)
	Prílohy B	Trasy napájania EVO1 (TEKO) z domácich zdrojov:
24 . 10.	933-1/3 Príloha B1	Trasa č. 10: PVE Ružín – EVO1, varianty 1 a 2 (20.5.2021)
24 . 11.	933-1/3 Príloha B2	Trasa č. 11: PVE L. Mara - EVO1 (20.5.2021)
24 . 12.	933-1/3 Príloha B3	Trasa č. 12: PVE Ružín - TEKO (20.5.2021)
24 . 13.	933-1/3 Príloha B4	Trasa č. 13: DG Moldava - TEKO (20.5.2021)
24 . 14.	933-1/3 Príloha C	Schéma zapojenia vlastnej spotreby EVO1 (20.5.2021)
24 . 15.	933-1/3 Príloha D	Schéma zapojenia vlastnej spotreby TEKO (20.5.2021)
24 . 16.	933-1/3 Príloha E	P - Q diagram PVE Ružín (20.5.2021)
24 . 17.	933-1/3 Príloha F	P - Q diagram DG Moldava (20.5.2021)
24 . 18.	933-1/3 Príloha G	Parametre vybraných vedení 400 a 220 kV podieľajúcich sa na napájaní VS EVO1 (TEKO) (20.5.2021)
24 . 19.	933-1/3 Príloha H	Program reálnej skúšky PVE Ružín - EVO1 (vybrané časti) (20.5.2021)
24 . 20.	933-1/3 Príloha I	Program reálnej skúšky PVE Ružín - TEKO (vybrané časti) (20.5.2021)
24 . 21.	933-1/3 Príloha J	Program reálnej skúšky DG Moldava - TEKO (vybrané časti) (20.5.2021)
24 . 22.	933-1/3 Príloha K	Telefónne a satelitné čísla subjektov zahrnutých pri tvorbe ostrova (20.5.2021)
25 .	933-3/4	Obnova vlastnej spotreby v tepelnej elektrárni ENO a zásobovania spotrebiteľov pri poruche typu black-out (04.10.2022)
	Prílohy A	Trasy napájania ENO zo zahraničných ES:
25 . 1.	933-3/4 Príloha A1	Trasa č. 1: Nošovice (ČR) – ENO (04.10.2022)

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
25 . 2.	933-3/4 Príloha A2	Trasa č. 2: Sokolnice (ČR) – ENO (04.10.2022)
25 . 3.	933-3/4 Príloha A3	Trasa č. 3: Győr (MR) – ENO, variant 1 a 2 (04.10.2022)
25 . 4.	933-3/4 Príloha A4	Trasa č. 4: Göd (MR) – ENO (04.10.2022)
25 . 5.	933-3/4 Príloha A5	Trasa č. 5: Gönyű (MR) – ENO (04.10.2022)
	Prílohy B	Trasy napájania ENO z domácich zdrojov:
25 . 6.	933-3/4 Príloha B1	Trasa č. 6: VE Nosice – ENO (04.10.2022)
25 . 7.	933-3/4 Príloha B2	Trasa č. 7: VE Nové Mesto nad Váhom – ENO (04.10.2022)
25 . 8.	933-3/4 Príloha B3	Trasa č. 8: PPC Malženice – ENO (04.10.2022)
25 . 9.	933-3/4 Príloha B4	Trasa č. 9: PVE Liptovská Mara – ENO, variant 1 a 2 (04.10.2022)
25 . 10.	933-3/4 Príloha C	Schéma zapojenia ENO k ES SR (04.10.2022)
25 . 11.	933-3/4 Príloha D	Prehľadová schéma VE Nosice (04.10.2022)
25 . 12.	933-3/4 Príloha E	P-Q diagram PpS Štart z tmy (04.10.2022)
25 . 13.	933-3/4 Príloha F	Parametre vybraných vedení 400 kV podieľajúcich sa na napájaní VS ENO (04.10.2022)
25 . 14.	933-3/4 Príloha G	Program reálnej skúšky VE Nosice - ENO (vybrané časti) (04.10.2022)
25 . 15.	933-3/4 Príloha H	Telefónne a satelitné čísla subjektov zahrnutých pri tvorbe ostrova (04.10.2022)
26 .	933-5/2	Obnova vlastnej spotreby v jadrovej elektrárni EBO V2 pri poruche typu black - out (30.11.2012)
26 . 1.	933-5/2 Príloha A	Zoznam zdrojov s platným certifikátom pre poskytovanie služby Štar z tmy (1.3.2013)
	Prílohy B	Trasy napájania EBO V2 zo zahraničných ES:
26 . 2.	933-5/2 Príloha B1	Trasa č. 1: Nošovice - EBO V2 - variant 1 až 3 (30.11.2012)
26 . 3.	933-5/2 Príloha B2	Trasa č. 2: Sokolnice 400 kV - EBO V2 (30.11.2012)
26 . 4.	933-5/2 Príloha B3	Trasa č. 3: Győr - EBO V2 (30.11.2012)
26 . 5.	933-5/2 Príloha B4	Trasa č. 4: Göd - EBO V2 (30.11.2012)
26 . 6.	933-5/2 Príloha B5	Trasa č. 5: Sokolnice 220 kV - EBO V2 (30.11.2012)
	Prílohy C	Trasy napájania EBO V2 z domácich zdrojov:
26 . 7.	933-5/2 Príloha C1	Trasa č. 6: PPC Malženice - EBO V2 - variant 1 až 2 (30.11.2012)
26 . 8.	933-5/2 Príloha C2	Trasa č. 7: PPC BA - EBO V2 - variant 1 až 2 (30.11.2012)
26 . 9.	933-5/2 Príloha C3	Trasa č. 8: VE Gabčíkovo - EBO V2 - variant 1 až 2 (30.11.2012)
26 . 10.	933-5/2 Príloha C4	Trasa č. 9: PVE Čierny Váh - EBO V2 - variant 1 až 4 (30.11.2012)
26 . 11.	933-5/2 Príloha C5	Trasa č. 10: PPC PB - EBO V2 (30.11.2012)
26 . 12.	933-5/2 Príloha C6	Trasa č. 11: PVE Lipt. Mara - EBO V2 (30.11.2012)
	Prílohy D	Trasy núdzového napájania EBO V2 zo zahraničných ES:
26 . 13.	933-5/2 Príloha D1	Trasa č. 12: Nošovice - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 2 (30.11.2012)
26 . 14.	933-5/2 Príloha D2	Trasa č. 13: Sokolnice 400 kV - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 2 (30.11.2012)
26 . 15.	933-5/2 Príloha D3	Trasa č. 14: Győr - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 2 (30.11.2012)
26 . 16.	933-5/2 Príloha D4	Trasa č. 15: Göd - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 2 (30.11.2012)
26 . 17.	933-5/2 Príloha D5	Trasa č. 16: Sokolnice 220 kV - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 2 (30.11.2012)
	Prílohy E	Trasy núdzového napájania EBO V2 z domácich zdrojov:
26 . 18.	933-5/2 Príloha E1	Trasa č. 17: PPC Malženice - EBO V2 - núdzové napájanie (30.11.2012)
26 . 19.	933-5/2 Príloha E2	Trasa č. 18: PPC BA - EBO V2 - núdzové napájanie (30.11.2012)
26 . 20.	933-5/2 Príloha E3	Trasa č. 19: VE Gabčíkovo - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 4 (30.11.2012)
26 . 21.	933-5/2 Príloha E4	Trasa č. 20: PVE Čierny Váh - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 5 (30.11.2012)
26 . 22.	933-5/2 Príloha E5	Trasa č. 21: PPC PB - EBO V2 - núdzové napájanie (30.11.2012)
26 . 23.	933-5/2 Príloha E6	Trasa č. 22: PVE Lipt. Mara - EBO V2 - núdzové napájanie (30.11.2012)
26 . 24.	933-5/2 Príloha F	Vytvorenie ostrova VE Gabčíkovo (EGA) - PPC BA / PPC MALZ - EBO V2 (EBO) - EMO - ENOB (ENO) (30.11.2012)
26 . 25.	933-5/2 Príloha G	Vytvorenie ostrova ES SR so všetkými systémovými elektrárnami (30.11.2012)
26 . 26.	933-5/2 Príloha H	Schéma Rz 400 kV Križovany (30.11.2012)
26 . 27.	933-5/2 Príloha I	Schéma Rz 400 kV Bošáca (30.11.2012)
26 . 28.	933-5/2 Príloha J	Schéma Rz 220 kV JAVYS A1 (30.11.2012)
26 . 29.	933-5/2 Príloha K	Schéma Rz 110 kV JAVYS V1 a 110 kV JAVYS A1 (30.11.2012)
26 . 30.	933-5/2 Príloha L	Telefónne a faxové čísla na vytvorenie trás (30.11.2012)
27 .	933-6/2	Obnova vlastnej spotreby v jadrovej elektrárni Mochovce pri poruche typu black - out (17.05.2013)
27 . 1.	933-6/2 Príloha A	Zoznam zdrojov s platným certifikátom pre poskytovanie služby Štart z tmy (17.05.2013)

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
		Prílohy B: Trasy napájania EMO zo zahraničných ES:
27. 2.	933-6/2 Príloha B1	Trasa č.1: Nošovice (ČR) - EMO - variant 1 a 2 (17.05.2013)
27. 3.	933-6/2 Príloha B2	Trasa č.2: Sokolnice (ČR) - EMO (17.05.2013)
27. 4.	933-6/2 Príloha B3	Trasa č.3: Győr (MR) - EMO (17.05.2013)
27. 5.	933-6/2 Príloha B4	Trasa č.4: Göd (MR) - EMO (17.05.2013)
27. 6.	933-6/2 Príloha B5	Trasa č.5: Lískovec (ČR) - EMO (17.05.2013)
		Prílohy C: Trasy napájania EMO z domácich zdrojov:
27. 7.	933-6/2 Príloha C1	Trasa č.6: PPC Malženice - EMO (17.05.2013)
27. 8.	933-6/2 Príloha C2	Trasa č.7: PPC BA - EMO (17.05.2013)
27. 9.	933-6/2 Príloha C3	Trasa č.8: EGA - EMO (17.05.2013)
27. 10.	933-6/2 Príloha C4	Trasa č.9: PVE Č. Váh - EMO - variant 1 a 2 (17.05.2013)
27. 11.	933-6/2 Príloha C5	Trasa č.10: VE L. Mara - EMO (17.05.2013)
27. 12.	933-6/2 Príloha C6	Trasa č.11: DG Levice - EMO (17.05.2013)
		Prílohy D: Trasy núdzového napájania EMO zo zahraničných zdrojov:
27. 13.	933-6/2 Príloha D1	Trasa č.12: Nošovice (ČR) - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
27. 14.	933-6/2 Príloha D2	Trasa č.13: Sokolnice (ČR) - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
27. 15.	933-6/2 Príloha D3	Trasa č.14: Győr (MR) - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
27. 16.	933-6/2 Príloha D4	Trasa č.15: Göd (MR) - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
		Prílohy E: Trasy núdzového napájania EMO z domácich zdrojov:
27. 17.	933-6/2 Príloha E1	Trasa č.16: PPC MALZ - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
27. 18.	933-6/2 Príloha E2	Trasa č.17: PPC BA - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
27. 19.	933-6/2 Príloha E3	Trasa č.18: EGA - EMO - núdzové napájanie - variant 1 a 2 (17.05.2013)
27. 20.	933-6/2 Príloha E4	Trasa č.19: PVE Č. Váh - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
27. 21.	933-6/2 Príloha E5	Trasa č.20: SILE - EMO - núdzové napájanie - variant 1 a 2 (17.05.2013)
27. 22.	933-6/2 Príloha E6	Trasa č.21: L. Mara - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
27. 23.	933-6/2 Príloha F	Vytvorenie ostrova EGA - PPC MALZ / PPC BA - EMO - EBO - ENO B (17.05.2013)
27. 24.	933-6/2 Príloha G	Vytvorenie ostrova ES SR so všetkými systémovými elektrárnami (17.05.2013)
27. 25.	933-6/2 Príloha H	Zapojenie Rz 400 kV Veľký Ďur (17.05.2013)
27. 26.	933-6/2 Príloha I	Rezervné (núdzové) zásobovanie EMO (17.05.2013)
27. 27.	933-6/2 Príloha J	Zapojenie VS EMO v základnom stave (17.05.2013)
27. 28.	933-6/2 Príloha K	Telefónne a faxové čísla na vytvorenie trás (17.05.2013)
28.	933-7/2	Obnova ES SR (4.7.2018)
28. 1.	933-7/2 Príloha A	Obnova ES SR z domácich zdrojov - tvorba ostrovov (4.7.2018)
28. 2.	933-7/2 Príloha B	Obnova ES SR z domácich zdrojov - Ostrov 0 (4.7.2018)
28. 3.	933-7/2 Príloha C	Obnova ES SR z domácich zdrojov - Ostrov 1 (4.7.2018)
28. 4.	933-7/2 Príloha D	Obnova ES SR z domácich zdrojov - Ostrov 2 (4.7.2018)
28. 5.	933-7/2 Príloha E	Obnova ES SR z domácich zdrojov - Ostrov 3 (4.7.2018)
28. 6.	933-7/2 Príloha F	Obnova ES SR z domácich zdrojov - Ostrov 4 (4.7.2018)
28. 7.	933-7/2 Príloha G	Obnova ES SR z domácich zdrojov - Ostrov 5 (4.7.2018)
28. 8.	933-7/2 Príloha H	Obnova ES SR z domácich zdrojov - Ostrov STRED (4.7.2018)
28. 9.	933-7/2 Príloha I	Obnova ES SR z domácich zdrojov - Ostrov VÝCHOD (4.7.2018)
28. 10.	933-7/2 Príloha J	Prehľadová schéma ES SR (4.7.2018)
28. 11.	933-7/2 Príloha K	Zoznam dostupných zdrojov schopných reaktivácie napájania v regulačnej oblasti (4.7.2018)
28. 12.	933-7/2 Príloha L	Podmienky a požiadavky elektrizačných a priamo pripojených sústav (4.7.2018)
28. 13.	933-7/2 Príloha M	Podmienky a požiadavky významných používateľov siete (4.7.2018)
28. 14.	933-7/2 Príloha N	Nastavenie synchronizačných zariadení na hraničných vedeniach zo strany SEPS (4.7.2018)
29.	934-1/3	Organizácia dispečerských opatrení na zabezpečenie vyvedenia výkonu a zásobovania vlastnej spotreby JE (26.10.2022)
29. 1.	934-1/3 Príloha A	Schémy a zoznam rizikových manipulácií EMO - ESt Veľký Ďur (26.10.2022)
29. 2.	934-1/3 Príloha B	Schémy a zoznam rizikových manipulácií 400 kV - EBO - ESt Križovany; EBO - ESt Bošáca (26.10.2022)
29. 3.	934-1/3 Príloha C	Zoznam osôb - Tvorba a aktualizácia Dokumentácie dispečerského riadenia prevádzky JE (26.10.2022)

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
29 . 4.	934-1/3 Príloha D	Zoznam osôb - Príprava a plánovanie prevádzky JE z pohľadu dispečerského riadenia (26.10.2022)
29 . 5.	934-1/3 Príloha E	Zoznam osôb - Operatívne riadenie prevádzky JE z pohľadu dispečerského riadenia (26.10.2022)
30 .	935-1/2	Zabezpečenie prevádzky VEGA pri mimoriadnej udalosti alebo pri poruche typu black - out v ES SR (16.01.2020)
30 . 1.	935-1/2 Príloha A	Schéma zapojenia ostrova (16.01.2020)
30 . 2.	935-1/2 Príloha B	Schéma R 110/22 kV VEGA (16.01.2020)
30 . 3.	935-1/2 Príloha C	Prehľadová schéma VEGA (16.01.2020)
30 . 4.	935-1/2 Príloha D	Výkonový diagram turbín VEGA (16.01.2020)
30 . 5.	935-1/2 Príloha E	Telefónne čísla subjektov zahrnutých pri tvorbe ostrova (16.01.2020)
30 . 6.	935-1/2 Príloha F	Parametre vybraných vedení 400 kV pre tvorbu ostrova (16.01.2020)
31 .	938-1/5	Napájanie prevádzky Slovalco, a.s. zo zariadení SEPS (02.01.2023)
31 . 1.	938-1/5 Príloha A	Schémy rozvodní: R110 kV Slovalco, a.s., R400 kV a R110 kV Horná Ždaňa, Est Horná Ždaňa (02.01.2023)
31 . 2.	938-1/5 Príloha B	Zásady toku informácií o prevádzkových stavoch v súvislosti s napájaním prevádzky Slovalco, a.s. (02.01.2023)
31 . 3.	938-1/5 Príloha C	Kontaktné údaje zamestnancov prichádzajúcich do styku s dispečerským riadením (02.01.2023)

V Žiline dňa: 28.06.2023

Spracoval: Ing. Miroslav Ličko, PhD., SEPS - SED Žilina, odbor prípravy prevádzky ES

e-mail: miroslav.licko@sepsas.sk

Poznámka:

1) Červenou farbou sú zvýraznené prevádzkové inštrukcie (PI), ktoré boli aktualizované, resp. novovytvorené v termíne od 30.06.2022 do 30.06.2023.

2) Dňa 01.03.2022 bola bez náhrady zrušená PI č. 333 - 3 Riadenie podporných služieb na reguláciu činného výkonu a frekvencie

Dôvod zrušenia PI: neaktuálnosť PI, s tým, že procesy, popísané v PI, sú už riešené v

a) v Technických podmienkach prístupu a pripojenia, pravidiel prevádzkovania prenosovej sústavy

b) v Prevádzkovom poriadku PPS

c) v Dispečerskom pokyne DP č. 4/2 Postupy pri prevádzke IGCC v reálnom čase