

Zoznam platných prevádzkových inštrukcií SEPS, a.s. ku dňu 1.6.2017

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
1.	022-1/3	Parametre prvkov prenosovej sústavy SR (31.1.2016).
1. 1.	022-1/3 Príloha A	Celková dovolená prúdová zaťažiteľnosť vedení (31.1.2016)
1. 2.	022-1/3 Príloha B	Prehľad vedení SEPS z prevádzkovej správy 2014 (31.1.2016)
1. 3.	022-1/3 Príloha C	Prepočet parametrov elektrických prvkov PS (31.1.2016)
2.	023-1/3	Určenie skrátených základných názvov elektrických staníc a zariadení PS (31.1.2016)
2. 1.	023-1/3 Príloha A	UCTE formát (31.1.2016)
2. 2.	023-1/3 Príloha B	Hraničné uzly (X-nodes) (31.1.2016)
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.	133-2	RAAS a EIS v podmienkach PS SR - Interná PI SEPS, a. s. (21.6.2010)
6. 1.	133-2 Príloha A	Emergency Information System (EIS) - formulár a príklady použitia (26.1.2017)
6. 2.	133-2 Príloha B	Zoznam kontaktov na EIS (26.1.2017)
6. 3.	133-2 Príloha C	Kontaktné adresy na riešenie technických problémov výmeny dát v rámci RAAS (26.1.2017)
6. 4.	133-2 Príloha D	Tabuľka na vykonanie testov systému Traffic light RAAS - formulár (21.6.2010)
6. 5.	133-2 Príloha E	Kontaktné adresy na testovanie systému "Traffic light" (26.1.2017)

Por. č.	Pl. č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
7.	222-1	Vecný a časový program prác na zariadeniach prenosovej sústavy (15.2.2010)
7. 1.	222-1 Príloha A	Vecný a časový program prác na zariadeniach prenosovej sústavy (formulár) (15.2.2010)
8.	223-2/2	Zabezpečenie prevádzkových, rizikových, certifikačných, predkomplexných a komplexných skúšok alebo meraní na elektroenergetických zariadeniach prenosovej sústavy (1.6.2013)
8. 1.	223-2/2 Príloha A	Žiadosť o povolenie skúšok, Schvalovací list skúšok (1.6.2013)
9.	224-1	Zásady prevádzky viacsystémového vedenia 400kV a 110 kV (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. s. - sekcia prevádzkovej správy Východ (1.5.2012)
10.	332-1/2	Opatrenia proti havarijným zmenám frekvencie (01.05.2013)
11.	333-3	Riadenie podporných služieb na reguláciu činného výkonu a frekvencie (28.6.2010)
12.	336-1/2	Zásady prevádzky PVE Čierny Váh a Vážskej kaskády vo virtuálnych blokoch (15.6.2012)
13.	433-3/1	Regulácia napätia v ES SR (26.04.2013)
13. 1.	433-3/1 Príloha A	Odporúčaný zoznam vypínania vedení pre riešenie vysokej úrovne napätia (26.04.2013)
14.	533-4/4	Zabezpečenie vyvedenia výkonu z EBO-V2, vlastnej spotreby EBO-V2 a JAVYS a zásobovania odberov Západoslovenská distribučná, a.s. (9.5.2017)
14. 1.	533-4/4 Príloha A	Zapojenie DS 110 kV ZSD - základné zapojenie - VARIANT A (9.5.2017)
14. 2.	533-4/4 Príloha B	Zapojenie rozvodne 400 kV Križovany (9.5.2017)
14. 3.	533-4/4 Príloha C	Zapojenie rozvodne 400 kV Bošáca (9.5.2017)
14. 4.	533-4/4 Príloha D	Zapojenie rozvodne 400 kV Levice (9.5.2017)
14. 5.	533-4/4 Príloha E	Vlastná spotreba Est Križovany (9.5.2017)
14. 6.	533-4/4 Príloha F	Zapojenie vlastnej spotreby EBO-V2 a JAVYS vzhľadom na prenosovú sústavu SEPS a distribučnú sieť ZSD (9.5.2017)
14. 7.	533-4/4 Príloha G	Základná schéma rozvodne 110 kV Veľké Kostoľany (9.5.2017)
14. 8.	533-4/4 Príloha H	Základná schéma rozvodne 110 kV JAVYS - VI a 110 kV JE A1 (9.5.2017)
14. 9.	533-4/4 Príloha I	Základná schéma rozvodne 110 kV RN V2 (9.5.2017)
14. 10.	533-4/4 Príloha J	Zapojenie PPC Malženice (9.5.2017)
14. 11.	533-4/4 Príloha K	Telefónne čísla pri dispečerskom riadení (9.5.2017)
15.	533-5/5	Zabezpečenie vyvedenia výkonu a vlastnej spotreby jadrovej elektrárne Mochovce (15.5.2017)
15. 1.	533-5/5 Príloha A	Príklady najčastejšie používaných výrazov pri riadení prevádzky (15.5.2017)
15. 2.	533-5/5 Príloha B	Telefónne čísla pri dispečerskom riadení (15.5.2017)
15. 3.	533-5/5 Príloha C1	Schéma zapojenia R400 kV Veľký Ďur (15.5.2017)
15. 4.	533-5/5 Príloha C2	Prehľadová schéma zapojenia R400 kV Veľký Ďur (15.5.2017)
15. 5.	533-5/5 Príloha D	Schéma zapojenia R400 kV Levice (15.5.2017)
15. 6.	533-5/5 Príloha E	Rezervné napájanie 6 kV prípojnic vlastnej spotreby EMO (15.5.2017)
15. 7.	533-5/5 Príloha F1	Principiálna schéma prenosových ciest 400 kV (15.5.2017)
15. 8.	533-5/5 Príloha F2	Principiálna schéma prenosových ciest 400 kV (15.5.2017)
15. 9.	533-5/5 Príloha G	I. a II. trasa spojovacej cesty 110 kV (15.5.2017)
15. 10.	533-5/5 Príloha H	Jednopolová schéma vyvedenia výkonu I. reaktorového bloku (15.5.2017)
16.	643-1/1	Prevádzka rozdielových ochrán prípojnic a automatiky zlyhania vypínača (20.11.2013)
16. 1.	643-1/1 Príloha A	Poruchové hlásenia a riešenia poruchových stavov ROP a AZV (20.11.2013)
16. 2.	643-1/1 Príloha B	Typy ROP a AZV v rozvodniach SEPS, a.s. (20.11.2013)

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
17.	643-3/1	Prevádzka prenosových zariadení ochrán na vedeniach prenosovej sústavy (20.11.2013)
17. 1.	643-3/1 Príloha A	Poruchové zariadenia a riešenia poruchových stavov prenosových zariadení ochrán (20.11.2013)
17. 2.	643-3/1 Príloha B	Prehľad prenosových zariadení (20.11.2013)
18.	643-4	Prevádzka poruchových zapisovačov v rozvodniach 400 a 220 kV PS Slovenska (1.9.1995)
18. 1.	643-4 Pr.č.1	Prehľad používaných skratiek pre označenie záznamu poruchového zapisovača SOREL EPC a REOR 100 (1.9.1995)
19.	643-100	Prevádzka diferenciálnych ochrán vedení (1.6.2014)
20.	733-1/1	Telefónne spojenie so SED v čase poruchových stavov v ES SR (1.4.2009)
20. 1.	733-1/1 Príloha A	Postup dispečerov SED Žilina pri aktivácii a deaktivácii situácie " Havária v ES" (1.4.2009)
21.	734-1	Zásady pre výstavbu, prevádzku a správu zariadení a systémov určených pre meranie a registráciu výroby a prenosov elektrickej energie (1.4.1996)
22.	833-1	Frekvenčný vypínací plán v ES SR (1.4.2009)
22. 1.	833-1 Príloha A	Vzor požiadavky dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy na jednotlivých účastníkov trhu s elektrinou zaradených do FVP (1.4.2009)
22. 2.	833-1 Príloha B	Vzor tabuľky skutočných hodnôt nastavenia FVP - každoročne uvedená v Štúdiu o prevádzke ES SR na rok n+1 (1.4.2009)
22. 3.	833-1 Príloha C	Vzor tabuľky skutočných hodnôt nastavenia FVP po jednotlivých US (1.4.2009)
22. 4.	833-1 Príloha D	Zoznam účastníkov trhu s elektrinou zaradených do FVP v ES SR (1.4.2009)
23.	833-2/2	Vyhlásenie stavu núdze v ES SR (15.11.2016)
23. 1.	833-2/2 Príloha A	Kontaktné telefónne čísla na vyhlásenie a odvolanie stavu núdze v ES SR (15.11.2016)
23. 2.	833-2/2 Príloha B	Texty oznamov na vyhlásenie a odvolanie stavu núdze (15.11.2016)
23. 3.	833-2/2 Príloha C	Kontaktné telefónne čísla zamestnancov MH SR na vyhlásenie a odvolanie stavu núdze v ES SR - interná príloha SEPS, a. s. k danej PI (15.11.2016)
23. 4.	833-2/2 Príloha D	Formulár na informovanie MH SR o vyhlásení stavu núdze v ES SR - interná príloha SEPS, a. s. k danej PI (15.11.2016)
24.	835-1/2	Havarijný vypínací plán v ES SR (17.9.2014)
24. 1.	835-1/2 Príloha A	Kontaktné telefónne čísla na vyhlásenie a odvolanie havarijného vypínacieho plánu (HVP) v ES SR (17.9.2014)
24. 2.	835-1/2 Príloha B	Texty oznamov na vyhlásenie a odvolanie havarijného vypínacieho plánu (HVP) v ES SR (17.9.2014)
24. 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)
24. 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)
24. 5.	835-1/2 Príloha E	Havarijný vypínací plán (HVP) jednotlivých PDS s členením na uzlové sústavy (formulár) (17.9.2014)
24. 6.	835-1/2 Príloha F	Havarijný vypínací plán (HVP) na nasledujúci rok (rok n+1) (formulár) (17.9.2014)
25.	835-2/2	Plán obmedzovania spotreby v ES SR (17.9.2014)
25. 1.	835-2/2 Príloha A	Kontaktné telefónne čísla na vyhlásenie a odvolanie plánu obmedzovania spotreby (POS) v ES SR (17.9.2014)

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
25 . 2.	835-2/2 Príloha B	Texty oznamov na vyhlásenie a odvolanie obmedzovania spotreby elektriny v ES SR (17.9.2014)
25 . 3.	835-2/2 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 (17.9.2014)
25 . 4.	835-2/2 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) (17.9.2014)
25 . 5.	835-2/2 Príloha E	Plán obmedzovania spotreby elektriny (POS) na obdobie jeho platnosti (rok n+1) (formulár) (17.9.2014)
26 .	933-1/2	Obnova vlastnej spotreby v tepelnej elektrárni Vojany EVO1 a TEKO a zásobovania spotrebiteľov pri poruche typu black-out (17.5.2013)
26 . 1.	933-1/2 Príloha A	Zoznam zdrojov s platným certifikátom pre poskytovanie služby Štart z tmy (17.5.2013)
	Prílohy B	Trasy napájania EVO1 a TEKO zo zahraničných ES:
26 . 2.	933-1/2 Príloha B1	Trasa č. 1: Nošovice – EVO1 - TEKO (17.5.2013)
26 . 3.	933-1/2 Príloha B2	Trasa č. 2: Göd – EVO1 - TEKO (17.5.2013)
26 . 4.	933-1/2 Príloha B3	Trasa č. 3: Krosno – EVO1 - TEKO (17.5.2013)
26 . 5.	933-1/2 Príloha B4	Trasa č. 4: Mukačevo – EVO1 - TEKO (17.5.2013)
	Prílohy C	Trasy napájania EVO1 a TEKO z domácich zdrojov:
26 . 6.	933-1/2 Príloha C1	Trasa č. 5: PVE Ružín – EVO1, varianty 1 a 2 (17.5.2013)
26 . 7.	933-1/2 Príloha C2	Trasa č. 6: PVE Ružín - EVO1 - TEKO, varianty 1 a 2 (17.5.2013)
26 . 8.	933-1/2 Príloha C3	Trasa č. 7: PVE Čierny Váh - EVO1 - TEKO, variant 1 až 3 (17.5.2013)
26 . 9.	933-1/2 Príloha C4	Trasa č. 8: PVE L. Mara - EVO1 - TEKO (17.5.2013)
26 . 10.	933-1/2 Príloha C5	Trasa č. 9: DG Moldava - EVO1 - TEKO (17.5.2013)
26 . 11.	933-1/2 Príloha D	Schéma zapojenia vlastnej spotreby EVO1 (17.5.2013)
26 . 12.	933-1/2 Príloha E	Schéma zapojenia vlastnej spotreby TEKO (17.5.2013)
26 . 13.	933-1/2 Príloha F	Schéma základného zapojenia VSD (17.5.2013)
26 . 14.	933-1/2 Príloha G	Telefónne a faxové čísla na vytvorenie trás (17.5.2013)
27 .	933-3/2	Obnova vlastnej spotreby v tepelnej elektrárni ENO a zásobovania spotrebiteľov pri poruche typu black-out (17.5.2013)
27 . 1.	933-3/2 Príloha A	Zoznam zdrojov s platným certifikátom pre poskytovanie služby Štart z tmy (17.5.2013)
	Prílohy B	Trasy napájania ENO zo zahraničných ES:
27 . 2.	933-3/2 Príloha B1	Trasa č. 1: Nošovice – ENO (17.5.2013)
27 . 3.	933-3/2 Príloha B2	Trasa č. 2: Sokolnice 400 kV – ENO (17.5.2013)
27 . 4.	933-3/2 Príloha B3	Trasa č. 3: Sokolnice 220 kV – ENO (17.5.2013)
27 . 5.	933-3/2 Príloha B4	Trasa č. 4: Liskovec – ENO (17.5.2013)
27 . 6.	933-3/2 Príloha B5	Trasa č. 5: Győr – ENO (17.5.2013)
27 . 7.	933-3/2 Príloha B6	Trasa č. 6: Göd - ENO (17.5.2013)
27 . 8.	933-3/2 Príloha B7	Trasa č. 7: Krosno - ENO (17.5.2013)
	Prílohy C	Trasy napájania ENO z domácich zdrojov:
27 . 9.	933-3/2 Príloha C1	Trasa č. 8: PPC Malženice – ENO, variant 1 a 2 (17.5.2013)
27 . 10.	933-3/2 Príloha C2	Trasa č. 9: VE Nosice – ENO, variant 1 až 4 (17.5.2013)
27 . 11.	933-3/2 Príloha C3	Trasa č. 10: VE Nové Mesto nad Váhom – ENO, varianty 1 a 2 (17.5.2013)
27 . 12.	933-3/2 Príloha C4	Trasa č. 11: VE Gabčíkovo – ENO, variant 1 až 3 (17.5.2013)
27 . 13.	933-3/2 Príloha C5	Trasa č. 12: PVE Čierny Váh – ENO, varianty 1 a 2 (17.5.2013)
27 . 14.	933-3/2 Príloha C6	Trasa č. 13: PPC Považská Bystrica – ENO (17.5.2013)
27 . 15.	933-3/2 Príloha C7	Trasa č. 14: VE Liptovská Mara – ENO (17.5.2013)
27 . 16.	933-3/2 Príloha C8	Trasa č. 15: DG Sučany – ENO (17.5.2013)
27 . 17.	933-3/2 Príloha D	Schéma zapojenia ENO k ES SR (17.5.2013)
27 . 18.	933-3/2 Príloha E	Schéma rozvodne R01 ENO A (17.5.2013)
27 . 19.	933-3/2 Príloha F	Telefónne a faxové čísla na vytvorenie trás (17.5.2013)

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
28.	933-5/2	Obnova vlastnej spotreby v jadrovej elektrárni EBO V2 pri poruche typu black - out (30.11.2012)
28. 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:
28. 2.	933-5/2 Príloha B1	Trasa č. 1: Nošovice - EBO V2 - variant 1 až 3 (30.11.2012)
28. 3.	933-5/2 Príloha B2	Trasa č. 2: Sokolnice 400 kV - EBO V2 (30.11.2012)
28. 4.	933-5/2 Príloha B3	Trasa č. 3: Győr - EBO V2 (30.11.2012)
28. 5.	933-5/2 Príloha B4	Trasa č. 4: Göd - EBO V2 (30.11.2012)
28. 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:
28. 7.	933-5/2 Príloha C1	Trasa č. 6: PPC Malženice - EBO V2 - variant 1 až 2 (30.11.2012)
28. 8.	933-5/2 Príloha C2	Trasa č. 7: PPC BA - EBO V2 - variant 1 až 2 (30.11.2012)
28. 9.	933-5/2 Príloha C3	Trasa č. 8: VE Gabčíkovo - EBO V2 - variant 1 až 2 (30.11.2012)
28. 10.	933-5/2 Príloha C4	Trasa č. 9: PVE Čierny Váh - EBO V2 - variant 1 až 4 (30.11.2012)
28. 11.	933-5/2 Príloha C5	Trasa č. 10: PPC PB - EBO V2 (30.11.2012)
28. 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:
28. 13.	933-5/2 Príloha D1	Trasa č. 12: Nošovice - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 2 (30.11.2012)
28. 14.	933-5/2 Príloha D2	Trasa č. 13: Sokolnice 400 kV - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 2 (30.11.2012)
28. 15.	933-5/2 Príloha D3	Trasa č. 14: Győr - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 2 (30.11.2012)
28. 16.	933-5/2 Príloha D4	Trasa č. 15: Göd - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 2 (30.11.2012)
28. 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:
28. 18.	933-5/2 Príloha E1	Trasa č. 17: PPC Malženice - EBO V2 - núdzové napájanie (30.11.2012)
28. 19.	933-5/2 Príloha E2	Trasa č. 18: PPC BA - EBO V2 - núdzové napájanie (30.11.2012)
28. 20.	933-5/2 Príloha E3	Trasa č. 19: VE Gabčíkovo - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 4 (30.11.2012)
28. 21.	933-5/2 Príloha E4	Trasa č. 20: PVE Čierny Váh - EBO V2 - núdzové napájanie - variant 1 až 5 (30.11.2012)
28. 22.	933-5/2 Príloha E5	Trasa č. 21: PPC PB - EBO V2 - núdzové napájanie (30.11.2012)
28. 23.	933-5/2 Príloha E6	Trasa č. 22: PVE Lipt. Mara - EBO V2 - núdzové napájanie (30.11.2012)
28. 24.	933-5/2 Príloha F	Vytvorenie ostrova VE Gabčíkovo (EGA) - PPC BA / PPC MALZ - EBO V2 (EBO) - EMO - ENOB (ENO) (30.11.2012)
28. 25.	933-5/2 Príloha G	Vytvorenie ostrova ES SR so všetkými systémovými elektrárnami (30.11.2012)
28. 26.	933-5/2 Príloha H	Schéma Rz 400 kV Križovany (30.11.2012)
28. 27.	933-5/2 Príloha I	Schéma Rz 400 kV Bošáca (30.11.2012)
28. 28.	933-5/2 Príloha J	Schéma Rz 220 kV JAVYS A1 (30.11.2012)
28. 29.	933-5/2 Príloha K	Schéma Rz 110 kV JAVYS V1 a 110 kV JAVYS A1 (30.11.2012)
28. 30.	933-5/2 Príloha L	Telefónne a faxové čísla na vytvorenie trás (30.11.2012)
29.	933-6/2	Obnova vlastnej spotreby v jadrovej elektrárni Mochovce pri poruche typu black - out (17.05.2013)
29. 1.	933-6/2 Príloha A	Zoznam zdrojov s platným certifikátom pre poskytovanie služby Štar z tmy (17.05.2013)
	Prílohy B:	Trasy napájania EMO zo zahraničných ES:
29. 2.	933-6/2 Príloha B1	Trasa č.1: Nošovice (ČR) - EMO - variant 1 a 2 (17.05.2013)
29. 3.	933-6/2 Príloha B2	Trasa č.2: Sokolnice (ČR) - EMO (17.05.2013)
29. 4.	933-6/2 Príloha B3	Trasa č.3: Győr (MR) - EMO (17.05.2013)
29. 5.	933-6/2 Príloha B4	Trasa č.4: Göd (MR) - EMO (17.05.2013)
29. 6.	933-6/2 Príloha B5	Trasa č.5: Lískovec (ČR) - EMO (17.05.2013)
	Prílohy C:	Trasy napájania EMO z domácich zdrojov:
29. 7.	933-6/2 Príloha C1	Trasa č.6: PPC Malženice - EMO (17.05.2013)
29. 8.	933-6/2 Príloha C2	Trasa č.7: PPC BA - EMO (17.05.2013)
29. 9.	933-6/2 Príloha C3	Trasa č.8: EGA - EMO (17.05.2013)
29. 10.	933-6/2 Príloha C4	Trasa č.9: PVE Č. Váh - EMO - variant 1 a 2 (17.05.2013)
29. 11.	933-6/2 Príloha C5	Trasa č.10: VE L. Mara - EMO (17.05.2013)
29. 12.	933-6/2 Príloha C6	Trasa č.11: DG Levice - EMO (17.05.2013)
	Prílohy D:	Trasy núdzového napájania EMO zo zahraničných zdrojov:
29. 13.	933-6/2 Príloha D1	Trasa č.12: Nošovice (ČR) - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
29. 14.	933-6/2 Príloha D2	Trasa č.13: Sokolnice (ČR) - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)

Por. č.	PI č. Príloha	Názov prevádzkovej inštrukcie
29 . 15.	933-6/2 Príloha D3	Trasa č.14: Győr (MR) - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
29 . 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:
29 . 17.	933-6/2 Príloha E1	Trasa č.16: PPC MALZ - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
29 . 18.	933-6/2 Príloha E2	Trasa č.17: PPC BA - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
29 . 19.	933-6/2 Príloha E3	Trasa č.18: EGA - EMO - núdzové napájanie - variant 1 a 2 (17.05.2013)
29 . 20.	933-6/2 Príloha E4	Trasa č.19: PVE Č. Váh - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
29 . 21.	933-6/2 Príloha E5	Trasa č.20: SILE - EMO - núdzové napájanie - variant 1 a 2 (17.05.2013)
29 . 22.	933-6/2 Príloha E6	Trasa č.21: L. Mara - EMO - núdzové napájanie (17.05.2013)
29 . 23.	933-6/2 Príloha F	Vytvorenie ostrova EGA - PPC MALZ / PPC BA - EMO - EBO - ENO B (17.05.2013)
29 . 24.	933-6/2 Príloha G	Vytvorenie ostrova ES SR so všetkými systémovými elektrárnami (17.05.2013)
29 . 25.	933-6/2 Príloha H	Zapojenie Rz 400 kV Veľký Ďur (17.05.2013)
29 . 26.	933-6/2 Príloha I	Rezervné (núdzové) zásobovanie EMO (17.05.2013)
29 . 27.	933-6/2 Príloha J	Zapojenie VS EMO v základnom stave (17.05.2013)
29 . 28.	933-6/2 Príloha K	Telefónne a faxové čísla na vytvorenie trás (17.05.2013)
30 .	933-7/1	Obnova ES SR po poruche typu black - out (15. 8. 2012)
31 .	934-1/2	Organizácia dispečerských opatrení na zabezpečenie vyvedenia výkonu a zásobovania vlastnej spotreby JE (15.5.2017)
31 . 1.	934-1/2 Príloha A	Schémy a zoznam rizikových manipulácií EMO - Rz Veľký Ďur (15.5.2017)
31 . 2.	934-1/2 Príloha B	Schémy a zoznam rizikových manipulácií 400 kV - EBO - Rz Križovany; EBO - Rz Bošáca (15.5.2017)
31 . 3.	934-1/2 Príloha C	Zoznam osôb - Tvorba a aktualizácia Dokumentácie dispečerského riadenia prevádzky JE (15.5.2017)
31 . 4.	934-1/2 Príloha D	Zoznam osôb - Príprava a plánovanie prevádzky JE z pohľadu dispečerského riadenia (15.5.2017)
31 . 5.	934-1/2 Príloha E	Zoznam osôb - Operatívne riadenie prevádzky JE z pohľadu dispečerského riadenia (15.5.2017)
32 .	935-1/1	Zabezpečenie prevádzky EGA pri poruche typu black - out v ES SR (30.11.2012)
32 . 1.	935-1/1 Príloha A	Schéma zapojenia ostrova (30.11.2012)
32 . 2.	935-1/1 Príloha B	Schéma zapojenia EGA (30.11.2012)
32 . 3.	935-1/1 Príloha C	Výkonový diagram turbín EGA (30.11.2012)
32 . 4.	935-1/1 Príloha D	Telefónne a faxové čísla na vytvorenie ostrova (30.11.2012)
33 .	938-1/3	Napájanie prevádzky Slovalco, a.s. zo zariadení SEPS, a.s. (6.9.2016)
33 . 1.	938-1/3 Príloha A	Schémy rozvodní: R110 kV Slovalco, a.s., R400 kV a R110 kV Horná Žďaňa, Est Horná Žďaňa (6.9.2016)
33 . 2.	938-1/3 Príloha B	Zásady toku informácií o prevádzkových stavoch v súvislosti s napájaním prevádzky Slovalco, a.s. (6.9.2016)
33 . 3.	938-1/3 Príloha C	Kontaktné údaje zamestnancov prichádzajúcich do styku s dispečerským riadením (6.9.2016)

V Žiline dňa: 01.06.2017

Spracoval: Ing. Ličko, Ing. Čaplovič - SED Žilina, odbor 3110, SEPS, a.s.

e-mail: miroslav.licko@sepsas.sk

Poznámka:

1) Červenou farbou sú zvýraznené prevádzkové inštrukcie (PI), ktoré boli zaktualizované, resp. novovytvorené v termíne od nasledly zverejneného zoznamu platných PI - t.j. od 1.6.2016 do 31.5.2017

2) V termíne od 1.6.2016 do 31.5.2017 boli bez náhrady zrušené nasledovné PI: žiadne