

PŘÍLOHY

Kapacita vývodových vedení 110 kV ČEZ Distribuce pro vyvedení nového výkonu do napájecího uzlu PS/110 kV

Uzlová oblast	Smyčka	Vývodová vedení smyčky	Vypnutá vedení při N-1 smyčky	Přenosová schopnost vývodových vedení (u smyček při N-1)	Rozvodny 110 kV ve smyčce	Spotřeba ve smyčce v minimu zatížení	Aktuální instalovaný výkon zdrojů ve smyčce	Bilance smyčky	Volná kapacita pro připojení nových zdrojů
PRO T201-2	1.SM	553-4 581-2	581-2	200 MW	Hodolany, Olomouc sever, Lutín, Olomouc Holice, ČD Grygov, Dluhonice, ŠD Říkonice, Kojetín, Přerovské strojírný	- 85 MW	+ 100 MW	15 MW	185 MW
	1.RAD	577-8	577	150 MW	Hranice na Moravě, Cementárna Hranice, Valašské Meziříčí, Vsetín, ČD Leskovec, ČD Štelná	- 55 MW	+ MW	-55 MW	205 MW
HZI T401	1.SM	5609-10 5606	5609-10	100 MW	Bruntál, Krnov, Třemešná, Vrbno pod Pradědem, Česká Ves	- 41 MW	+ MW	-41 MW	141 MW
	1.RAD	600	-	80 MW	Břidličná	- 13 MW	+ MW	-13 MW	93 MW
KRA T401-2-3	1.SM	593-4 591-2	593-4	160 MW	ČD Hoštejn, Ráječek, Olšanské Papírny, Šumperk, Hanušovice, Mohelnice, Červenka, Šternberk, Uničov	- 86 MW	+ 16 MW	-70 MW	230 MW
	2.SM	1121,1126 1123-4	1123-4	160 MW	Lanškroun, ČD Rudoltice, Česká Třebová, Ústí nad Orlicí, Žamberk, Vamberk	- 56 MW	+ 10 MW	-46 MW	206 MW
	3.SM	1011 1012	1011	100 MW	Moravská Třebová, Svitavy, ČD Svitavy	- 17 MW	+ 13 MW	-5 MW	105 MW
OPO T201	1.SM	1135 1136	1136	80 MW	Třemešnice, ČD Golčův Jeníkov, Chotěboř	- 17 MW	+ 5 MW	-12 MW	92 MW
	2.SM	1171-2 934	1171-2	80 MW	Opatovice (EOP), Rybitví, Semtín, ČD Káranice, Nový Bydžov	- 36 MW	+ 319 MW	282 MW	-202 MW
	1.RAD	1131-2	1131	100 MW	Tuněchody, Chrudim, Hlinsko	- 45 MW	+ 11 MW	-34 MW	134 MW
NEZ T401-2	1.SM	1163-4 1195-6 1117-8	1163-4	260 MW	Týniště, Rychnov nad Kněžnou, Dobruška, Kvasiny, Náchod, Police nad Metují, Červený Kostelec, Poříčí, KRPA Hostinné, Vrchlabí, Nová Paka, Semily, Lipnice	- 189 MW	+ 69 MW	-120 MW	380 MW
	1.RAD	1155-6	1155	150 MW	Všestary, Hradec Králové sever, Poříčí (EPO), Hradec Králové jih	- 79 MW	+ 7 MW	-72 MW	222 MW
MIR T401	1.RAD	1389-90	1389	100 MW	Humpolec, Pelhřimov, ČD Horní Cerekev, Počátky	- 26 MW	+ MW	-26 MW	126 MW
	1.SM	1307-8 1304	1307-8	80 MW	Havlíčkův Brod, Světlá nad Sázavou	- 28 MW	+ 3 MW	-25 MW	105 MW
MIR T403	1.SM	1309 1310	1309	100 MW	Slápanov, ŽDAS, Zďár nad Sázavou, ČD Ostrov nad Oslavou	- 22 MW	+ MW	-22 MW	122 MW
	2.SM	1317 1318	1317	80 MW	Heroltice, Bedřichov, Jihlava Kosov	- 38 MW	+ MW	-38 MW	118 MW
BEZ T401	1.SM	1541-2 365	1541-2	80 MW	Jeřmanice, Hamr, Hrádek nad Nisou, Frýdlant, Ostašov, Pavlovice, Liberec teplárna, Liberec východ	- 82 MW	+ 23 MW	-60 MW	140 MW
	1.RAD	1101	-	80 MW	Semily, Rokytnice	19,5	+ 6 MW	-14 MW	94 MW
BEZ T402	1.SM	367-8 366	367-8	80 MW	Jeřmanice, Jablonec sever, Jablonec Rýnovice, Tanvald, Jablonec jih	33,1	+ 9 MW	-24 MW	104 MW
	1.RAD	1102	-	80 MW	Staré Místo	16,6	+ 1 MW	-16 MW	96 MW
BAB T401	1.SM	1501-2 1507-8	1507-8	160 MW	Česká Lípa Dubice, Česká Lípa sever, Noviny	- 34 MW	+ 1 MW	-33 MW	193 MW
BAB T403	1.SM	1503 1504	1503	80 MW	Česká Kamenice, Varnsdorf, Podhájí, Velký Šenov, Děčín východ, Děčín kovohutě	- 39 MW	+ 8 MW	-31 MW	111 MW
CHT T201-2	1.SM	163-4 155,160	163-4	160 MW	Koštov, PPC Trmice, Teplice jih, Ústí nad Labem sever, ČD Techlovice, Děčín Želenice, ČD Libochovany, Čížkovice, Libochovice, Litoměřice jih	- 100 MW	+ 195 MW	95 MW	65 MW
	2.SM	161 1562	161	80 MW	Chemie Ústí, Krupka (Modlany), Lesní Brána, Krásné Březno, Litoměřice severozápad, Lovochemie	- 55 MW	+ 23 MW	-32 MW	112 MW
	1.RAD	157	-	80 MW	Oldřichov, Sklo Union Teplice	- 21 MW	+ MW	-21 MW	101 MW
	3.SM	145 168	145	100 MW	Litvínov, Litvínov Hamr	- 13 MW	+ 11 MW	-1 MW	101 MW
VYS T201, T401	1.SM	1526-7 151-2	1526-7	170 MW	Důl Lišnice, Důl VČSA, Elektrárna Komofany, Most sever, Most jih	- 53 MW	+ 241 MW	189 MW	-19 MW
	2.SM	339-40 353-5	339-40	160 MW	Havráň, Stranná, Jirkov, Chomutov, Vernéřov, ČD Kadaň, Podbořany, Zatec, Důl Merkur, Důl Malkov, ETU VS, EPRU VS, EPRU (TG3,TG4)	- 110 MW	+ 237 MW	127 MW	33 MW
	3.SM	353 314	353	80 MW	Rakovník, Lišany	- 18 MW	+ MW	-18 MW	98 MW
	4.SM	357 1538	357	80 MW	Louny	- 10 MW	+ MW	-10 MW	90 MW
VIT T201-2	1.SM	1282-3-4 1293-8	1282-3-4	160 MW	Jindřichov, Aš, Rotava, Kombínát Vřesová, Důl Jiří, Důl Jehličná, Důl Lipnice, Ostrov, Karlovy Vary Bohatice, Tuhnice, Nové Sedlo	- 83 MW	+ 226 MW	143 MW	17 MW
	2.SM	1241 1242	1241	80 MW	Horní Slavkov, Toužim, Drmouš, ČD Pláná	- 27 MW	+ MW	-27 MW	107 MW
CHR T401	1.SM	1217-8 1209-12	1217-18	160 MW	Plzeň město, Teplá Plzeň, Plzeň sever, Křimice, Horní Břiza, Kralovice	- 67 MW	+ 118 MW	51 MW	109 MW
PST T401	1.SM	1271-2 1269-70	1271-2	160 MW	Holýšov, ČD Vranov, Stříbro, Tachov, Domažlice	- 45 MW	+ MW	-45 MW	205 MW
PST T202	1.SM	1258-9 1264	1258-9	80 MW	Klatovy, Nýrsko, Vydra, Sušice, Horažďovice, Nepomuk	- 41 MW	+ 8 MW	-33 MW	113 MW
MIL T202	1.SM	1968 1969	1968	80 MW	Mírovice, Sedlčany, VE Kamýk	- 23 MW	+ 40 MW	17 MW	63 MW
REP T401-2-3	1.SM	301-2 327-8	327-8	160 MW	Slapy, Mníšek, ČD Karlštejn, Beroun, ČD Zdice, Hořovice	- 68 MW	+ 144 MW	76 MW	84 MW
	2.SM	307-8 1917-8	1917-8	160 MW	Tuchlovice, Elektrárna Kladno, ECK Kladno, Dříň, Slaný, Kralupy, Kaučuk, Nelahozeves, Elektrárna Mělník (TG2,TG3,TG4,TG5), Roudnice, Štětí	- 186 MW	+ 737 MW	551 MW	-391 MW
TYN T401-2	1.SM	1933 1934	1933	150 MW	Uhlířské Janovice, Řimovice, Sázava, ČD Benešov, Benešov	- 47 MW	+ MW	-47 MW	197 MW
	2.SM	1931 1932	1931	70 MW	Čáslav, Kutná Hora	- 13 MW	+ MW	-13 MW	83 MW
	3.SM	132 133	132	150 MW	ČD Borovinka, Kolín východ, Kolín západ, Ovčáry, Benzina Nové Město, ČD Cerhenice, ČD Rostoklaty, Český Brod	- 44 MW	+ 17 MW	-28 MW	178 MW
CST T402-3	1.SM	1997-8 1991-2	1997-8	160 MW	Milovice, Dražice, Mladá Boleslav, Škoda Mladá Boleslav	- 97 MW	+ 104 MW	7 MW	153 MW
	2.SM	134 135	134	80 MW	ČD Pečky, Nymburk, Podmoky, ČD Dobšice	- 9 MW	+ 7 MW	-2 MW	82 MW
	3.SM	121 122	121	80 MW	Toušev, ČD Stará Boleslav, Neratovice, Mělník, Elektrárna Mělník (TG1,TG6)	- 56 MW	+ 127 MW	71 MW	10 MW

Kapacita vývodových vedení 110 kV E.ON Distribuce pro vyvedení nového výkonu do napájecího uzlu PS/110 kV

Uzlová oblast	Smyčka	Vývodová vedení smyčky	Vypnutá vedení při N-1 smyčky	Přenosová schopnost vývodových vedení (u smyček při N-1)	Rozvodny 110 kV ve smyčce	Spotřeba ve smyčce v minimu zatížení	Aktuální instalovaný výkon zdrojů ve smyčce	Bilance smyčky	Volná kapacita pro připojení nových zdrojů
SOK T202-3	1.SM	530, 531 517	531, 530	100 MW	Hustopeče, Klobouky, Břeclav, ČD Břeclav, Tvrdonice, Mikulov, Dolní Dunajovice, Hrušovany n. Jevišovkou, Hodonice, Hrušovany u Brna	- 66 MW	+ 17 MW	-49 MW	149 MW
SOK T402	1.RAD	518	-	90 MW	Bučovice, Vyškov	- 15 MW	+ MW	-15 MW	105 MW
OTR T401	1.SM	5503-4 5501-2	5503-4	150 MW	Mladcová, Malenovice, Svit Zlín, Slušovice	- 40 MW	+ 69 MW	29 MW	121 MW
	2.SM	545, 546 5570-1	545, 546	160 MW	Kunovice, ČD Nedakonice, Kyjov, Pánov, Hodonín, Veselí, Velká nad Veličkou, Uherský Brod, Slavičín	- 85 MW	+ 23 MW	-62 MW	222 MW
OTR T402	1.RAD	5516-7	5516	70 MW	Uherské Hradiště	- 20 MW	+ 3 MW	-18 MW	88 MW
	2.RAD	5575-6	5575	100 MW	Zdounky, Prostějov, Konice, ČD Nezamyslice	- 35 MW	+ MW	-35 MW	135 MW
OTR T403	1.SM	5505-6	5505	80 MW	ČD Otrokovice, Barum Otrokovice, Otrokovice Bahňák	- 38 MW	+ 50 MW	12 MW	68 MW
	1.RAD	550	-	70 MW	Hulín	- 11 MW	+ 3 MW	-8 MW	78 MW
	2.RAD	559	-	70 MW	Chropyně	- 3 MW	+ MW	-3 MW	73 MW
CEB T402	1.SM	507-8 5537	507-8	100 MW	Bystřice nad Pernštejnem, Dolní Rožínka	- 16 MW	+ 8 MW	-8 MW	108 MW
	2.SM	5533-4 505-6	5533-4	80 MW	Velká Bíteš, Velké Meziříčí, Ptáčov, Náměšť, Oslavany	- 41 MW	+ 2 MW	-39 MW	119 MW
CEB T403	1.RAD	526	-	100 MW	Velké Opatovice	- 6 MW	+ MW	-6 MW	106 MW
	1.SM	5597 523-4	523-4	100 MW	Boskovice, Blansko, ČD Blansko	- 25 MW	+ MW	-25 MW	125 MW
SLA T401	1.RAD	5580-1	-	100 MW	Třebíč, Telč, Moravské Budějovice, Dačice	- 32 MW	+ MW	-32 MW	132 MW
SLA T402	1.RAD	5582-3	-	150 MW	Znojmo, Vranov	- 14 MW	+ 20 MW	6 MW	144 MW
TAB T201	1.SM	1381-82	1381	80 MW	Planná, Veselí nad Lužnicí	- 30 MW	+ 22 MW	-9 MW	89 MW
	1.RAD	1356	-	100 MW	ČD Chotoviny, Pacov	- 11 MW	+ MW	-11 MW	111 MW

Kontrola přenosové schopnosti (zatížení) soustavy pro určení volné kapacity

K _{DS} 110 kV	0,9	Požadavky na připojení nových zdrojů		Kontrola přenosové schopnosti vedení 110 kV						Kontrola transformace PS/110 kV					
Uzlová oblast	Smyčka	Požadavky na nové zdroje do VN+NN (připojitelné) přes TR 110 kV/vn	Požadavky na nové zdroje do DS 110 kV	Celkem [MW]	Bilance smyčky* [MW]	Tok výkonu v DS 110 kV** [MW]	Volná (redukovaná) přenosová kapacita smyčky	Kontrola přenosové schopnosti smyčky***	Stav kontroly	Velikost redukce připojovaného výkonu**** [MW]	Volný transformační výkon PS/110 kV [MW]	Kontrola přenosové schopnosti TR PS/110 kV	Velikost redukce vzhledem k přenosové schopnosti TR PS/110 kV [MW]	Velikost redukce výkonu v napájecí oblasti [MW] *****	Připojitelný výkon do napájecího uzlu PS/110 kV [MW]
ČEZ Distribuce															
PRO T201-2	1.SM	21 MW	70 MW	91 MW	15 MW	106 MW	167 MW	75 MW	OK	0 MW	212 MW	NUTNO OMEZIT !	139 MW	139 MW	212 MW
	1.RAD	30 MW	143 MW	173 MW	-55 MW	118 MW	185 MW	12 MW	OK	0 MW					
HZI T401	1.SM	8 MW	24 MW	32 MW	-41 MW	-9 MW	127 MW	95 MW	OK	0 MW	308 MW	OK	0	0 MW	211 MW
	1.RAD	2 MW	39 MW	41 MW	-13 MW	28 MW	84 MW	43 MW	OK	0 MW					
KRA T401-2-3	1.SM	54 MW	200 MW	254 MW	-70 MW	184 MW	207 MW	-47 MW	NUTNO OMEZIT !	47 MW	529 MW	OK	0	47 MW	487 MW
	2.SM	46 MW	0 MW	46 MW	-46 MW	MW	185 MW	140 MW	OK	0 MW					
	3.SM	28 MW	58 MW	86 MW	-5 MW	81 MW	95 MW	9 MW	OK	0 MW					
OPO T201	1.SM	30 MW	0 MW	30 MW	-12 MW	18 MW	83 MW	53 MW	OK	0 MW	-47 MW	NUTNO OMEZIT !	250 MW	478 MW	-47 MW
	2.SM	46 MW	0 MW	46 MW	282 MW	328 MW	-182 MW	-228 MW	NUTNO OMEZIT !	228 MW					
	1.RAD	38 MW	0 MW	38 MW	-34 MW	4 MW	121 MW	83 MW	OK	0 MW					
NEZ T401-2	1.SM	113 MW	0 MW	113 MW	-120 MW	-7 MW	342 MW	229 MW	OK	0 MW	-82 MW	NUTNO OMEZIT !	624 MW	624 MW	-82 MW
	1.RAD	55 MW	0 MW	55 MW	-72 MW	-17 MW	200 MW	145 MW	OK	0 MW					
MIR T401	1.SM	37 MW	20 MW	57 MW	-25 MW	32 MW	95 MW	38 MW	OK	0 MW	252 MW	OK	0	0 MW	252 MW
	1.RAD	36 MW	56 MW	92 MW	-26 MW	66 MW	113 MW	22 MW	OK	0 MW					
MIR T403	1.SM	36 MW	20 MW	56 MW	-22 MW	34 MW	110 MW	54 MW	OK	0 MW					
	2.SM	27 MW	8 MW	35 MW	-38 MW	-4 MW	106 MW	72 MW	OK	0 MW					
BEZ T401	1.SM	49 MW	62 MW	111 MW	-60 MW	51 MW	126 MW	15 MW	OK	0 MW	511 MW	OK	0	0 MW	391 MW
	1.RAD	MW	0 MW	MW	-14 MW	-14 MW	85 MW	85 MW	OK	0 MW					
BEZ T402	1.SM	37 MW	0 MW	37 MW	-24 MW	13 MW	94 MW	56 MW	OK	0 MW					
	1.RAD	MW	0 MW	MW	-16 MW	-16 MW	86 MW	86 MW	OK	0 MW					
BAB T401	1.SM	42 MW	50 MW	92 MW	-33 MW	59 MW	174 MW	82 MW	OK	0 MW	37 MW	NUTNO OMEZIT !	137 MW	137 MW	37 MW
BAB T403	1.SM	63 MW	0 MW	63 MW	-31 MW	32 MW	100 MW	37 MW	OK	0 MW	-124 MW	NUTNO OMEZIT !	747 MW	1219 MW	-124 MW
CHT T201-2	1.SM	141 MW	0 MW	141 MW	95 MW	236 MW	59 MW	-83 MW	NUTNO OMEZIT !	83 MW					
	2.SM	19 MW	25 MW	44 MW	-32 MW	12 MW	101 MW	57 MW	OK	0 MW					
	1.RAD	22 MW	60 MW	82 MW	-21 MW	61 MW	91 MW	9 MW	OK	0 MW					
	3.SM	22 MW	39 MW	61 MW	-1 MW	60 MW	91 MW	30 MW	OK	0 MW					
VYS T201, T401	1.SM	23 MW	320 MW	343 MW	189 MW	532 MW	-17 MW	-360 MW	NUTNO OMEZIT !	360 MW					
	2.SM	59 MW	0 MW	59 MW	127 MW	186 MW	30 MW	-29 MW	NUTNO OMEZIT !	29 MW					
	3.SM	MW	0 MW	MW	-18 MW	-18 MW	88 MW	88 MW	OK	0 MW					
	4.SM	29 MW	0 MW	29 MW	-10 MW	19 MW	81 MW	52 MW	OK	0 MW					
VIT T201-2	1.SM	71 MW	95 MW	166 MW	143 MW	309 MW	15 MW	-150 MW	NUTNO OMEZIT !	150 MW	-123 MW	NUTNO OMEZIT !	235 MW	385 MW	-123 MW
	2.SM	16 MW	30 MW	46 MW	-27 MW	19 MW	96 MW	50 MW	OK	0 MW					
CHR T401	1.SM	6 MW	12 MW	17 MW	51 MW	68 MW	98 MW	81 MW	OK	0 MW	216 MW	OK	0	0 MW	98 MW
PST T401	1.SM	36 MW	39 MW	75 MW	-45 MW	30 MW	185 MW	109 MW	OK	0 MW	260 MW	NUTNO OMEZIT !	26 MW	26 MW	260 MW
PST T202	1.SM	30 MW	0 MW	30 MW	-33 MW	-3 MW	102 MW	72 MW	OK	0 MW					
MIL T202	1.SM	5 MW	0 MW	5 MW	17 MW	22 MW	57 MW	52 MW	OK	0 MW	-51 MW	NUTNO OMEZIT !	108 MW	108 MW	-51 MW
REP T401-2-3	1.SM	17 MW	0 MW	17 MW	76 MW	93 MW	76 MW	59 MW	OK	0 MW	-357 MW	NUTNO OMEZIT !	81 MW	618 MW	-357 MW
	2.SM	86 MW	100 MW	186 MW	551 MW	737 MW	-352 MW	-538 MW	NUTNO OMEZIT !	538 MW					
TYN T 401-2	1.SM	38 MW	0 MW	38 MW	-47 MW	-9 MW	177 MW	139 MW	OK	0 MW	403 MW	OK	0	0 MW	403 MW
	2.SM	26 MW	0 MW	26 MW	-13 MW	13 MW	75 MW	49 MW	OK	0 MW					
	3.SM	34 MW	0 MW	34 MW	-28 MW	6 MW	160 MW	127 MW	OK	0 MW					
CST T402-3	1.SM	52 MW	0 MW	52 MW	7 MW	59 MW	138 MW	86 MW	OK	0 MW	248 MW	OK	0	33 MW	221 MW
	2.SM	MW	0 MW	MW	-2 MW	-2 MW	74 MW	74 MW	OK	0 MW					
	3.SM	42 MW	0 MW	42 MW	71 MW	113 MW	9 MW	-33 MW	NUTNO OMEZIT !	33 MW					

* Bilance smyčky = Stávající P_{inst} zdrojů - Spotřeba v uzlech ve smyčce v absolutním letním minimu (+ výrobní charakter, - spotřební charakter).

** Kladná hodnota - směr toku z DS do PS, Záporná hodnota - směr toku z PS do DS - kontrola přenosové schopnosti smyčky.

*** Volná přenosová kapacita smyčky po připojení všech požadavků na nové OZE a ostatní zdroje v dané smyčce.

**** Redukce požadavků na připojení nového výkonu do sítě 110 kV s uvažováním koeficientu K_{DS}.

***** Velikost redukce požadovaného výkonu nových zdrojů POUZE v sítích 110 kV a na transformaci PS/110 kV - Výrazná redukce je již na transformaci 110 kV/vn.

Kontrola přenosové schopnosti TR PS/110 kV - srovnání volné přenosové kapacity vedení 110 kV a volné přenosové kapacity transformátoru PS/110 kV

Velikost redukce vzhledem k přenosové schopnosti TR PS/110 kV - Rozdíel volné přenosové schopnosti vedení 110 kV a volné transformační kapacity PS/110 kV

Velikost celkové redukce - Součet všech redukcí na vedení 110 kV a transformaci PS/110 kV

Připojitelný výkon do napájecího uzlu PS/110 kV

- pokud je stav kontroly vedení 110 kV (všech SM a RAD v napájecím uzlu) a kontroly TR PS/110 kV - OK - pak napíše hodnotu volné transformační kapacity PS/110 kV

- pokud není některá z kontrol - OK - zjistí nejslabší prvek a napíše jeho volnou kapacitu pro připojení nových zdrojů

Kontrola přenosové schopnosti (zatížení) soustavy pro určení volné kapacity

k _{DS} 110 kV	0,9	Požadavky na připojení nových zdrojů		Kontrola přenosové schopnosti vedení 110 kV							Kontrola transformace PS/110 kV									
Uzlová oblast	Smyčka	Požadavky na nové zdroje do VN+NN (připojitelné) přes TR 110 kV/vn	Požadavky na nové zdroje do DS 110 kV	Celkem [MW]	Bilance smyčky* [MW]	Tok výkonu v DS 110 kV** [MW]	Volná (redukováná) přenosová kapacita smyčky	Kontrola přenosové schopnosti smyčky***	Stav kontroly	Velikost redukce připojovaného výkonu**** [MW]	Volný transformační výkon PS/110 kV [MW]	Kontrola přenosové schopnosti TR PS/110 kV	Velikost redukce vzhledem k přenosové schopnosti TR PS/110 kV [MW]	Velikost redukce výkonu v napájecí oblasti [MW] *****	Připojitelný výkon do napájecího uzlu PS/110 kV [MW]					
E.ON Distribuce																				
SOK T202-3	1.SM	252 MW	142 MW	394 MW	-49 MW	345 MW	134 MW	-260 MW	NUTNO OMEZIT !	260 MW										
SOK T402	1.RAD	74 MW	50 MW	124 MW	-15 MW	109 MW	95 MW	-29 MW	NUTNO OMEZIT !	29 MW	424 MW	OK	0 MW	289 MW	229 MW					
OTR T401	1.SM	3 MW	0 MW	3 MW	29 MW	32 MW	109 MW	106 MW	OK	0 MW	721 MW	OK	0 MW	100 MW	707 MW					
	2.SM	288 MW	0 MW	288 MW	-62 MW	226 MW	200 MW	-88 MW	NUTNO OMEZIT !	88 MW										
OTR T402	1.RAD	39 MW	0 MW	39 MW	-18 MW	21 MW	79 MW	41 MW	OK	0 MW										
	2.RAD	110 MW	24 MW	134 MW	-35 MW	99 MW	122 MW	-12 MW	NUTNO OMEZIT !	12 MW										
OTR T403	1. SM	23 MW	0 MW	23 MW	12 MW	35 MW	61 MW	38 MW	OK	0 MW	590 MW	OK	0 MW	0 MW	412 MW					
	1. RAD	45 MW	0 MW	45 MW	-8 MW	37 MW	70 MW	25 MW	OK	0 MW										
CEB T402	2. RAD	16 MW	0 MW	16 MW	-3 MW	13 MW	66 MW	50 MW	OK	0 MW										
	1.SM	38 MW	0 MW	38 MW	-8 MW	30 MW	97 MW	60 MW	OK	0 MW										
CEB T403	2.SM	102 MW	0 MW	102 MW	-39 MW	63 MW	107 MW	5 MW	OK	0 MW										
	1. RAD	20 MW	0 MW	20 MW	-6 MW	14 MW	95 MW	75 MW	OK	0 MW										
SLA T401	1.SM	60 MW	32 MW	92 MW	-25 MW	67 MW	113 MW	21 MW	OK	0 MW	273 MW	OK	0 MW	0 MW	248 MW					
	1.RAD	57 MW	24 MW	80 MW	-32 MW	48 MW	119 MW	39 MW	OK	0 MW										
TAB T201	1.RAD	49 MW	31 MW	80 MW	6 MW	86 MW	130 MW	50 MW	OK	0 MW										
	1.SM	1 MW	80 MW	81 MW	-9 MW	72 MW	80 MW	-1 MW	NUTNO OMEZIT !	1 MW	-9 MW	NUTNO OMEZIT !	189 MW	190 MW	-9 MW					
	1.RAD	35 MW	0 MW	35 MW	-11 MW	24 MW	100 MW	65 MW	OK	0 MW										

* **Bilance smyčky** = Stávající P_{net} zdrojů - Spotřeba v uzlech ve smyčce v absolutním letním minimu (+ výrobní charakter, - spotřební charakter).

** **Kladná hodnota** - směr toku **z DS do PS**, **Záporná hodnota** - směr toku **z PS do DS** - kontrola přenosové schopnosti smyčky.

*** Volná přenosová kapacita smyčky po připojení všech požadavků na nové OZE a ostatní zdroje v dané smyčce.

**** Redukce požadavků na připojení nového výkonu do sítě 110 kV s uvažováním koeficientu k_{DS} .

***** Velikost redukce požadovaného výkonu nových zdrojů POUZE v sítích 110 kV a na transformaci PS/110 kV - Výrazná redukce je již na transformaci 110 kV/vn.

Kontrola přenosové schopnosti TR PS/110 kV - srovnání volné přenosové kapacity vedení 110 kV a volné přenosové kapacity transformátoru PS/110 kV

Velikost redukce vzhledem k přenosové schopnosti TR PS/110 kV - Rozdíl volné přenosové schopnosti vedení 110 kV a volné transformační kapacity PS/110 kV

Velikost celkové redukce - Součet všech redukcí na vedení 110 kV a transformaci PS/110 kV

Připojitelný výkon do napájecího uzlu PS/110 kV

- pokud je stav kontroly vedení 110 kV (všech SM a RAD v napájecím uzlu) a kontroly TR PS/110 kV - OK - pak napíše hodnotu volné transformační kapacity PS/110 kV

- pokud není některá z kontrol - OK - zjistí nejslabší prvek a napíše jeho volnou kapacitu pro připojení nových zdrojů

Vstupní podklady ČEZ Distribuce o stavu podaných žádostí pro připojení nových zdrojů do DS a výpočet volné kapacity pro připojení nových zdrojů do vn a nn

KVN+NN										0,9									
Síťové prvky				Stanovení volné transformační kapacity na hladině 110 kV/VN+NN								Instal.výkon stávajících zdrojů		Podané žádosti o připojení nového zdroje					
UO 110 kV		Rz 110 kV	Síťový kód	Instalovaný TR výkon 110 kV/VN [MVA]	Snižený transformační výkon (N-1) [MVA]	Volný TR výkon 110 kV/VN pro připojení nových zdrojů [MW]	Požadavky na nové zdroje do VN+NN (připojitelné) [MW]	Stav kontroly dostupného výkonu TR 110 kV/VN	Velikost redukce požadovaného výkonu do VN+NN [MW]	Požadavky na připojení zdrojů do DS 110 kV	Odběry elektriny AM 2009 [MW]	110 kV [MW]	vn + nn [MW]	110 kV [MW]	vn + nn [MW]	110 kV [MW]	vn + nn [MW]	110 kV [MW]	vn + nn [MW]
ČEZ Distribuce Morava																			
HORNÍ ŽIVOTICE	HZI T401	Křnov	KRNOV1	80,00	40	42,3	2,4	OK	OK	0,00	11,32		5,00		1,50		0,01		0,87
		Česká Ves	CVES1	80,00	40	45,9	4,3	OK	OK	45,00	13,86		4,00	45,00	4,25				
		Vrbno pod Pradědem	VRBNO1	50,00	25	27,6	0,2	OK	OK	0,00	5,15						0,08		0,13
		Břidličná	BRIDL1	80,00	40	43,7	2,0	OK	OK	39,00	12,73		5,00	39,00			1,55		0,40
		Bruntál	BRUNT1	50,00	25	28,7	0,8	OK	OK	24,00	6,21			24,00			0,70		0,08
	HZI T402	Třemešná	TREME1	32,00	16	18,4	0,8	OK	OK	0,00	4,04						0,80		
					0					0,00									
		Opava Hoštice	HOSTI1	100,00	50	57,2	3,8	OK	OK	0,00	17,18		5,00		2,00		1,29		0,50
		Dolní Benešov A	DBENE1A	50,00	25	36,2	1,7	OK	OK	0,00	13,68						0,45		1,22
		Opava Jaktář	JAKTA1	80,00	40	46,8	7,3	OK	OK	0,00	10,79						2,12		5,13
Martínov	MARTI1	50,00	25	29,7	0,1	OK	OK	0,00	7,22						0,10				
Horní Životice				0	0,0	0,0	OK	OK	48,00					48,00					
					0				0,00										
Oblast Horní Životice												0,0	19,0	156,0	7,8	0,0	7,1	0,0	8,3
LÍSKOVEC	LIS T202	ENERGOAQUA Rožnov	ROZNO1	100,00	50	57,8	0,0	OK	OK	0,00	12,77						0,02		
		SKLO Valašské Meziříčí	VAMES1	50,00	25	24,8	0,0	OK	OK	0,00	2,31						0,05		
		BIOCEL Paskov	BIOCE1	50,00	25	29,5	0,0	OK	OK	0,00	7,01	42,00							
		Frydlant n.Ostravici	FRYDA1	100,00	50	57,73	0,4	OK	OK	0,00	12,73						0,11		0,33
		Lískovec Železářny	LISKZ1	64,00	48	45,1	0,0	OK	OK	0,00	5,95	41,60	4,00						
	LIS T203	Nová huť z Kunčic-V621.2. zř.	NHUTA1	80,00	40	81,1	0,0	OK	OK	0,00	45,13								
		Důl Paskov	PASKO1	80,00	40	38,4	0,0	OK	OK	0,00	2,40	75,00							
		Frenštát	FRENZ1	100,00	50	52,72	0,1	OK	OK	0,00	7,72						0,08		
		Lískovec	LISKO1	140,00	90	96,25	16,4	OK	OK	0,00	18,25		3,00				10,37		6,00
		Kunčice	KUNC11	140,00	90	95,80	0,2	OK	OK	0,00	14,80						0,11		0,04
		Černá Louka - Karolína	CLOUK1	130,00	80	84,74	0,0	OK	OK	0,00	12,74								
		Dětmarovice elektrárna G2	EDEVSA			2,0	0,0	OK	OK	0,00	2,00	200,00							
										0,00									
	LIS T204	Kopřivnice - TATRA	TATRA1	100,00	50	59,1	0,0	OK	OK	0,00	14,05	24,00							
		Příbor	PRIBO1	90,00	40	47,7	3,4	OK	OK	0,00	11,89								

S Í K O V	KRA T401+T402 +T403	Moravská Třebová	MTREB1	40,00	0	-0,8	-0,8	NUTNO OMEZIT !	-5,1	0,00	6,00		6,80				3,29	0,99		
		Vamberk (ESAB)	VAMBE1	50,00	25	28,5	0,0	OK	OK	0,00	6,00									
		Cotkytle			0	0,0	0,0	OK	OK	90,00				90,00						
		R110 kV Krasikov - Východ			0	0,0	0,0	OK	OK	48,00				48,00						
		Uničov	UNEX1	50,00	25	22,5	0,0	OK	OK	0,00										
		Moheřnice	MOHEL1	65,00	25	22,5	3,6	OK	OK	0,00								3,60		
		Ráječek	RAJEC1	105,00	65	58,5	26,5	OK	OK	74,00				74,00	3,50			23,00		
		Šternberk	STERN1	65,00	25	22,5	6,0	OK	OK	30,00				30,00	6,00					
		Červenka	CERVE1	130,00	80	72,0	1,4	OK	OK	0,00								1,40		
		ČD Hoštejn	CDHOS1	25,00	12,5	11,3	0,0	OK	OK	0,00										
		Hanušovice	HANUS1	50,00	25	22,5	16,0	OK	OK	42,00				42,00	16,00					
		Olšanské papírny	OLPAP1	20,00	10	9,0	0,0	OK	OK	0,00										
		Šumperk	SUMPE1	80,00	40	36,0	0,5	OK	OK	54,00				54,00				0,50		
										0,00										
										0,00										
Oblast Krasíkov				850	500	529,2	529,2	OK	OK	396,0	104,0	0,0	24,8	396,0	99,1	0,0	28,3	0,0	33,0	
M Í R O V K A	MIR T401	Havlíčkův Brod	HBROD1	80	40	54,6	28,8	OK	OK	0,00	19,0		0,4		23,2		4,6	1,1		
		Světlá nad Sázavou	SVETL1	50	25	30,0	7,9	OK	OK	20,00	10,0		2,5	20,0			4,9	3,0		
		Havlíčkův Brod ČD	CDHBR1	20	10	10,0	0,0	OK	OK	0,00	1,0									
	MIR T403								0,00											
									0,00											
		Šlapanov Benzína	SLAPA1	20	10	9,2	0,0	OK	OK	0,00	0,2									
Oblast Mirovka				500	250	252,3	56,8	OK	OK	20,0	30,2	0,0	2,9	20,0	23,2	0,0	9,5	0,0	4,1	
N E Z N Á Š O V	NEZ T401+T402	Všestary	VSEST1	80,00	40	43,1	39,5	OK	OK	0,00	12,00		4,90				26,51	13,01		
		Hradec Králové - sever	HRKRS1	80,00	40	51,3	0,3	OK	OK	0,00	17,00		1,70				0,28			
		Hradec Králové - jih	HRKRJ1	80,00	40	51,0	2,4	OK	OK	0,00	15,00						2,41			
		Vrchlabí	VRCHL1	75,00	50	59,5	3,0	OK	OK	0,00	22,00		7,50				2,41	0,60		
		Hostinné KRPA	KRPA1	20,00	10	10,0	0,0	OK	OK	0,00	1,00	9,00								
		Nová Paka	NPAKA1	80,00	40	45,0	6,7	OK	OK	0,00	10,00		1,00		6,00		0,16	0,55		
		HK BEZ Motory	EPOR1VS	20,00	10	13,0	0,0	OK	OK	0,00	4,00									
		EPO 2	EPOR1VS		40	-19,0	-19,0	NUTNO OMEZIT !	-19,0	0,00	-55,00	165,00								
		Lipnice	LIPCE1	80,00	40	43,0	26,1	OK	OK	0,00	27,00		20,00		8,00		16,12	1,95		
		Červený Kostelec	CKOST1	50,00	25	34,5	7,9	OK	OK	0,00	12,00						6,91	1,00		
		Náchod	NACHO1	105,00	65	66,0	11,9	OK	OK	0,00	25,00		17,50				5,58	6,28		
		Kvasiny AZ	KVASI1	50,00	25	33,5	0,0	OK	OK	0,00	11,00									
		Týniště nad Orlicí ČD	TYNIS1	20,00	10	10,0	0,0	OK	OK	0,00	1,00									
		Rychnov n. K.	RYCHN1	105,00	65	81,9	15,5	OK	OK	0,00	26,00		2,60		6,60		8,42	0,50		
		Choceň (T101. T102. T104)	CHOCE1	60,00	40	45,0	16,4	OK	OK	0,00	9,00				6,00		8,48	1,90		
		Pardubice Sever	PCESE1	83,00	40	51,4	8,8	OK	OK	0,00	21,00		5,60				8,04	0,72		
		Moravany ČD	MORCD1	20,00	10	10,0	0,0	OK	OK	0,00	1,00									
		Semily (T101. T103)	SEMIL1B	65,00	25	31,7	10,8	OK	OK	0,00	14,00		4,80		5,50		5,20	0,07		
		Poříčí	PORIC1	105,00	65	73,1	12,5	OK	OK	0,00	21,00		6,40		8,80		2,59	1,12		
		Police nad Metují	POLIC1	50,00	25	36,1	2,1	OK	OK	0,00	14,00		0,40				1,79	0,35		
		Dobruška	DOBRU1	80,00	40	48,6	16,8	OK	OK	0,00	19,00		6,40		8,80		7,24	0,75		
		Elektrárna Opatovice	EOP1A		0	-100,0	-100,0	NUTNO OMEZIT !	-100,0	80,00	-100,00	183,00						80,00		
										0,00										
										0,00										
Oblast Neznášov				600	250	-83,8	-83,8	NUTNO OMEZIT !	-354,4	80,0	127,0	357,0	78,8	0,0	49,7	0,0	102,1	80,0	28,8	
ČEZ Distribuce Sever									0,00											
B E Z D Ě Č Í N	BEZ T401	Rokytnice A	ROKYT1A	50,00	25	27,8	0,0	OK	OK	0,00	6,09		0,80							
		Ostašov	OSTAS1	65,00	25	42,4	5,1	OK	OK	0,00	19,92						5,10			
		Pavlovice - Liberec	PAVLO1	43,00	0	9,1	0,0	OK	OK	0,00	9,06						0,01			
		Hrádek nad Nisou	HRADN1	80,00	40	42,9	5,6	OK	OK	32,00	7,92		1,00	32,00			0,40	5,20		
		Frydlant	FRYDL1	80,00	40	36,9	26,1	OK	OK	30,00	7,09		6,20	30,00	22,70		2,00	1,40		
		Liberec Teplárna	LIBTP1	82,00	57	60,0	1,3	OK	OK	0,00	8,70	15,00					0,01	1,30		
		Liberec Východ	LIBRV1	65,00	25	28,2	0,0	OK	OK	0,00	7,66		2,00				0,03			
		Jeřmanice	JERMA1	80,00	40	52,5	20,5	OK	OK	0,00	18,51		2,00		14,00		6,10	0,40		
		Semily	SEMIL1A	65,00	0	8,6	0,0	OK	OK	0,00	13,43		4,80							
		Hamr UD	HAMR1	80,00	40	39,5	0,0	OK	OK	0,00	3,46									
	BEZ T402				0					0,00										
					0					0,00										
		Staré Místo	SMIST1	80,00	40	51,8	0,0	OK	OK	0,00	16,63		0,80							
		Tanvald	TANVA1	80,00	40	48,7	3,4	OK	OK	0,00	19,73		7,00				0,60	2,80		
		Jablonec LIAZ	JABLN1	40,00	0	2,2	2,2	NUTNO OMEZIT !	-61,3	0,00	3,20		1,00				0,01	63,50		
		Jablonec Sever	JABLS1	50,00	25	28,4	21,3	OK	OK	0,00	5,85						0,10	21,20		
										0,00										
										0,00										
Oblast Bezděčín				700	450	511,7	208,9	OK	OK	52,0	147,3	15,0	25,6	62,0	36,7	0,0	14,4	0,0	95,8	
V Ý Š K O V + C H O T Ě J O V I C E + B A B Y L O N	VYS T401+T201 +CHOT T201+T202 +BAB T403	Komořany A (od r. 94 je tam)	KOMOR1A	120,00	80	93,1	0,0	OK	OK	320,00	21,08	241,00					320,00			
		Most sever	MOSTS1	40,00	0	6,2	6,2	NUTNO OMEZIT !	-9,5	0,00	6,21				10,00		0,10	5,60		
		Výškov		40,00	0	0,0	0,0	NUTNO OMEZIT !	-26,5	0,00							24,50	2,00		
		Most jih	MOSTJ1	80,00	40	46,1	17,1	OK	OK	0,00	10,08						16,10	1,00		
		VČSA MUS	VCSA1	120,00	80	82,5	0,0	OK	OK	0,00	10,49									
		Lišnice MUS	LISNI1	80,00	40	40,6	0,0	OK	OK											

Oblast Babylon				500	250	257.7	91.8	OK	OK	50.0	33.7	0.0	1.0	0.0	0.0	50.0	28.6	0.0	13.2
ČEZ Distribuce Západ										0.00									
P Ř E S T I C E	PRE T401	Přeštice	PREST1	80,00	40	47,1	1,2	OK	OK	0,00	11,95		0,80				1,20		
		Domažlice	DOMAZ1	80,00	40	48,7	5,5	OK	OK	0,00	15,22		2,50				5,50		
		Chlumčany	CHLUM1	32,00	16	17,4	0,0	OK	OK	0,00	3,99		1,00						
		Holýšov	HOLYS1	25,00	0	6,5	6,5	NUTNO OMEZIT !	-6,5	0,00	9,01		2,50				13,00		
		Vranov ČD	CDVRN1	26,60	13,3	12,7	0,0	OK	OK	0,00	0,68								
		Stříbro	STRIB1	80,00	40	48,5	6,0	OK	OK	39,00	14,11		1,60	39,00			6,00		
		Tachov	TACHO1	80,00	40	40,0	18,3	OK	OK	0,00	5,78		1,80				18,30		
		Bělá n/Radbuzou (2009)		80,00	40	36,0	8,5	OK	OK	0,00							8,50		
		Ostrov u Stříbra		40,00	20	18,0	0,0	OK	OK	30,00							30,00		
		Černošín		40,00	20	18,0	0,0	OK	OK	26,00							26,00		
	Bor u Tachova		60,00	30	27,0	0,0	OK	OK	50,00							50,00			
	PRE T202	Nepomuk	NEPOM1	25,00	0	5,8	5,8	NUTNO OMEZIT !	-13,2	0,00	6,17		0,40		2,00		17,00		
		Horáždovice	HORAZ1	25,00	0	5,4	0,4	OK	OK	0,00	6,51		1,10				0,40		
		Sušice	SUSIC1	65,00	25	29,1	1,3	OK	OK	0,00	7,85		1,20				1,30		
		Vydra	VYDRA1	12,00	0	-4,8	-4,8	NUTNO OMEZIT !	-4,8	0,00	1,61		6,40						
		Nýrsko	NYRSK1	25,00	0	3,8	0,7	OK	OK	0,00	4,35		0,50				0,70		
		Klatovy - konzum	KLATO1	80,00	40	48,9	26,2	OK	OK	0,00	14,71		1,80				26,20		
										0,00									
										0,00									
									0,00										
Oblast Přeštice				550	200	260.3	245.1	OK	OK	145.0	101.9	0.0	21.6	39.0	2.0	106.0	98.1	0.0	0.0
V I T K O V	VIT T201+T202	Vitkov 110	VITKO1	80	40	47.9	2.0	OK	OK	0.00	11.9						2		
		Horní Slavkov	HSLAV1	16	0	4.5	3.0	OK	OK	0.00	4.5						3		
		Toužim	TOUZM1	41	16	20.6	6.1	OK	OK	0.00	7.2		1		4		2.1		
		Drmoul	DRMOL1	65	25	36.3	7.0	OK	OK	30.00	14.0		0.2			30	7		
		Jindřichov	JINDR1	80	40	41.6	41.6	NUTNO OMEZIT !	-0.6	94.80	17.0		11.4	75	12	19.8	30.2		
		Aš	AS1	50	25	26.5	2.7	OK	OK	0.00	6.7		2.7				2.7		
		Rotava	ROTAV1	80	40	49.1	10.6	OK	OK	0.00	13.3		0.2				10.6		
		Tuhnice	TUHN1	50	25	30.4	4.0	OK	OK	0.00	8.0		0.1				4		
		Bohatice (Tepláma K. Vary)	KVATP1	80	40	45.4	7.6	OK	OK	0.00	11.1		1.7		6		1.6		
		Ostrov	OSTRO1	80	40	45.1	4.3	OK	OK	0.00	15.5		6.4				4.3		
		Chemie Sokolov	CHESO1	80	40	34.3	0.0	OK	OK	0.00	4.3								
		SU Vřesová	VRESO1		0	0.0	0.0	OK	OK	0.00		220							
		SU Jehličná	JEHLC1	80	40	40.4	0.0	OK	OK	0.00	4.4								
		SU Jiří	JIR1	50	25	26.3	0.0	OK	OK	0.00	3.8								
		SU Lipnice	LIPNC1	80	40	40.4	0.0	OK	OK	0.00	4.4								
		Nové Sedlo	NSEDL1	10	0	2.9	0.0	OK	OK	0.00	2.9								
		Planá ČD	CDPLA1	26.6	13.3	13.3	0.0	OK	OK	0.00	1.4								
		Elektrárna Tisová	ETI11		0	0.0	0.0	OK	OK	0.00		183							
		Milhostov		40	20	18.0	0.0	OK	OK	30.00				30					
										0.00									
Oblast Vitkov				400	200	122.4	122.4	NUTNO OMEZIT !	-11.8	154.8	130.3	403.0	29.7	105.0	22.0	49.8	67.5	0.0	0.0
C H R Á S T	CHR T401+T402	Pízeň - město	PLZME1	80,00	40	52.8	0.4	OK	OK	0,00	18,87		2,10				0,40		
		Pízeň - sever	PLZSE1	80,00	40	45.7	0.1	OK	OK	0,00	9,65						0,10		
		Tepláma Pízeň	PLZTP1	32,00	16	19.8	0.0	OK	OK	11,50	5,39	105,00						11,50	
		Křimice - konzum	KRIMC1	80,00	40	42.9	2.3	OK	OK	0,00	17,63		10,70				2,30		
		Horní Břiza (Lachema, Keram	HBRIZ1	80,00	40	42.7	0.4	OK	OK	0,00	9,55		2,90				0,40		
		Kralovice	KRALO1	80,00	40	39.5	2.7	OK	OK	0,00	5,48		2,00				2,70		
		Škoda Pízeň	PLZSK1	80,00	40	42.0	0.0	OK	OK	32,00	6,00	90,00						32,00	
		Nová Hospoda HTR	NHOSP1	80,00	40	44.3	0.0	OK	OK	0,00	8,32								
		Mýto ČD	CDMYT1	25,00	12,5	13.3	0.0	OK	OK	0,00	2,05								
		Rokycany	ROKYC1	80,00	40	51.7	3.8	OK	OK	0,00	16,52		0,80				3,00		0,80
		Zbiroh	ZBIR1	25,00	0	4.7	0.3	OK	OK	0,00	4,73						0,30		
		Nezvěstice ČD	CDNEZ1	26,60	13,3	14.0	0.0	OK	OK	0,00	2,05								
		Hrádek ŽBC	ZBCHR1	138,00	75	74.3	0.0	OK	OK	0,00	6,82								
		Ejovice	EJPOV1	16,00	0	0.4	0.0	OK	OK	0,00	0,40								
		Chrást - transf. od r. 2000	CHRAS1	25,00	0	4.5	0.0	OK	OK	0,00	4,88		0,40						
		Pízeň - jih	PLZJI1	80,00	40	50.6	1.9	OK	OK	0,00	15,79		1,20				1,90		
		Bezvěrov		40,00	20	18.0	0.0	OK	OK	32,00				32,00					
										0.00					32,00				
Oblast Chrást				680	330	216.0	87.4	OK	OK	75.5	134.1	195.0	20.1	32.0	0.0	0.0	11.1	43.5	0.8
Č E C H Y S T Ř E D	CST T201+T402 +T403	Toušeň	TOUSE1	120,00	80	101.3	8.7	OK	OK	0,00	33,59		4,30				7,20		1,50
		Stará Boleslav ČD	CDSTB1	20,00	10	10.1	0.0	OK	OK	0,00	1,13								
		Mělník město	MELN1	83,00	40	48.7	26.4	OK	OK	0,00	12,73						22,10		4,30
		Neratovice - město	NERAT1	25,00	0	6.4	6.4	NUTNO OMEZIT !	-1.2	0,00	8,56		2,20				7,60		
		Třeboradice, T104-STE	TREBR1A	40,00	0	11.6	11.6	NUTNO OMEZIT !	-5.3	0,00	11,63						16,40		0,50
		Spolana Neratovice	NERAS1	245,00	205	191.0	0.0	OK	OK	0,00	6,50	77,20							
		Ričany	RICAN1	50,00	25	38.8	0.0	OK	OK	0,00	16,27								
		Stránčice	STRAC1	80,00	40	53.6	0.0	OK	OK	0,00	17,62								
		Mladá Boleslav - konzum	MLBOL1	120,00	80	83.8	19.7	OK	OK	0,00	26,79		15,00				18,60		1,10
		Dražice	DRAZI1	80,00	40	48.6	22.2	OK	OK	0,00	12,63						19,50		2,70
		Milovice	MILOV1	80,00	40	47.3	10.3	OK	OK	0,00	12,35		1,00				9,80		0,50
		Nymburk(T101)T102 - konzum	NYMBU1	80,00	40	52.7													

Vstupní podklady E.ON Distribuce o stavu podaných žádostí pro připojení nových zdrojů do DS a výpočet volné kapacity pro připojení nových zdrojů do vn a nn

										K _{VN+NN}		0,9																									
Síťové prvky				Stanovení volné transformační kapacity na hladině 110 kV/VN+NN										Instal.výkon stávajících zdrojů		Podané žádosti o připojení nového zdroje																					
UO 110 kV		Rz 110 kV		Síťový kód		Instalovaný TR výkon 110 kV/VN [MVA]		Snížený transformační výkon (N-1) [MVA]		Volný TR výkon 110 kV/VN pro připojení nových zdrojů [MW]		Požadavky na nové zdroje do VN+NN (připojitelné) [MW]		Stav kontroly dostupného výkonu TR 110 kV/VN		Velikost redukce požadovaného výkonu do VN+NN [MW]		Požadavky na připojení zdrojů do DS 110 kV		Odběry elektriny AM 2009 [MW]		110 kV [MW]		vn + nn [MW]		110 kV [MW]		vn + nn [MW]		110 kV [MW]		vn + nn [MW]					
E.ON Distribuce Západ						200		0		-9,4		-9,4		NUTNO OMEZIT !		-10,3		115,5		55,9		0,0		65,3		0,0		39,5		0,0		64,2		80,0		17,3	
TÁBOR	TAB T201	ČD Chotovny		CDCHT1		25		12,5		12,5		0,0		OK		OK		6,3		1,2																	
		Pacov		PACOV1		53		28		34,5		34,5		NUTNO OMEZIT !		-12,0		15,6		9,3						34,5				11,5		0,5					
		Pláná nad Lužnicí		PLAN1		50		25		-8,7		-8,7		NUTNO OMEZIT !		-13,5		29,4		15,3		46,5						4,8		80,0							
		Tábor		TABOR1		80		40		32,5		32,5		NUTNO OMEZIT !		-27,3		41,8		15,3		18,8				5,0				39,7		15,1					
Veselí nad Lužnicí		VELUZ1		75		25				37,3		9,8		OK		OK		22,4		14,8								8,2				1,6					
Napájecí uzly PS/110 kV Tábor						200		0		-9,4		-9,4		NUTNO OMEZIT !		-10,3		115,5		55,9		0,0		65,3		0,0		39,5		0,0		64,2		80,0		17,3	
DASNÝ + KOČÍN	DAS T401+T402 KOČ T401+T402	Bechyně		BECHY1		50		25		27,7		26,1		OK		OK		17,3		5,2										24,0				2,1			
		ČD České Budějovice (Nemanice)		CDCBU1		26,6		13,3		14,5		0,0		OK		OK		2,9		2,5																	
		ČD Lipno		CDLIP1						1,2		0,0		OK		OK		0,9		1,2																	
		ČD Strakonice		CDSTK1		26,6		13,3		13,2		0,0		OK		OK		1,7		1,2																	
		ČD Vešešín		CDVEL1		25		12,5		12,5		0,0		OK		OK		0,3		1,2																	
		ČZ Strakonice		STRCZ1		50		25		23,7		0,0		OK		OK		8,1		1,2																	
		Domoradice - konzum		DOMOR1		68		43		44,3		1,9		OK		OK		17,8		8,4		2,3						1,5		0,4							
		Hněvkovice		HNEVK1		50		25		13,5		0,0		OK		OK		4,8		0,6		9,6															
		Jindřichův Hradec		JHRAD1		80		40		45,3		45,3		NUTNO OMEZIT !		-3,9		31,8		11,8		2,5						35,4				13,8					
		JIP Větní		JIP1		50		40		51,3		0,0		OK		OK		16,9		15,3		24,0															
		JE Temelín, vl. spotřeba		ETEVS1		63		31,5		30,4		0,0		OK		OK		0,0		2,0																	
		Křténov (do r. 2000 Temelín-stavba)		KR TEN1		16		25		26,5		15,5		OK		OK		7,9		4,0										15,0				0,5			
		Lipnice		LIPN1		53		28		41,5		40,8		OK		OK		23,8		16,3										39,8				1,0			
		Lipno - konzum		LIPNO1		32		16		19,6		7,9		OK		OK		9,1		5,2										7,9							
		České Budějovice - Mladé		MLADE1		80		40		54,8		20,6		OK		OK		50,7		18,8		54,0								20,6		25,0					
		Mydlovary - konzum		MYDLO1		41		25		30,6		30,6		NUTNO OMEZIT !		-12,0		18,0		8,1										26,0				16,6			
		Písek - konzum		PISEK1		80		40		49,8		49,8		NUTNO OMEZIT !		-30,7		35,3		13,8										71,2				9,3			
		Prácheň		PRACH1		50		25		29,6		29,6		NUTNO OMEZIT !		-17,2		17,1		7,1										44,5				2,3			
		České Budějovice Sever - konzum		CBUSE1		65		40		32,5		6,7		OK		OK		29,5		10,5		14,0								6,2				0,5			
		Strakonice		STRAK1		50		25		18,9		18,9		NUTNO OMEZIT !		-31,5		32,4		10,7		14,3								49,8				0,5			
		České Budějovice - Škoda/E.ON		CBSKO1		115		40		47,7		20,7		OK		OK		16,7		11,7								29,9		20,7				4,2			
		Větní		VETRI1		50		25		32,2		32,2		NUTNO OMEZIT !		-0,7		21,0		9,7										28,7				4,2			
		Vimperk		VIMPE1		50		25		30,1		25,5		OK		OK		16,6		7,6										20,5				5,0			
		České Budějovice Západ		CBUZA1		50		25		29,5		6,9		OK		OK		20,4		7,0										6,9							
Kočin										0,0		0,0		NUTNO OMEZIT !		-1,0																1,0					
Oblast Dasný + Kočin						1100		750		735,4		530,9		OK		OK		401,0		181,1		78,0		42,7		0,0		0,0		29,9		418,6		25,0		57,3	
E.ON Distribuce Východ																																					
SOKOLNICE	SOK T202+T203	Mikulov		MIKUL1		65		40		44,0		44,0		NUTNO OMEZIT !		-10,6		16,2		8,0										25,0		54,6					
		Dolní Dunajovice PZP		DDUNA1		50		25		22,8		0,0		OK		OK		0,1		0,3																	
		Hustopeče u Brna		HUSTO1		50		25		46,6		27,6		NUTNO OMEZIT !		-28,3		17,2		7,6		2,5		26,0						55,4				0,5			
		Hrušovany u Brna		HRUSB1		80		40		46,5		46,6		NUTNO OMEZIT !		-31,1		24,0		10,6										76,9				0,8			
		Hrušovany n. Jev. - Cukrovar		HRUSJ1		65		40		31,2		31,2		NUTNO OMEZIT !		-18,1		17,0		7,2		12,0		35,0		2,0				43,8				3,5			
		Tvrdoňovice PZP		TVRDO1		25		0		0,4		0,0		OK		OK		0,2		0,4																	
		Břeclav		BRECL1		80		40		51,5		48,1		OK		OK		31,7		15,5										47,4				0,7			
		ČD Břeclav		CDBRE1		39,9		13,3		16,3		0,0		OK		OK		7,8		4,3																	
		Klobouky nové TR		KLOBO1		45		25		26,2		26,2		NUTNO OMEZIT !		-17,2		16,0		6,5		2,8		12,0		6,0				36,4				1,0			
												0,0		0,0		NUTNO OMEZIT !		-37,9										24,0		37,9							
		Slavkov u Brna		SLAVK1		25		0		6,3		6,3		NUTNO OMEZIT !		-41,0		15,6		6,3						2,0				45,3							
		Vyškov		VYSKV1		65		40		46,7		46,7		NUTNO OMEZIT !		-16,8		29,5		10,7						2,0				59,3				2,2			
	Bučovice		BUCOV1		50		25		26,9		26,9		NUTNO OMEZIT !		-12,0		9,8		4,4								50,0		38,3				0,5				
	Mokrá - cement.		MOKRA1		75		25		51,0		0,0		OK		OK		7,5		28,5																		
	Sokolnice - konzum		SOKOL1		105		40		55,5		55,5		NUTNO OMEZIT !		-76,6		46,4		19,5										132,1								
	Brno - Líšeň		BRNL1		65		40		44,2		0,0		OK		OK		17,7		8,2																		
	Brno - ZETOR		BRNZE1		80		40		50,7		0,0		OK		OK		9,4		2,7		18,0										100,0						
	Brno - Zbrojovka		BRNZB1		50		25		22,8		0,0		OK		OK		1,1		0,3																		
	ČD Modřice Brno		CDMOD1		26,6		13,3		14,7		0,0		OK		OK		7,8		2,7																		

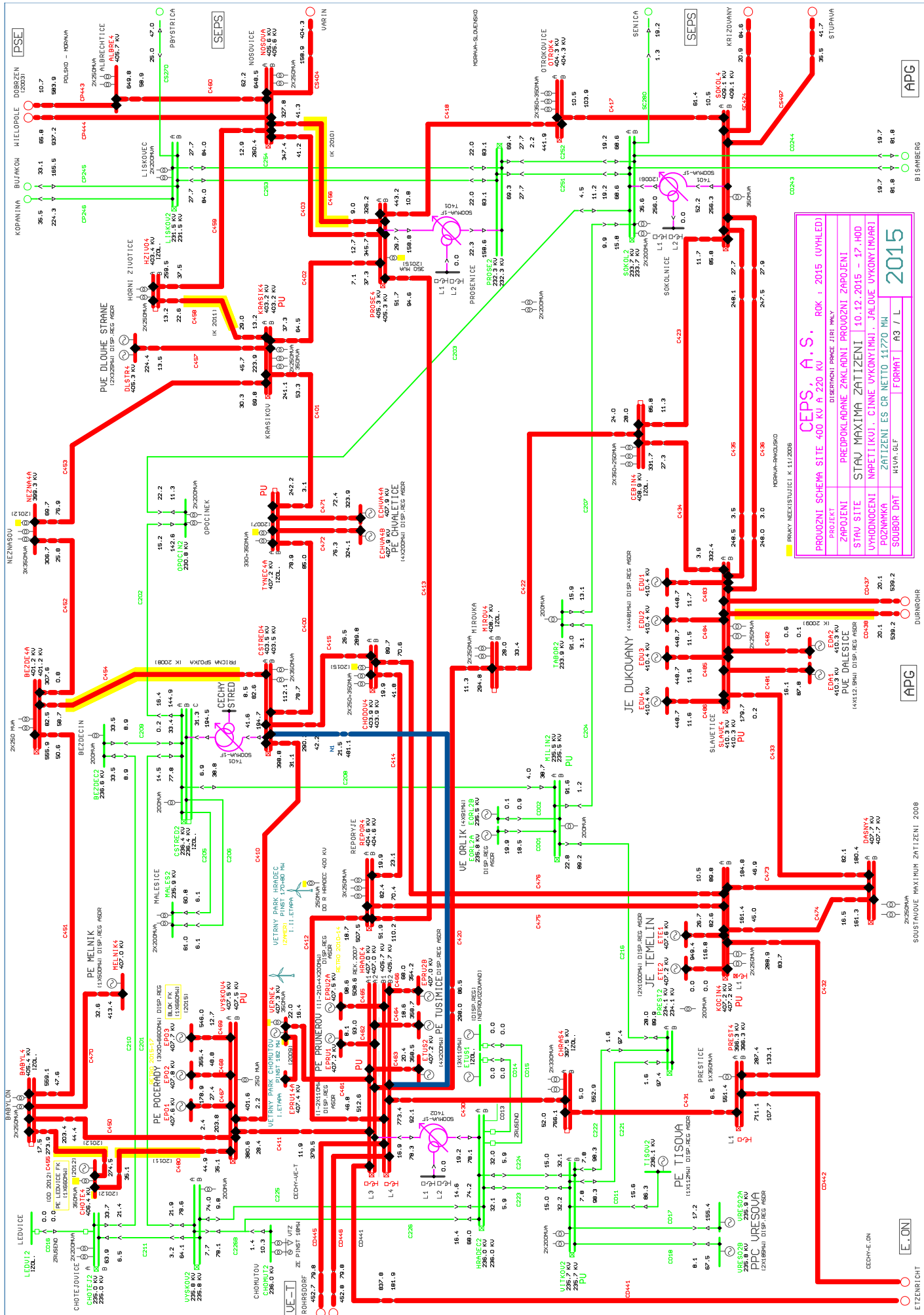
CELKOVÁ VOLNÁ KAPACITA PRO PŘIPOJENÍ VTE A FVE DO SÍTÍ NN, VN A 110 kV VČETNĚ OMEZENÍ NA PS/110 kV

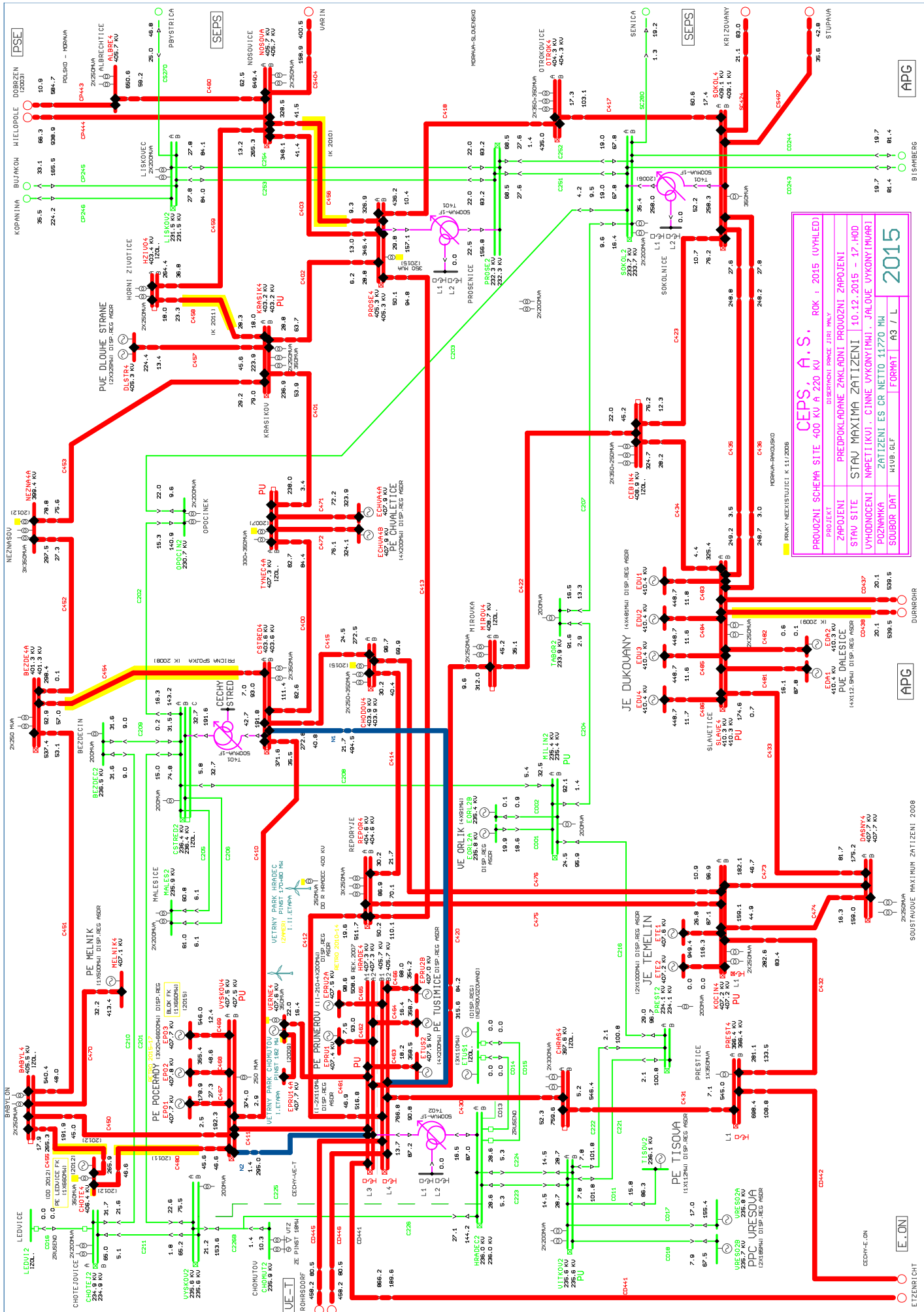
PDS	Napájecí transformovny 400/110 kV a 220/110 kV		Inst.výkon transformace PS/110 kV k 1.1.2009 [MW]	N-1 transf. v napájecí TR PS/110 kV [MW]	Redukovaný transf. výkon PS/110 kV	Odběr v minimu zatížení (AM) [MW]	Aktuální inst. výkon zdrojů Pinst [MW]	Volná kapacita TR PS/110 kV [MW] *	Celková volná kapacita pro připojení nových zdrojů [MW]**	Poměr VTE / všechny požadavky na připojení	Volná kapacita pro připojení VTE [MW]	Poměr FVE / všechny požadavky na připojení	Volná kapacita pro připojení FVE [MW]
					Koef.red. 0,9								
EON-D východ	Sokolnice	Σ	750	400 MW	360 MW	182 MW	118 MW	424 MW	229 MW	9%	21 MW	79%	181 MW
	Čebín	Σ	950	600 MW	540 MW	161 MW	111 MW	590 MW	412 MW	16%	64 MW	56%	231 MW
	Otrokovice	Σ	1050	700 MW	630 MW	244 MW	153 MW	721 MW	707 MW	4%	28 MW	90%	636 MW
	Slavětice	Σ	500	250 MW	225 MW	49 MW	2 MW	273 MW	248 MW	64%	158 MW	34%	84 MW
ČEZ-D Morava	Lískovec	Σ	400	200 MW	180 MW	181 MW	390 MW	-29 MW		0%			
	Prosenice	Σ	400	200 MW	180 MW	157 MW	125 MW	212 MW	212 MW	60%	127 MW	10%	21 MW
	Albrechtice	Σ	500	250 MW	225 MW	273 MW	704 MW	-206 MW		0%			
	Nošovice	Σ	500	250 MW	225 MW	191 MW	530 MW	-114 MW		93%			
	Horní	Σ	500	250 MW	225 MW	102 MW	19 MW	308 MW	211 MW	89%	187 MW	5%	11 MW
ČEZ-D východ	Opočinec	Σ	400	200 MW	180 MW	50 MW	277 MW	-47 MW	-47 MW	32%	0 MW	10%	0 MW
	Krasíkov	Σ	850	500 MW	450 MW	104 MW	25 MW	529 MW	487 MW	89%	434 MW	5%	24 MW
	Mírovka	Σ	500	250 MW	225 MW	30 MW	3 MW	252 MW	252 MW	76%	192 MW	17%	43 MW
	Neznášov	Σ	600	250 MW	225 MW	127 MW	434 MW	-82 MW	-82 MW	19%	0 MW	39%	0 MW
ČEZ-D sever	Bezděčín	Σ	700	450 MW	405 MW	147 MW	41 MW	511 MW	391 MW	47%	185 MW	7%	27 MW
	Chotějovice	Σ	400		0 MW						0 MW		0 MW
	Výškov	Σ	450		0 MW								
	Babylon	Σ	1100	850 MW	765 MW	544 MW	1433 MW	-124 MW	-124 MW	32%		22%	
		Σ	250	0 MW	0 MW	38 MW	1 MW	37 MW	37 MW	0%	37 MW	86%	32 MW
ČEZ-D západ	Přeštice	Σ	550	200 MW	180 MW	102 MW	22 MW	260 MW	260 MW	17%	43 MW	83%	216 MW
	Vítkov	Σ	400	200 MW	180 MW	130 MW	433 MW	-123 MW	-123 MW	52%	0 MW	48%	0 MW
	Chrást	Σ	680	330 MW	297 MW	134 MW	215 MW	216 MW	98 MW	37%	36 MW	13%	13 MW
EON-D západ	Tábor	Σ	200	0 MW	0 MW	56 MW	65 MW	-9 MW	-9 MW	0%	0 MW	32%	0 MW
	Dasný	Σ	600		0 MW								0
	Kočín	Σ	500	750 MW	675 MW	181 MW	121 MW	735 MW	735 MW	0%	735 MW	84%	617 MW
ČEZ-D střed	Čechy Střed	Σ	900	550 MW	495 MW	237 MW	484 MW	248 MW	221 MW	0%	221 MW	90%	198 MW
	Milín	Σ	200	0 MW	0 MW	30 MW	80 MW	-51 MW	-51 MW	4%	0 MW	93%	0 MW
	Řeporyje	Σ	750	500 MW	450 MW	214 MW	1021 MW	-357 MW	-357 MW	9%	0 MW	48%	0 MW
	Týnec	Σ	700	350 MW	315 MW	105 MW	17 MW	403 MW	403 MW	35%	141 MW	44%	177 MW

- paralelně spolupracující UO110 kV
- překročena volná kapacity pro připojení VTE již v současnosti
- napájecí uzly PS/110 kV, ve kterých nebyla prováděna analýza volné kapacity pro připojení nových zdrojů

* Volná kapacita pouze na TR PS/110 kV bez zahrnutí omezujících vlivů TR 110kV/VN a sítí 110 kV

** Se zahrnutím omezení na transformaci 110 kV/VN a sítích 110 kV





CEPS, A.S. ROK : 2015 (UHLÉD)

PROJEKT	DISEJNÍ PRÁCE JIH PLY
ZAPŮJENÍ	PREDPOKLADANE ZAKLADNI PROUZOJNI ZAPOJENI
STAV SITE	STAV MAXIMA ZATIZENI 10.12.2015 - 17 HOD
UVEDENOCI	NPETI(KU). CINE UYKONYTHI. JALOE UYKONYTHI
POZNAKA	ZATIZENI ES CR NETTO 11270 MH
SOUBOR DAT	FORMAT A3 / L

2015

APG

E.ON

ETZENRICH

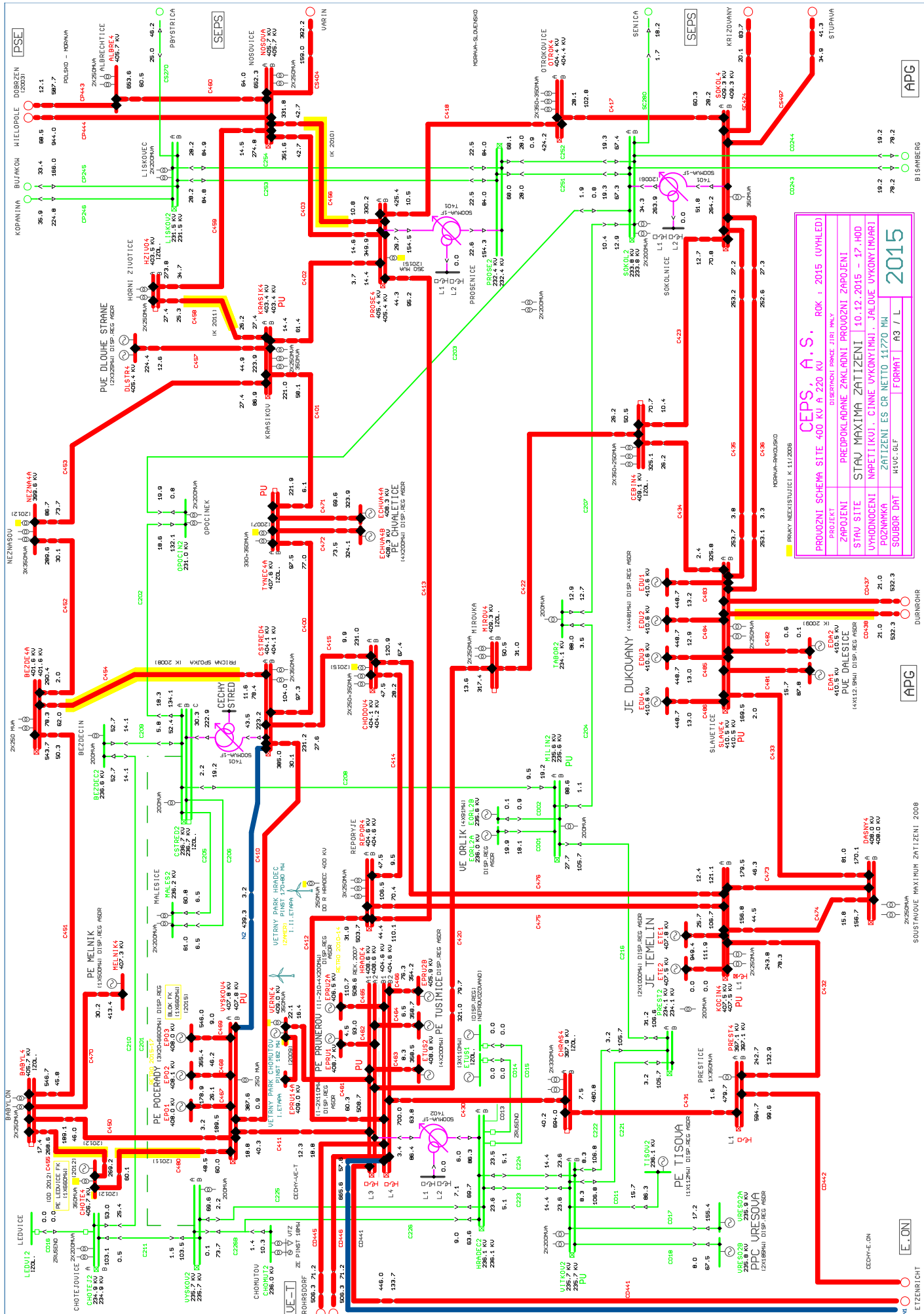
SOUSTAVNE MAXIMUM ZATIZENI 2008

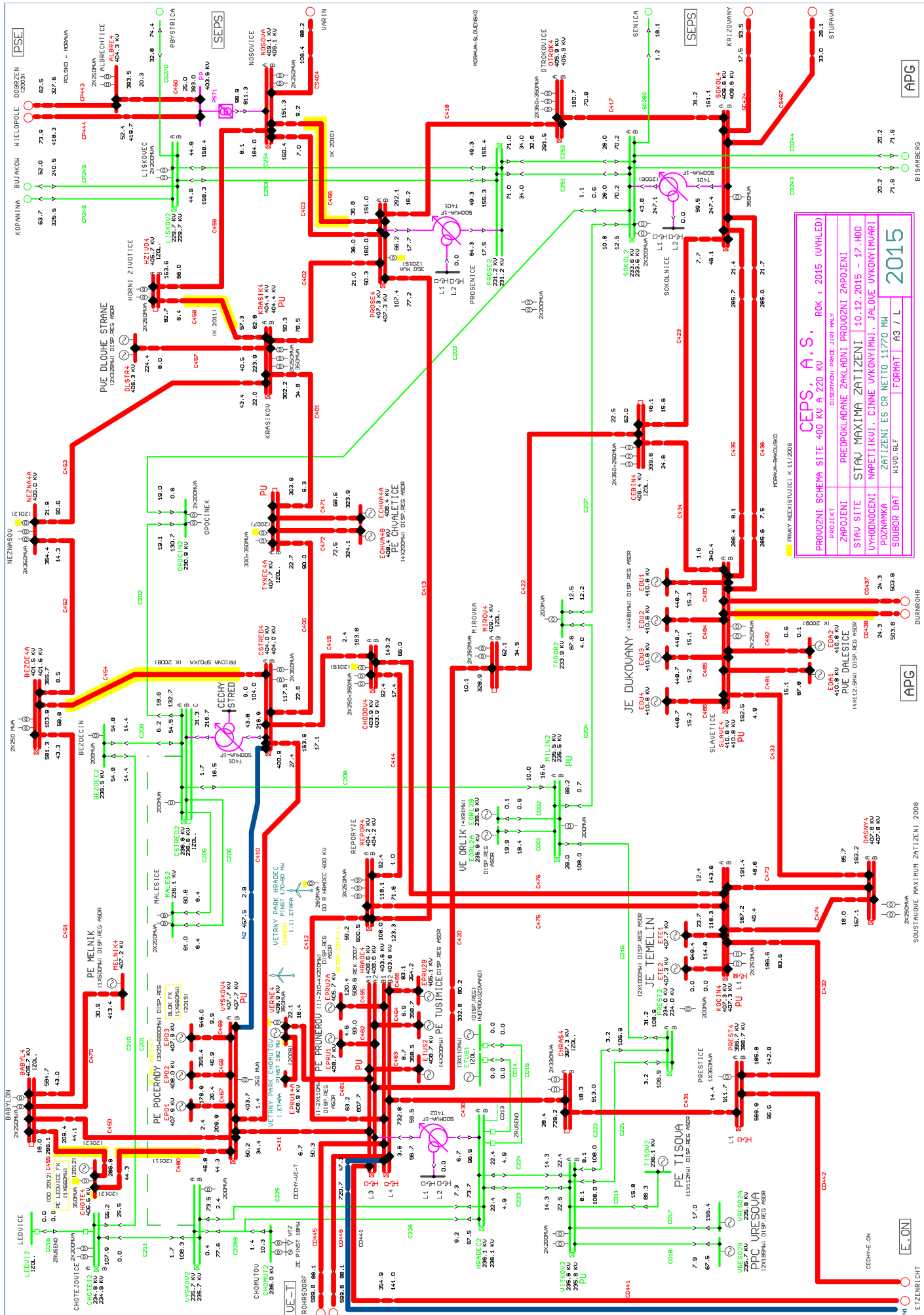
APG

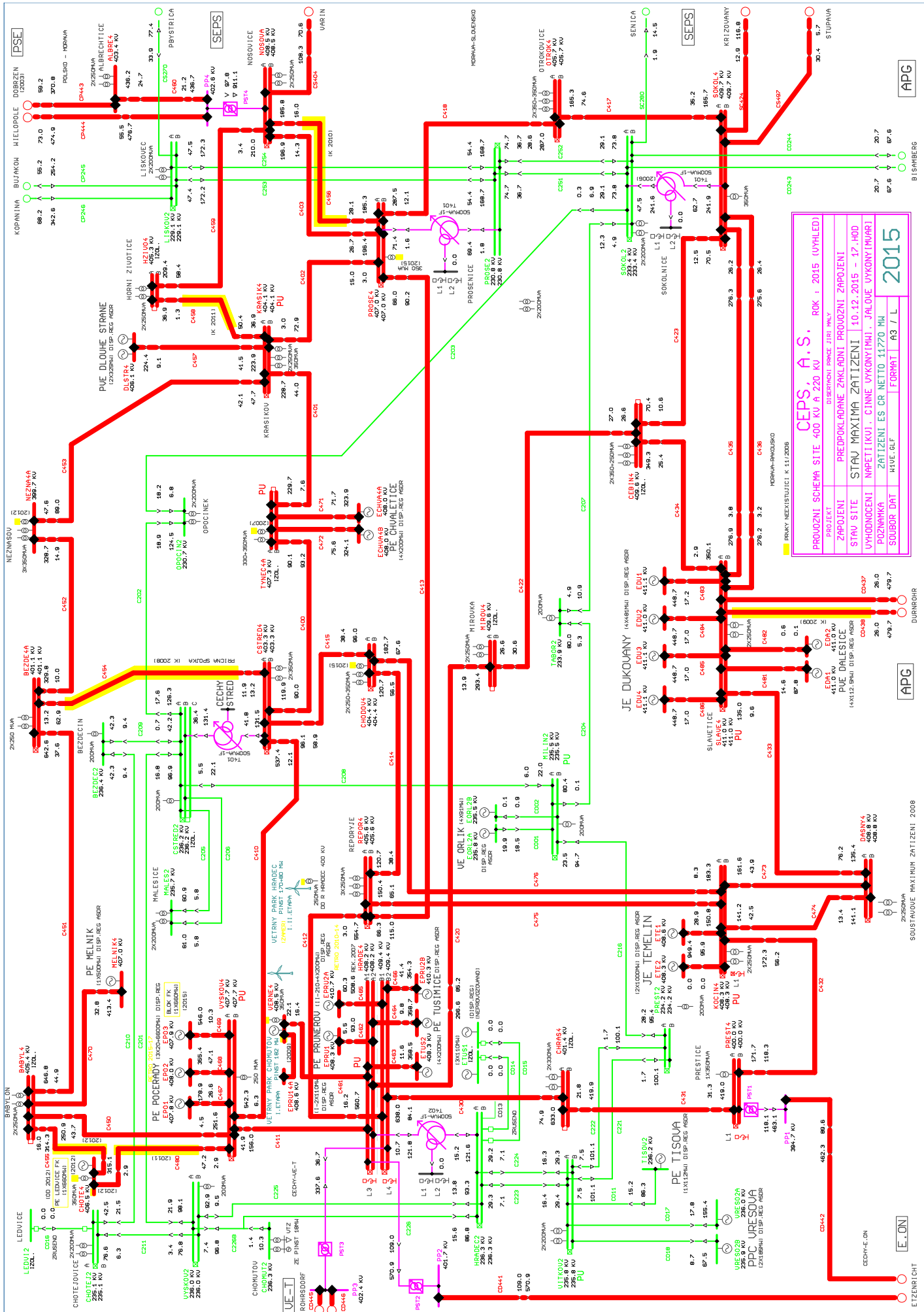
DURIDORH

APG

BISANBERG







CEPS, A.S. ROK : 2015 (UHLÉD)

PROJEKT	DISKIPANT PRACE JIH PLY
ZAPÓJENÍ	PREDPOKLADANE ZAKLADNÍ PROVOZNI ZAPOJENÍ
STAV SITE	STAV MAXIMA ZATÍŽENÍ 10.12.2015 - 17 HOD
UPOVĚŘENÍ	INŽENÝR, ČINNÉ VÝKONNÝMI, JALOU VÝKONNÝMI
POZNÁMKA	ZATÍŽENÍ ES CR NETTO 11270 MH
SOUBOR DAT	FORMÁT A3 / L

2015

APG

E.ON

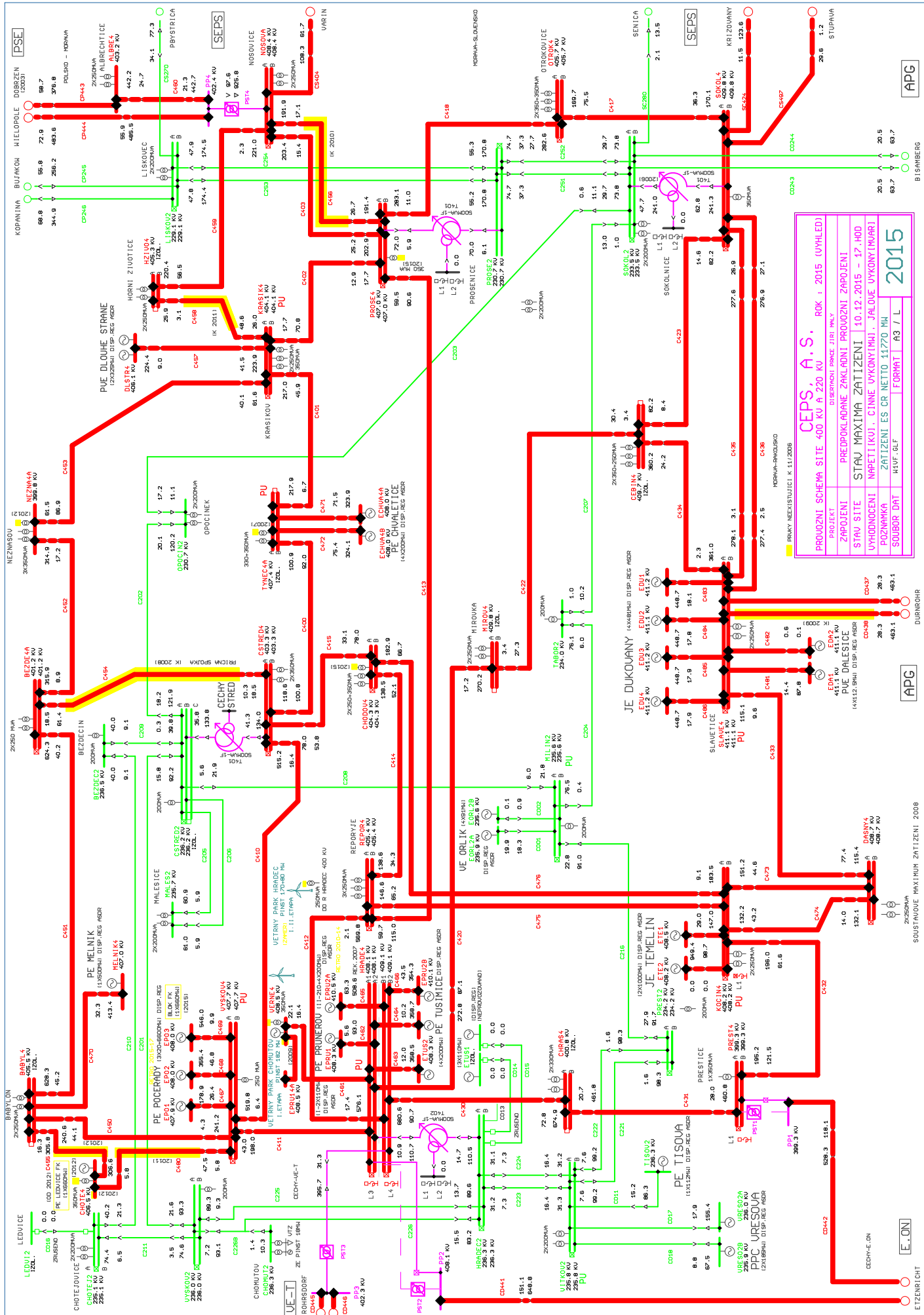
APG

BISANBERG

DURINOR

SOUSTAVNOE MAXIMUM ZATÍŽENÍ 2008

ETZENRICH



Přenosová síť 400 a 220 kV
Očekávaný rozvoj do r.2015

Očekávaný rozvoj do r.2015

