

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTRINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: E.ON Distribuce, a.s.

Rok: 2010

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [-]	1 484 634	8 174	41
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	6 461 482	12 200 438	12 627 875
Délka kabelových vedení [km]	22 474	3 424	4
Délka venkovních vedení [km]	17 010	19 113	3 940

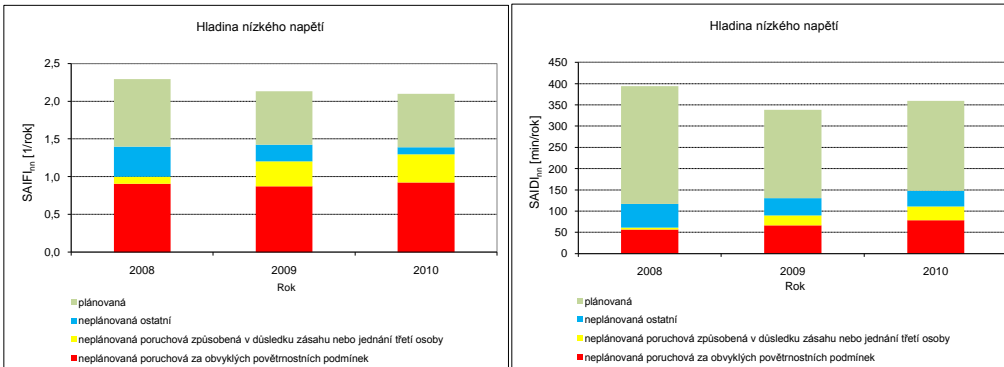
1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2010

§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad [-]	Výše vyplacených náhrad [Kč]	Teoretická výše náhrad* [Kč]
		Celkem [-]	Standard nedodržen [-]	Standard nedodržen [%]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	18 384	28	0,15	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	9 587	112	1,17	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	4 014	2	0,05	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	299	0	0,00	0	0	0
10	lhůty pro odstranění příčin snížené kvality napětí	12	0	0,00	0	0	0
11	zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě	31 003	280	0,90	0	0	2 631
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	28 989	0	0,00	0	0	0
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodlení zákazníka nebo dodavatele sdružené služby s úhradou plateb za poskytnutou distribuci	0	0	0,00	0	0	0
14	ukončení přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby	7 120	2	0,03	0	0	5
15	výměny měřičů zařízení a vyrovnání plateb	110	1	0,91	0	0	1
16	předávání údajů o měření	145 579	0	0,00	0	0	0
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	1 281	29	2,26	0	0	0
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	28 989	0	0,00	0	0	0

* Teoretická výše náhrad - výše náhrad v případě, že by o náhradu požádali všichni zákazníci, kteří měli na poskytnutí náhrad právo.

2. Dosažené hodnoty ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny v roce 2010

Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny	Průměrný			Průměrný			Průměrná		
	nn SAIFinn	vn SAIFvnn	vvn SAIFvvn	nn SAIDinn	vn SAIDvnn	vvn SAIDvvn	CAIDinn	vn CAIDvnn	vvn CAIDvvn
neplánovaná	1,39	1,52	0,05	147,86	166,86	1,56	106,51	109,51	32,00
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,92	0,93	0,00	78,33	74,45	0,00	84,90	79,92	0,00
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0,37	0,48	0,02	32,76	43,83	1,41	88,04	90,52	58,00
z toho ostatní neplánovaná	0,09	0,11	0,02	36,77	48,57	0,15	393,31	450,16	6,00
plánovaná	0,71	0,61	0,00	211,35	203,31	0,00	215,75	279,58	0,00
celkem - hladinové ukazatele	2,10	2,13	0,05	359,20	370,17	1,56	171,41	173,67	32,00
celkem - systémové ukazatele		2,04			322,91			158,56	


4. Komentář provozovatele distribuční soustavy k hodnocenému období a k dosaženým hodnotám ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny
Přehled nejzávažnějších provozních událostí, které měly dopad na plynulost zásobování elektřinou
Leden 2010

Vlivem sněhové kalamity ve dnech 8.1.2010 až 11.1.2010 došlo na části zásobovaného území (oblasti Brno-venkov, Brno, Hodonín, Břeclav, Otrokovice a Prostějov) k extrémnímu navýšení a kumulaci poruch na zařízeních VVN, VN a NN provozovanými E.ON Distribuce, a.s. Na úrovni napětí 110kV byly zaznamenány nejzávažnější poruchy na dvojitém vedení V551/V552, na kterém došlo k poškození dvou stožárů a na dvojitém vedení V5561/V538, kde došlo k přetržení zemního lana. Dále došlo k výpadkům V5575 a V5576 v důsledku tvorby ledovky na vedení. Problémy se nevyhnuly ani vedení na napětové úrovni 400kV. V důsledku tvorby ledovky došlo k výpadku V417, námraza z vedení musela být ručně odstraněna. Na V418 došlo přetržení izolátorového řetězce a ke spadení zemního lana. Poruchy na těchto vedeních a provedení oprav proběhly bez přerušení dodávky do DS E.ON.

V sítích vysokého napětí došlo v uvedeném období ke 119 poruchám, v sítích nízkého napětí ke 360 poruchám. Opravy poruch ztěžovaly velmi těžký terén a nepřítel počasí.

Červen 2010

Vlivem nepříznivých povětrnostních podmínek ve dnech 12., 13. a 14. června 2010 došlo na části zásobovaného území především v okresech Hodonín, Břeclav, Brno – venkov, Brno – město, Znojmo, Třebíč, Jihlava, Pelhřimov, Žďár nad Sázavou, Vyškov, Blansko, Prostějov, Uherské Hradiště, Kroměříž a Zlín) k extrémnímu navýšení a kumulaci poruch na zařízeních VN a NN provozovanými E.ON Distribuce, a.s. V sítích vysokého napětí a nízkého napětí došlo v uvedeném období a v nejvíce zasažených oblastech k 509 poruchám

Nejvýznamnější stavby v roce 2010, které mají podstatný vliv na zvýšení spolehlivosti dodávky elektřiny koncovým zákazníkům:
• Výstavba transformační stanice 110 kV Příkop

- nově vybudovaná transformační stanice 110/22 kV v centru města Brna a následně převedení napájení části historického jádra města Brna na tento napájecí bod.

• Kabelové vedení 110 kV Brno Teplárna - Příkop

- vybudování kabelového vedení 110kV pro napájení plánované rozvodny 110kV Příkop (trasa v primárních kolektorech města Brna) – propojení z rozvodny Brno Teplárna (v délce cca 3,0 km).

• Výstavba transformační stanice 110/22 kV Pohořelice

- nová transformační stanice 110/22 kV Pohořelice umožní splnění požadavků na dodávku el. energie v řešené oblasti průmyslové zóny Pohořelice a zásadním způsobem přispěje ke zvýšení spolehlivosti dodávky jednotlivým odběratelům.

• R 110/22 kV Velká Bíteš, rekonstrukce

- Rekonstrukce rozvodny 110 kV přispěje ke zvýšení spolehlivosti dodávky jednotlivým odběratelům v námrzové oblasti.

• Rozvodna 110 kV Jihlava Bedřichov

- dokončení rekonstrukce zařízení VVN v rozvodně 110 kV Bedřichov vč. ovládací a řídicí části rozvodny 110 kV v rámci modernizace zařízení VVN

• Rozvodna 110 kV Brno - Komárov

- dokončení rekonstrukce zařízení VVN v rozvodně 110 kV Komárov vč. ovládací a řídicí části rozvodny 110 kV v rámci modernizace zařízení VVN

• Rozvodna 110 kV Suchbátův

- vybudování nového pole transformátoru 110/22 kV – posílení transformačního výkonu o třetí trafo (T103 – 25 MVA). Posílením transformačního výkonu 110/22 kV bude zajištěno pokrytí požadavků fy. PEGAS Příjemce na zajištění rezervovaného příkonu ve výši cca 20 MW.

• Rozvodna 22 kV Větřín

- Realizací uvedené stavby bude zajištěna zvýšená spolehlivost napájení jižní části oblasti E.ON západ.

• Vedení 110 kV V1377, sanace stožárů ATMOFIX

- Kompletní rekonstrukce podpěrných bodů vedení 110 kV (likvidace technologie atmofox)