

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: PREdistribuce, a.s.

Rok: 2013

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [do 31.12.2013]	763 016	1 988	4
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	2 617 269,5	3 194 577,6	125 867,0
Délka kabelových vedení [km]	7 755,5	3 758,5	62,1
Délka venkovních vedení [km]	78,3	113,1	144,2

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2013

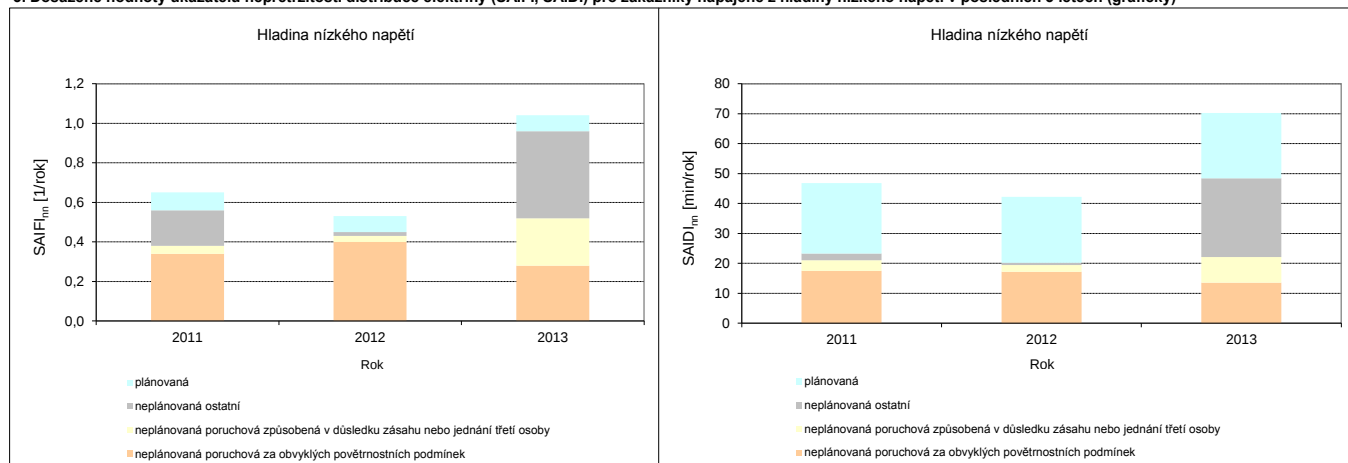
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad
		Celkem	Standard nedodržen				
			[-]	[-]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	1 309	4	0,31	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	1 843	11	0,60	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	1 390	14	1,01	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	17	0	0	0	0	
10	lhůty pro odstranění příčin snížené kvality napětí	0	0	0	0	0	
11	zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě	14 622	6	0,04	0	0	34 800
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	12 433	0	0	0	0	
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodlení zákazníka nebo dodavatele sdružené služby s úhradou plateb za poskytnutou distribuci	1	0	0	0	0	
14	ukončení přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby	8 522	0	0	0	0	
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnání plateb	100	0	0	0	0	
16	předávání údajů o měření	356 595	18	0,01	0	0	379 800
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	1 517	22	1,45	0	0	221 400
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	25 593	59	0,23	0	0	141 600

* 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 2013

Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny	Průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napětové hladině			Průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napětové hladině			Průměrná doba trvání jednoho přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napětové hladině		
	nn	vn	vvn	nn	vn	vvn	nn	vn	vvn
	SAIFI _{nn}	SAIFI _{vn}	SAIFI _{vvn}	SAIDI _{nn}	SAIDI _{vn}	SAIDI _{vvn}	CAIDI _{nn}	CAIDI _{vn}	CAIDI _{vvn}
	[1/rok]	[1/rok]	[1/rok]	[min/rok]	[min/rok]	[min/rok]	[min]	[min]	[min]
neplánovaná	0,96	0,92	0,00	48,49	115,56	0,00	50,72	126,17	0,00
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,28	0,29	0,00	13,67	12,72	0,00	48,20	43,93	0,00
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0,24	0,22	0,00	8,53	5,99	0,00	36,26	26,67	0,00
z toho ostatní neplánovaná	0,44	0,40	0,00	26,29	96,85	0,00	60,13	241,04	0,00
plánovaná	0,08	0,06	0,00	21,75	10,93	0,00	264,16	193,84	0,00
celkem - hladinové ukazatele	1,04	0,97	0,00	70,24	126,49	0,00	67,64	130,10	0,00
celkem - systémové ukazatele	1,04			70,38			67,79		

3. Dosažené hodnoty ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny (SAIFI, SAIDI) pro zákazníky napájené z hladiny nízkého napětí v posledních 3 letech (graficky)



4. Komentář provozovatele distribuční soustavy k hodnocenému období a k dosaženým hodnotám ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny

Distribuční síť na území hlavního města Prahy a města Roztoky fungovala v loňském roce spolehlivě a bezchybně, což je jasným důkazem kvalitní péče o její rozvoj a údržbu. Velkou výzvou pro naši společnost byly červnové povodně. V době vrcholících povodní bylo vypnuto více než 90 trafostanic a po týdnu bylo mimo provoz již pouze 6 trafostanic, a to díky opravě výborné práci operačního týmu. Důležitým faktorem bylo, že jsme při povodních mohli využít zkušeností a modelu řízení z roku 2002. Zvládli jsme i výpadek elektřiny na téměř třetině území města, který měl na svědomí požár transformátoru firmy ČEPS. V těchto krizových situacích se znovu ukázalo, že jsme na podobné masivní výpadky připraveni a dokážeme je velmi rychle řešit. Do modernizace a oprav sítě a do nových energetických staveb jsme v roce 2013 vložili skoro dvě miliardy korun. Podařilo se nám dokončit rozsáhlou obnovu TR Lhotka, obtížnou rekonstrukci části venkovního vedení 110 kV v oblasti Malešic, kabelový tunel Rohanský ostrov a realizovat všechny naplánované opravy sítě.

Přehled nejzávažnějších provozních událostí roku 2013, které měly podstatný vliv na plynulý provoz distribuční soustavy na vymezeném licencovaném území s dopadem na zákazníky.				
Datum	Místo	Druh poruchy	Doba trvání bezprůdí (min)	Nedodaná energie (MWh)
25.03.2013	TR 110/22 kV Běchovice	Výpadek 110 kV působením ROP na přípojnici W1. Popaly uchycení izolátoru na W1 (svod k MTU).	12	8,74
18.06.2013	TR 110/22 kV Chodov	Požár T 402 v TR 400/110 kV Chodov, porucha v nadřazené soustavě ČEPS	118	304,30
20.08.2013	TR 110/22 kV Chodov	Oboustranný výpadek T 401 v TR 400/110 kV Chodov, porucha v nadřazené soustavě ČEPS	16	48,98
28.08.2013	TR 110/22 kV Chodov	Výpadek T 401 na straně 110 kV v TR 400/110 kV Chodov - cizí zásah	49	132,71

Počet zákazníků	nn			vn			vvn		
	747 566	752 623	757 778	1 942	1 965	1 986	5	5	4

Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny			Průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napět'ové hladině [1/rok]									Průměrný počet přerušení distr. el. v soustavě [1/rok]		
			nn			vn			vvn					
			SAIFI _{nn}			SAIFI _{vn}			SAIFI _{vvn}			SAIFI _s		
			2011	2012	2013	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná			0,09	0,08	0,08	0,05	0,06	0,06	0,00	0,40	0,00	0,09	0,08	0,08
neplánovaná			0,56	0,45	0,96	0,58	0,35	0,92	0,40	0,00	0,00	0,56	0,45	0,96
	poruchová		0,38	0,43	0,52	0,41	0,33	0,51	0,00	0,00	0,00	0,38	0,43	0,52
		způsobená poruchou vlastního zařízení	0,34	0,40	0,28	0,35	0,28	0,29	0,00	0,00	0,00	0,34	0,40	0,28
		za obvyklých povětrnostních podmínek	0,34	0,40	0,28	0,35	0,28	0,29	0,00	0,00	0,00	0,34	0,40	0,28
		za nepříznivých povětrnostních podmínek	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		způsobená třetí osobou	0,04	0,03	0,24	0,06	0,05	0,22	0,00	0,00	0,00	0,04	0,03	0,24
	vynucená		0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
	mimořádná		0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
	v důsledku události mimo soustavu a u výrobce		0,17	0,01	0,42	0,17	0,02	0,37	0,40	0,00	0,00	0,17	0,01	0,42
ostatní neplánovaná			0,18	0,02	0,44									

Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny			Průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napět'ové hladině [min/rok]									Průměrná souhr. doba trvání přerušení distr. el. v soustavě		
			nn			vn			vvn					
			SAIDI _{nn}			SAIDI _{vn}			SAIDI _{vvn}			SAIDI _{vše}		
			2011	2012	2013	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná			23,55	21,98	21,75	7,04	11,67	10,93	0,00	527,60	0,00	23,51	21,96	21,72
neplánovaná			23,27	20,17	48,49	25,38	17,25	115,56	12,00	0,00	0,00	23,28	20,16	48,67
	poruchová		21,08	19,49	22,20	21,70	16,08	18,71	0,00	0,00	0,00	21,08	19,48	22,19
		způsobená poruchou vlastního zařízení	17,50	17,22	13,67	17,52	11,86	12,72	0,00	0,00	0,00	17,50	17,21	13,67
		za obvyklých povětrnostních podmínek	17,50	17,22	13,61	17,52	11,86	12,72	0,00	0,00	0,00	17,50	17,21	13,61
		za nepříznivých povětrnostních podmínek	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06
		způsobená třetí osobou	3,58	2,27	8,53	4,18	4,22	5,99	0,00	0,00	0,00	3,58	2,28	8,52
	vynucená		0,61	0,40	0,72	2,04	0,45	0,24	0,00	0,00	0,00	0,61	0,40	0,72
	mimořádná		0,00	0,00	4,40	0,00	0,00	77,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,59
	v důsledku události mimo soustavu a u výrobce		1,60	0,29	21,17	1,64	0,72	19,21	12,00	0,00	0,00	1,60	0,29	21,16
ostatní neplánovaná			2,21	0,69	26,29									

Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny			Průměrná doba trvání jednoho přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napět'ové hladině [min]									Prům. doba trvání jedn. přer. distr. el. v soustavě [min]		
			nn			vn			vvn					
			CAIDI _{nn}			CAIDI _{vn}			CAIDI _{vvn}			CAIDI _{vše}		
			2011	2012	2013	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná			262,97	260,35	264,14	145,52	188,04	193,84	0,00	1319,00	0,00	261,49	274,63	271,70
neplánovaná			41,62	44,59	50,72	43,78	49,26	126,17	30,00	0,00	0,00	41,56	44,83	50,70
	poruchová		55,47	45,32	42,79	52,93	48,72	36,39	0,00	0,00	0,00	55,47	45,33	42,68
		způsobená poruchou vlastního zařízení	51,55	43,21	48,20	49,88	42,76	43,93	0,00	0,00	0,00	51,47	43,05	48,81
		za obvyklých povětrnostních podmínek	51,55	43,21	48,00	49,88	42,76	43,93	0,00	0,00	0,00	51,47	43,05	48,59
		za nepříznivých povětrnostních podmínek	0,00	0,00	337,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		způsobená třetí osobou	87,87	65,01	36,26	73,13	88,14	26,67	0,00	0,00	0,00	89,42	75,70	35,52
	vynucená		88,05	44,44	100,41	1983,11	98,20	94,31	0,00	0,00	0,00	61,53	40,12	72,06
	mimořádná		0,00	0,00	860,81	0,00	0,00	2650,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,69
	v důsledku události mimo soustavu a u výrobce		9,26	28,61	49,83	9,64	35,36	51,92	30,00	0,00	0,00	9,41	29,04	50,41