

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: PREdistribuce, a.s.

Rok: 2014

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [do 31.12.2014]	766 560	1 998	4
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	1 675 395,5	3 133 518,0	117 957,9
Délka kabelových vedení [km]	7 871,2	3 741,9	62,6
Délka venkovních vedení [km]	73,9	111,9	144,2

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2014

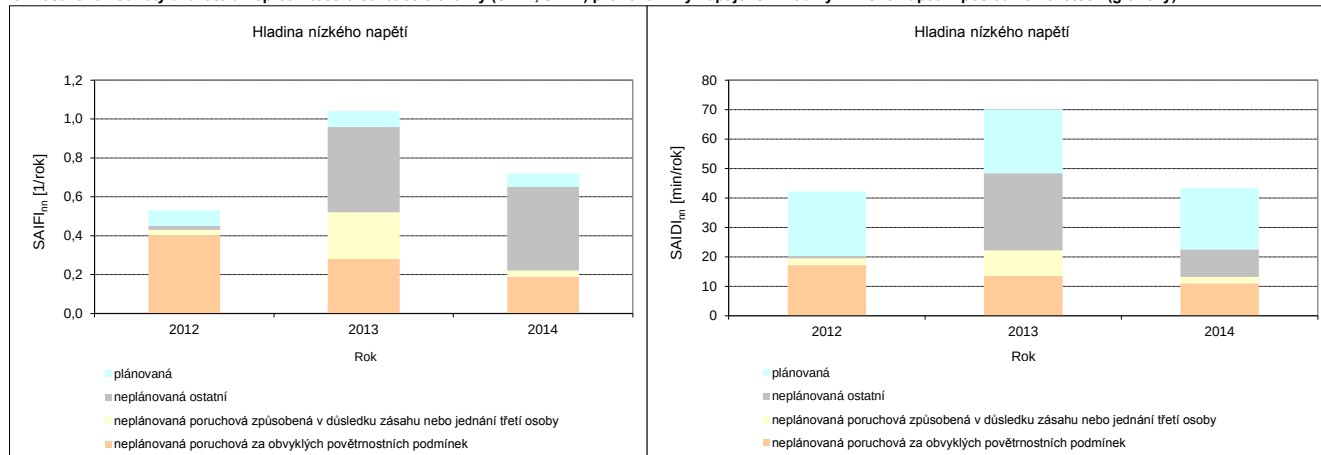
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad*
		Celkem	Standard nedodržen				
		[-]	[-]	[%]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	1 136	8	0,70	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	1 687	10	0,59	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	1 370	8	0,58	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	21	0	0	0	0	0
10	lhůty pro odstranění příčin snížené kvality napětí	0	0	0	0	0	0
11	zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě	14 597	4	0,03	0	0	61 200
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	12 851	0	0	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	0	0	0
14	ukončení přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby	8 889	0	0	0	0	0
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnaní plateb	112	5	4,46	0	0	10 800
16	předávání údajů o měření	413 472	22	0,01	0	0	692 400
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	1 404	9	0,64	0	0	189 000
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	25 549	24	0,09	0	0	57 600

* 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 2014

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]			[min/rok]			[min]		
neplánovaná	0,66	0,85	0,00	22,47	33,89	0,00	33,86	39,87	0,00
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,19	0,24	0,00	11,01	8,92	0,00	56,50	37,16	0,00
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0,03	0,06	0,00	2,14	3,72	0,00	61,46	60,11	0,00
z toho ostatní neplánovaná	0,43	0,55	0,00	9,32	21,26	0,00	21,48	38,77	0,00
plánovaná	0,07	0,05	0,00	20,91	8,37	0,00	280,39	158,56	0,00
celkem - hladinové ukazatele	0,74	0,90	0,00	43,37	42,27	0,00	58,77	46,81	0,00
celkem - systémové ukazatele	0,74			43,37			58,73		

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 je již několik let nejspolehlivější energetickou sítí v celé ČR. Všechny ukazatele poruchovosti jsou mnohonásobně nižší než v ostatních českých a moravských regionech. Pozitivně se tak projevuje trvalá kvalitní péče o rozvodné zařízení a také nemalé investice, které pochopitelně pokračovaly i v minulém roce. Podávalo se dokončit například napájení nových stanic budoucí trasy metra do Motola, dále rekonstrukce rozvodny v Letňanech, probíhala obnova vzhledu distribučních trafostanic ve veřejnosti sledovaných lokalitách a v neposlední řadě i práce na novém dispečerském systému. Velkou výzvou v příštích letech bude nejen výstavba rozvodny v Karlíně, která podmiňuje růst v této oblasti, zejména na Rohanském ostrově, ale i rozvoj v oblasti Smart grid.

Přehled nejzávažnějších provozních událostí roku 2014, které měly podstatný vliv na plynulý provoz distribuční soustavy na vymezeném licencovaném území s dopadem na zákazníky.				
Datum	Místo	Druh poruchy	Doba trvání bezproudí (min)	Nedodaná energie (MWh)
06.04.2014	TR 400/110 kV Chodov	Výpadek T 401 a T 402, porucha nadřazené soustavy ČEPS.	24	70,14
14.09.2014	TR 110/22 kV Malešice	Působením ROP výpadek V 111, V 112, K 103 a oboustranný výpadek T 101 a T 103. Přeskoky v poli S 102.	5	0,83
20.10.2014	TR 400/110 kV Chodov	Výpadek T 401 z důvodu závady na vypínači V 414, porucha nadřazené soustavy ČEPS.	24	61,08
30.12.2014	TR 110/22 kV Chodov	Oboustranný výpadek T 102 nadproudovou a zkratovou ochranou a tím i KSP 1 a T 403 ze 110 kV ČEPS.	26	8,22

Počet zákazníků	nn			vn			vvn		
	752 623	757 778	763 016	1 965	1 986	1 988	5	4	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 _{sys}		
		SAIFI _{nn}			SAIFI _{vn}			SAIFI _{vvn}			SAIFI _{sys}		
		2012	2013	2014	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná		0,08	0,08	0,07	0,06	0,06	0,05	0,40	0,00	0,00	0,08	0,08	0,07
neplánovaná		0,45	0,96	0,66	0,35	0,92	0,85	0,00	0,00	0,00	0,45	0,96	0,66
	poruchová	0,43	0,52	0,23	0,33	0,51	0,30	0,00	0,00	0,00	0,43	0,52	0,23
	způsobená poruchou vlastního zařízení	0,40	0,28	0,19	0,28	0,29	0,24	0,00	0,00	0,00	0,40	0,28	0,19
	za obvyklých povětrnostních podmínek	0,40	0,28	0,19	0,28	0,29	0,24	0,00	0,00	0,00	0,40	0,28	0,19
	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	0,03	0,24	0,03	0,05	0,22	0,06	0,00	0,00	0,00	0,03	0,24	0,03
	vynucená	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00
	mimořádná	0,00	0,01	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce		0,01	0,42	0,43	0,02	0,37	0,55	0,00	0,00	0,00	0,01	0,42	0,43
ostatní neplánovaná		0,02	0,44	0,43									

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 _{sys}		
		SAIDI _{nn}			SAIDI _{vn}			SAIDI _{vvn}			SAIDI _{sys}		
		2012	2013	2014	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná		21,98	21,75	20,91	11,67	10,93	8,37	527,60	0,00	0,00	21,96	21,72	20,88
neplánovaná		20,17	48,49	22,47	17,25	115,56	33,89	0,00	0,00	0,00	20,16	48,67	22,50
	poruchová	19,49	22,20	13,15	16,08	18,71	12,64	0,00	0,00	0,00	19,48	22,19	13,15
	způsobená poruchou vlastního zařízení	17,22	13,67	11,01	11,86	12,72	8,92	0,00	0,00	0,00	17,21	13,67	11,00
	za obvyklých povětrnostních podmínek	17,22	13,61	11,01	11,86	12,72	8,92	0,00	0,00	0,00	17,21	13,61	11,00
	za nepříznivých povětrnostních podmínek	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00
	způsobená třetí osobou	2,27	8,53	2,14	4,22	5,99	3,72	0,00	0,00	0,00	2,28	8,52	2,14
	vynucená	0,40	0,72	0,20	0,45	0,24	4,81	0,00	0,00	0,00	0,40	0,72	0,21
	mimořádná	0,00	4,40	0,00	0,00	77,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,59	0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce		0,29	21,17	9,12	0,72	19,21	16,45	0,00	0,00	0,00	0,29	21,16	9,14
ostatní neplánovaná		0,69	26,29	9,32									

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 _{sys}		
		CAIDI _{nn}			CAIDI _{vn}			CAIDI _{vvn}			CAIDI _{sys}		
		2012	2013	2014	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná		260,35	264,14	280,39	188,04	193,84	158,56	1319,00	0,00	0,00	274,63	263,95	0,00
neplánovaná		44,59	50,72	33,86	49,26	126,17	39,87	0,00	0,00	0,00	44,83	50,92	0,00
	poruchová	45,32	42,79	57,26	48,72	36,39	41,87	0,00	0,00	0,00	45,33	42,77	0,00
	způsobená poruchou vlastního zařízení	43,21	48,20	56,50	42,76	43,93	37,16	0,00	0,00	0,00	43,05	48,19	0,00
	za obvyklých povětrnostních podmínek	43,21	48,00	56,50	42,76	43,93	37,16	0,00	0,00	0,00	43,05	47,99	0,00
	za nepříznivých povětrnostních podmínek	0,00	337,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	336,88	0,00
	způsobená třetí osobou	65,01	36,26	61,46	88,14	26,67	60,11	0,00	0,00	0,00	75,70	36,23	0,00
	vynucená	44,44	100,41	88,10	98,20	94,31	2391,25	0,00	0,00	0,00	40,12	100,39	0,00
	mimořádná	0,00	860,81	0,00	0,00	2650,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	865,48	0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce		28,61	49,83	21,12	35,36	51,92	30,10	0,00	0,00	0,00	0,00	49,84	0,00