

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: PREdistribuce, a.s.

Rok: 2010

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [-]	747566	1942	5
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	2701331,3	3212346,6	163793,5
Délka kabelových vedení [km]	7670,4	3708,6	57,9
Délka venkovních vedení [km]	80,0	120,6	144,2

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2010

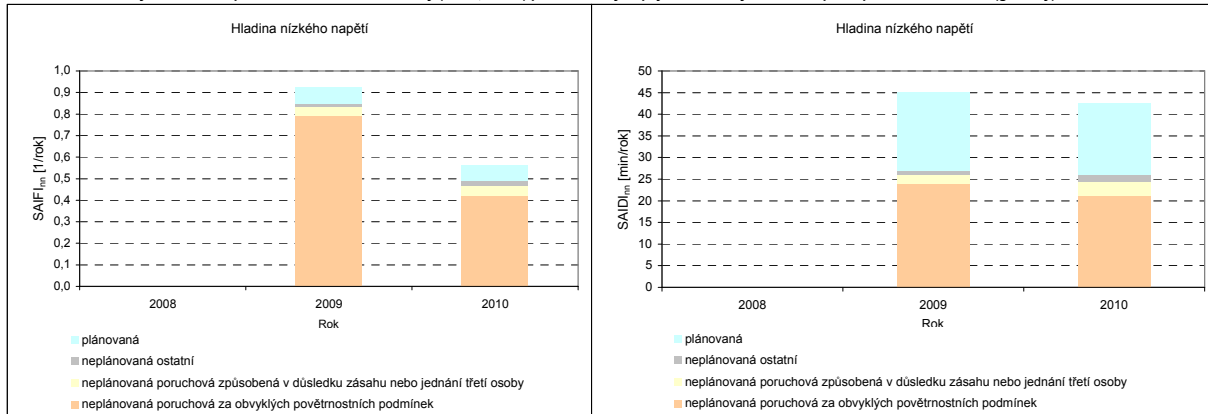
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad
		Celkem	Standard nedodržen				
			[-]	[-]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	1381	13	0,94	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	1574	21	1,33	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	1368	4	0,29	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	22	0	0	0	0	0
10	lhůty pro odstranění příčin snížené kvality napětí	0	0	0	0	0	0
11	zastání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě	18317	81	0,44	0	0	1 216 800
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	11300	0	0	0	0	0
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodlížení 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	5823	0	0	0	0	0
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnání plateb	119	3	2,52	0	0	2 400
16	předávání údajů o měření	93658	60	0,06	0	0	1 768 800
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	38	4	10,53	0	0	28 200
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	32274	16	0,05	0	0	38 400

* 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 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	0,49	0,40	0,00	25,94	23,64	0,00	53,01	58,43	0,00
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,42	0,33	0,00	21,14	18,01	0,00	50,40	54,69	0,00
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0,06	0,07	0,00	3,25	5,53	0,00	62,37	77,30	0,00
z toho ostatní neplánovaná	0,02	0,00	0,00	1,55	0,09	0,00	87,13	26,06	0,00
plánovaná	0,07	0,04	0,40	16,56	7,58	53,20	248,01	175,38	133,00
celkem - hladinové ukazatele	0,56	0,45	0,40	42,50	31,22	53,20	76,43	69,73	133,00
celkem - systémové ukazatele	0,56			42,47			76,41		

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

V roce 2010 se podařilo dokončit významné investiční stavby, jako například dlouho připravovanou rekonstrukci vedení 110 kV mezi Modřanskou roklí a TR Řeporyje, byla zahájena rekonstrukce zapouzdřené TR Holešovice a pokládka kabelu 110 kV mezi TR Pankrác a TR Karlův. Všechny tyto stavby stabilizují spolehlivost dodávky na území hlavního města. Přehled nejzávažnějších provozních událostí roku 2010, 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)
28.3.2010	TR Střed 110/22 kV	Oboustranný výpadek T 103 působením chybné nadproudové a kostrové ochrany odporníku	44	1,03
28.6.2010	TR Měcholupy 110/22 kV	Oboustranný výpadek T 101 z důvodu chybné montáže odporníku	78	15,41
15.8.2010	TR Chodov 110/22 kV	Při bouři zateklo do RS 8430, následoval oboustranný výpadek T 102 v TR 9907	76	4,38
15.12.2010	TR Jih 110/22 kV	Výpadek B sběrný T 103 a následně V 103,105,107 a K 102 nadbytečným působením kostrové ochrany	7	3,00

Počet zákazníků	nn		vn		vvn			
		733 850	743 050		1 925	1 943		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 _s		
		SAIFI _{nn}			SAIFI _{vn}			SAIFI _{vvn}			SAIFI _s		
		2008	2009	2010	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná			0,08	0,07		0,02	0,04		0,00	0,40		0,08	0,07
neplánovaná			0,85	0,49		0,91	0,40		0,25	0,00		0,85	0,49
	poruchová		0,83	0,47		0,90	0,40		0,25	0,00		0,83	0,47
	způsobená poruchou vlastního zařízení		0,79	0,42		0,82	0,33		0,25	0,00		0,79	0,42
			0,79	0,42		0,82	0,33		0,25	0,00		0,79	0,42
			0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	za nepříznivých povětrnostních podmínek		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	způsobená třetí osobou		0,04	0,05		0,07	0,07		0,00	0,00		0,04	0,05
vynucená			0,01	0,02		0,00	0,00		0,00	0,00		0,01	0,02
mimořádná			0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce			0,00	0,00		0,01	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
ostatní neplánovaná			0,01	0,02									

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 _{vše}		
		SAIDI _{nn}			SAIDI _{vn}			SAIDI _{vvn}			SAIDI _{vše}		
		1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná			18,12	16,56		3,29	7,58		0,00	53,20		18,08	16,54
neplánovaná			26,88	25,94		33,94	23,64		1,35	0,00		26,90	25,93
	poruchová		26,01	24,39		33,40	23,64		1,35	0,00		26,03	24,39
	způsobená poruchou vlastního zařízení		23,79	21,14		30,17	18,01		1,35	0,00		23,81	21,13
			23,79	21,14		30,17	18,01		1,35	0,00		23,81	21,13
			0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	za nepříznivých povětrnostních podmínek		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	způsobená třetí osobou		2,22	3,25		3,24	5,53		0,00	0,00		2,22	3,26
vynucená			0,72	1,55		0,19	0,09		0,00	0,00		0,72	1,55
mimořádná			0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce			0,15	0,00		0,36	0,00		0,00	0,00		0,15	0,00
ostatní neplánovaná			0,87	1,55									

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 _{vše}		
		CAIDI _{nn}			CAIDI _{vn}			CAIDI _{vvn}			CAIDI _{vše}		
		1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná			238,37	248,01		149,32	175,38		0,00	133,00		238,30	236,50
neplánovaná			31,74	53,01		37,51	58,43		5,40	0,00		31,76	52,95
	poruchová		31,23	51,89		37,28	58,43		5,40	0,00		31,25	51,91
	způsobená poruchou vlastního zařízení		29,97	50,44		36,66	54,69		5,40	0,00		29,98	50,34
			29,96	50,40		36,66	54,69		5,40	0,00		29,98	50,34
			0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	za nepříznivých povětrnostních podmínek		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	způsobená třetí osobou		56,92	62,37		44,32	77,30		0,00	0,00		56,86	65,05
vynucená			65,18	87,13		0,00	26,06		0,00	0,00		65,19	77,51
mimořádná			0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce			0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00