

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: PREdistribuce, a.s.

Rok: 2015

Napěťová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [do 31.12.2015]	776 131	2 004	3
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	2 522 107,9	3 188 271,9	102 510,9
Délka kabelových vedení [km]	7 865,90	3 759,31	62,60
Délka venkovních vedení [km]	73,70	107,28	144,22

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2015

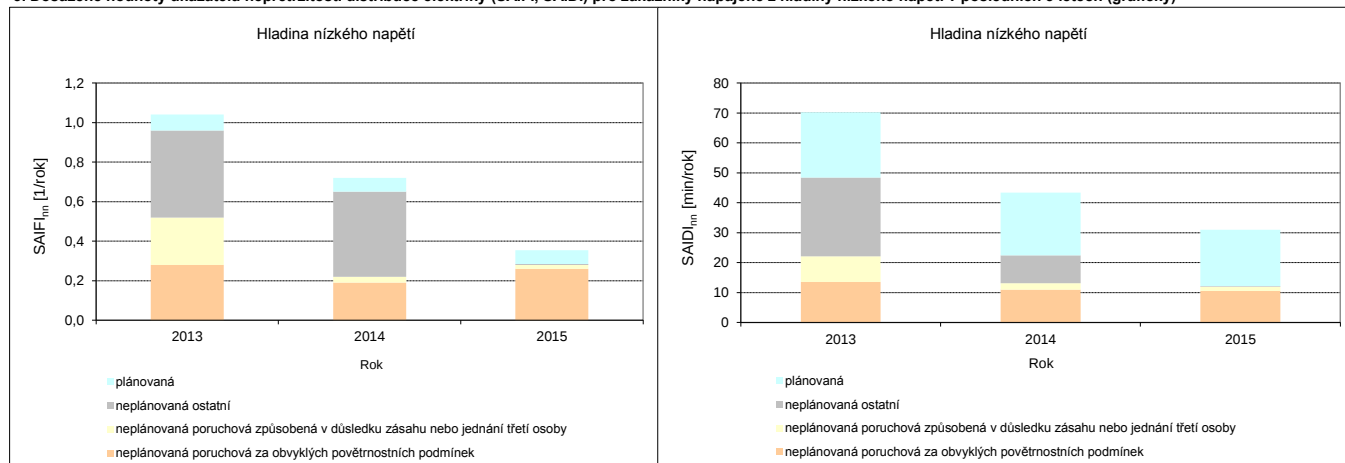
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad
		Celkem	Standard nedodržen				
			[-]	[-]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	982	5	0,51	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	1 509	14	0,93	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	1 120	7	0,63	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	15	0	0	0	0	
10	lhůty pro odstranění příčin snížené kvality napětí	3	0	0	0	0	
11	zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě	13 437	1	0,01	0	0	1 800
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	12 327	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	
14	ukončení přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby	8 185	0	0	0	0	
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnání plateb	54	3	5,56	0	0	30 600
16	předávání údajů o měření	424 621	76	0,02	0	0	2 138 400
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	1 351	11	0,81	0	0	87 000
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	25 730	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 2015

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	0,29	0,31	0,00	12,16	14,38	0,00	42,14	45,98	0,00
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,26	0,28	0,00	10,53	12,83	0,00	40,31	45,12	0,00
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0,02	0,03	0,00	1,41	1,47	0,00	62,70	56,50	0,00
z toho ostatní neplánovaná	0,005	0,003	0,00	0,22	0,08	0,00	45,30	33,46	0,00
plánovaná	0,07	0,05	0,00	18,78	11,61	0,00	267,25	249,39	0,00
celkem - hladinové ukazatele	0,36	0,36	0,00	30,94	25,99	0,00	86,23	72,32	0,00
celkem - systémové ukazatele	0,36			30,93			86,20		

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 hodnocení období a k dosaženým hodnotám ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny

Naše distribuční síť loni stejně jako v letech minulých fungovala vysoce kvalitně a spolehlivě. Je tak nejspolehlivější energetickou sítí v ČR, kdy kvalita dodávky elektřiny je srovnatelná se západoevropskými metropolemi. Zásahu na tom má cílená obnova zařízení ve všech napěťových úrovních i vysoká odbornost a zkušenosti všech zaměstnanců společnosti, která minulý rok oslavila již desátý rok své samostatné existence. Pokračoval pochopitelně i rozvoj sítě tak, abychom dokázali uspokojit všechny požadavky na připojení nových odběrných míst v obchodně administrativních celcích, obytných komplexech i dalších zásadních stavbách v našem hlavním městě. Jmenujme například tunel Blanka a v neposlední řadě zmíníme i obnovu řídicího systému rozvodny Chodov, která je významným bodem napájení Prahy.

Přehled nejzávažnějších provozních událostí roku 2015, 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)
19.2.2015	TR 110/22 kV Praha Západ	Vypnutí T 101 ze strany 22 kV rozdílovou ochranou	15	2,79
18.4.2015	TR 110/22 kV Chodov	Výpadek T 102 ze strany 22 kV chybný MTI.	83	17,21
23.4.2015	TR 110/22 kV Červený Vrch	Výpadek T 101 rozdílovou ochranou, porucha na kabelu od T 101	40	18,98
5.11.2015	TR 110/22 kV Třeboradice	Vypnutí T 101 při práci v R 110 kV, chybná manipulace	19	1,93

Počet zákazníků	nn			vn			vvn		
	757 778	763 016	766 560	1 986	1 988	1 998	4	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}					
		2013	2014	2015	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná		0,08	0,07	0,07	0,06	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,08	0,07	0,07
neplánovaná		0,96	0,66	0,29	0,92	0,85	0,31	0,00	0,00	0,00	0,96	0,66	0,29
	poruchová	0,52	0,23	0,28	0,51	0,30	0,31	0,00	0,00	0,00	0,52	0,23	0,28
	způsobená poruchou vlastního zařízení	0,28	0,19	0,26	0,29	0,24	0,28	0,00	0,00	0,00	0,28	0,19	0,26
		za obvyklých povětrnostních podmínek	0,28	0,19	0,26	0,29	0,24	0,28	0,00	0,00	0,28	0,19	0,26
		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
		způsobená třetí osobou	0,24	0,03	0,02	0,22	0,06	0,03	0,00	0,00	0,24	0,03	0,02
	vynucená	0,01	0,00	0,002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00
	mimořádná	0,01	0,00	0,000	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce		0,42	0,43	0,002	0,37	0,55	0,003	0,00	0,00	0,00	0,42	0,43	0,00
ostatní neplánovaná		0,44	0,43	0,005									

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}					
		2013	2014	2015	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná		21,75	20,91	18,78	10,93	8,37	11,61	0,00	0,00	0,00	21,72	20,88	18,77
neplánovaná		48,49	22,47	12,16	115,56	33,89	14,38	0,00	0,00	0,00	48,67	22,50	12,17
	poruchová	22,20	13,15	11,94	18,71	12,64	14,30	0,00	0,00	0,00	22,19	13,15	11,95
	způsobená poruchou vlastního zařízení	13,67	11,01	10,53	12,72	8,92	12,83	0,00	0,00	0,00	13,67	11,00	10,54
		za obvyklých povětrnostních podmínek	13,61	11,01	10,53	12,72	8,92	12,83	0,00	0,00	13,61	11,00	10,54
		za nepříznivých povětrnostních podmínek	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00
		způsobená třetí osobou	8,53	2,14	1,41	5,99	3,72	1,47	0,00	0,00	8,52	2,14	1,41
	vynucená	0,72	0,20	0,21	0,24	4,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	0,21	0,21
	mimořádná	4,40	0,00	0,00	77,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,59	0,00	0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce		21,17	9,12	0,01	19,21	16,45	0,08	0,00	0,00	0,00	21,16	9,14	0,01
ostatní neplánovaná		26,29	9,32	0,22									

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}					
		2013	2014	2015	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná		264,14	280,39	267,25	193,84	158,56	249,39	0,00	0,00	0,00	271,70	298,47	268,14
neplánovaná		50,72	33,86	42,14	126,17	39,87	45,98	0,00	0,00	0,00	50,70	34,06	41,95
	poruchová	42,79	57,26	42,64	36,39	41,87	46,13	0,00	0,00	0,00	42,68	57,12	42,65
	způsobená poruchou vlastního zařízení	48,20	56,50	40,31	43,93	37,16	45,12	0,00	0,00	0,00	48,81	57,88	40,51
		za obvyklých povětrnostních podmínek	48,00	56,50	40,31	43,93	37,16	45,12	0,00	0,00	48,59	57,88	40,51
		za nepříznivých povětrnostních podmínek	337,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		způsobená třetí osobou	36,26	61,46	62,70	26,67	60,11	56,50	0,00	0,00	35,52	71,28	70,42
	vynucená	100,41	88,10	86,65	94,31	2391,25	0,00	0,00	0,00	0,00	72,06	0,00	105,00
	mimořádná	860,81	0,00	0,00	2650,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,69	0,00	0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce		49,83	21,12	3,09	51,92	30,10	33,46	0,00	0,00	0,00	50,41	21,24	5,08