

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: PREdistribuce, a.s.

Rok: 2020

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [do 31.12.2020]	814 902	2 073	4
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	2 589 437,8	2 956 160,8	98 231,0
Délka kabelových vedení [km]	8 218,3	3 814,26	82,758
Délka venkovních vedení [km]	78,1	91,67	136,805

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2020

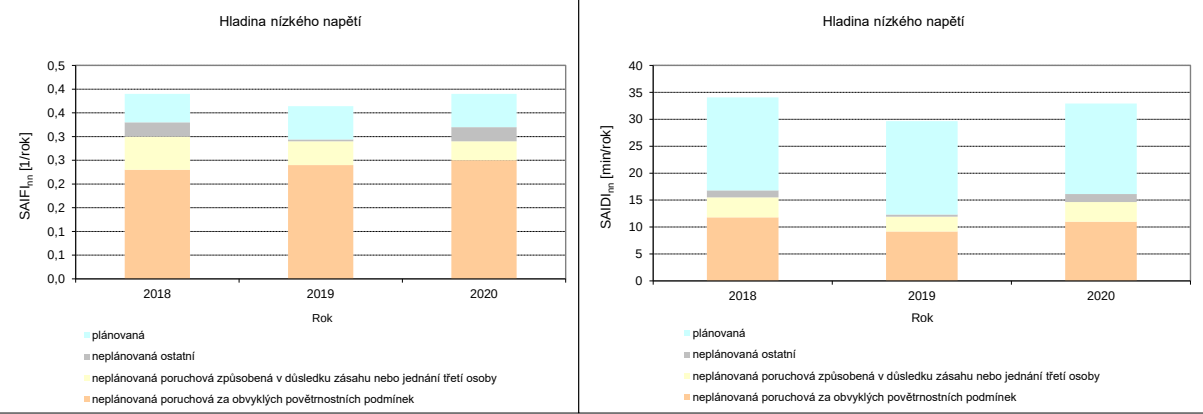
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad*
		Celkem	Standard nedodržen				
			[-]	[-]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	1 013	4	0,39	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	1 562	8	0,51	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	545	4	0,73	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	8	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	13 851	9	0,06	0	0	189 600
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	11 647	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	
14	ukončení přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby	3 384	0	0	0	0	
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnaní plateb	74	6	8	0	0	33 600
16	předávání údajů o měření	1 706 315	586	0,03	0	0	16 596 600
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	3 755	34	0,91	0	0	453 600
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	21 153	47	0,22	0	0	112 800

* 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 2020

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	0,32	0,43	0,67	16,13	17,67	6,00	50,37	41,27	9,00
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,25	0,35	0,67	10,99	11,31	6,00	44,34	32,57	9,00
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0,04	0,05	0,00	3,66	4,37	0,00	82,82	85,55	0,00
z toho ostatní neplánovaná	0,03	0,03	0,00	1,48	2,00	0,00	52,53	66,42	0,00
plánovaná	0,07	0,04	0,00	16,81	7,01	0,00	255,90	171,72	0,00
celkem - hladinové ukazatele	0,39	0,47	0,67	32,94	24,69	6,00	85,37	52,62	9,00
celkem - systémové ukazatele	0,39			32,92			85,27		

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

V souvislosti s novými trendy v elektroenergetice v oblasti zavádění chytrých technologií se naše společnost intenzivně zabývá přípravou sítě a zařízení pro postupné nasazení chytrých sítí (tzv. Smart grids), včetně předpokládaného osazení inteligentního měření AMM (Advanced Metering Management) v souladu s platnou legislativou. Platí to minimálně pro všechna odběrná místa se spotřebou větší než 6 MWh v letech 2024 až 2027. Počátkem října byla zprovozněna již 100. chytrá transformační stanice 22/0,4 kV na sídlišti Velká Ohrada v Praze 13. Tyto distribuční stanice významně zkrátí detekci a lokalizaci poruchy v síti a následnou obnovu dodávky energie, navíc umožňují dálkové měření a ovládání na hladině vysokého napětí. Do roku 2030 by touto technologií měla být v Praze vybavena skoro třetina všech stanic. V rozvoji optické infrastruktury nám pomáhá naše 100% dceřiná společnost PREnetcom, která se věnuje využití a provozu metalických kabelů a především rozvoji optických sdělovacích kabelů budovaných společně s distribuční soustavou pro potřeby monitoringu, řízení a ovládání sítě. Zavedením chytrých technologií bude možné síť společnosti PREdi dálkově řídit, monitorovat, měřit, přenášet data a tím udržet vysokou míru spolehlivosti sítě, na kterou jsou naši zákazníci zvyklí.

Přehled nejzávažnějších provozních událostí roku 2020, 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)
03.08.2020	TR 110/22 kV Malešice	Výpadek T 202 rozdílovou ochranou. Destrukce kombinovaného měniče 110 kV ve fázi L2 v poli č. 9 pro teplotní trafo T10.	10	2,15
12.10.2020	TR 110/22 kV Holešovice	Výpadek napájecího kabelu K 109 srovnávací ochranou.	35	38,79
20.12.2020	TR 110/22 kV Malešice	Oboustranný výpadek T 103 rozdílovou ochranou. Byl zjištěn popálený izolátor ve fázi L2 směrem k 110 kV.	15	1,76