

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: PREdistribuce, a.s.

Rok: 2022

Napěťová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [do 31.12.2022]	828 541	2 111	4
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	2 658 100,4	3 045 119,1	129 845,7
Délka kabelových vedení [km]	8 306,1	3 846,58	82,758
Délka venkovních vedení [km]	78,3	90,08	136,805

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2022

§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad*
		Celkem	Standard nedodržen				
			[-]	[-]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	991	5	0,50	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	1 481	10	0,68	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	518	8	1,54	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	9	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	17 299	5	0,03	0	0	21 600
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	11 708	0	0	0	0	
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodlení zákaznicka 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	4 872	3	0,06	0	0	6 000
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnaní plateb	56	4	7,14	0	0	42 000
16	předávání údajů o měření	1 740 249	792 *)	0,05	0	0	22 781 400
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	5 364	18	0,34	0	0	88 200
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	21 636	33	0,15	0	0	79 200

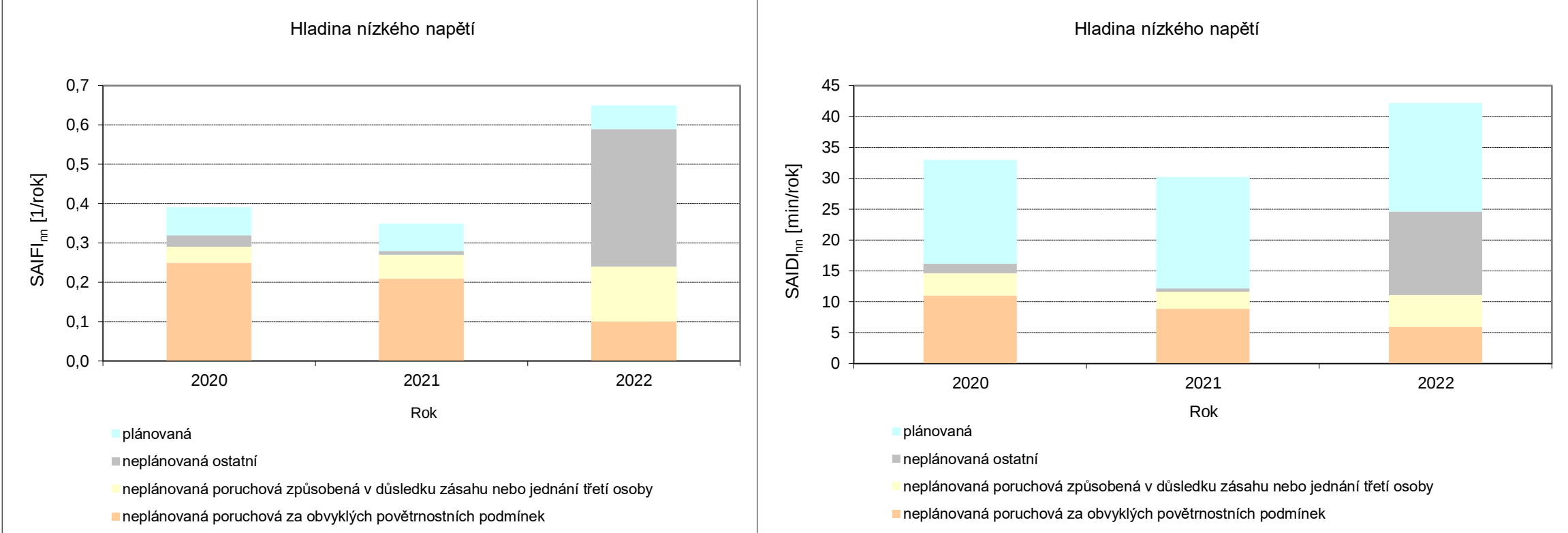
*) Teoretická výše náhrad - výše náhrad v případě, že by o náhradu požádali všichni zákazníci, kteří měli na poskytnutí náhrad právo.

**) Odhad - zatím nejsou dostatečně vyvinuty nástroje pro sledování.

2. Dosažené hodnoty ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny v roce 2022

Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny	Průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napěťové hladině			Průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napěťové hladině			Průměrná doba trvání jednoho přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napěťové 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	0,60	0,61	0,25	24,57	21,83	10,45	41,26	35,74	41,80
z toho	poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,10	0,11	0,00	5,99	4,96	0,00	57,27	46,51
	způsobená jednáním třetí osoby	0,14	0,10	0,00	5,11	4,17	0,00	36,23	42,51
	z toho ostatní neplánovaná	0,35	0,41	0,25	13,47	12,71	10,45	38,50	31,28
plánovaná	0,06	0,03	0,00	17,59	4,63	0,00	273,88	173,05	0,00
celkem - hladinové ukazatele	0,66	0,64	0,25	42,16	26,47	10,45	63,92	41,51	41,80
celkem - systémové ukazatele	0,66			42,12			63,86		

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

Provozní výsledky distribučního systému potvrzují trvalý trend snižování poruchovosti distribuce, což je výsledek kvalitně prováděné údržby a neustálé cílené modernizace zařízení. Konkrétně můžeme jmenovat významné investiční stavby, především probíhající zkoušky a dokončovací práce na nové transformovně (TR) 110/22 kV Slivenec, dále rekonstrukce rozvodny 110 kV a řídicího systému na TR Jih. V březnu byla "slavnostně" předána do provozu po kompletní rekonstrukci TR 110/22 kV Pražáčka. Pokračuje výstavba kabelového tunelu mezi TR Karlín a Hlávkovým mostem a od února provádíme práce na druhé etapě kabelového tunelu Invalidovna I směr Rohanský ostrov a Libeň. Tak jako v předchozích letech probíhá systematická obnova sítě nízkého napětí 1 kV, včetně distribučních trafostanic, jak po stránce stavební, tak technologické. Plánujeme obnovu a rozvoj kabelů VN a NN s vloženou optotrubičkou HDPE, aby naši kolegové z dceřiné společnosti PREnetcom využili připravovanou infrastrukturu pro realizaci budoucích optických sítí. Ve spolupráci se společností Technologie Hlavního města Prahy, a.s. jsme zahájili realizaci větších celků pro připojování EV Ready lamp, kdy využíváme vzájemné synergie při obnovách sítí a veřejného osvětlení. V souvislosti s novými trendy v energetice jsou chytré sítě nutné pro zajištění spolehlivého provozu distribuční soustavy a pokrytí potřeb souvisejících s očekávaným rozvojem decentrální výroby a elektromobility. Zaváděním chytrých komunikačních prvků se naše společnost zároveň připravuje na zajištění AMM (Automated Meter Management) v návaznosti na novou vyhlášku o měření č.359/2020 Sb. Cílem společnosti je implementovat AMM na přibližně třetině odběrných míst do konce roku 2027 a pokračovat na dalších odběrných místech v následujících letech. Společnost PREdistribuce, a.s. úspěšně pokračuje v plnění svého poslání zajišťovat spolehlivou a bezpečnou dodávku elektřiny svým zákazníkům na území hlavního města Prahy.

Přehled nejzávažnějších provozních událostí roku 2022, 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)
02.06.2022	TR 400/110 kV Chodov	Porucha v síti ČEPS - v TR Chodov 400 kV došlo k výpadku rozvodny působením logické ochrany tlaku. Tím nastal beznapěťový stav pro celou uzlovou oblast, která v té době napájela 9 rozvodn 110/22 kV.	59	144,73
25.09.2022	TR 110/22 kV Jih	Cizí zásah - neúspěšný OZ na vedení V1960 a zapůsobení rozdílové ochrany přípojnic ROP v TR Jih. Příčinou byl balónek ve vedení 110 kV.	30	25,19
26.09.2022	TR 110/22 kV Západ	Výpadek V385 při revizi rozdílové ochrany přípojnic.	5	1,33