

## SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTRINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: Frontier Technologies, s.r.o.

Rok: 2025

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [-]	1	0	0
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	180,943	0	0
Délka kabelových vedení [km]	2	0	0
Délka venkovních vedení [km]	0	0	0

## 1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2025

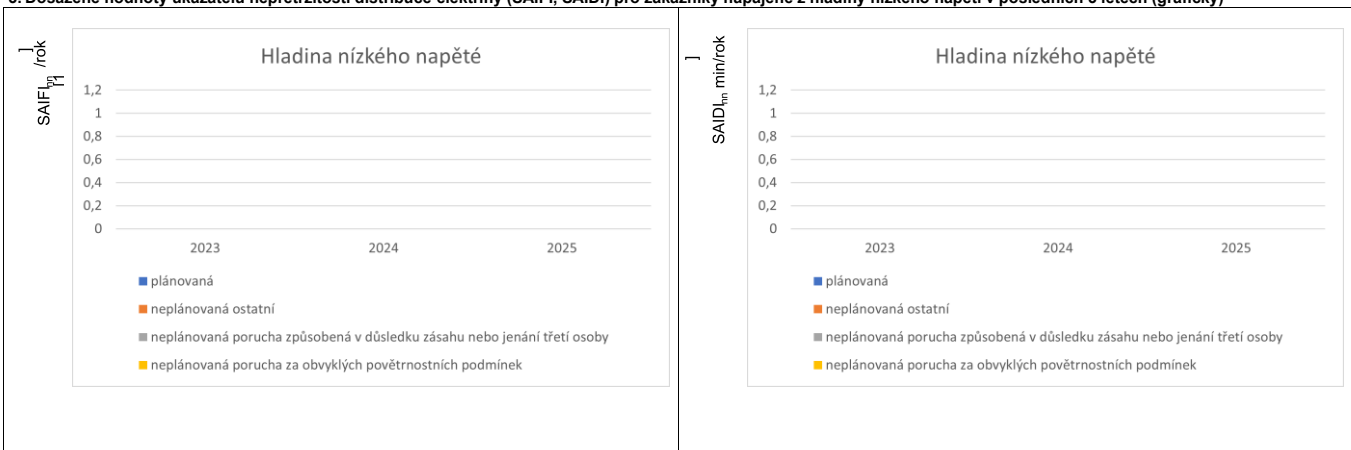
§	Standart	Počet případů			Počet vyplacených náhrad [-]	Výše vyplacených náhrad [Kč]	Teoretická výše náhrad* [Kč]
		Celkem	Standart nedodržen				
		[-]	[-]	[%]			
5	Ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	0	0	0	0	0	
6	Dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	0	0	0	0	0	
7	Výměny poškozené pojistky	0	0	0	0	0	
9	Lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	0	0	0	0	0	0
10	Lhůty pro odstanění příčin snížené kvality napětí	0	0	0	0	0	0
11	Zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k přenosové nebo distribuční soustavě	0	0	0	0	0	0
12	Umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	0	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	0	0	0	0	0	0
15	Výměna měřicího zařízení a vyrovnaní plateb	0	0	0	0	0	0
16	Předání údajů o měření	0	0	0	0	0	0
17	Lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	0	0	0	0	0	0
18	Dodržení termínu schůzky se zákazníkem	0	0	0	0	0	0

\* 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 2025

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 <sub>nn</sub>	SAIFI <sub>vn</sub>	SAIFI <sub>vvn</sub>	SAIDI <sub>nn</sub>	SAIDI <sub>vn</sub>	SAIDI <sub>vvn</sub>	CAIDI <sub>nn</sub>	CAIDI <sub>vn</sub>	CAIDI <sub>vvn</sub>
	[1/rok]			[min/rok]			[min]		
neplánovaná	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
z toho ostatní neplánovaná	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
plánovaná	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
celkem - hladinové ukazatele	0,00			0,00			0,00		
celkem - systémové ukazatele	0,00			0,00			0,00		

## 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

Elektrická energie, pro zásobování budovy je zajištěna z distribuční sítě PREdistribuce, a.s. z hladiny 22 kV. LDS je napájena pouze z jednoho napájecího bodu – jedna transformační stanice VN/NN (22/0,4kV). Vzhledem k technickému charakteru LDS (napětová hladina 22/0,4kV) se nepředpokládají žádné závažné havarijní stavy nebo stavy nouze. LDS má dostatečnou rezervu pro přenesený výkon s vysokou provozní spolehlivostí. LDS je pravidelně revidovaná a kontrolována.