

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: KOMTERM Morava, s.r.o., Traťová 653/3, 619 00 Brno - Bohunice (provozovna - Areál Tatry 1446/3, 742 21 Kopřivnice)

Rok: 2016

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [-]	35	13	0
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	3 904	130 718	0
Délka kabelových vedení [km]	13	40	0
Délka venkovních vedení [km]	0	0	0

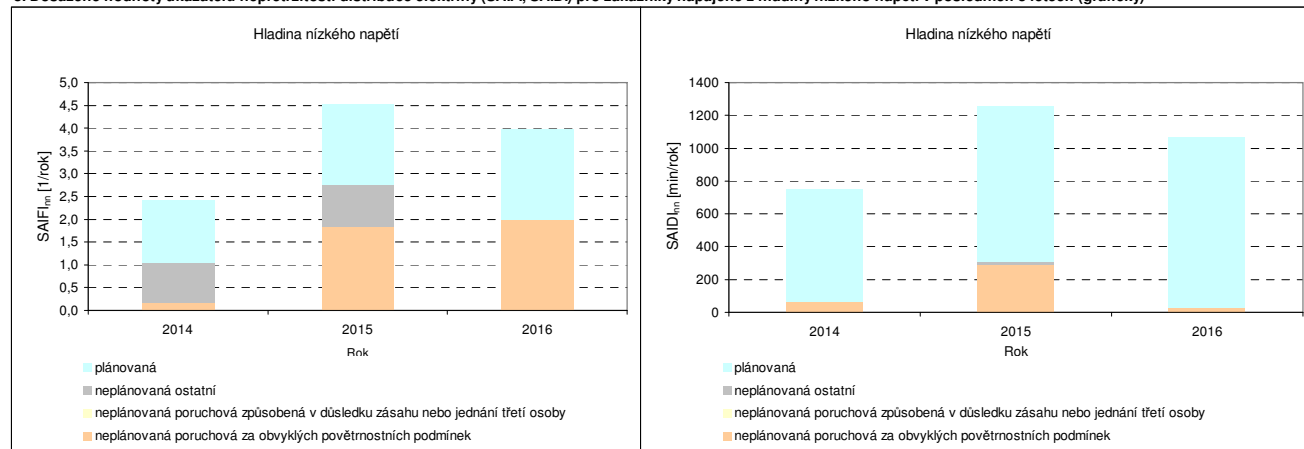
1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2016

§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad [-]	Výše vyplacených náhrad [Kč]	Teoretická výše náhrad* [Kč]
		Celkem [-]	Standard nedodržen				
			[-]	[%]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	1	0	0	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	19	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	
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	3	0	0	0	0	
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	48	0	0	0	0	
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodlžení 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	0	0	0	0	0	
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnání plateb	0	0	0	0	0	
16	předávání údajů o měření	3 770	0	0	0	0	
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	0	0	0	0	0	
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	50	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 2016

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	2,00	2,00	0	33,00	45,23	0	16,50	22,62	0
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	2,00	2,00	0	33,00	45,23	0	16,50	22,62	0
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0	0	0	0	0	0	0	0	0
z toho ostatní neplánovaná	0	0	0	0	0	0	0	0	0
plánovaná	1,97	2,85	0	1036,27	1432,85	0	526,11	503,43	0
celkem - hladinové ukazatele	3,97	4,85	0	1069,27	1478,08	0	269,36	305,00	0
celkem - systémové ukazatele	4,21			1179,99			280,48		

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

Celkové počty případů dle jednotlivých standardů distribuce a počty jejich neplnění za rok 2016 jsou na nižší úrovni než v roce 2015. Naše společnost se maximálně snaží o urychlené odstraňování poruch z důvodu rychlého obnovení dodávek elektřiny zákazníkům.