

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: PREdistribuce, a.s.

Rok: 2018

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [do 31.12.2018]	800 120	2 041	3
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	2 619 655,3	3 328 652,5	101 662,1
Délka kabelových vedení [km]	8 095,4	3 788,39	75,874
Délka venkovních vedení [km]	78,9	92,42	144,972

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2018

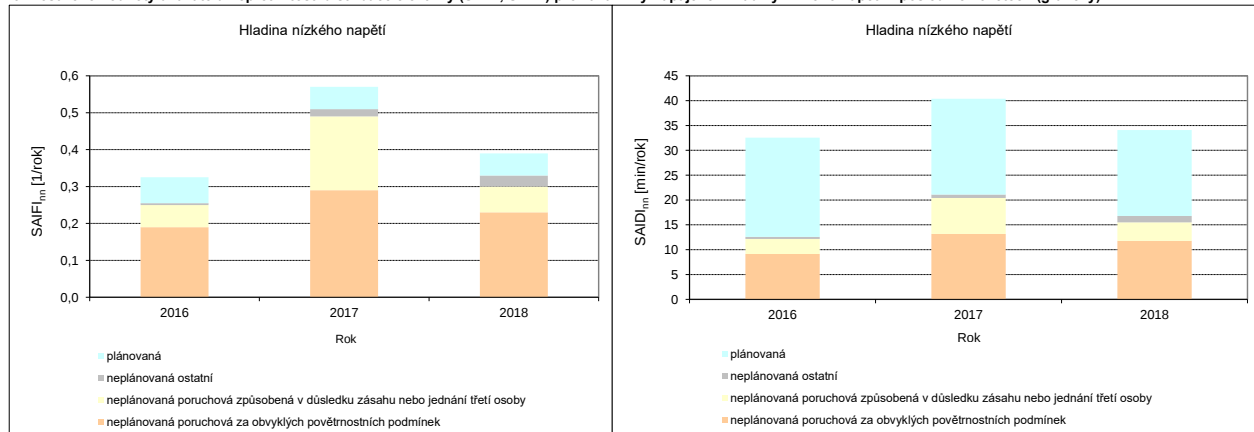
§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad
		Celkem	Standard nedodržen				
		[-]	[-]	[%]		[-]	[Kč]
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	1 047	4	0,38	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	1 576	11	0,70	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	614	15	2,44	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	5	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	14 666	3	0,02	0	0	18 600
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	11 981	0	0	0	0	
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodloužení 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	5 851	0	0	0	0	
15	výměny měřicího zařízení a vyrovnaní plateb	70	2	2,86	0	0	26 400
16	předávání údajů o měření	1 001 221	1 214	0,12	0	0	34 395 600
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	1 896	28	1,48	0	0	322 800
18	dodržení termínu schůzky se zákazníkem	24 646	43	0,17	0	0	103 200

* 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 2018

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	0,34	0,48	0,00	16,80	16,91	0,00	49,99	34,99	0,00
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,23	0,33	0,00	11,79	11,20	0,00	51,14	33,86	0,00
z toho poruchová způsobená jednáním třetí osoby	0,07	0,11	0,00	3,71	4,39	0,00	49,60	39,82	0,00
z toho ostatní neplánovaná	0,03	0,04	0,00	1,29	1,31	0,00	42,27	31,27	0,00
plánovaná	0,06	0,05	0,00	17,28	11,20	0,00	276,63	243,42	0,00
celkem - hladinové ukazatele	0,40	0,53	0,00	34,07	28,10	0,00	85,51	53,11	0,00
celkem - systémové ukazatele		0,40			34,06			85,40	

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 září roku 2018 byla uvedena do provozu nová transformovna 110/22 kV Karlín s instalovaným výkonem 126 MVA, která pomůže pokrýt narůstající spotřebu elektřiny v rozvíjející se oblasti Rohanského ostrova a Invalidovny a zároveň odlehčí zatížení u třech klíčových rozvodů TR Střed, TR Pražka a TR Holešovice. TR Karlín je zapouzdřená s moderní skleněnou fasádou a unikátní bio střechou s extenzivní bezdrážbovou zelení. Transformovna je dálkově ovládaná a řízená z dispečinku PREdistribuce, a. s. Další významnou akcí je probíhající rekonstrukce TR 110/22 kV Pražka a zahájení výstavby kabelového tunelu Karlín směr Hlávčův most. Nadále provádíme obnovu distribuční sítě na všech hladinách napětí s důrazem na kabelové sítě 22 kV a 0,4 kV. Všechny tyto investiční činnosti směřují k cíli dalšího zvyšování spolehlivosti a bezpečnosti dodávky elektrické energie na území hlavního města Prahy.

Přehled nejzávažnějších provozních událostí roku 2018, které měly podstatný vliv na plynulý provoz distribuční soustavy na vymezeném licencovaném území s dopadem na zákazníky.				
Datum	Místo	Druh poruchy	Doba trvání bezprůdí (min)	Nedodaná energie (MWh)
08.01.2018	TR 110/22 kV Holešovice	Oboustranný výpadek T102 rozdílovou ochranou. Příčinou bylo chybné nastavení záložní nadproudové ochrany v rozdílové ochraně po výměně trafa.	4	2,45
05.02.2018	TR 110/22 kV Střed	Výpadek T103 a T104 při práci v TR 110 kV.	15	18,83
02.07.2018	TR 110/22 kV Pražka	Při poškození kabelu (cizí zásah) nastal oboustranný výpadek T 102 kostrovou ochranou.	57	13,86
06.08.2018	TR 110/22 kV Červený vrch	Vadný MTU v TR Řeporyje na V1923, způsobil pokles napětí v uzlové oblasti Řeporyje a Chodov, porucha v síti ČEZ.	45	10,97

Počet zákazníků	nn			vn			vvn		
	776 131	784 248	793 000	2 004	2 016	2 022	3	3	3

Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny	Průměrný počet přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napětové hladině [1/rok]									Průměrný počet přerušení distr. el. v soustavě [1/rok]		
	nn			vn			vvn			SAIFI _{sys}		
	SAIFI _{nn}			SAIFI _{vn}			SAIFI _{vvn}			SAIFI _{sys}		
	2016	2017	2018	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná	0,07	0,06	0,06	0,06	0,07	0,05	0,67	0,00	0,00	0,07	0,06	0,06
neplánovaná	0,26	0,51	0,34	0,26	0,52	0,48	0,00	0,00	0,00	0,26	0,51	0,29
poruchová	0,25	0,50	0,31	0,26	0,50	0,44	0,00	0,00	0,00	0,25	0,50	0,31
způsobená poruchou vlastního zařízení	0,19	0,29	0,23	0,18	0,25	0,33	0,00	0,00	0,00	0,19	0,29	0,23
za obvyklých povětrnostních podmínek	0,19	0,29	0,23	0,18	0,25	0,33	0,00	0,00	0,00	0,19	0,29	0,23
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	0,00
způsobená třetí osobou	0,06	0,20	0,07	0,08	0,25	0,11	0,00	0,00	0,00	0,06	0,20	0,07
vynucená	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
mimořádná	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce	0,003	0,01	0,02	0,00	0,01	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02
ostatní neplánovaná	0,005	0,02	0,03									

Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny	Průměrná souhrnná doba trvání přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napětové hladině [min/rok]									Průměrná souhr. doba trvání přerušení distr. el. v soustavě		
	nn			vn			vvn			SAIDI _{sys}		
	SAIDI _{nn}			SAIDI _{vn}			SAIDI _{vvn}			SAIDI _{sys}		
	2016	2017	2018	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná	19,95	19,25	17,28	12,68	13,36	11,20	490,00	0,00	0,00	19,93	19,23	17,26
neplánovaná	12,59	21,12	16,80	10,96	18,82	16,91	0,00	0,00	0,00	12,59	21,11	16,80
poruchová	12,15	20,42	15,50	10,51	18,21	15,59	0,00	0,00	0,00	12,15	20,41	15,50
způsobená poruchou vlastního zařízení	9,13	13,16	11,79	7,51	9,63	11,20	0,00	0,00	0,00	9,13	13,15	11,79
za obvyklých povětrnostních podmínek	9,13	13,16	11,79	7,51	9,63	11,20	0,00	0,00	0,00	9,13	13,15	11,79
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	0,00
způsobená třetí osobou	3,02	7,26	3,71	3,00	8,58	4,39	0,00	0,00	0,00	3,02	7,26	3,71
vynucená	0,23	0,26	0,58	0,04	0,00	0,43	0,00	0,00	0,00	0,23	0,26	0,58
mimořádná	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce	0,22	0,44	0,71	0,41	0,61	0,89	0,00	0,00	0,00	0,22	0,44	0,71
ostatní neplánovaná	0,44	0,70	1,29									

Zahrnutá přerušení distribuce elektřiny	Průměrná doba trvání jednoho přerušení distribuce elektřiny u zákazníka na napětové hladině [min]									Prům. doba trvání jedn. přer. distr. el. v soustavě [min]		
	nn			vn			vvn			CAIDI _{sys}		
	CAIDI _{nn}			CAIDI _{vn}			CAIDI _{vvn}			CAIDI _{sys}		
	2016	2017	2018	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok	1. rok	2. rok	3. rok
plánovaná	282,69	305,67	276,63	209,99	204,03	243,42	735,00	0,00	0,00	284,85	320,44	287,86
neplánovaná	49,03	41,27	49,99	41,76	36,44	34,99	0,00	0,00	0,00	48,41	41,40	57,93
poruchová	48,31	41,25	50,76	40,83	36,05	35,35	0,00	0,00	0,00	48,58	40,83	49,95
způsobená poruchou vlastního zařízení	47,13	45,20	51,14	41,71	38,51	33,86	0,00	0,00	0,00	48,04	45,36	51,20
za obvyklých povětrnostních podmínek	47,13	45,20	51,14	41,71	38,51	33,86	0,00	0,00	0,00	48,04	45,36	51,20
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	0,00
způsobená třetí osobou	52,27	35,62	49,60	38,77	33,65	39,82	0,00	0,00	0,00	50,29	36,29	52,95
vynucená	85,00	97,26	76,07	35,35	0,00	43,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
mimořádná	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
v důsledku události mimo soustavu a u výrobce	80,84	31,42	31,08	103,18	53,56	27,56	0,00	0,00	0,00	73,69	44,04	0,03