

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence: NEOS INVEST, a.s., licence č. 120102044 - distribuce elektřiny

Rok: 2014

Napětová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [-]	28	0	0
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	5407,87	0	0
Délka kabelových vedení [km]	30	0	0
Délka venkovních vedení [km]	0	0	0

Zpracoval: energetický útvar držitele licence NEOS INVEST, a.s.

Josef Hlávka

31.3.2015

1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce 2014

§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad*
		Celkem	Standard nedodržen				
		[-]	[-]	[%]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	0	0	0	0	0	
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	1	0	0	0	0	
7	výměny poškozené pojistky	4	0	0	0	0	
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu napětí	0	0	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	0	0	0	0	0	0
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	7	0	0	0	0	0
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodlení 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	výměny měřicího zařízení a vyrovnání plateb	0	0	0	0	0	0
16	předávání 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 2014

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	0,19	0,00	0,00	22,86	0,00	0,00	120,32	0,00	0,00
z toho poruchové za obvyklých povětrnostních podmínek	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
z toho poruchové 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	0,19	0,00	0,00	22,86	0,00	0,00	120,32	0,00	0,00
plánovaná	0,95	0,00	0,00	457,15	0,00	0,00	481,20	0,00	0,00
celkem - hladinové ukazatele	1,14	0,00	0,00	480,00	0,00	0,00	421,05	0,00	0,00
celkem - systémové ukazatele	1,14			480,00			421,05		

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

Úroveň distribuce elektřiny v lokální soustavě v r.2014 stabilizována, bez neplánovaných výpadků a reklamací ze strany odběratelů, srovnatelná s předchozími lety. Pro zvýšení spolehlivosti dodávek dojde v r.2015 k rekonstrukci odběratelské části RS 2220, při níž bude stávající technologie nahrazena novým moderním zapouzdřeným rozvaděčem 22kV.

NEOS INVEST, a.s. ②

IČO: 61858412

290 01 PODĚBRADY III, Na Zálesí 155

email: sekretariat@neosinvest.cz