

ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB ZA ROK 2015

(dle vyhlášky č. 540/2005 Sb.)



Provozovatel distribuční soustavy je povinen dle vyhlášky č. 540 / 2005 Sb. § 23 zpracovat a zveřejnit Zprávu o dosažené úrovni kvality distribuce elektřiny a souvisejících služeb.

ZÁKLADNÍ PROVOZNÍ ÚDAJE CHARAKTERIZUJÍCÍ LOKÁLNÍ DISTRIBUČNÍ SOUSTAVU UNIPETROL RPA, s.r.o.

UNIPETROL RPA, s.r.o. provozuje lokální distribuční soustavu v areálu Chempark Záluží a v jeho blízkém okolí vymezeném licenci na distribuci elektřiny.

Distribuční zařízení je provozováno na napěťových hladinách:

vvn	110 kV
vn	6 a 10 kV
nn	0,4 a 0,5 kV

Provoz distribuční sítě vvn, vn, nn

Distribuční síť UNIPETROL RPA, s.r.o. je napájena z distribuční soustavy společnosti ČEZ Distribuce a.s. prostřednictvím čtyř linek 110 kV z oblastí Výškov a Chotějovice.

Distribuční síť je dále (částečně) napájena z vlastní závodní výroby elektřiny a tepla.

Instalovaný výkon transformace vvn/nn 515,0 MVA

Počet transformátorů vvn/vn 15 ks

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

Držitel licence:

Rok:2015

Napěťová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [-]	48	10	0
Celkové množství distribuované elektřiny [MWh]	41 810,515	188 209,780	0
Délka kabelových vedení [km]	284	301	32,7
Délka venkovních vedení [km]	0	0	0

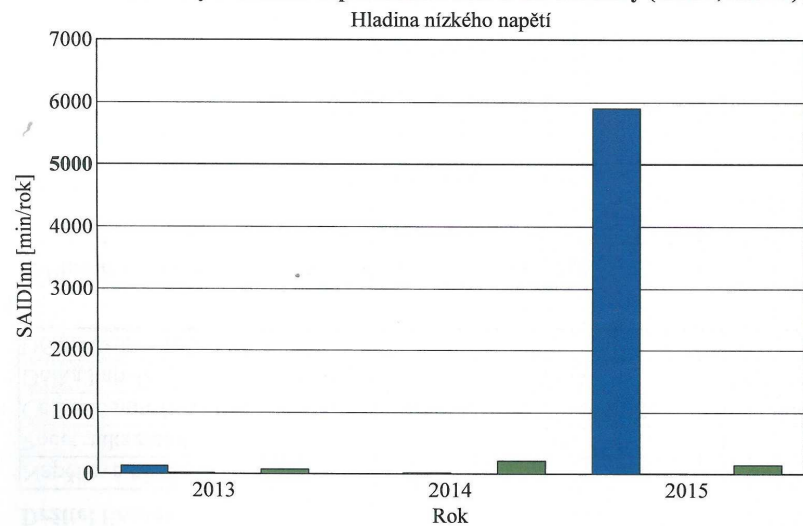
1. Plnění standardů distribuce elektřiny v roce:2015

§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad [-]	Výše vyplacených náhrad [Kč]	Teoretická výše náhrad* [Kč]
		Celkem [-]	Standard nedodržen				
			[-]	[%]			
5	ukončení přerušení přenosu nebo distribuce elektřiny	19	3	15,8	0	0	X
6	dodržení plánovaného omezení nebo přešení distribuce elektřiny	4	1	25	0	0	X
7	výměny poškozené pojistky	0	0	0	0	0	X
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	1	0	0	0	0	0
12	umožnění přenosu nebo distribuce elektřiny	0	0	0	0	0	0
13	ukončení přerušení distribuce elektřiny z důvodu prodlení zákazníka nebo dodavatele sdružené služby s úhradou plateb za poskytnutou distribuci elektřiny	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						

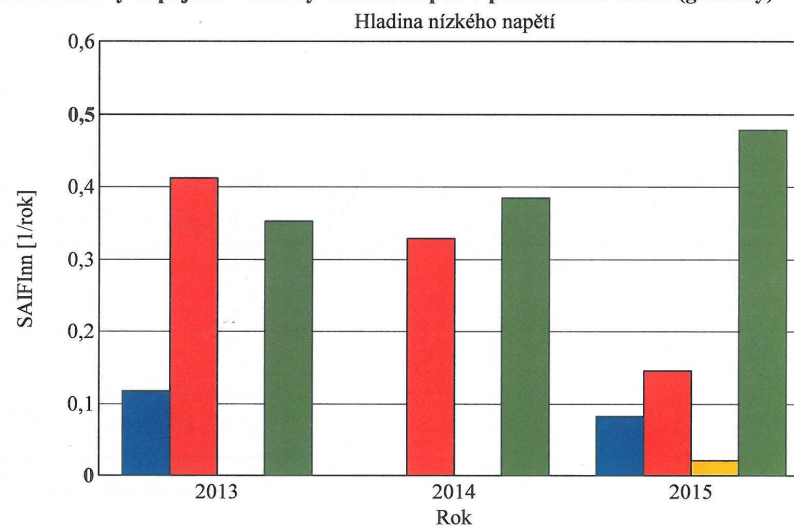
* Teoretická výše náhrad - výše náhrad v případe, že by o náhradu požádali všichni zákazníci, kteří měli na poskytnutí náhrad právo.

2. Dosažené hodnoty ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny v roce 2015:

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	0,646	0,300	0,000	146,458	263,000	0,000	226,774	876,667	0,000
z toho poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek	0,479	0,200	0,000	141,333	260,200	0,000	294,956	1301,000	0,000
z toho poruchová způsobená v důsledku zásahu nebo jednání třetí osoby	0,021	0,000	0,000	0,563	0,000	0,000	27,000	0,000	0,000
z toho ostatní neplánovaná	0,146	0,100	0,000	4,563	2,800	0,000	31,286	28,000	0,000
plánovaná	0,083	0,200	0,000	5904,188	78,400	0,000	70850,250	392,000	0,000
Celkem - Hladinové ukazatele	0,729	0,500	0,000	6050,646	341,400	0,000	8298,029	682,800	0,000
Celkem - Systémové ukazatele		0,690			5066,293			7346,128	

3. Dosažené hodnoty ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny (SAIFI, SAIDI) pro zákazníky napájené z hladiny nízkého napětí v posledních 3 letech (graficky)

■ Plánovaná
■ Neplánovaná ostatní
■ Neplánovaná poruchová v důsledku zásahu nebo jednání třetí osoby
■ Neplánovaná poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek



■ Plánovaná
■ Neplánovaná ostatní
■ Neplánovaná poruchová v důsledku zásahu nebo jednání třetí osoby
■ Neplánovaná poruchová za obvyklých povětrnostních podmínek

4. Komentář provozovatele distribuční soustavy k hodnocenému období a k dosaženým hodnotám ukazatelů nepřetržitosti distribuce elektřiny: 0

SOUHRNNÁ ZPRÁVA O DODRŽOVÁNÍ STANDARDŮ DODÁVEK V ROCE 2015

Napět'ová hladina	nn	vn	vvn
Počet zákazníků [-]	45	6	0
Celková množství dodané elektřiny (MWh)	9 491	11 715	0

PLNĚNÍ STANDARDŮ DODÁVEK V ROCE 2014:

§	Standard	Počet případů			Počet vyplacených náhrad	Výše vyplacených náhrad	Teoretická výše náhrad *
		Celkem	Standard nedodržen				
		[-]	[-]	[%]			
19	Zajištění ukončení přerušení dodávky elektřiny z důvodu prodloužení zákazníka s úhradou plateb za odebranou elektřinu.	0	0	0	0	0	0
20	Lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování dodávek elektřiny	0	0	0	0	0	0

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

METODIKA VÝPOČTU UKAZATELŮ PLYNULOSTI DISTRIBUCE

Stanovení ukazatelů spolehlivosti dodávky z lokální distribuční soustavy UNIPETROL RPA, s.r.o. vyvolaných plánovanými nebo neplánovanými přerušeními dodávky, vychází z metodiky uveřejněné ve vyhlášce Energetického regulačního úřadu č.540/2005 Sb.

Podle doby trvání se přerušení distribuce elektřiny dělí na:

1. dlouhodobé – s dobou trvání delší než 3 minuty,
2. krátkodobé – s dobou trvání alespoň 1 sekunda a současně ne delší než 3 minuty.

Událostí se pro účely výpočtů rozumí stav v distribuční soustavě, který vedl k přerušení distribuce elektřiny dané kategorie na napěťové hladině.

Ukazatele se vypočítávají pouze z dlouhodobých přerušení distribuce elektřiny.

Začátkem přerušení distribuce elektřiny pro výpočet ukazatelů je okamžik, kdy se provozovatel distribuční soustavy dozvěděl o vzniku přerušení nebo kdy vznik přerušení zjistil nebo objektivně mohl a měl zjistit.

PODLE PŘÍČINY SE PŘERUŠENÍ PŘENOSU NEBO DISTRIBUCE ELEKTŘINY DĚLÍ

- 1. NEPLÁNOVANÉ** - přerušení distribuce elektřiny, které není plánovaným přerušením
- 1.1. poruchové** - přerušení distribuce elektřiny při vzniku a odstraňování poruchy na zařízení provozovatele distribuční soustavy podle § 25 odst. 3 písm. c) bodu 6 energetického zákona
- přerušení distribuce elektřiny způsobené chybným nebo bezdůvodným vypnutím zařízení distribuční soustavy jejím provozovatelem

PORUCHOVÉ PŘERUŠENÍ DISTRIBUCE ELEKTŘINY SE DÁLE DĚLÍ

- 1.1.1. způsobené poruchou mající původ v zařízení distribuční soustavy provozovatele soustavy nebo jejím provozu
- 1.1.1.1. **za obvyklých povětrnostních podmínek** – přerušení distribuce elektřiny způsobené poruchou, které není přerušením distribuce elektřiny způsobeným poruchou za nepříznivých povětrnostních podmínek
- 1.1.1.2. **za nepříznivých povětrnostních podmínek** – přerušení distribuce elektřiny způsobené vlivem nepříznivých povětrnostních podmínek, jestliže provozovatel distribuční soustavy takovou skutečnost do 10-ti pracovních dnů ode dne, ve kterém k přerušení distribuce elektřiny došlo, oznámí a prokáže Úřadu
- 1.1.2. způsobené v důsledku zásahu nebo jednání třetí osoby

- 1.2. vynucené** - přerušení distribuce elektřiny z důvodů podle § 25 odst. 3 písm. c) bodu 1 energetického zákona
- 1.3. mimořádné** - přerušení distribuce při stavech nouze nebo předcházení stavu nouze Podle § 25 odst. 3 písm. c) bodu 2 energetického zákona
- 1.4.** - v důsledku události mimo distribuční soustavu provozovatele soustavy a u Výrobce

- 2. PLÁNOVANÉ** - přerušení distribuce elektřiny při provádění plánovaných prací na zařízení distribuční soustavy, zejména oprav, údržby, revizí a rekonstrukcí