



ZPRÁVA O DOSAŽENÉ ÚROVNI KVALITY DISTRIBUCE ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍCH SLUŽEB

dle vyhlášky č. 540 / 2005 Sb. společnosti E.ON Distribuce, a.s. za rok 2008

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 DISTRIBUČNÍ SOUSTAVU E.ON DISTRIBUCE, a.s.

E.ON Distribuce, a.s. provozuje distribuční zařízení na napětových hladinách :
VVN (110 kV), VN (22 kV) a NN (0,4 kV).

Plošný rozsah zásobované oblasti	26 499 km ²
Počet obyvatel v zásobované oblasti	2 758 527 obyvatel
Počet odběrných míst na napětové úrovni:	
VVN	42
VN	7 672
NN	1 465 798

Celkové množství dodané elektřiny na jednotlivých napětových úrovních:

VVN	1 870 588 MWh
VN	5 690 060 MWh
NN	5 951 053 MWh

Rozsah rozvodného zařízení:
(rozvinutá délka)

venkovní vedení VVN	3 916 km
kabelové vedení VVN	1,3 km
venkovní vedení VN	19 126 km
kabelové vedení VN	3 336 km
venkovní vedení NN	17 599 km
kabelové vedení NN	21 272 km

VÝKAZ STANDARDU PLYNULOSTI DISTRIBUCE ELEKTŘINY ZA R. 2008 A POROVNÁNÍ S R. 2007

Tab. 1.

měsíc	SAIFI			SAIDI			CAIDI		
	ČETNOST PŘERUŠENÍ [přerušení/(měsíc) rok/zákazník]			SOUHRNNÁ DOBA TRVÁNÍ PŘERUŠENÍ [minuta/(měsíc) rok/zákazník]			DOBA TRVÁNÍ JEDNOHO PŘERUŠENÍ [minuta/přerušení]		
	NN	VN	VVN	NN	VN	VVN	NN	VN	VVN
leden	0,021	0,08	0	4,3	10,1	0	208	127	3
únor	0,023	0,058	0,011	5,8	13,1	3,4	257	226	318
březen	0,037	0,117	0,005	9,4	20,4	0	256	175	4
duben	0,036	0,071	0,01	10,4	14,9	0	287	211	4
květen	0,034	0,134	0	8,6	16,1	0	254	120	0
červen	0,035	0,136	0,016	8,8	18,9	0,1	254	139	4
červenec	0,043	0,17	0,005	11	19,8	0,7	257	116	141
srpen	0,046	0,148	0,015	10,5	25,7	0,4	230	173	26
září	0,022	0,131	0,016	6,7	32,1	0,5	303	246	30
říjen	0,026	0,148	0	6,9	32,4	0,1	261	219	482
listopad	0,028	0,091	0	6,5	18,4	0	236	202	0
prosinec	0,019	0,086	0	4,2	8	0	222	92	0
SUMA R. 2008	0,368	1,369	0,077	93,1	230,1	5,1	253	168	66
SUMA R. 2007	0,408	1,73	0,209	98,3	257,9	2,5	241	149	12



METODIKA VÝPOČTU UKAZATELŮ PLYNULOSTI DISTRIBUCE

Stanovení ukazatelů plynulosti dodávky z distribučních sítí E.ON Distribuce, a.s., vyvolaných nahodilými, plánovanými nebo vynucenými přerušeními dodávky, vycházející z metodiky uveřejněné v schválených Pravidlech provozování distribuční sítě pro r. 2008 a pro možnost porovnání spolehlivostních ukazatelů dodávky elektřiny s r. 2007 je použita stejná metoda vyhodnocení tak jako v r. 2007.

Stručný popis metodiky určení ukazatelů standardů plynulosti distribuce.

E.ON Distribuce, a.s. použila v r. 2008 v souladu s Pravidly provozování distribuční soustavy pro hodnocení spolehlivosti dodávky elektrické energie kumulativní metodu vycházející z počtu postižených zákazníků jednotlivou událostí

Určení kumulovaných ukazatelů

$$\text{četnost přerušení (SAIFI)} = \frac{\sum_j n_j}{N_s} \quad [\text{přerušení/rok/zákazník}]$$

$$\text{souhrnná doba trvání všech přerušení (SAIDI)} = \frac{\sum_j (n_j \cdot t_j)}{N_s} \quad [\text{minuta/rok/zákazník}]$$

$$\text{doba trvání jednoho přerušení (CAIDI)} = \frac{\sum_j (n_j \cdot t_j)}{\sum_j n_j} \quad [\text{minuta/přerušení}]$$

kde n_j = počet zákazníků napájených z napěťové hladiny h postižených přerušením distribuce událostí j vzniklou na napěťové hladině h i napěťových hladinách nadřazených napěťové hladině h ,
 t_j = Střední doba trvání přerušení pro zákazníka postiženého událostí j
 N_s = Celkový počet zákazníků zásobovaných z distribučních sítí EON Distribuce, a.s.

Standardy plynulosti distribuce vyjadřují průměrné hodnoty za celou distribuční soustavu E.ON Distribuce, a.s. a jsou určeny pro porovnání výkonnosti této soustavy.

Vzhledem k charakteru těchto přerušení, ke kterým dochází jednak při poruchových stavech, jednak při vynucených a plánovaných vypnutích, se vždy jedná o hodnoty průměrné za určité sledované období, jejichž dodržení není možné obecně garantovat.

VÝKAZ GARANTOVANÝCH STANDARDŮ DISTRIBUCE ELEKTŘINY

V další části této zprávy jsou zveřejněny základní charakteristiky plnění standardů kvality dodávek a souvisejících služeb tak jak jsou popsány a definovány ve vyhlášce č. 540 / 2005 Sb.

Tab. 2.

číslo paragrafu standardu	standard	počet případů celkem		počet případů v limitu		počet případů mimo limit	
		2007	2008	2007	2008	2007	2008
5	obnovy distribuce elektřiny po poruše	14 423	17 224	14 401	17 213	22	11
6	dodržení plánovaného omezení nebo přerušení distribuce elektřiny	10 869	11 021	10 794	10 927	75	94
7	výměny poškozené pojistky	4 702	4 990	4 695	4 985	7	5
9	lhůty pro vyřízení reklamace na kvalitu elektřiny	122	199	122	199	0	0
10	lhůty pro odstranění příčin snížené kvality elektřiny	8	6	6	5	2	1
11	zaslání stanoviska k žádosti o připojení zařízení žadatele k distribuční soustavě	33 527	27 142	33 129	26 974	398	168
12	umožnění distribuce elektřiny	35 815	38 902	35 815	38 902	0	0
13	obnovy distribuce elektřiny po přerušení distribuce z důvodu prodlení konečného zákazníka nebo dodavatele sdružené služby s úhradou plateb za poskytnutou distribuci	7 241	5 393	7 239	5 388	2	5
14	obnovy distribuce elektřiny po přerušení distribuce elektřiny na žádost dodavatele nebo dodavatele sdružené služby	0	160	0	153	0	7
15	lhůty pro vyřízení reklamace měření dodávky elektřiny	3	2 697	3	2 654	0	43
16	předání údajů o měření	175 482	242 322	175 482	242 321	0	1
17	lhůty pro vyřízení reklamace vyúčtování distribuce elektřiny	1 202	355	1 200	355	2	0
18	dodržení termínu schůzky s konečným zákazníkem	35 815	38 902	35 815	38 901	0	1

Poznámka :

Rozdíl u meziročního porovnání u § 15, 15 a 17 je způsoben upřesněním metodiky sledování plnění standardů kvality dodávek a souvisejících služeb.