

Příloha č. 1

Vykazování kvality a úrovně údržby zařízení přenosové a distribučních soustav pro účely zpracování Zprávy

podle § 24 odst. 10 písm. t) a § 25 odst. 11 písm. c) zákona č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů

1) Pro účely vykazování se rozumí

- a) přenosovou soustavou vzájemně propojený soubor vedení a zařízení 400 kV, 220 kV a vybraných vedení a zařízení 110 kV, uvedených v příloze Pravidel provozování přenosové soustavy, sloužící pro zajištění přenosu elektřiny pro celé území České republiky a propojení s elektrizačními soustavami sousedních států, včetně systémů měřicí, ochranné, řídicí, zabezpečovací, informační a telekomunikační techniky; přenosová soustava je zřizována a provozována ve veřejném zájmu,
- b) distribuční soustavou vzájemně propojený soubor vedení a zařízení o napětí 110 kV, s výjimkou vybraných vedení a zařízení o napětí 110 kV, která jsou součástí přenosové soustavy, a vedení a zařízení o napětí 0,4/0,23 kV, 1,5 kV, 3 kV, 6 kV, 10 kV, 22 kV, 25 kV nebo 35 kV provozovaný držitelem licence na distribuci elektřiny a sloužící k zajištění distribuce elektřiny na vymezeném území České republiky, včetně systémů měřicí, ochranné, řídicí, zabezpečovací, informační a telekomunikační techniky včetně elektrických přípojek ve vlastnictví provozovatele distribuční soustavy; distribuční soustava je zřizována a provozována ve veřejném zájmu,
- c) koncepcí údržby stanovení cílů údržby, míst údržby, stupňů rozčlenění, stupňů údržby, zajištění údržby a jejich vzájemných vztahů.
- d) strategií údržby zajišťování optimálních údržbových strategií, které nesnižují spolehlivost provozu elektrizační soustavy,
- e) údržbou kombinace všech technických, administrativních a dozorových činností, zaměřených na zpomalení fyzického opotřebení, předcházení poruchám a udržení ve stavu nebo navrácení zařízení do stavu, v němž může plnit požadovanou funkci, tj. včetně vykonávání činností jako revize, zkoušky, diagnostiky atd. v souladu s řádem preventivní údržby nebo předpisy výrobce zařízení,
- f) technickým zhodnocením ve významu dle definice technického zhodnocení v § 33 zákona č. 586/1992 Sb., o daních z příjmu, ve znění pozdějších předpisů.

2) Informace o strategii a koncepci údržby elektrických sítí

- a) popis postupu ke zjištění optimálních údržbových strategií,

- b) popis systému principů organizace a provádění údržby zařízení přenosové a distribuční soustavy, tj. kombinace všech technických, administrativních a dozorových činností, zaměřených na zpomalení fyzického opotřebení, předcházení poruchám a udržení ve stavu nebo navrácení zařízení do stavu, v němž může plnit požadovanou funkci,
- c) popis, jakým způsobem provádění údržby zohledňuje různé stáří zařízení přenosové a distribuční soustavy včetně způsobu a jakým je sledována poruchovost zařízení v závislosti na jeho stáří,
- d) popis mimořádných nebo významných událostí pro údržbu přenosové a distribuční sítě,
- e) zhodnocení plnění plánu údržby a obnovy v návaznosti na roční přípravu provozu přenosové a distribuční soustavy,
- f) popis metod a postupů preventivní údržby včetně způsobu stanovení lhůt pro provádění preventivní údržby,
- g) uvede se, zda je údržba prováděna z vlastních zdrojů nebo z cizích zdrojů, případně obojí,
- h) počet vlastních pracovníků pro provádění údržby, byla-li údržba provedena z vlastních zdrojů dle písm. g) smluvního vztahu,
- i) celkový počet a doba trvání naplánovaných údržbových prací, celkový počet a doba trvání provedených preventivních údržbových prací.
- j) celkový počet naplánovaných hodin provádění preventivní údržby, celkový počet naplánovaných hodin vypnutí zařízení, na kterém se provádí preventivní údržba, celkový počet naplánovaných hodin přerušení dodávky při provádění preventivní údržby, skutečný počet přerušení dodávky při provádění preventivní údržby, počet hodin provádění preventivní údržby na zařízení pod napětím

3) Ukazatele za účelem hodnocení úrovně údržby

- a) celkový počet poruch na zařízeních přenosové a distribuční soustavy, na kterých byly prováděny vlastní údržbové práce,
- b) počet poruch vzniklých cizím zaviněním na zařízeních přenosové a distribuční soustavy, na kterých byly prováděny vlastní údržbové práce,
- c) celkový počet poruch na zařízeních přenosové a distribuční soustavy, na kterých byly prováděny externí údržbové práce,
- d) počet poruch vzniklých cizím zaviněním na zařízeních přenosové a distribuční soustavy, na kterém byly prováděny externí údržbové práce,
- e) počet transformátorů a tlumivek dle napěťové hladiny (zvn/vvn, vvn/vn, vn/nn, jiné),
- f) počet spínacích zařízení a délku kabelových vedení podle členění vzoru Zprávy o kvalitě a úrovni údržby zařízení přenosové a distribuční soustavy.

4) Ekonomické údaje

- a) **souhrnná data** - plánované a skutečné náklady na údržbu, skutečné náklady na opravy na základě vyhodnocení preventivní údržby, skutečné náklady na opravy provedené po poruše, skutečné náklady na technické zhodnocení na základě vyhodnocení preventivní údržby, zařízení přenosové a distribuční soustavy a účetní zůstatkovou hodnotu zařízení přenosové a distribuční soustavy **v tis. Kč**,
- b) podrobné členění - skutečné náklady na údržbu prováděnou provozovatelem přenosové a distribuční soustavy (tj. vlastní údržba) a náklady na údržbu prováděnou externě, skutečné náklady na opravy na základě vyhodnocení preventivní údržby, skutečné náklady na opravy provedené po poruše, skutečné náklady na technické zhodnocení na základě vyhodnocení preventivní údržby **v tis. Kč**.

VZOR

ZPRÁVA O KVALITĚ A ÚROVNI ÚDRŽBY ZAŘÍZENÍ PŘENOSOVÉ A DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY

podle § 24 odst. 10 písm. t) a § 25 odst. 11 písm. c) zákona č. 458/2000 Sb., energetický zákon, ve znění pozdějších předpisů

IDENTIFIKAČNÍ ÚDAJE	
Název vykazujícího subjektu: MSV Metal Studénka, a.s.	Vykazovaný rok: 2022
Číslo licence: 120202147	

INFORMACE O STRATEGII A KONCEPCI ÚDRŽBY ELEKTRICKÝCH SÍTÍ	
Podle bodu 2 písm. a)	<p>Tvorba plánu činností na letní a zimní celozávodní dovolenou.</p> <p>Pro preventivní údržbu LDS se stanoví hodnoty toků výkonu na větvích sítě a velikosti napětí v uzlech sítě. Prověřuje se:</p> <ul style="list-style-type: none">a) ustálený chod sítě při mimořádných stavech:<ul style="list-style-type: none">• výpadek prvků sítě, které mohou vést ke vzniku přerušení dodávky elektřiny odběratelůmb) vazba na omezení spotřeby prostřednictvím vypínacího a regulačního plánu<ul style="list-style-type: none">• omezování spotřeby v rámci LDS prostřednictvím vypínacího a regulačního plánu provádí lokální distributor na svém zařízení, u kterých preventivně ověřuje funkční stav.• Omezování spotřeby prostřednictvím regulačního a vypínacího plánu je prováděno jen na požadavek PDS - dodavatele elektřiny do LDS.

<p>Podle bodu 2 písm. b)</p>	<p>Plán údržby zpracovává vedoucí energetiky. Údržbu řídí mistr energetiky. Kontroluje a vyhodnocuje plán údržby vedoucí a mistr energetiky.</p> <p>Zpomalení fyzického opotřebení je zajištěno periodicitou kontrol ve vazbě na stáří zařízení. Předcházení poruchám je zajištěno fyzickými kontrolami distribuční zařízení pověřenými zaměstnanci. Tito rovněž uvádějí zařízení do stavu, v němž plní požadovanou funkci.</p> <p>Vznikne-li výpadek na straně 22 kV - ČEZ Distribuce, a.s., vedoucí energetik ověří situaci na Dispečinku ČEZ Distribuce, a.s., pracoviště Morava a dále postupuje dle jeho pokynů.</p>
-------------------------------------	---

<p>Podle bodu 2 písm. c)</p>	<p>Zařízení distribuční soustavy je udržováno v termínech uvedených v Řádu preventivní údržby LDS. Rozdělení technologií dle napěťových úrovní je uvedeno v Řádu preventivní údržby LDS a Místních provozních předpisů trafostanic. Výkonové spínací prvky, měřidla, ochrany jsou ověřovány ve stanovených lhůtách.</p>
-------------------------------------	---

<p>Podle bodu 2 písm. d)</p>	<p>V roce 2022 došlo k následujícím mimořádných nebo významných událostem pro údržbu distribuční sítě:</p> <p>TS10-TS14 porucha na VN kabelu 6kV</p> <p>TS1 - BTS výpadek transformátoru blokové trafostanice</p> <p>TS1 výpadek transformátoru TR2</p>
<p>Podle bodu 2 písm. e)</p>	<p>LDS nemá zřízené dispečerské pracoviště.</p> <p>Plán a vyhodnocení odstávek odběrných míst v době letní a zimní celozávodní dovolené.</p> <p>V LDS nedošlo k překročení plánovaných dob odstávky za účelem obnovení soustavy.</p>
<p>Podle bodu 2 písm. f)</p>	<p>Postup údržby vychází z kapacitních možností a dle odběrových možností jednotlivých odběratelů.</p> <p>Lhůty preventivní údržby jsou stanoveny v Řádu preventivní údržby LDS, Místních provozních předpisů trafostanic a legislativy.</p>

<p>Podle bodu 2 písm. g)</p>	<p>Popis řízení údržby:</p> <p>Vedoucí nebo mistr energetiky kontaktují zákazníky a kontaktují externí firmy.</p> <p>Pověření zaměstnanci provozovatele LDS zajišťují jednotlivá pracoviště, vypisují „B“ příkaz, zajišťují kontroly předacích míst, trafostanic, VN kabelů a dalšího zařízení LDS.</p> <p>Externí údržbou jsou zajišťovány revizní činnosti, revize VN vypínačů, VN ochran a dalšího zařízení LDS.</p>
<p>Podle bodu 2 písm. h)</p>	<p>Zaměstnanci zajišťující řízení a provádění dohledu: 2</p> <p>Zaměstnanci zajišťující pracoviště a realizaci údržby: 2</p> <p>Zaměstnanci zajišťující úklid trafostanic v době CZD: 2+4</p>
<p>Podle bodu 2 písm. i)</p>	<p>V roce 2021 byly naplánovány údržbářské práce v rozsahu 8 plánovaných výluk v době trvání 97,5 hod. Skutečná doba údržbářských prací trvala 69,23 hod.</p> <p>Pro rok 2022 budou doby trvání stanoveny do 31.3.2023 – vazba na Souhrnná zprávu o dosažené úrovni kvality distribuce elektřiny a souvisejících služeb (Příloha č. 6 k vyhlášce č. 540/2005 Sb.)</p> <p>Preventivní údržbářské práce jsou prováděny operativně dle Řádu preventivní údržby LDS v návaznosti na kapacitní možnosti pověřených zaměstnanců LDS.</p>

Podle bodu 2 písm. j)	<p>celkový počet naplánovaných hodin provádění preventivní údržby: 3055hod</p> <p>celkový počet naplánovaných hodin vypnutí zařízení, na kterém se provádí preventivní údržba: za rok 2021 97,5 hod.</p> <p>celkový počet naplánovaných hodin přerušení dodávky při provádění preventivní údržby: za rok 2021 97,5 hod.</p> <p>skutečný počet přerušení dodávky při provádění preventivní údržby: za rok 2021 69,23 hod.</p> <p>počet hodin provádění preventivní údržby na zařízení pod napětím: 0 hod.</p>
------------------------------	--

UKAZATELE ZA ÚČELEM HODNOCENÍ ÚROVNĚ ÚDRŽBY						Komentář k jednotlivým údajům
Podle bodu 3 písm. a)		2				
Podle bodu 3 písm. b)		0				
Podle bodu 3 písm. c)		1				
Podle bodu 3 písm. d)		0				
		Stáří zařízení do 10 let	Stáří zařízení od 10 let až 20 let	Stáří zařízení od 20 let až 30 let	Stáří zařízení více než 30 let	Stáří zařízení více než 40 let
Podle bodu 3 písm. e)						
Počet transformátorů (v kusech)		7	1	1	2	4
Počet tlumivek (v kusech)						
Podle bodu 3 písm. f):						
Počet spínacích zařízení (v kusech)			1	1	36	16
- z toho počet vypínačů (v kusech)					36	7
Délka kabelových vedení (v metrech)	Vodiče	10	405	3700	1270	2200
	Světlovody					

EKONOMICKÉ ÚDAJE – SOUHRNNÁ DATA (v tis. Kč)						
Podle bodu 4 písm. a)	Náklady na údržbu (plán)	Náklady na údržbu (skutečnost)	Náklady na opravy na základě vyhodnocení preventivní údržby	Náklady na opravy provedené po poruše	Náklady na technické zhodnocení na základě vyhodnocení preventivní údržby	Účetní zůstatková hodnota zařízení přenosové a distribuční soustavy
	1800	247	197	50	0	5281

EKONOMICKÉ ÚDAJE – PODROBNÉ ČLENĚNÍ (v tis. Kč)								
Podle bodu. 4 písm. b)	Náklady na vlastní údržbu		Náklady na externí údržbu		Náklady na opravy na základě vyhodnocení preventivní údržby	Náklady na opravy provedené po poruše	Náklady na technické zhodnocení na základě vyhodnocení preventivní údržby	Komentář k jednotlivým údajům
	Plán	Skutečnost	Plán	Skutečnost				
Napěťová hladina NN (< 1000 V)								
Napěťová hladina VN (1000 V – 52 kV)	321	20	1479	227	197	50	0	
Napěťová hladina VVN (52 kV – 300 kV)								
Napěťová hladina ZVN (300 kV – 800 kV)								

zpracoval (jméno, příjmení, funkce, telefon):	schválil (jméno, příjmení, funkce):	datum:
Hana Kašinská, mistr energetiky, 727915889	Pavel Gebauer, vedoucí energetiky, 602512020	1.3.2023