HO

horky@enic.cz horky@enic.cz 19. 11. 2020, 14:03

Komu: nikolamuzikova@email.cz

Kopie: vybordomu2583@seznam.cz

RE: nabídka na výměnu elektroměrů a zajištění dálkových odečtů

Dobrý den, paní Mužíková.
Zasílám odkaz na web ČMI a výňatek, který se Vás týká. V LDS máte statické elektroměry.
Odkaz na zákon.
Soubor povinností provozovatelů LDS.

K naší nabídce, cílem je zajistit chod LDS dle pravidel a norem v ČR.
Budu velmi rád, pokud výměnu elektroměrů a dálkových odečtů zajistíte vlastními silami a Vámi vybranému dodavateli poskytneme legislativní mantinely.
Předpokládám, že naše služby využíváte i proto, abychom Vás informovali o vývoji legislativy a postupně toto aplikovali ve Vaší LDS.
Toto děláme, ale zodpovědnost je vždy na držiteli licence.
Vzhledem k tomu, že sami svým jménem provozujeme 10 LDS, pro dalších 14 LDS pracujeme na základě servisní smlouvy a jsme zakládacím a aktivním členem Asociace provozovatelů LDS,
dovoluji tvrdit, že máme přehled o vývoji prostředí v oblasti provozování sítí a srovnání, jak se níže popsané změny realizují v jednotlivých LDS.
Níže jsou také další povinnosti, které budou postupně provozovatele LDS muset splňovat.

V případě otázek jsem k dispozici, Jiří Horký

informace ČMI

https://www.cmi.cz/node/111

cituji:

Lhůta platnosti ověření elektroměru, která v případě indukčních elektroměrů vyrobených do 31.12.1989 činí **10 roků**, v případě indukčních elektroměrů vyrobených po 1.1.1990 je to **16 roků**, v případě statických elektroměrů **12 roků**, se počítá od 1. ledna roku následujícího po roce ověření. Tedy když je dvojčíslí např. *90* a jde o indukční (dynamický) elektroměr, počítá se lhůta od 1.1.1991 a platí do 31.12.2006, pokud neskončí předčasně z důvodů uvedených v § 7 odst. 2 vyhlášky MPO č. 262/2000 Sb. ve znění vyhlášky MPO č. 344/2002 Sb.

A ještě odkaz na zákon

https://www.zakonyprolidi.cz/cs/2000-262

§ 7

Doba platnosti ověření

(K § 9 odst. 1 zákona)

(1) Doba platnosti ověření stanoveného měřidla stanovená zvláštním právním předpisem[1]) se počítá od začátku kalendářního roku následujícího po roce, v němž bylo ověření stanoveného měřidla provedeno. U stanovených měřidel a certifikovaných referenčních materiálů, pro něž se vystavuje ověřovací list nebo certifikát, se doba platnosti počítá ode dne vydání ověřovacího listu nebo certifikátu.
(2) Platnost ověření stanoveného měřidla zaniká, jestliže
a) uplynula doba platnosti jeho ověření,

b) byly provedeny změny nebo úpravy stanoveného měřidla, jež mohou ovlivnit jeho metrologické vlastnosti,
c) stanovené měřidlo bylo poškozeno tak, že mohlo ztratit některou vlastnost rozhodnou pro jeho ověření,
d) byla znehodnocena, popřípadě odstraněna úřední značka, nebo
e) je zjevné, že i při neporušeném ověření stanoveného měřidla ztratilo toto stanovené měřidlo požadované metrologické vlastnosti,
f) bylo i při neporušeném ověření změněno místo používání stanoveného měřidla v případě, kde to stanoví certifikát o schválení typu měřidla nebo opatření obecné povahy.

Další informace ohledně požadavků na provozovatele LDS:

V souvislosti s implementací směrnic zimního energetického balíčku a povinností provozovatele LDS řídit a monitorovat toky energií v DS
Budou tyto požadavky implementovány do nového EZ.
Ve vládou schválených tezích nového EZ je tedy uvedeno:

Další **povinnosti** provozovatele DS:

- vykonává svou činnost tak, aby byla zajištěna spolehlivá a trvale bezpečná dodávka energie
- zajišťuje neznevýhodňující podmínky pro připojení zařízení k distribuční soustavě
- zajišťuje neznevýhodňující podmínky pro distribuci elektřiny distribuční soustavou
- stanoví podmínky a termín připojení k distribuční soustavě a umožní distribuci elektřiny každému, kdo o to požádá, splňuje podmínky pro připojení a pro distribuci elektřiny, s výjimkou případu prokazatelného nedostatku kapacity zařízení pro distribuci nebo ohrožení spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy nebo přenosové soustavy a ohrožení napěťové stability distribuční soustavy
- provozovatel DS připojené k PS a k napěťové hladině VVN zřizuje a provozuje technický dispečink pro řízení provozované DS
- provozovatel DS připojené k napěťové hladině VN zřizuje a provozuje řídící a dohledové centrum pro řízení provozované DS
- řídí toky elektřiny v distribuční soustavě ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy a provozovateli ostatních distribučních soustav *(pro LDS a UDS nebude platit vazba na provozovatele PS)*
- zajišťuje měření v distribuční soustavě včetně jejich vyhodnocování a předává operátorovi trhu naměřené a vyhodnocené údaje
- registruje odběrná místa u operátora trhu
- zpracovává roční přípravu provozu distribuční soustavy *(pro LDS a UDS bude platit jen u napěťové hladiny 110 kV)*
- dodržuje stanovené parametry kvality dodávek a služeb
- zajišťuje propagaci energetických služeb a jejich nabídky zákazníkům za konkurenceschopné ceny energetických služeb *(nebude platit pro LDS a UDS)*
- zpracovává a po schválení regulačním orgánem zveřejňuje Pravidla provozování distribuční soustavy a vykonává svou činnost v souladu s těmito pravidly; *(pro LDS a UDS bude stanovena ekvivalentní povinnost: zpracovává a po schválení regulačním orgánem zveřejňuje typová Pravidla provozování LDS a UDS dle rozsahu činností LDS a UDS)*
- vypracovává havarijní plány
- předkládá subjektu zpracovávajícímu zprávu o budoucí očekávané spotřebě elektřiny a o způsobu zabezpečení rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou elektřiny podklady pro zpracování zprávy o budoucí očekávané spotřebě elektřiny a o způsobu zabezpečení rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou elektřiny *(nebude platit pro LDS a UDS. Provozovatelé LDS a UDS poskytnou příslušnému provozovateli DS, ke které jsou jejich DS připojeny, podklady nutné pro řízení, rozvoj a pro zpracování úplných podkladů předávaných PPS a příslušným státním orgánům. Rozsah a forma předávaných dat bude stanovena v PPDS).*
- zpracovává a předává operátorovi trhu údaje z měření pro potřeby tvorby typových diagramů dodávek, výchozích diagramů *(nebude platit pro LDS a UDS)*

- poskytuje operátorovi trhu údaje potřebné pro identifikaci zákazníka v předávacích a odběrných místech v případech dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance
- provádí úkony nezbytné k uskutečnění volby nebo změny dodavatele elektřiny nebo agregátora služby flexibility,
- poskytuje ministerstvu a regulačnímu orgánu informace a podklady nezbytné pro výkon jejich zákonem stanovených oprávnění
- vyhlašuje stav nouze nebo předcházení stavu nouze pro své území[1]
- spolupracuje s provozovatelem přenosové soustavy při řešení provozních událostí s cílem udržení nebo návratu soustavy do limitů provozní bezpečnosti (*pro LDS a UDS bude stanovena ekvivalentní povinnost: spolupracuje s provozovatelem DS, ke které je LDS nebo UDS připojena, při řešení provozních událostí s cílem udržení nebo návratu soustavy do limitů provozní bezpečnosti na hladině VVN a VN)*
- povinnosti PDS (stejně tak jako odpovídající práva níže) budou ještě rozšířeny po komplexním posouzení a nastavení systému plateb (kdo komu za co platí a zda na základě smlouvy nebo ze zákona) a pro tyto účely potřebného systému předávání údajů (kdo komu jaké údaje a případně zda bude upraveno detailněji prováděcím předpisem) vymezení povinností PDS při implementaci AMM

V souvislosti se zavedením Regionální distribuční soustavy, Lokální distribuční soustavy a Uzavřené distribuční soustavy budou využita upravená stávající ustanovení EZ s rozdílnými požadavky odstupňovanými podle provozovaných napěťových hladin:

1. **U odpovědného zástupce (dnes § 6 a vyhl. č. 8/2016 Sb.) bude zavedeno** odstupňovaných požadavků na prokazované odborné vzdělání a praxi v oboru pro provozovatele RDS, LDS a UDS se zařízením o napětí 110 kV, LDS a UDS se zařízením o napětí nad 1 kV a LDS se zařízením o napětí do 1 kV včetně.

   Např.: RDS - VŠ a 10 let; LDS nebo UDS se zařízením o napětí 110 kV - VŠ a 6 let, ÚSO a 10 let; LDS nebo UDS se zařízením o napětí nižším než 110 kV - VŠ a 3 roky, ÚSO a 5 let.

2. **U ustanovení pro zřízení technického dispečinku (dnes § 25 odst. 10 písm. e) EZ)** budou odstupňovány požadavky na zřízení technického dispečinku:
   - Pro RDS, LDS a UDS se zařízením o napětí 110 kV - zajistit zřízení technického dispečinku pro výkon činností podle ..... a odpovídat za jeho činnost;
   - Pro LDS a UDS se zařízením o napětí nad 1 kV - zajistit dispečerské řízení zařízením o napětí nad 1 kV ve své LDS a UDS a odpovídat za dispečerské řízení zařízením o napětí nad 1 kV;
   - Pro LDS a UDS se zařízením o napětí do 1 kV včetně povinnost zřízení technického dispečinku nezavádět.

Pro provoz LDS a UDS by bylo vhodné samostatně specifikovat rozsah technického dispečinku u 110 kV a řídící dohledové centrum na VN dle rozsahu zajišťovaných činností.

S pozdravem
Jiří Horký

ENIC s.r.o.
Černokostelecká 119/21
100 00 Praha 10
tel: 731 584 802

From: horky@enic.cz <horky@enic.cz>
Sent: Saturday, November 14, 2020 11:48 AM
To: 'nikolamuzikova@email.cz' <nikolamuzikova@email.cz>
Cc: 'vybordomu2583@seznam.cz' <vybordomu2583@seznam.cz>
Subject: RE: nabídka na výměnu elektroměrů a zajištění dálkových odečtů

Dobrý den, paní Mužíková.
Zasílám upřesnění, jak je to legislativně s požadavky na osazené elektroměry a jejich dálkové čtení.

V roce 2021 Vám končí cejchovní lhůta na osazené elektroměry pro BJ, pro většinu NBJ je již lhůta překročena.
Nejen provozovatel LDS, ale ti zejména, jsou povinni fakturovat/přefakturovávat dle měřidel, které odpovídají vyhlášce o měření.

V letošním roce vstoupila v planost nová vyhláška o měření, která jasně definuje povinnost dálkového čtení měřidel.
I v té nejjednodušší kategorii měření, tedy typ měření C3, je striktně předepsáno dálkové čtení.

Ve své praxi jsem se nedostal s žádným klientem do stavu správního řízení, ale podle EZ je mezní sankce ve výši 50 mil Kč, spíše však neplnění závazků provozovatele LDS vede k odebrání licence a úřední svěření sítě nadřazenému distributorovi.
U toho bych ale opravdu být nechtěl.

Provoz LDS přinesl, za 10 let provozu, všem odběrným místům prokazatelnou úsporu v platbách za distribuci elektřiny.
Aby toto mohlo fungovat dále, je třeba akceptovat legislativní požadavky.

Nicméně, výměna elektroměrů by Vás čekala i bez LDS.

V případě otázek jsem k dispozici
S pozdravem

Jiří Horký

ENIC s.r.o.
Černokostelecká 119/21
100 00 Praha 10
tel: 731 584 802

From: horky@enic.cz <horky@enic.cz>
Sent: Friday, October 9, 2020 11:27 AM
To: 'nikolamuzikova@email.cz' <nikolamuzikova@email.cz>
Cc: 'vybordomu2583@seznam.cz' <vybordomu2583@seznam.cz>
Subject: RE: nabídka na výměnu elektroměrů a zajištění dálkových odečtů

Dobrý den, zasílám doplněnou nabídku o termíny.
S pozdravem

Jiří Horký

ENIC s.r.o.
Černokostelecká 119/21

100 00 Praha 10
tel: 731 584 802

From: horky@enic.cz <horky@enic.cz>
Sent: Thursday, October 8, 2020 9:16 AM
To: 'nikolamuzikova@email.cz' <nikolamuzikova@email.cz>
Cc: 'vybordomu2583@seznam.cz' <vybordomu2583@seznam.cz>
Subject: nabídka na výměnu elektroměrů a zajištění dálkových odečtů

Dobrý den, paní Mužíková.
Přílohou posílám nabídku na výměnu všech elektroměrů v LDS a implementace do dálkových odečtů.
Podrobněji popsáno v přiložené nabídce, nicméně chci zdůraznit dva důležité mezníky.

Současné elektroměry jsou již za datem či těsně před datem metrologické životnosti.
Platná legislativa již neumožňuje využívat mechanické elektroměry a je nutné aplikovat v LDS tzv. chytré měření, tedy dálkový sběr dat.

V případě dalších otázek či upřesnění jsem k dispozici.

S pozdravem
Jiří Horký

ENIC s.r.o.
Černokostelecká 119/21
100 00 Praha 10
tel: 731 584 802

Přílohy

image001.jpg – Obrázek, 3 kB
Stáhnout Zobrazit ›