



Zkušenosti s nasazením AMM v ČR

22.11.2012

Bratislava

Tři důvody pro nasazení AMM

■ OBDOBÍ 01. 09. 2011 – 31. 12. 2011	DISTRIBUČNÍ SAZBA D 01d	PRODUKT	D Standard COMFORT
ELEKTROMĚR Č. 18971950 (odečet 0) Nás. : 1,0	Stav VT počátek–koniec:	42.971,00 – 45.827,00	(2,85600 MWh)
	Počet jednotek	Kč/jednotku	Základ daně Kč
REGULOVANÉ PLATBY ZA DOPRAVU ELEKTŘINY			
STALÝ MĚSÍČNÍ PLAT ZA PŘÍKON (JISTIČ 3×25 A)	4,00000 měs.	15,00	60,00
SPOTŘEBA ELEKTŘINY VYSOKÝ TARIF (VT)	2,85600 MWh	2,533,10	7,234,54
CENA ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY	2,85600 MWh	155,40	443,82
CENA NA PODPORU VÝKUPU EL. Z OZE	2,85600 MWh	370,00	1,056,72
CENA OTE ZA ČINNOST ZUČTOVÁNÍ	2,85600 MWh	4,75	13,57
			8.808,65
PLATBY ZA SILOVOU ELEKTŘINU			
PEVNÁ CENA ZA MĚSÍC	4,00000 měs.	50,00	200,00
SPOTŘEBA ELEKTŘINY VYSOKÝ TARIF (VT)	2,85600 MWh	1,415,00	4,041,24
DAŇ Z ELEKTŘINY (VT)	2,85600 MWh	28,30	80,82
			4.322,06

Direktiva EC 2009/72

20 / 20 / 20



Agenda

- Dotazník
- Tři pohledy na potřebu zavedení AMM
- Reliáze AMM
 - technologie
- Problémy projektu
- Naměřené hodnoty a závěry
 - Spotřeba její změna
 - Nové výzvy – nové technologie
 - Hodnocení
- Tři odpovědi



Technologie

- Elektroměry ADD, ZPA, LG, Echelon, EMH
- PLC, GPRS, Radio, BPL, Smart IMS
- Dva MDM systémy Gridstream (LG) , Elin (Powel)
- Dohledový systém Sis, TemIP (HP)
- 33 000 elektroměrů , 3 oblasti(město , venkov, Smart grid polygon Vrchlabí
- LAB, Test , Produkce
- 2010- 2012

Příb , Zajíc



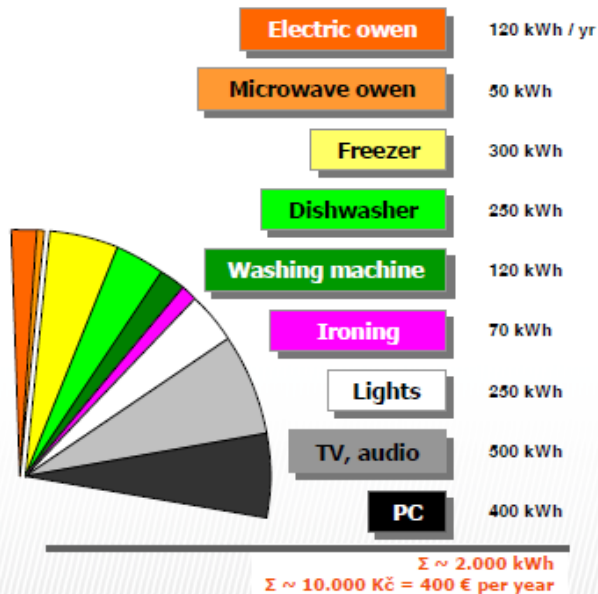
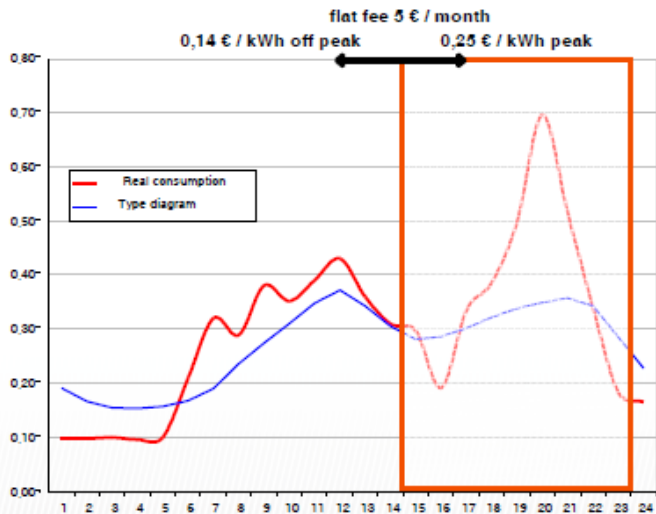
Realizace projektu

- Změny (BPL)
- Optimalizace architektury (ADD SIMS, nové HES)
- Kordinace O2
- Koordinace projektu Smart Grid Vrchlabí
- Rozdíly v integraci dvou MDM systémů

Příb , Zajíc



AMM a jeho setkání s trhem v ČR



Data dodávaná ze smart metringu
odpovídající directive 2009/72

Informace které má zákazník pro podporu
svých rozhodnutí, nejsou však z Smart
metringu

Autor:
Pavel Cyrani , Smart
metering 10.10.
Amsterdam



Hodnocení -

- Dnes AMM v ČR nepřináší úplnou paletu výhod , které EU předpokládala (HDO/AMM/Smart Grids)
 - Co je dnes prioritní výzva ? (Zákazník, Billing, Spolehlivost, Cena distribuce, Bezpečnost,Integrace nových zdrojů)
- Nové technologie vytvářejí tlak na nárůst nákladů – distribučních cen
- Potřeba standardizace technologie v rámci EU
- Využití veřejné komunikační vrstvy GPRS - nemá SLA



Hodnocení +

- Smart grids a nové technologie vstoupí na trh a změní distribuci jako mobilní telefony telekomunikace
- Nové zdroje , nové výzvy, AMM - Revoluce cen a tarifů
- Smart grids přinese větší využití nové technologie (nebo jen částí AMM)

- Nový výrobci
 - Nový výrobci a nové zdroje nepřicházejí z energetiky , ale z jiných odvětvích
 - Nemusí a nejsou to nutně jen energetiky , kdo na distribuční síti budou nabízet nové služby



Závěr

- ČEZ je připraven a otestoval si celý technologický řetězec v provozních podmínkách
 - Logistika
 - Technologie
 - Procesy



Tři odpovědi po Pilotním projektu

■ OBDOBÍ 01. 09. 2011 – 31. 12. 2011		DISTRIBUČNÍ SAZBA D 01d	PRODUKT D Standard COMFORT
ELEKTROMĚR Č. 18971950 (odečet O) Nás. : 1,0	Stav VT počátek-konec:	42,971,00 – 45,827,00	(2,85600 MWh)
	Počet jednotek	Kč/jednotku	Základ daně Kč
REGULOVANÉ PLATBY ZA DOPRAVU ELEKTRINY			
STÁLÝ MĚSÍČNÍ PLAT ZA PŘÍKON (JISTIČ 3x25 A)	4,00000 měs.	15,00	60,00
SPOTŘEBA ELEKTRINY VYSOKÝ TARIF (VT)	2,85600 MWh	2,533,10	7,234,54
CENA ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY	2,85600 MWh	155,40	443,82
CENA NA PODPORU VÝKUPU EL. Z OZE	2,85600 MWh	370,00	1,056,72
CENA OTE ZA ČINNOST ZUČTOVÁNÍ	2,85600 MWh	4,75	13,57
			8.808,65
PLATBY ZA SILOVOU ELEKTRINU			
PEVNÁ CENA ZA MĚSÍC	4,00000 měs.	50,00	200,00
SPOTŘEBA ELEKTRINY VYSOKÝ TARIF (VT)	2,85600 MWh	1,415,00	4,041,24
DAŇ Z ELEKTRINY (VT)	2,85600 MWh	28,30	80,82
			4.322,06

Direktiva EC 2009/72

20 / 20 / 20

Masivně si zákazník za AMM nepřiplatí, v ČR se spokojí s HDO

Víme jak postupovat , když neuspěje dnešní ekonomický argument

Připravte se , začíná nová éra distribuce



Děkuji

