

DECI

**Provozní zkušenosti při
poskytování SVR
hybridním zdrojem**

Rozdílné úhly pohledu

TECHNICKÉ
ŘEŠENÍ

LEGISLATIVA

TRŽNÍ
PROSTŘEDÍ

EKONOMIKA

TECHNOLOGIE

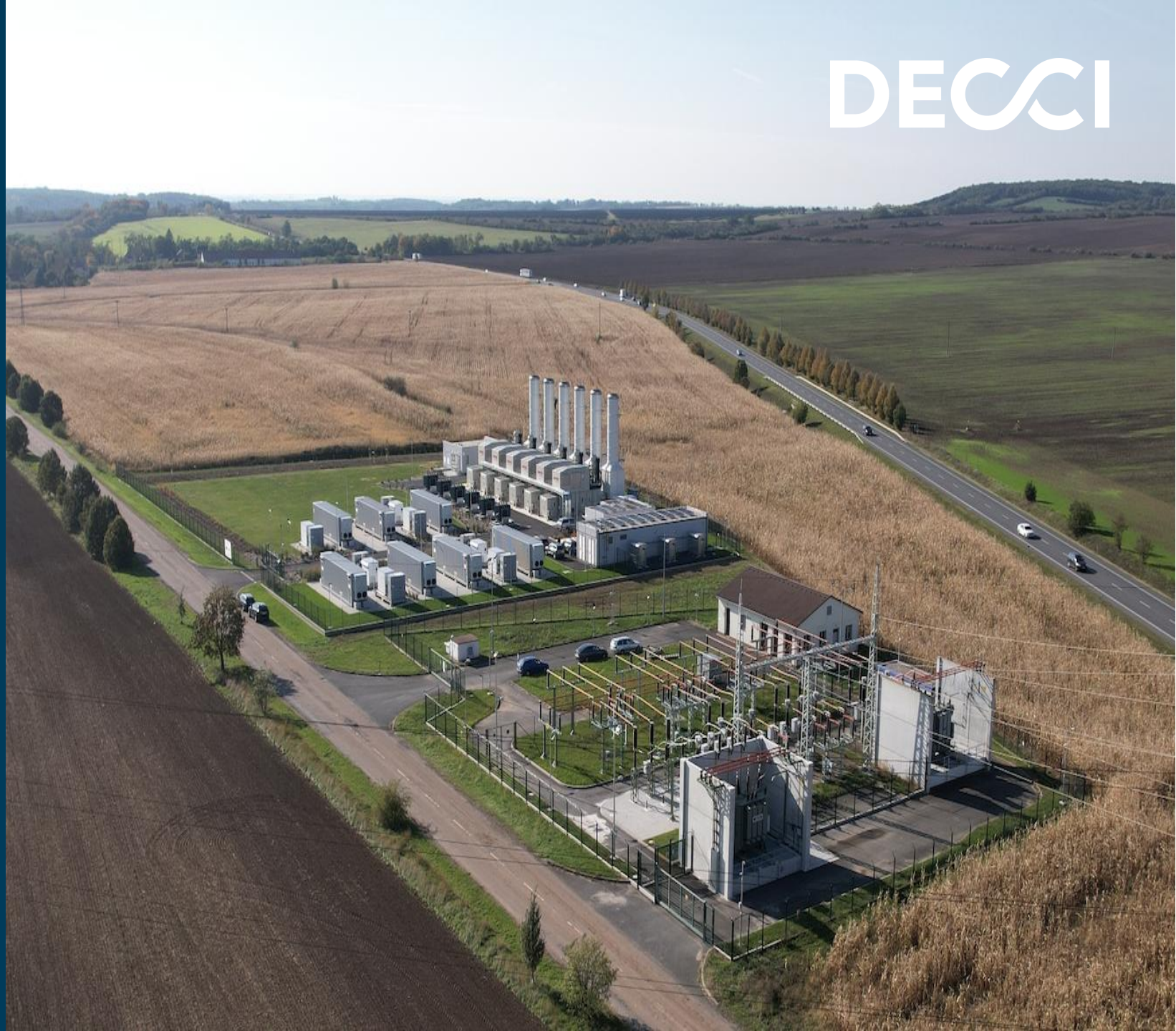
DECSI

Energy nest je geograficky koncentrovaný **Agregační blok** (virtuální elektrárna), kde jsou technologie (**energetická zařízení**) mezi jednotlivými službami sdíleny, vzájemně se doplňují a tím eliminují své slabé stránky (prodleva, výdrž):

- **BASE** : 20 MW /20 MWh (25/28), uloženo v sedmi kontejnerech, střídače SMA 3800 UP, baterie Samsung NMC
- **AGT** : $6 \cdot 5,4 \text{ MW (@15}^{\circ}\text{C)} = 32,4 \text{ MW}$, generátory poháněné spalovacími turbínami odvozenými od leteckého proudového motoru

Dílčí technologie jsou dimenzovány a řídicím algoritmem nasazovány s ohledem na :

- (i) podmínky poskytování SVR dle KODEXU,
- (ii) provozní omezení PDS (semafor, RfG),
- (iii) provozní vlastnosti a omezení a
- (iv) provozní efektivitu



ZMĚNY LEGISLATIVNÍHO PROSTŘEDÍ mezi roky 2020 a 2026

Implementace **CEP** do EnZ (362/2021)

Novela POZE č. 382/2021 Sb. – reforma podpory OZE, aukční podpora, modernizované výroby, nové mechanismy podpory
Energetická krize – mimořádná tržní situace, možnost regulace cen, povinnosti výrobců/dodavatelů

Cenové stropy / odvod z nadměrných příjmů výrobců

Standardizace produktů SVR, zrychlování služeb, technologická neutralita

Integrace balancing trhů, přistoupení k platformám pro aukce rezervací i sdílení CMOL (TERRE, MARI, PICASSO, ALPACA)

LEX OZE I – zásadní zjednodušení povolování OZE; zvýšení hranice pro bezlicenční výrobu

LEX OZE II – komunitní energetika, aktivní zákazník, energetická společenství, sdílení elektřiny

LEX OZE III – osamostatnění akumulace, flexibilita jako samostatný tržní produkt, nezávislá agregace, oddělení obchodních rolí

Sdílení elektřiny, EDC, síťový semafor

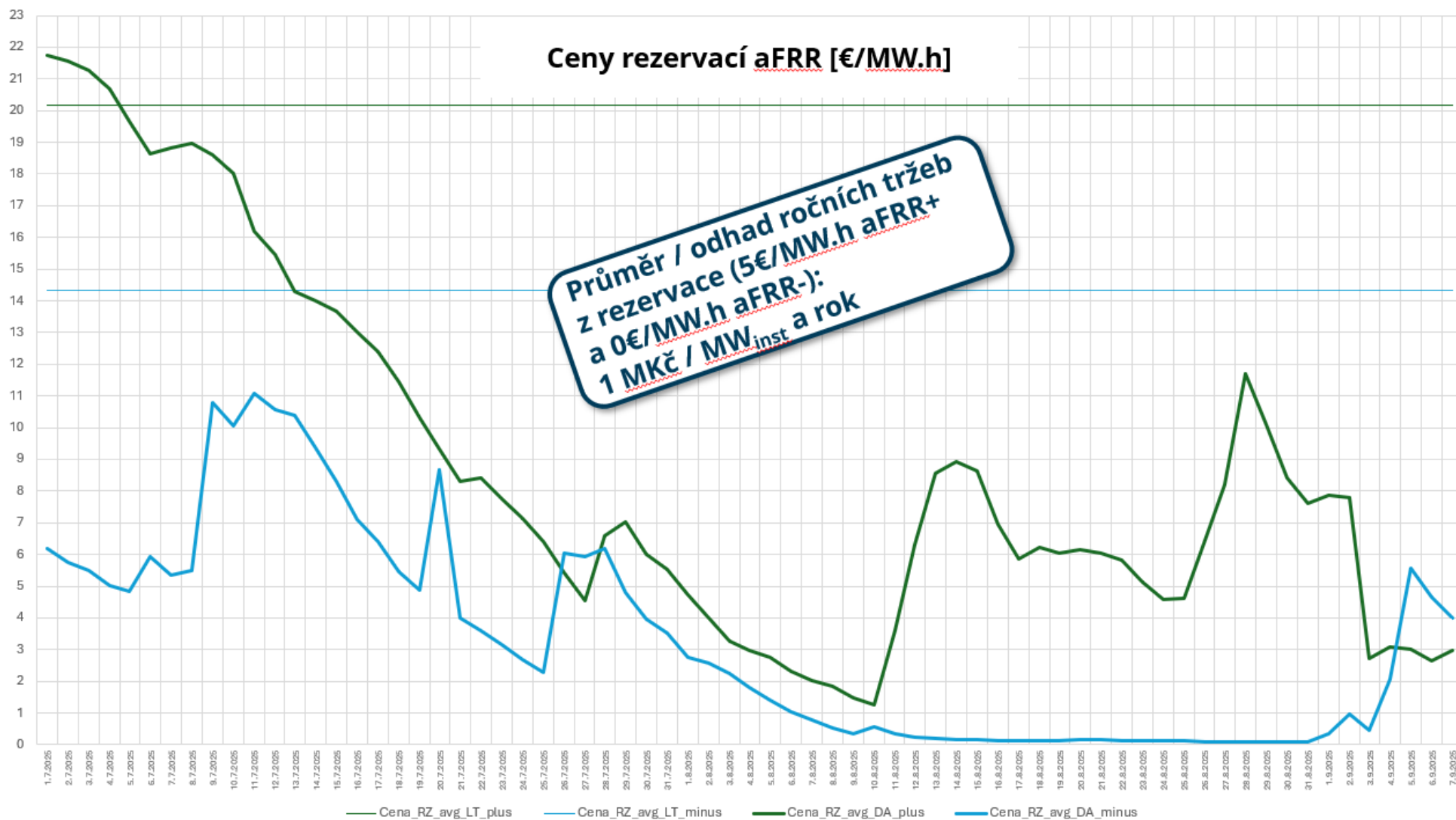
15min zúčtovací perioda, 15min obchodování

Dynamický P_{DG} / **baseline**

Hodnocení přiměřenosti podpory, kontroly **překompenzace**

Kapacitní mechanismy

TRŽNÍ PROSTŘEDÍ



TRŽNÍ PROSTŘEDÍ

1.6. – 4.9.2025 aFRR CZ (korekce části systémové odchylky ES ČR s využitím poskytovatelů geolokovaných v ČR)

Parametry megaBSAE pro obsluhu aFRR v ČR

	Veličina	Hodnota
	RE+	12 565,02
	RE-	-14 063,49
	úbojový výkon	268,45
	úbojový výkon	-250,27
Potřebná kapacita (zohlednění účinnosti)		4 087,31
	c-rate	0,07
Tržby megaBSAE za RE+	4 723 327,19	
Tržby megaBSAE za RE-	3 550 820,36	

Průměr / odhad
ročních tržeb:
3,1 MKč / MW_{inst} a rok

Omezení marginálních cen na
+100 €/MWh u aFRR+
-5€/MWh u aFRR-

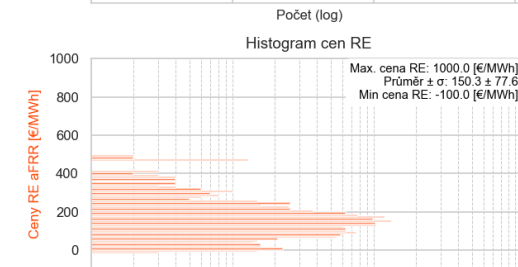
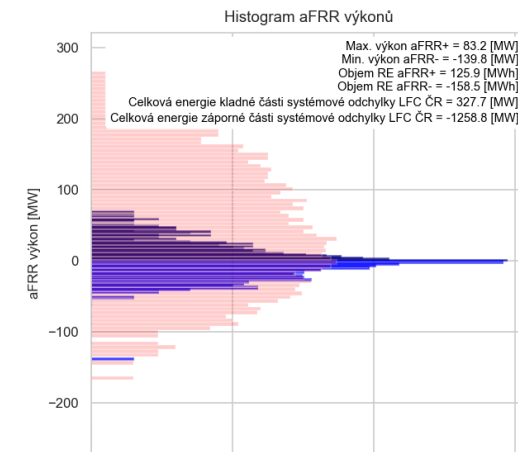
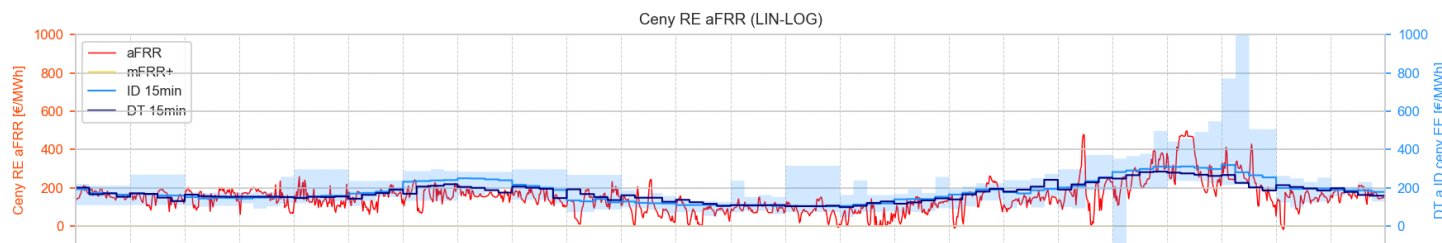
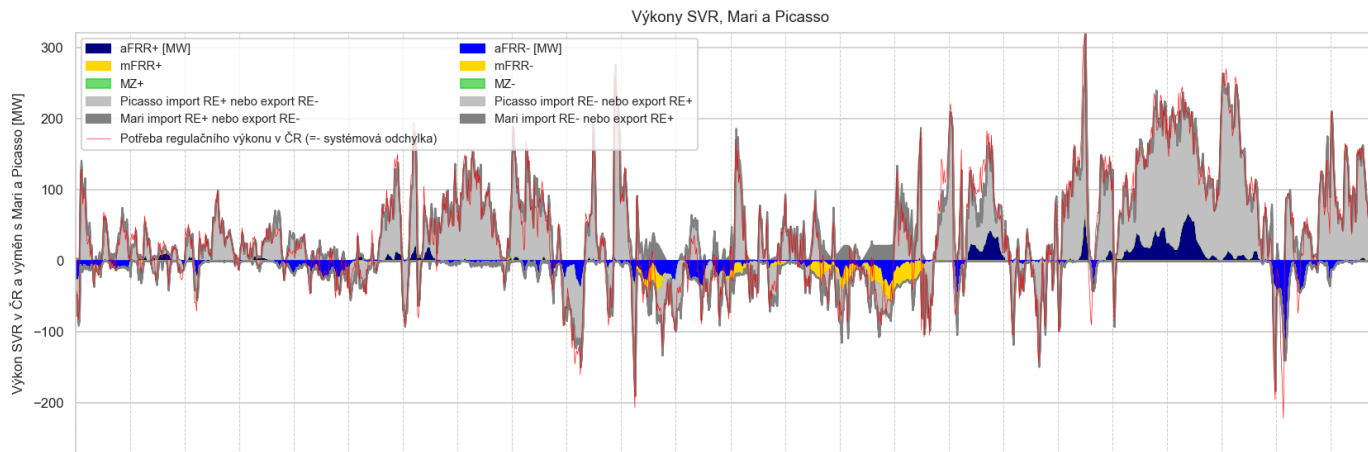
1.6. – 4.9.2025 aFRR picasso (korekce celé odchylky ES ČR s využitím zahraničních poskytovatelů prostřednictvím platformy PICASSO)

	Hodnota	Jednotky
	102 728,10	MWh
	-50 000,00	MWh
	14 274 667,43	€
	5 092 730,59	€

Průměr / odhad
ročních tržeb:
1,8 MKč / MW_{inst} a rok

Průměr / odhad
ročních tržeb:
1 MKč / MW_{inst} a rok

TRŽNÍ PROSTŘEDÍ



PRŮMĚRNÁ REZERVAČNÍ CENA (EUR/MW/H)

↑ 3,75 ↓ 0,00

VÝNOS Z REZERVACÍ (CZK)

↑ 19 516,95 ↓ 0,00

PRŮMĚRNÁ CENA RE:

180€/MWh 90 €/MWh

OBJEM AKTIVACÍ (MWH)

↑ 29,24 ↓ -31,56

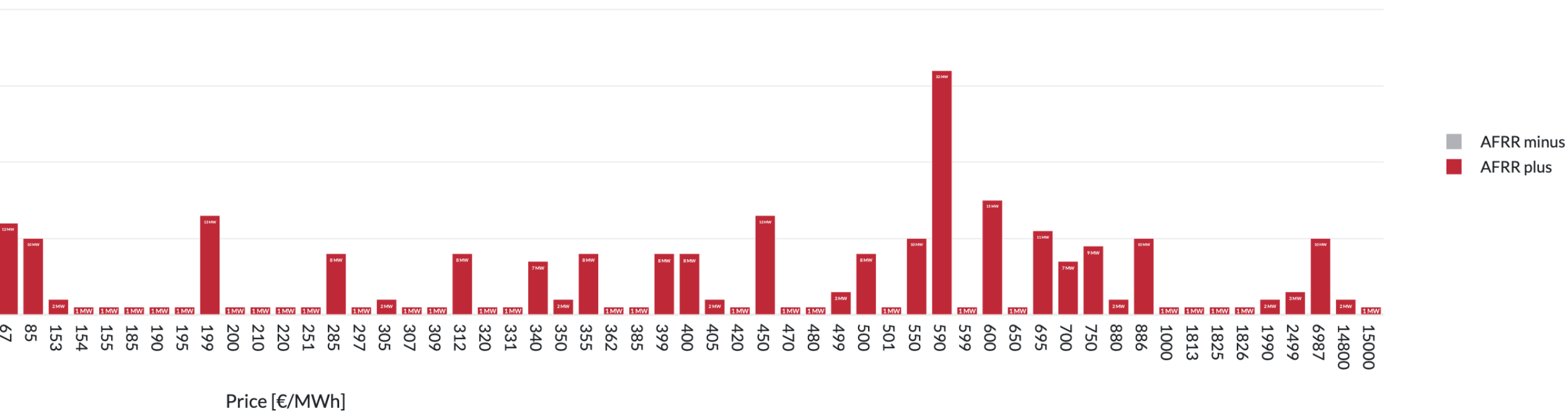
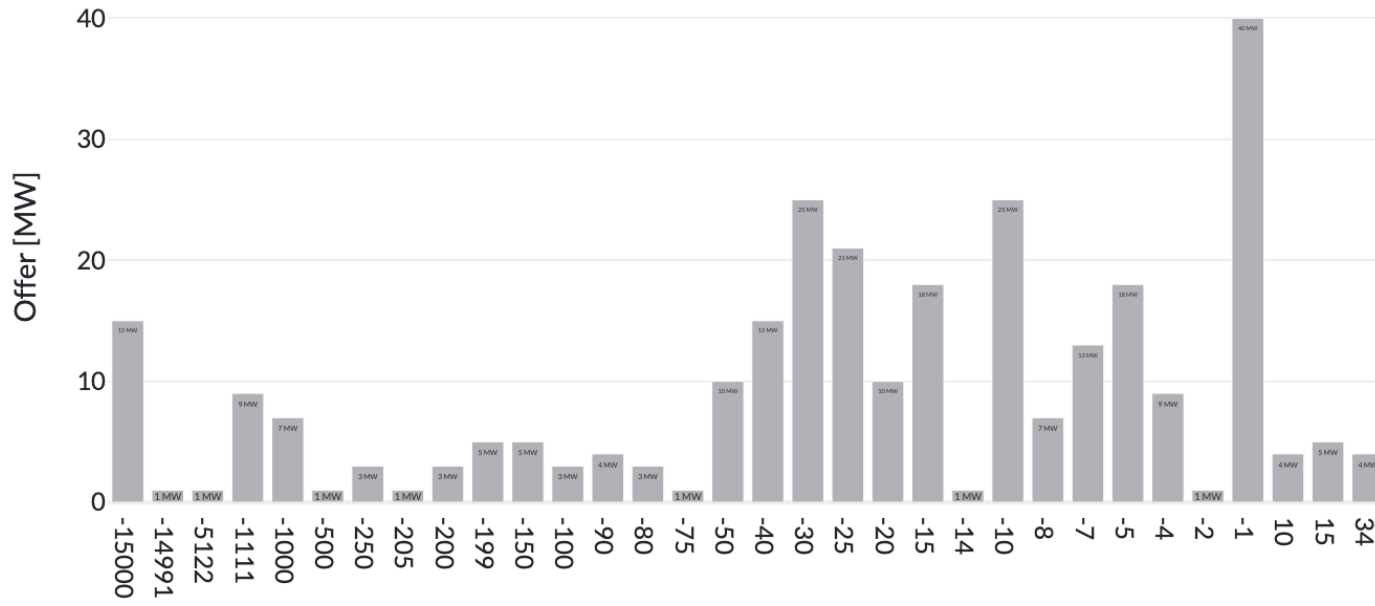
VÝNOS Z AKTIVACÍ (CZK)

↑ 128 552,06 ↓ -68 718,36

CELKOVÝ VÝNOS (CZK)

79 350,64

TRŽNÍ PROSTŘEDÍ



Ekonomika

Na 1 MW instalovaného výkonu BSAE c-rate 0,5 připadá:

výnos	8.000 Kč / den
- náklad na distribuci při nabíjení	1.000 Kč/den
celkem	7.000 Kč/den
	x 30 = 210.000 Kč/měsíc
- vlastní spotřeba	10.000 Kč/měsíc

Celkem hrubá marže	2.400.000 Kč/rok
- režijní náklady	
- obsluha dluhu	
- údržba a servis	
- pozemky, připojení, ...	

DECI

**Děkuji za pozornost
a nepropadejte panice.**