
Příloha 3: Alternativní konfigurace regionu přezkumu nabídkových zón „South East Europe“, které je třeba vzít v úvahu v procesu přezkumu nabídkových zón

Region přezkumu nabídkových zón „South East Europe (SEE)“

18. února 2020

1. Obsah

1. Obsah	2
2. Přehled konfigurací regionu přezkumu nabídkových zón „South East Europe (SEE)“	3
3. Podrobné informace na konfiguraci	5
1: Současná konfigurace.....	5
2: „Nabídkové zóny: Řecko, Kréta“ (nová konfigurace)	6

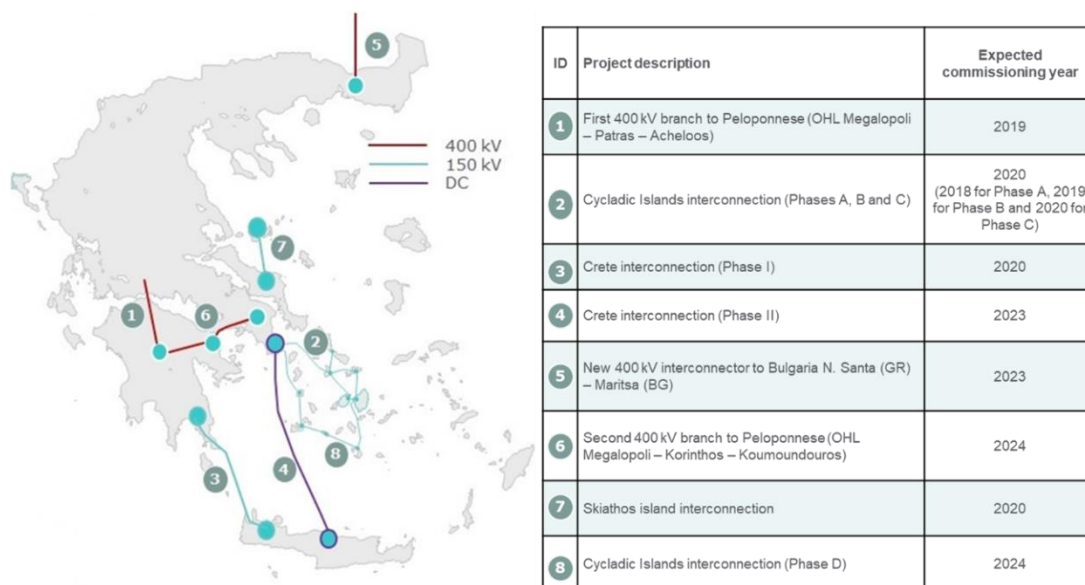
Tato příloha podrobně popisuje konfigurace pro region přezkumu nabídkových zón „SEE“, které je třeba vzít v úvahu v procesu přezkumu nabídkových zón v souladu s čl. 14 (5) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou (přepřacované znění).

2. Přehled konfigurací regionu přezkumu nabídkových zón „South East Europe (SEE)“

1. BZRR zohledňuje konfigurace nabídkových zón South East Europe (SEE). To zahrnuje konfiguraci nabídkových zón tak, jak v současnosti platí a veškeré další konfigurace nabídkových zón pro Řecko.
2. Přehled těchto konfigurací, včetně: názvu konfigurace, čísla konfigurace (pro referenční účely), počtu nabídkových zón na členský stát a toho, zda konfigurace nabídkových zón v členských státech je odůvodněna na základě odborného posouzení nebo na základě modelového posouzení, je uveden v Tabulka 1.
3. Zeměpisný přehled vymezení nabídkových zón je uveden na následujícím **obrázku 1**:
4. Každá z konfigurací je podrobně popsána v části 3 této přílohy.

Konfigurace č.	1.	2.	3.
Název konfigurace	Současný stav	Nabídková zóna GR, CR	[Jméno]
Členský stát 1	[# BZs] [EB/MB]	[# BZs] [EB/MB]	[# BZs] [EB/MB]
Řecko	...1 [EB]	2... [EB]
Bulharsko	...1 [EB]	1... [EB]
...
...
...

Tabulka 1: Přehled konfigurací nabídkových zón a počet nabídkových zón na členský stát na konfiguraci



Obrázek 1 Zeměpisný přehled vymezení nabídkových zón

3. Podrobné informace na konfiguraci

Tato část uvádí podrobné informace na konfiguraci

1: Současná konfigurace

1. Z praktických důvodů je vložen přehled v současné době platné konfigurace
2. Prvky sítě, které budou představovat hranice nabídkových zón této konfigurace, jsou uvedeny v tabulce č. 2.

V této konfiguraci se předpokládá, že v Řecku se až do roku 2023 neuvažuje o nových nabídkových zónách, proto se bere v úvahu současná konfigurace jediné řecké nabídkové zóny.

Současné vnitřní přetížení v soustavě 150 kV v oblasti Peloponés se zmírní do začátku roku 2020, a to díky výstavbě vedení 400 kV mezi EHVSS Acheloos a EHVSS Patras a Megalopoli. Peloponéská soustava bude dále posílena výstavbou druhého vedení 400 kV spojovacího EHVSS Megalopoli a EHVSS Koumoundourou.

Očekává se, že do roku 2023 bude vybudováno nové vedení mezi Nea Santa (Řecko) a Maritsa East (Bulharsko). Toto vedení bude mít dopad na NTC mezi Řeckem a Bulharskem, nebude však v řeckých nabídkových zónách způsobovat žádné vnitřní přetížení.

Všechna další nová rozšíření soustavy se zaměřují na propojení dalších izolovaných řeckých ostrovních systémů s pevninou a v řeckých nabídkových zónách nezpůsobí žádné vnitřní přetížení.

Ostrov Kréta bude propojen s řeckou pevninou ve dvou fázích. Během fáze I dojde k vnitřnímu přetížení mezi Peloponésem a Krétou (vedení 150 kV mezi Molaii HVSS a Chania HVSS). Během tohoto období bude vyžadován redispečink a odhaduje se, že denní objem redispečinku bude přibližně 3,3 GWh, což bude mít za následek náklady na redispečink přibližně 240 milionů EUR ročně. Tato situace však bude napravena do roku 2023, jakmile bude dokončena fáze II projektu (s vybudováním stejnosměrného kabelu mezi HVSS Koumoundourou a HVSS Damasta) a nebude patrné žádné další vnitřní přetížení mezi řeckou pevninou a krétskou soustavou.

Vzhledem k tomu, že k tomuto jevu bude docházet pouze po dobu dvou let a po dokončení fáze II propojení, nebude vyžadována druhá nabídková zóna, první uvažovaná konfigurace je jediná nabídková zóna, která sestává z celé propojené řecké soustavy se všemi předpokládanými rozšířeními do roku 2023 (současná konfigurace).

Konfigurace 1 Současná konfigurace									
Cty-CBk	Hranice nabídkové zóny	TSO1	Stanice 1	TSO2	Stanice 2	Úroveň napětí [kV]	Typ	Název prvku sítě	Nové/odlišné v porovnání se současným stavem?
GR	GR - BG	IPTO	a.Thessaloniki b. Nea Santa	ESO-EAD	a. Blageovgrad b. Maritsa East	400 kV 400 kV	AC AC		Ne
GR	GR-IT	IPTO	Arachthos	TERNA	Galatina	400 kV	DC		Ne

Tabulka č. 2: Hranice nabídkové zóny současné konfigurace

2: „Nabídkové zóny: Řecko, Kréta“ (nová konfigurace)

1. Zeměpisný přehled vymezení nabídkových zón je uveden na následujícím obrázku 1:
2. Prvky sítě, které budou představovat hranice nabídkových zón této konfigurace, jsou uvedeny v tabulce č. Tabulka 3.

V této konfiguraci se předpokládá, že počínaje datem, kdy bude ostrov Kréta propojen v roce 2020 (fáze I), bude se řecká soustava sestávat ze dvou nabídkových zón oproti jedné zóně v současné konfiguraci. První nabídkovou zónou bude pevninské Řecko a malé propojené ostrovy (řecká nabídková zóna) a druhou nabídkovou zónou bude ostrov Kréta (krétská nabídková zóna). Nová konfigurace nabídkové zóny je navržena z důvodu rozšíření řecké soustavy na ostrov Kréta, který byl dříve autonomní soustavou.

Dvě vedení střídavého proudu 150 kV z fáze I propojení mají odhadovanou přenosovou kapacitu 150MW-180MW a nepostačují k zajištění dodávek celkového čistého zatížení Kréty. Vzhledem k tomu, že konvenční výrobní jednotky na Krétě jsou většinou ropné jednotky, které mají mnohem vyšší výrobní náklady než výrobní jednotky, které jsou v provozu na pevnině, očekává se, že v propojení bude existovat vždy přetížení ve směru z pevninského Řecka na Krétu (GR směrem k CR). Roční náklady na redispečink se odhadují přibližně na 240 milionů EUR. Systém trhů pro zajišťování výkonové rovnováhy IPTO již poskytl možnost pro případné dodatečné nabídkové zóny a neexistují žádné významné dodatečné náklady na implementaci obou navrhovaných nabídkových zón na trh.

Proto je v této konfiguraci navržena nabídková zóna pro řeckou pevninu a přilehlé malé propojené ostrovy (Řecko - GR) a další nabídková zóna pro Krétu (Kréta - CR). Je třeba poznamenat, že tato navrhovaná nová nabídková zóna je interní (na řeckém území) a neovlivňuje žádné přeshraniční toky mezi řeckými nabídkovými zónami a sousedními nabídkovými zónami, tedy žádné jiné provozovatele přenosových soustav než IPTO.

Konfigurace 2 "Nabídkové zóny: Řecko, Kréta" (nová konfigurace)									
Cty-CBk	Hranice nabídkové zóny	TSO1	Stanice 1	TSO2	Stanice 2	Úroveň napětí [kV]	Typ	Název prvku sítě	Nové/odlišné v porovnání se současným stavem?
GR	GR - BG	IPTO	a.Thessaloniki b. Nea Santa	ESO-EAD	a. Blageovgrad b. Maritsa East	400 kV 400 kV	AC AC		Ne
GR	GR-CR	IPTO	a. Molaii b. Koumoundourou	IPTO	a. Chania b. Damasta	150 kV 500 kV	AC DC		Ano
GR	GR-IT	IPTO	Arachthos	TERNA	Galatina	400 kV	DC		Ne

Tabulka 3: Hranice nabídkových zón konfigurace „Nabídkové zóny: Řecko, Kréta“ (nová konfigurace)