



EVROPSKÁ
KOMISE

V Bruselu dne 18.5.2022
COM(2022) 230 final

ANNEXES 1 to 3

PŘÍLOHY

**SDĚLENÍ KOMISE EVROPSKÉMU PARLAMENTU, EVROPSKÉ RADĚ, RADĚ,
EVROPSKÉMU HOSPODÁŘSKÉMU A SOCIÁLNÍMU VÝBORU A VÝBORU
REGIONŮ**

Plán REPowerEU

{SWD(2022) 230 final}

PŘÍLOHA 1

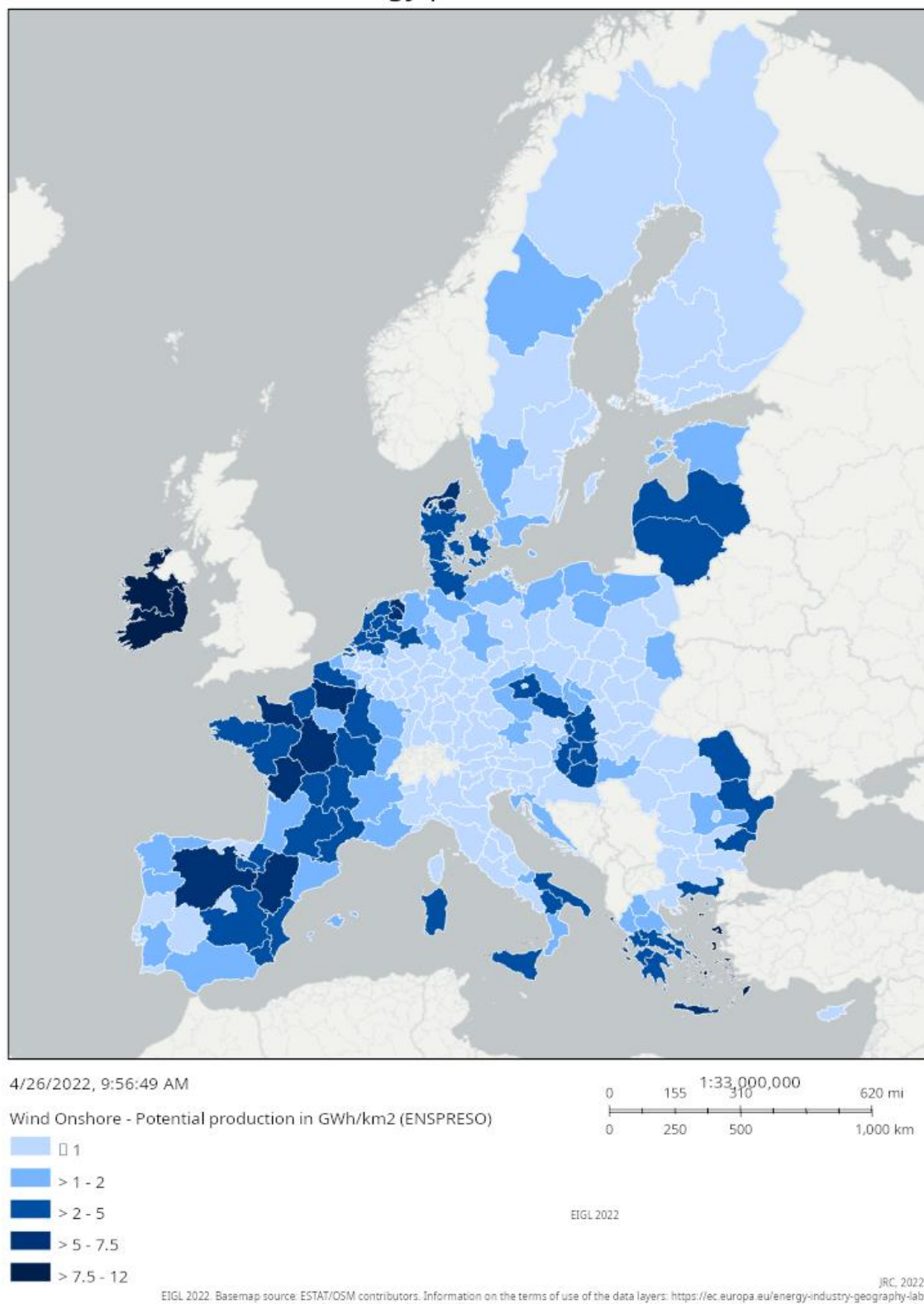
VÝCHOZÍ STAV: VŠECHNA OPATŘENÍ BALÍČKU „FIT FOR 55“ SNÍŽÍ V EU POPTÁVKU PO PLYNU O 116 MILIARD M ³ , TJ. O 30 %			
PLÁN RePOWER	Ekvivalent UŠETŘENÉHO PLYNU	SPOLEČNÁ OPATŘENÍ EU A ČLENSKÝCH STÁTŮ V RÁMCI PLÁNU RePOWER	INVESTIČNÍ POTŘEBY (v EUR)
ÚSPORY			
Občané: Změny chování	10 mld. m ³	Sdělení EU o šetření energií Kampaň „Play my part“	–
Domácnosti: energetická účinnost a tepelná čerpadla	37 mld. m ³	Sdělení EU o šetření energií Změna směrnice o energetické účinnosti zvyšující vytyčený cíl o 13 % Požadavky na ekodesign u solárních fotovoltaických panelů a tepelných čerpadel a jejich označování energetickými štítky Potenciálně významné projekty společného evropského zájmu zaměřené na průlomové technologie a inovace	56
Průmysl: energetická účinnost a elektrifikace	12 mld. m ³	O 13 % vyšší cíl vytyčený směrnicí o energetické účinnosti podle pozměněného návrhu O 45 % vyšší cíl v oblasti obnovitelných zdrojů energie podle pozměněného návrhu Inovační fond Kapitola Nástroje pro oživení a odolnost	41
Omezení		Koordinovaný plán EU na snížení poptávky	-
DIVERZIFIKACE PALIV			
LNG a plyn z plynovodu	50 (LNG) + 10 mld. m ³ (z plynovodu)	Povinnost diverzifikace Společný nákup plynu a vodíku IT nástroj EU pro agregaci poptávky a transparentnost infrastruktury Memoranda o porozumění s partnerskými zeměmi Přijetí návrhu o skladování Kapitola Nástroje pro oživení a odolnost	
Biomethan	17 mld. m ³	Akční plán pro biomethan Kapitola Nástroje pro oživení a odolnost	37
Vodík z obnovitelných zdrojů	+14 milionů tun H ₂ /amoniaku navíc, z čehož 8 milionů tun nahrazuje zemní plyn v ekvivalentu 27 mld. m ³ . 10 milionů tun se dováží a přibližně 4 miliony tun pochází z vlastní doplňkové produkce	Dílčí cíle v oblasti paliv z obnovitelných zdrojů nebiologického původu v souladu s vyššími cíli směrnice o obnovitelných zdrojích energie Vodíková údolí Regulační rámec: akty v přenesené pravomoci týkající se definice a norem Dovoz: společný nástroj pro nákup zemního plynu a vodíku a mezinárodní partnerství pro vodík Průmyslová kapacita: prohlášení o elektrolyzérech Inovační fond Kapitola Nástroje pro oživení a odolnost	27 miliard EUR jako přímé investice do vlastních elektrolyzérů a distribuce vodíku v EU. (vyloučeny jsou investice do solární a větrné elektřiny potřebné k výrobě vodíku z obnovitelných zdrojů a investice do dováženého vodíku)
ELEKTŘINA Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ			
Solární a větrná energie	21 mld. m ³¹	O 45 % vyšší cíl v oblasti obnovitelných zdrojů energie podle pozměněné směrnice o obnovitelných zdrojích energie	86 miliard EUR

¹ Ve scénáři se přibližně 12 miliard m³ dosáhne prostřednictvím 4 milionů tun vlastní doplňkové produkce vodíku a 9 miliard m³ dodatečným nahrazením plynu v energetickém systému. Tyto úspory v mld. m³ jsou v tabulce rozděleny do jiných odvětví.

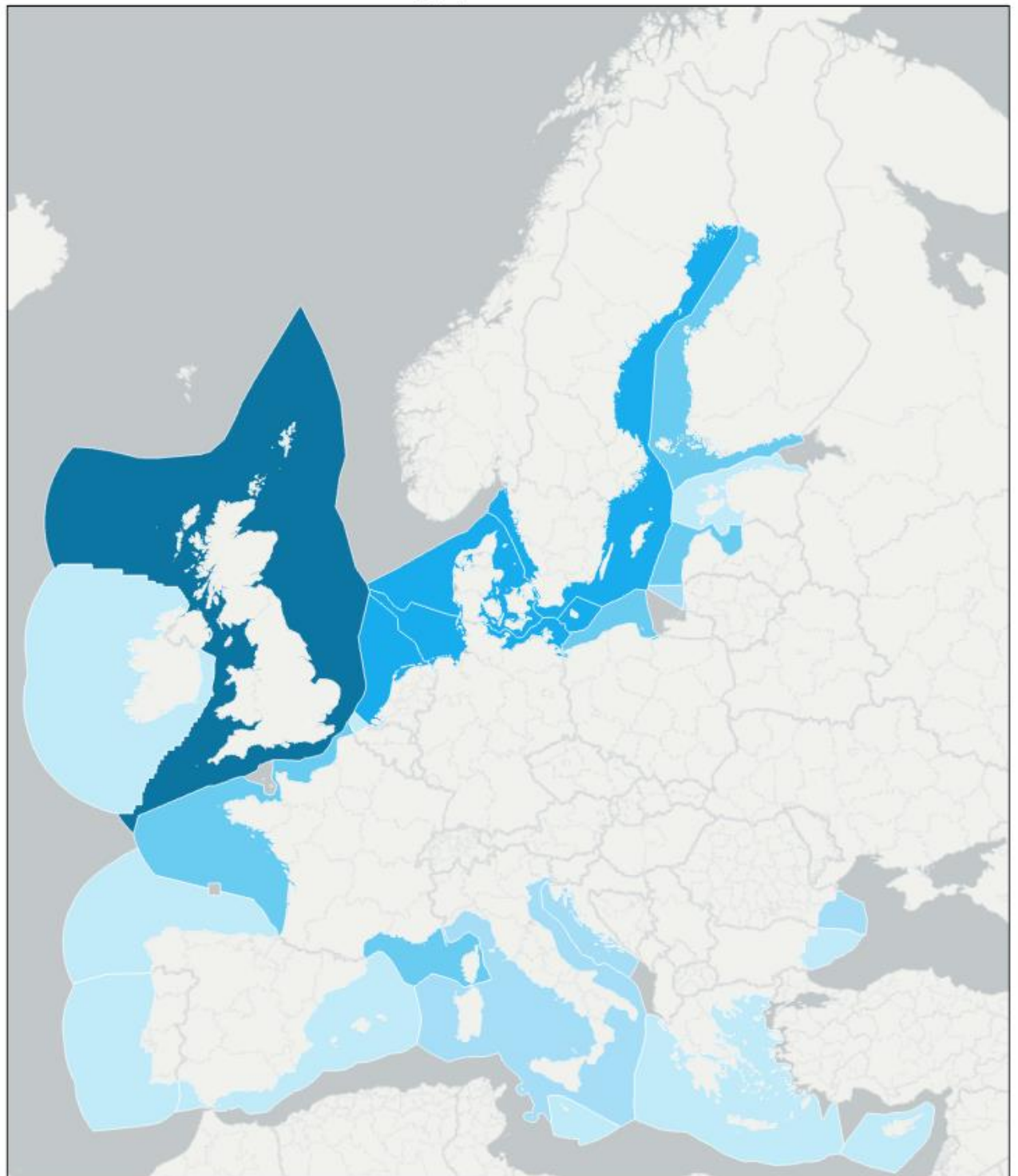
		Pokyny týkající se smluv o nákupu elektřiny Strategie pro solární energetiku Iniciativa v oblasti solárních střech podle pozměněné směrnice o obnovitelných zdrojích energie Kapitola Nástroje pro oživení a odolnost Solární aliance Potenciálně významné projekty společného evropského zájmu zaměřené na průlomové technologie a inovace	
Povolení		Legislativní návrh týkající se povolení změny směrnice o obnovitelných zdrojích energie Doporučení EK	–
INTELEKTUÁLNÍ INVESTICE A REFORMY			
Infrastruktura		Integrované celounijní posouzení mezer v infrastruktuře a potřeb, pokud jde o plyn, elektřinu a vodík	29 miliard (elektrizační soustava) + 10 miliard (skladování energie) + 10 miliard (plyn) Ropa pro zabezpečení dodávek 1,5 miliardy [vodíková infrastruktura viz pracovní dokument útvarů Komise]
Nástroj pro oživení a odolnost		Revidovaný návrh Nástroje pro oživení a odolnost téměř 300 miliard EUR (225 miliard v úvěrech + až 72 miliard v grantech) Pokyny týkající se plánů pro oživení a odolnost	
Inovační fond		Návrh revidovaného inovačního fondu, kterým se zavádějí rozdílové smlouvy o uhlíku Zvláštní výzva v rámci plánu RePowerEU na podzim 2023 Specializované oblasti financování plánu RepowerEU	
Nástroj pro propojení Evropy		Zvláštní výzvy v rámci plánu RePowerEU od května 2022	
Reforma		Evropský semestr Doporučení pro jednotlivé země Povolení Pokyny týkající se smluv o nákupu elektřiny Kapitoly Nástroje pro oživení a odolnost	

PŘÍLOHA 2 – mapy

Renewable energy potential - Wind onshore

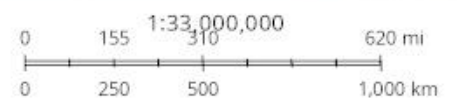
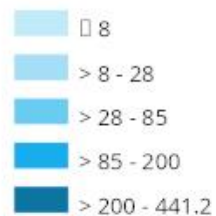


Renewable energy potential - Wind offshore



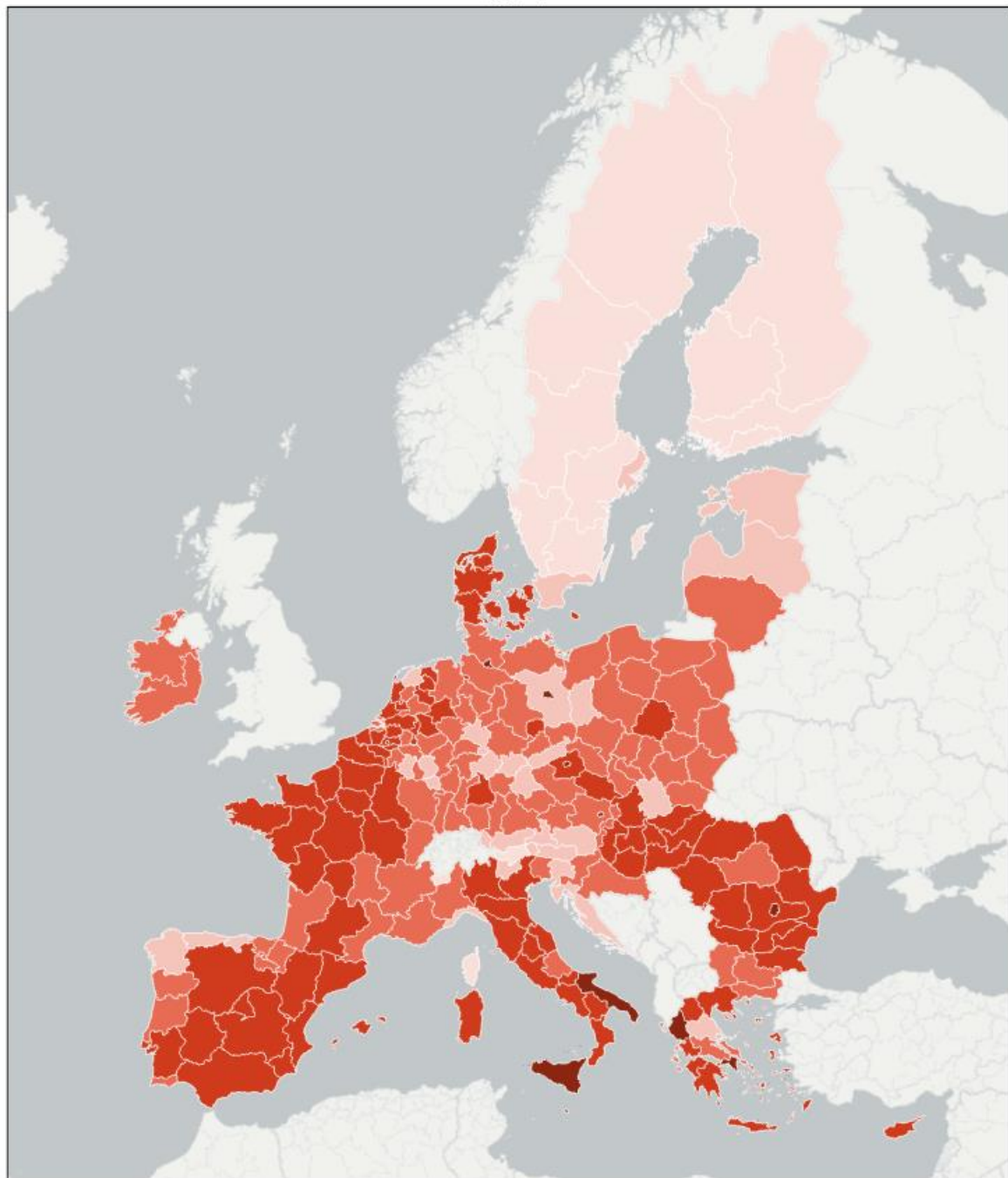
4/26/2022, 9:44:22 AM

Wind Offshore - Potential production in TWh (ENSPRESO)



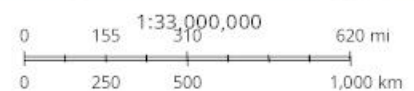
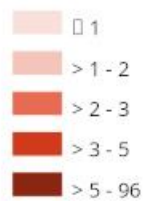
EIGL 2022

Renewable energy potential - Solar



4/26/2022, 9:58:19 AM

Solar - Potential production in GWh/km2 (ENSPRESO)



EIGL 2022

JRC, 2022
EIGL 2022. Basemap source: ESTAT/OSM contributors. Information on the terms of use of the data layers: <https://ec.europa.eu/energy-industry-geography-lab>

PŘÍLOHA 3

Potřeby infrastruktury u plynu

Výsledky rámce transevropské energetické sítě (TEN-E) k vybudování odolných evropských elektroenergetických a plynárenských sítí

Nařízení o transevropských energetických sítích („nařízení TEN-E“) zavedlo nový přístup k plánování infrastruktury v celé EU založený na regionální spolupráci s členskými státy a příslušnými zúčastněnými stranami s cílem určit projekty společného zájmu, které přispějí k rozvoji prioritních koridorů a tematických oblastí energetické infrastruktury. Nařízení rovněž vyžaduje, aby členské státy zjednodušily postupy udělování povolení projektům společného zájmu, a poskytuje přístup k financování z Nástroje pro propojení Evropy, aby bylo možné zmíněné projekty včas realizovat.

Od zavedení nařízení TEN-E v roce 2013 přispěly projekty společného zájmu v oblasti zemního plynu k vytvoření odolnější evropské plynárenské infrastruktury založené na diverzifikovanějších dodávkách. Projekty společného zájmu v oblasti zemního plynu přispěly k omezení nedostatků v evropské plynárenské infrastruktuře, jakož i k diverzifikaci zdrojů dodávek i partnerů a tras. Jakmile budou probíhající projekty společného zájmu realizovány, budou mít všechny členské státy přístup k nejméně třem zdrojům plynu nebo k celosvětovému trhu se zkapalněným zemním plynem (LNG).

Jen v roce 2022 byly nebo budou uvedeny do provozu projekty společného zájmu s celkovou dodatečnou přepravní kapacitou 20 miliard m³ plynu ročně, např. propojovací plynovod mezi Polskem a Litvou (plynovod GIPL), propojovací plynovod Polsko–Slovensko, baltský plynovod mezi Polskem a Dánskem, plynovod Řecko–Bulharsko (IGB). Terminály LNG na Kypru (2 miliardy m³/rok) a v Alexandroupolis v Řecku (5 miliard m³/rok) mají být zprovozněny v roce 2023. Několik dalších projektů společného zájmu v oblasti zemního plynu by pak mělo být dokončeno v nadcházejících letech, mimo jiné několik projektů skladování v jihovýchodní Evropě (Řecko, Rumunsko, Bulharsko) a terminál LNG v polském Gdaňsku (nejméně 6 miliard m³/rok).

Právě díky těmto projektům, z nichž mnohé čerpaly finanční podporu prostřednictvím Nástroje pro propojení Evropy, jsou členské státy schopny solidárně reagovat na nedávné snížení dodávek.

Kromě významného zlepšení evropské plynárenské infrastruktury byla prostřednictvím grantu v rámci Nástroje pro propojení Evropy zahájena také výstavba klíčových elektrických propojení, např. elektrického propojovacího vedení v Biskajském zálivu mezi Francií a Španělskem za účelem zvýšení propojovací kapacity s Pyrenejským poloostrovem, propojovacího vedení Celtic mezi Francií a Irskem a propojovacího vedení EuroAsia mezi Řeckem a Kyprem, jež ukončí izolaci Irska a Kypru od elektrorozvodné sítě Unie a podpoří integraci obnovitelných zdrojů energie a zvýší bezpečnost dodávek. Navíc probíhá synchronizace elektrických rozvodných sítí pobaltských států, což jsou poslední členské státy, které mají elektroenergetické soustavy stále závislé na třetích zemích; synchronizace má být dokončena nejpozději do roku 2025. Podpora v rámci politiky TEN-E a finanční

podpora v rámci Nástroje pro propojení Evropy ve výši více než 1,2 miliardy EUR byly pro zahájení projektu zásadní.

Urychlená realizace projektů společného zájmu v oblasti elektřiny² bude mít zásadní význam pro lepší propojení soustav, které umožní zvýšit podíl obnovitelných zdrojů energie a v souladu s cíli plánu REPowerEU výrazně rychleji snižovat omezení dodávek energie z obnovitelných zdrojů.

Posouzení Evropské sítě provozovatelů plynárenských přepravních soustav („ENTSOG“) týkající se dodatečných potřeb plynárenské infrastruktury

Ve sdělení REPowerEU se uvádí, že Komise prioritně posoudí, zda jsou zapotřebí opatření a investice do plynové infrastruktury a propojení připravených na vodík, aby se překonaly překážky bránící plnému využití kapacity LNG v EU. Komise požádala síť ENTSOG, aby toto posouzení podpořila, s cílem identifikovat veškeré zbývající mezery v plynárenské infrastruktuře, které vyžadují okamžité řešení v rámci plánu REPowerEU.

Posouzení sítě ENTSOG³ analyzovalo, do jaké míry existují v evropské plynárenské síti překážky v infrastruktuře v případě zastavení toků ruského plynu do Evropy při dvou různých scénářích poptávky (stávající poptávka a poptávka do roku 2030 za předpokladu plného provedení návrhů balíčku „Fit for 55“, která bude ve srovnání se současnou situací o 27 % nižší a při realizaci plánu REPowerEU podle očekávání ještě nižší) a při různých úrovních rozvoje infrastruktury⁴.

Z posouzení vyplývá, že ukončení dovozu ruského plynu bude možné plně kompenzovat kombinací snížení poptávky, jak předpokládá balíček Komise „Fit for 55“⁵, zvýšení vlastní produkce bioplynu a zejména vodíku z obnovitelných zdrojů a poměrně omezeného vybudování další plynárenské infrastruktury nad rámec toho, co je již uvedeno ve stávajícím 5. seznamu projektů společného zájmu. Zmírnění několika zbývajících překážek rovněž zvýší odolnost a flexibilitu evropského plynárenského systému.

Pokud jde o geografické rozložení potřeb, je zřejmé, že v případě ukončení dovozu plynu z Ruska by největším problémem bylo uspokojení poptávky ve střední a východní Evropě, ale také v severní části Německa. Posouzení, které bylo následně v regionálním kontextu projednáno s členskými státy, ukázalo, že pro řešení závislosti na dodávkách z Ruska existují různé možnosti, většinou v geografické blízkosti potřeb a vyžadující spolupráci dvou nebo více členských států.

Další potřeby plynárenské infrastruktury podle regionů

² Stávající 5. seznam projektů společného zájmu obsahuje celkem 67 projektů společného zájmu v oblasti elektřiny.

³ Zahrnuje všechny členské státy EU a několik třetích zemí, tj. Severní Makedonii, Bosnu a Hercegovinu, Srbsko a Spojené království.

⁴ Úroveň 0 = stávající infrastruktura, úroveň 1 = projekty v pokročilé fázi (rozhodnutí o financování + projekty společného zájmu v pokročilé fázi), úroveň 2 = úroveň 1 + dodatečné kapacity LNG a prodloužení transjaderného plynovodu.

⁵ I při současné úrovni poptávky a dodávek z vlastních zdrojů by určené projekty téměř úplně odstranily závislost na Rusku, přičemž České republice, Slovensku, Maďarsku, Rumunsku a Bulharsku by zůstala závislost představující 5 %.

Region Baltského moře

Tři pobaltské státy a Finsko jsou na ruském plynu značně závislé, zatímco Polsko vykazuje na dovozu této komodity nižší míru závislosti.

Projekty, jako je Baltské propojení mezi Estonskem a Finskem, posílení propojení mezi Lotyšskem a Estonskem, terminál LNG v Klaipedě a terminál LNG v Świnoujście již zajistily integraci trhu a snížily závislost na ruském plynu v regionu, který byl historicky závislý na jediném dodavateli. Očekává se, že situace se dále výrazně zlepší díky nedávnému spuštění propojovacího plynovodu mezi Polskem a Litvou (GIPL) a brzkému dokončení rozšíření terminálu LNG ve Świnoujście; poprvé tak Baltský plynovod přivede do regionu plyn z oblasti Severního moře přes Polsko,lepší se propojení mezi Litvou a Lotyšskem a posílí se podzemní zásobníky plynu v Inčukalns. Spojení mezi regionem Baltského moře a střední a východní Evropou bude dokončeno ve druhé polovině roku 2022 propojením mezi Polskem a Slovenskem. Tento region rovněž v maximální míře těžil z grantů z Nástroje pro propojení Evropy v oblasti energetiky.

Posouzení ukázalo, že **dočasně pronajatý plovoucí terminál pro skladování a znovuzplyňování, jenž má být instalován v Estonsku nebo Finsku** koncem roku 2022, může v krátkodobém horizontu závislost na ruském plynu výrazně snížit. Také Lotyšsko bylo vyzváno, aby se do vypracovávání projektu zapojilo.

V posouzení se jasně uvádí, že ve střednědobém až dlouhodobém horizontu by pro region Baltského moře bylo přínosné vybudovat **druhý terminál LNG v Polsku, a sice v Gdaňsku** (dokončení v roce 2026, přičemž by mohlo být urychleno do roku 2025), což je projekt figurující na pátém seznamu projektů společného zájmu. Projekt by také mohl zmírnit případné další potřeby pobaltských států tím, že by uvolnil kapacitu terminálu LNG v Klaipedě v Litvě, aby mohl uspokojit případné další zbývající potřeby pobaltských států a Finska.

Západní Evropa

Většina západoevropských zemí již dnes nevykazuje žádnou nebo minimální závislost na ruském plynu. Německo však trpí silnou závislostí na ruském plynu, zejména v severní oblasti trhu, kde se soustřeďuje poptávka. Bez dovozu plynu z Ruska naráží země na slabiny v infrastruktuře, které souvisejí s nedostatečnou kapacitou plynovodů ze západu na východ a také s nedostatečnou dovozní kapacitou, včetně infrastruktury pro LNG.

Na rozdíl od většiny evropských zemí odorizují Španělsko a Francie plyn v přepravní soustavě. Infrastruktura a regulační omezení tak brání jihozápadním zemím ve spolupráci se zeměmi v severozápadní, střední a východní Evropě; ve směru z Francie do Německa nejsou k dispozici žádné významné plynárenské kapacity.

Posouzení jasně ukázalo, že **další plovoucí terminály pro skladování a znovuzplyňování v nizozemském Eemshavenu a německém Wilhelmshavenu a další terminál pro LNG v německém Brunsbüttelu** z krátkodobého hlediska zmírní omezení, s nimiž se infrastruktura v severozápadní Evropě potýká. Obecně bude důležité zabránit nadměrné kapacitě infrastruktury pro dovoz LNG, z níž by v budoucnu mohla být uvízlá aktiva.

Ve střednědobém horizontu se na základě posouzení a diskuse dospělo k závěru, že vybudováním **dezodorizační jednotky umožňující toky plynu ze západu na východ mezi Francií a Německem** by se odstranila hlavní překážka pro snížení závislosti na ruském plynu ve střední Evropě. V kombinaci s **posílením plynárenské infrastruktury za účelem zvýšení vývozní kapacity z Belgie do Německa** by to umožnilo plně využívat kapacity LNG v západní Evropě k řešení závislosti na ruském plynu také ve středoevropských a východoevropských regionech.

Hluběji by měl být posouzen další přeshraniční projekt infrastruktury na Pyrenejském poloostrově, pokud jde o dlouhodobou možnost využívat významný potenciál vodíku z obnovitelných zdrojů na Pyrenejském poloostrově i v severní Africe a o to, že by se takový projekt mohl stát prvním prvkem páteční vodíkové sítě s ohledem na Vodíkový akcelerator.

Střední a jihovýchodní Evropa

Ve střední a jihovýchodní Evropě, včetně Energetického společenství, vykazuje většina zemí s ohledem na dnešní poptávku po plynu značnou závislost na ruském plynu.

V jihovýchodní Evropě byly v letech 2020–2021 zprovozněny klíčové prioritní projekty plynárenské infrastruktury, včetně transjadranského plynovodu, první fáze plynovodního koridoru BRUA a terminálu pro LNG Krk. Zbývajících prioritními investicemi do infrastruktury v regionu, které mají být dokončeny v roce 2022, jsou obnova, modernizace a rozšíření bulharské přepravní soustavy, nový propojovací plynovod mezi Řeckem a Bulharskem, který ve své první provozní fázi nabídne obousměrnou kapacitu 3 mld. m³/rok. V současné době se očekává, že propojovací plynovod mezi Srbskem a Bulharskem, jehož prostřednictvím se má vytvořit obousměrné propojení o kapacitě 1,8 mld. m³/rok, a výstavba plovacího terminálu pro skladování a znovuzplyňování v Alexandroupolis, jenž zajistí dovozní kapacitu na úrovni 5,5 mld. m³/rok, budou dokončeny v druhé polovině roku 2023. Kromě toho se na rok 2025 plánuje rozšíření podzemního plynárenského skladovacího zařízení v bulharském Chirenu.

Posouzení ukázalo, že ve střednědobém horizontu by jihovýchodní Evropa měla do určité míry prospěch z plovacího terminálu pro skladování a znovuzplyňování v Polsku (jeden z projektů na pátém seznamu projektů společného zájmu), i když jeho hlavní přínosy se projeví v oblasti Baltského moře. Přeprava zemního plynu z Gdaňsku do regionu jihovýchodní Evropy a na Ukrajinu by vyžadovala urychlenou výstavbu severojižního koridoru pro přepravu plynu ve východním Polsku. Z posouzení sítě ENTSOG rovněž vyplynulo, že ve střednědobém horizontu pomůže **rozšíření kapacity terminálu LNG na Krku** dále zmírnit závislost na dodávkách z Ruska, ale k využití těchto přínosů by bylo nutné **posílit chorvatskou přepravní síť směrem do Slovinska a Maďarska**. Další dodávky do regionu by mohly být zajištěny prostřednictvím plného **rozšíření transjadranského plynovodu**, ale jeho modernizace by urychleně vyžadovala další investice do infrastruktury v italské přepravní soustavě (**Adriatic Line a plynovod Mattagiola – Massafra**, což jsou projekty figurující na pátém seznamu projektů společného zájmu). Pokud by byla italská přepravní síť posílena, umožnilo by to zvýšit toky z jihu na sever Itálie, což by mělo význam pro další toky z transjadranského plynovodu, plynovodu EastMed a severní Afriky. **Rozšíření**

propojovacího plynovodu Řecko – Bulharsko (IGB fáze II) by navíc mohlo dále zmírnit závislost zejména Bulharska a celého regionu jihovýchodní Evropy tím, že by umožnilo zvýšit toky z transjadranského plynovodu a terminálů LNG v Řecku.

Posouzení sítě ENTSOG navíc ukázalo, že projekty společného zájmu a další projekty uznané v plánu REPowerEU by v případě realizace přinesly další výhody také smluvním stranám Energetického společenství, jejichž potřeby by byly plně uspokojeny. Po dokončení projektů uznaných v rámci stěžejní iniciativy č. 5 hospodářského investičního plánu pro západní Balkán (projekty evropského inovačního partnerství) budou mít smluvní strany Energetického společenství přístup k různým alternativním zdrojům a trasám. Realizaci projektů evropského inovačního partnerství by bylo třeba posuzovat případ od případu, aby se předešlo riziku uvízlých aktiv.

Členské státy by měly zajistit co nejrychlejší realizaci určených projektů v souladu s potřebami a harmonogramem plánu REPowerEU. Označeným projektům, vedle projektů společného zájmu, by zejména měl být udělen status projektů nejvyššího vnitrostátního významu a prioritou zajišťující rychlou realizaci. Komise bude připravena takový postup usnadnit.