



IL-KUMMISSJONI
EWROPEA

Brussell, 18.5.2022
COM(2022) 230 final

ANNEXES 1 to 3

ANNESI

ghal

**KOMUNIKAZZJONI MILL-KUMMISSJONI LILL-PARLAMENT EWROPEW,
LILL-KUNSILL EWROPEW, LILL-KUNSILL, LILL-KUMITAT EKONOMIKU U
SOĊJALI EWROPEW U LILL-KUMITAT TAR-REĠJUNI**

Il-Pjan REPowerEU

{SWD(2022) 230 final}

ANNEX 1

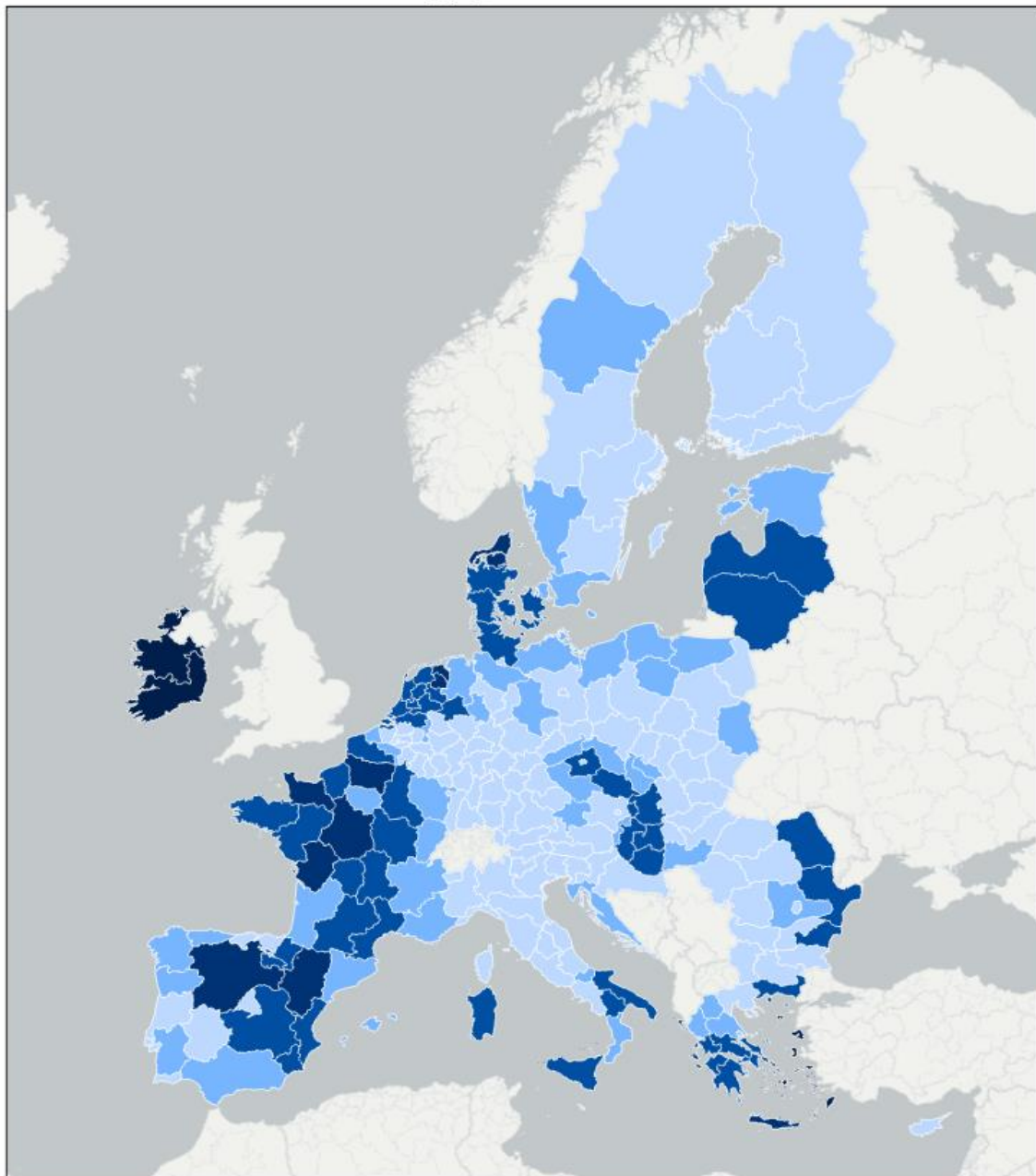
PUNT TAT-TLUQ: IL-MIŻURI KOLLHA FIT FOR 55 SE JNAQQSU D-DOMANDA TAL-GASS TAL-UE B' 116 BCM, JEW TNAQQIS TA' 30 %			
IL-PJAN RePOWER	Ekivalenti ta' GASS IFFRANKAT	AZZJONIJIET KONGUNTI BEJN L-UE U L-ISTATI MEMBRI DWAR RePOWER EU	HTIĠIJIET TA' INVESTIMENT (EUR)
Tfaddil			
Ċittadini: Bidla fl-imgħiba	10 bcm	Il-Komunikazzjoni tal-UE dwar it-Tfaddil tal-Energija Nagħmel il-parti tiegħi fil-kampanja	-
Is-settur residenzjali: effiċjenza enerġetika u pompi tas-sħana	37 bcm	Il-Komunikazzjoni tal-UE dwar it-Tfaddil tal-Energija Mira oġhla ta' 13 % tal-EED permezz tal-EED emendata Rekwiżiti tal-ekodisinn u t-tikkettar tal-enerġija għall-pompi tas-sħana u PVs solari Progetti Importanti Potenzjali ta' Interess Ewropew Komuni (IPCEI) iffokati fuq teknoloġiji rivoluzzjonarji u innovazzjoni	56
Industrija: l-effiċjenza enerġetika u l-eletrifikazzjoni	12 bcm	Mira oġhla ta' 13 % tal-EED permezz tal-EED emendata Mira oġhla ta' 45 % tal-RES permezz tal-proposta emendata Fond għall-Innovazzjoni: Kapitolu tal-RRF	41
Tnaqqis		Pjan koordinat tal-UE għat-tnaqqis tad-domanda	-
DIVERSIFIKAZZJONI TAL-FJUWIL			
LNG u pipeline tal-gass	50 (LNG) + 10 bcm (pipeline)	Obbligi ta' diversifikazzjoni Xiri Kongunt ta' Gass u Idroġenu Għodda tal-IT tal-UE għall-aggregazzjoni tad-domanda u t-trasparenza tal-infrastruttura MtQ ma' pajjiżi sħab Adozzjoni tal-proposta għall-ħzin Kapitolu tal-RRF	
Bijometan	17 bcm	Pjan ta' azzjoni għall-bijometan Kapitolu tal-RRF	37
Idroġenu Rinnovabbli	+ 14 Mt ta' H2/ammonja addizzjonali li minnhom 8 Mt jissostitwixxu gass naturali ekwivalenti għal = 27 bcm 10 Mt huma importati u madwar 4 Mt ta' produzzjoni domestika addizzjonali	Sottomiri ta' RFNBO f'konformità ma' miri oġhla tal-RED Passaġġi tal-idroġenu Qafas regolatorju: Atti delegati dwar id-definizzjoni u l-istandards Importazzjonijiet: Sħubiji Kongunti ta' Vetturi tax-Xiri ta' Gass u Idroġenu u Sħubijiet Internazzjonali għall-Idroġenu Kapaċità Industrijali: Dikjarazzjoni tal-Elettrolizzatur Fond għall-Innovazzjoni: Kapitolu tal-RRF	27 biljun huwa investment dirett f'elettrolizzaturi domestiċi u d-distribuzzjoni tal-idroġenu fl-UE. (teskludi l-investment tal-elettriku mix-xemx u mir-riħ meħtieġ għall-produzzjoni tal-idroġenu rinnovabbli, u teskludi l-investimenti għall-idroġenu importat)
ELETTRIKU RINNOVABBLI			
Solari u bir-Riħ	21 bcm ¹	Mira oġhla ta' 45 % tar-RES permezz tal-EED emendata Gwida tal-PPA Strateġija solari	EUR 86 biljun

¹ Fix-xenarju madwar 12 bcm jinkisbu permezz ta' 4 Mt ta' produzzjoni domestika addizzjonali tal-idroġenu u 9 bcm permezz ta' sostituzzjoni addizzjonali tal-gass fis-sistema tal-enerġija. Dan l-iffrankar bcm jitqassam fit-tabella f'setturi oħra.

		Inizjattiva tal-bjut solari bl-RED emendata Kapitolu tal-RRF Alleanza solari Progetti Importanti Potenzjali ta' Interess Ewropew Komuni (IPCEI) iffokati fuq teknoloġiji rivoluzzjonarji u innovazzjoni	
Il-faži tal-permessi		Proposta legiżlattiva li tippermetti l-emendar tad-Direttiva RED Rakkomandazzjoni tal-KE	-
INVESTIMENTI U RIFORMI INTELLIGENTI			
Infrastruttura		Lakuni integrati fl-infrastruttura fl-UE kollha u valutazzjoni tal-ħtiġijiet għall-gass, l-elettriku u l-idroġenu	29 biljun (grilji tal-enerġija) + 10 biljun (ħzin tal-enerġija) + 10 biljun (gass) Żejt għas-sigurtà tal-provvista 1,5 biljun [l-infrastruttura tal-idroġenu ara d-dokument ta' ħidma tal-persunal]
RRF		Proposta riveduta tal-RRF qrib EUR 300 biljun (225 biljun self + sa 72 biljun għotjiet) Gwida tar-RRP	
Fond għall-Innovazzjoni		Proposta riveduta tal-Fond għall-Innovazzjoni li timplimenta kuntratti tal-karbonju għad-differenza Sejha ddedikata RePowerEU fil-Ħarifa 2023 Perjodi ta' finanzjament dedikati għal RepowerEU	
FNE		Sejhiet dedikati RePowerEU li jibdew f'Mejju 2022	
Riforma		Semestru Ewropew Rakkomandazzjonijiet speċifiċi għall-pajjiżi Il-faži tal-permessi Gwida tal-PPA Kapitoli tal-RRF	

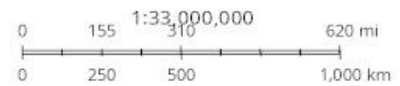
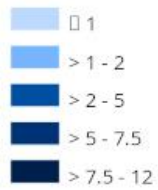
ANNEX 2 – mapep

Renewable energy potential - Wind onshore



4/26/2022, 9:56:49 AM

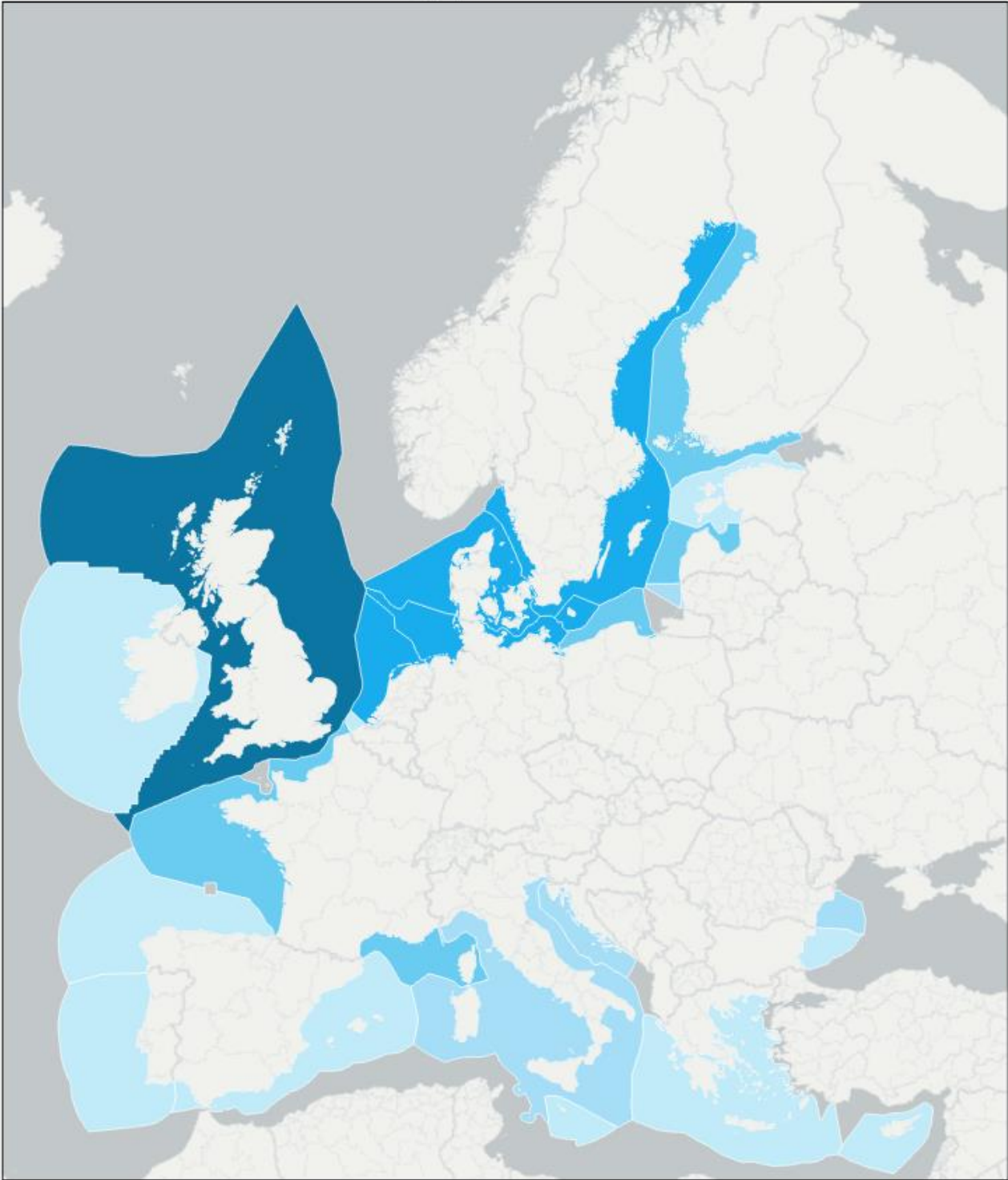
Wind Onshore - Potential production in GWh/km2 (ENSPRESO)



EIGL 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> JRC, 2022

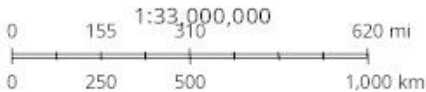
Renewable energy potential - Wind offshore



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

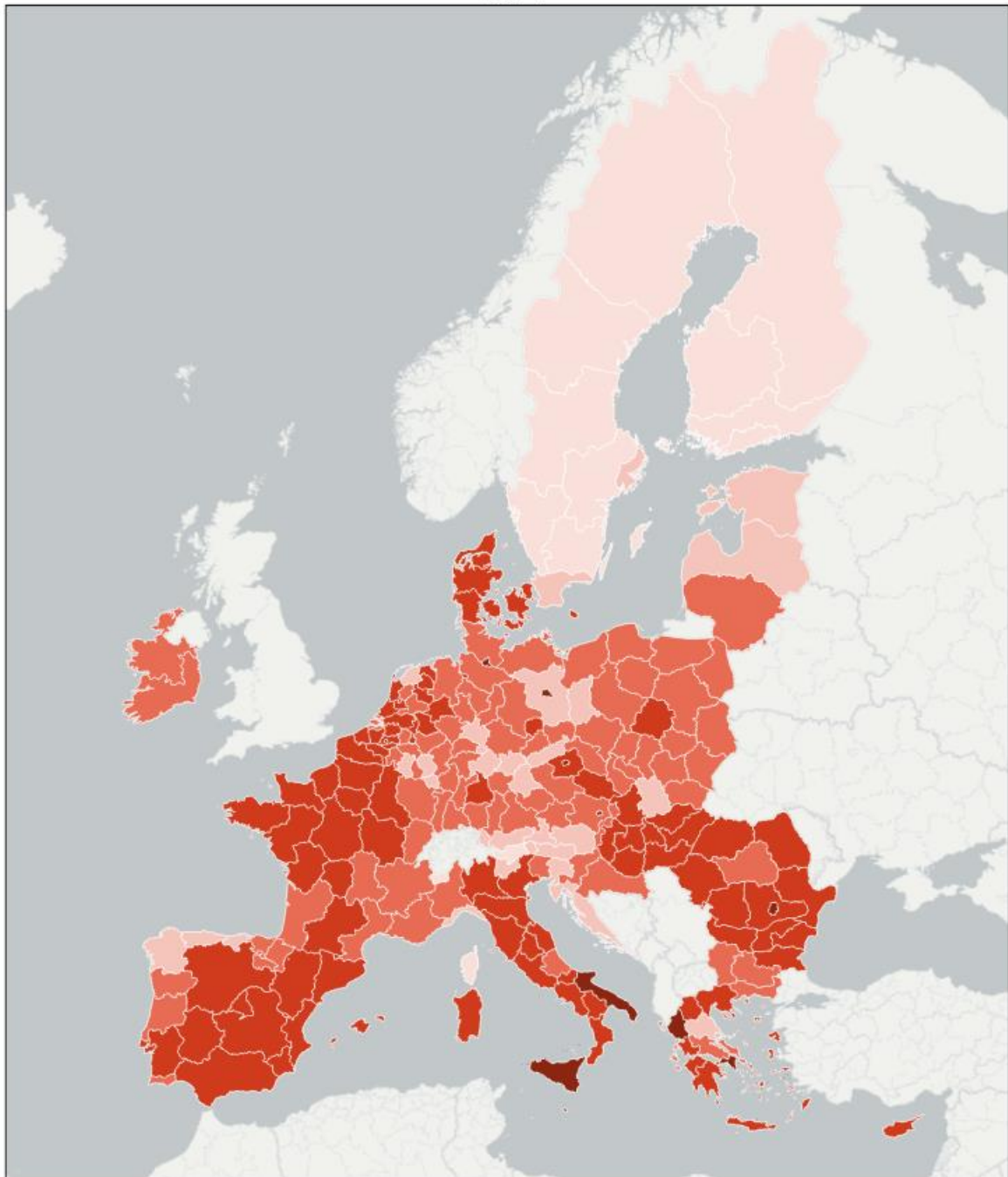
Wind Offshore - Potential production in TWh (ENSPRESO)

- ≤ 8
- > 8 - 28
- > 28 - 85
- > 85 - 200
- > 200 - 441.2



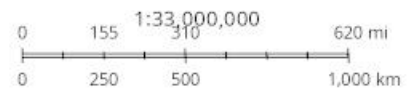
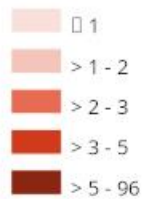
EIGL 2022

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>

ANNEX 3

Htiġijiet ta' infrastruttura għall-gass

Kisbiet tal-qafas tat-TEN-E biex jiġu stabbiliti networks Ewropej reżiljenti tal-elettriku u tal-gass

Ir-Regolament TEN-E stabbilixxa approċċ ġdid għall-ippjanar tal-infrastruttura fl-UE kollha bbażat fuq kooperazzjoni reġjonali mal-Istati Membri u l-partijiet ikkonċernati rilevanti biex jiġu identifikati proġetti ta' interess komuni (PCIs) li jikkontribwixxu għall-iżvilupp ta' kurituri u oqsma tematiċi prijoritarji tal-infrastruttura tal-enerġija. Dan jirrikjedi wkoll li l-Istati Membri jissimplifikaw il-proċeduri tal-ġhoti tal-permessi għall-PCIs u jipprovdu aċċess għall-finanzjament mill-Faċilità Nikkollegaw l-Ewropa (CEF) biex jippermettu l-implimentazzjoni f'waqtha tagħhom.

Minn meta r-Regolament TEN-E ġie stabbilit fl-2013, il-PCIs tal-gass għenu biex tiġi stabbilita infrastruttura Ewropea tal-gass aktar reżiljenti bbażata fuq provvisti aktar diversifikati. Il-PCIs tal-gass ikkontribwew biex inaqqsu l-konġestjonijiet fl-infrastruttura tal-gass Ewropea, jidiversifikaw is-sorsi tal-provvista kif ukoll il-kontropartijiet u r-rotot. Ladarba l-proġetti tal-PCIs li għaddejjin bhalissa jiġu implimentati l-Istati Membri kollha se jkollhom aċċess għal mill-inqas tliet sorsi tal-gass jew is-suq globali tal-gass naturali likwifikat (LNG).

Fl-2022 biss, ġew ikkummissjonati jew se jiġu kkummissjonati PCIs b'kapacità totali addizzjonali ta' trażmissjoni tal-gass ta' 20 bcm/sena, eż. l-interkonnettur tal-gass bejn il-Polonja u l-Litwanja (il-pipeline GIPL), l-interkonnettur Polonja-Slovakkja, il-Pajp Baltiku bejn il-Polonja u d-Danimarka, il-pipeline Greċja-Bulgarija (IGB). It-terminals tal-LNG f'Ċipru (2 bcm/sena) u f'Alexandroupolis il-Greċja (5 bcm/sena) għandhom ikunu operattivi fl-2023. Barra minn hekk, diversi PCIs tal-gass huma mistennija li jitlestew fis-snin li ġejjin li jinkludu diversi proġetti ta' ħżin fix-Xlokk tal-Ewropa (il-Greċja, ir-Rumanija, il-Bulgarija) kif ukoll it-terminal tal-LNG fi Gdansk fil-Polonja (mill-inqas 6 bcm fis-sena).

Huwa bis-saħħa ta' dawn il-proġetti, li ħafna minnhom ibbenefikaw minn appoġġ finanzjarju permezz tal-Faċilità Nikkollegaw l-Ewropa, li l-Istati Membri jistgħu jirreaġixxu għal tnaqqis reċenti fil-provvista fi spirtu ta' solidarjetà.

Minbarra titjib sinifikanti fl-infrastruttura tal-gass Ewropea, inbdew ukoll interkonnetturi ewlenin tal-elettriku permezz ta' għotja tas-CEF għal xogħlijiet, eż. l-interkonnettur tal-elettriku tal-Bajja ta' Biscay bejn Franza u Spanja biex tiżdied il-kapacità ta' interkonnessioni mal-Peniżola Iberika, l-interkonnettur Ċeltiku bejn Franza u l-Irlanda u l-interkonnettur EuroAsia bejn il-Greċja u Ċipru li t-tnejn li huma se jtemmu l-iżolament mill-grilja tal-elettriku tal-Unjoni tal-Irlanda u Ċipru rispettivament biex jappoġġaw l-integrazzjoni ta' sorsi ta' enerġija rinnovabbli u jtejbu s-sigurtà tal-provvista. Barra minn hekk, is-sinkronizzazzjoni tal-grilji tal-elettriku tal-Istati Baltiċi, l-aħħar Stati Membri li għandhom sistemi tal-elettriku li għadhom jiddependu fuq pajjiżi terzi, tinsab fi stadju avanzat biex titlesta sa mhux aktar tard mill-2025. L-appoġġ taħt il-politika tat-TEN-E kif ukoll finanzjarjament, taħt is-CEF għal aktar minn EUR 1.2 biljun, kienu essenzjali biex il-proġett jitqiegħed fit-triq it-tajba.

L-implimentazzjoni aċċellerata tal-PCIs tal-elettriku² se tkun kruċjali għal sistema interkonnessa aħjar li tippermetti li jiżdied is-sehem tas-sorsi tal-enerġija rinnovabbli u tiżdied l-enerġija rinnovabbli b'mod ferm aktar mgħaġġel f'konformità mal-oġġettivi tar-REPowerEU.

Valutazzjoni tal-ENTSOG tal-ħtiġijiet addizzjonali tal-infrastruttura tal-gass

Il-Komunikazzjoni REPowerEU ħabbret li l-Kummissjoni se tivvaluta bħala kwistjoni ta' prijorità jekk humiex meħtieġa miżuri u investimenti f'infrastruttura tal-gass lesta għall-idroġenu u interkonnessjonijiet biex jingħelbu l-ostakli għall-użu sħiħ tal-kapaċità tal-LNG tal-UE. Il-Kummissjoni talbet lill-ENTSOG biex jappoġġa din il-valutazzjoni bil-għan li jidentifika kwalunkwe lakuna li jifdal fl-infrastruttura tal-gass li teħtieġ tnaqqis immedjat skont il-pjan REPowerEU.

Il-valutazzjoni tal-ENTSOG³ analizzat sa liema punt jeżistu kongestjonijiet fl-infrastruttura fin-netwerk Ewropew tal-gass f'każ li jintemmu l-flussi tal-gass Russi lejn l-Ewropa bl-użu ta' żewġ xenarji ta' domanda differenti (id-domanda attwali u d-domanda tal-2030 jekk wiehed jassumi implimentazzjoni sħiħa ta' proposti adatti għal 55 proposta b'domanda għall-gass 27% aktar baxxa meta mqabbla mal-lum li hija mistennija li tkun saħansitra aktar baxxa bl-implimentazzjoni ta' REPowerEU) u bis-suppożizzjoni ta' livelli differenti ta' żvilupp tal-infrastruttura⁴.

Il-valutazzjoni turi li se jkun possibbli li jiġi kkompensat bis-sħiħ it-tmiem tal-importazzjonijiet tal-gass Russi permezz ta' kombinazzjoni ta' tnaqqis fid-domanda kif previst mill-pakkett "fit for 55" tal-Kummissjoni⁵, żieda fil-produzzjoni domestika tal-bijogass u tal-idroġenu hieles mill-fjuwils fossili b'mod partikolari, u židiet pjuttost limitati tal-infrastruttura tal-gass lil hinn minn dak li diġà huwa inkluż fil-5 lista attwali tal-PCIs. Il-mitigazzjoni tal-ftit ostakli li fadal se żżid ukoll ir-reżiljenza u l-flessibbiltà tas-sistema Ewropea tal-gass.

Fir-rigward tad-distribuzzjoni ġeografika tal-ħtiġijiet, huwa ċar li l-akbar sfida tkun li tintlaħaq id-domanda fl-Ewropa Ċentrali u tal-Lvant, kif ukoll fil-parti tat-Tramuntana tal-Ġermanja, jekk l-importazzjonijiet tal-gass tar-RU jieqfu. Il-valutazzjoni, li sussegwentement ġiet diskussa mal-Istati Membri f'kuntast reġjonali, uriet li jeżistu soluzzjonijiet possibbli differenti biex tiġi indirizzata d-dipendenza fuq il-provvista Russa, l-aktar fi prossimità ġeografika għall-ħtiġijiet u li jeħtieġu kooperazzjoni bejn żewġ Stati Membri jew aktar.

ħtiġijiet addizzjonali tal-infrastruttura tal-gass għal kull reġjun

Ir-reġjun tal-Baħar Baltiku

² Il-5 lista ta' PCI kurrenti tinkludi 67 PCIs tal-elettriku.

³ Li tkopri l-Istati Membri kollha tal-UE u diversi pajjiżi terzi, jiġifieri l-Macedonja ta' Fuq, il-Bożnija-Herzegovina, is-Serbja, ir-Renju Unit.

⁴ Livell 0 = infrastruttura attwali, livell 1 = proġetti avvanzati (FIDs + PCIs avvanzati), livell 2 = livell 1 + LNGs addizzjonali u espansjoni tat-TAP.

⁵ Anke bil-livelli attwali tad-domanda u tal-provvista domestika, il-proġetti identifikati jimmitigaw id-dipendenza Russa kważi kompletament, b'dipendenza ta' 5 % li jifdal f' CZ, SK, HU, RO u BG.

It-tliet Stati Baltiċi u l-Finlandja huma dipendenti b'mod sinifikanti fuq il-gass Russu, filwaqt li l-Polonja turi livell aktar baxx ta' dipendenza fuq importazzjonijiet bħal dawn.

Proġetti bħall-Balticconnector bejn l-Estonja u l-Finlandja, it-titjib tal-interkonnessjoni bejn il-Latvja u l-Estonja, it-Terminal tal-LNG ta' Klaipeda, u t-Terminal tal-LNG Świnoujście diġà żguraw l-integrazzjoni tas-suq u naqqsu d-dipendenza fuq il-gass Russu f'regjun storikament dipendenti fuq fornitur wiehed. Is-sitwazzjoni hija mistennija li tkompli titjib b'mod sinifikanti bit-tnejja reċenti tal-interkonnettur bejn il-Polonja u l-Litwanja (GIPL), u t-tlestija imminenti tal-espansjoni tat-Terminal LNG ta' Świnoujście, il-Pajp Baltiku, li jwassal għall-ewwel darba gass mill-Ibħra tat-Tramuntana għar-regjun permezz tal-Polonja, it-titjib tal-interkonnessjoni bejn il-Litwanja u l-Latvja u t-titjib tal-UGS Inčukalns. Ir-rabta bejn ir-regjun tal-Baħar Baltiku u l-Ewropa tal-Lvant Ċentrali se titlesta fit-2 nofs tal-2022 bl-interkonnessjoni bejn il-Polonja u s-Slovakkja. Ir-regjun ibbenefika wkoll l-aktar minn għotjiet mill-Faċilità Nikkollegaw l-Ewropa għall-Energija.

Fuq medda qasira ta' zmien, il-valutazzjoni wriet li l-**unità temporanja tar-rigassifikazzjoni tal-ħażna li żzomm f'wiċċ l-ilma (FSRU) li għandha tiġi installata fil-Estonja jew fil-Finlandja** aktar tard fl-2022 tista' tnaqqas b'mod sinifikanti d-dipendenza fuq il-gass Russu. Il-Latvja għet mistiedna wkoll biex tissieheb fl-iżvilupp tal-proġett.

Fuq perjodu ta' zmien medju sa twil, il-valutazzjoni stabbiliet b'mod ċar li r-regjun madwar il-Baħar Baltiku jibbenefika mill-iżvilupp tat-**tieni terminal tal-LNG fil-Polonja, fi Gdansk** (tlestija fl-2026 li tista' tiġi aċċellerata għall-2025) li huwa proġett fil-5 lista ta' PCI. Il-proġett jista' jtaffi wkoll kwalunkwe hteġa addizzjonali tal-Istati Baltiċi, billi jillibera l-kapaċità fit-terminal tal-LNG ta' Klaipeda fil-Litwanja biex jaqdi kwalunkwe hteġa addizzjonali li jifdal fl-Istati Baltiċi u fil-Finlandja.

Il-Punent tal-Ewropa

Il-biċċa l-kbira tal-pajjiżi tal-Ewropa tal-Punent diġà qed juru dipendenza minima jew l-ebda dipendenza fuq il-gass Russu. Madankollu, il-Ġermanja hija esposta ħafna għad-dipendenza fuq il-gass Russu, speċjalment iż-żona tas-suq tat-Tramuntana fejn id-domanda hija kkonċentrata. Fin-nuqqas ta' importazzjonijiet tal-gass mir-Russja, il-kongestjonijiet fl-infrastruttura huma relatati ma' kapaċità insuffiċjenti tal-pipelines mill-Punent għal-Lvant kif ukoll kapaċità insuffiċjenti ta' importazzjoni, inkluża l-infrastruttura tal-LNG.

Għall-kuntrarju tal-biċċa l-kbira tal-pajjiżi Ewropej, Spanja u Franza jodorizzaw il-gass fis-sistema ta' trażmissjoni. Għalhekk, il-limitazzjonijiet infrastrutturali u regolatorji jipprevjenu lill-pajjiżi tal-Lbiċ milli jikkooperaw ma' pajjiżi fil-Majjistral kif ukoll fl-Ewropa Ċentrali u tal-Lvant; ma hemm l-ebda kapaċità sinifikanti ta' gass disponibbli minn Franza għall-Ġermanja.

Fuq medda qasira ta' zmien, il-valutazzjoni wriet b'mod ċar li l-**FSRU addizzjonali f'Eemshaven (NL) u FSRU Wilhelmshaven (DE) u terminal addizzjonali tal-LNG fil-Ġermanja (Brunsbüttel)** se jtaffu l-limitazzjonijiet tal-infrastruttura fil-Majjistral tal-Ewropa. B'mod ġenerali, se jkun importanti li tiġi evitata kapaċità żejda fl-infrastruttura tal-importazzjoni tal-LNG li tista' ssir assi mhux rekuperabbli fil-futur.

F'nofs it-terminu, il-valutazzjoni u d-diskussjonijiet ikkonkludew li l-iżvilupp ta' **unità ta' deodorizzazzjoni li tippermetti l-flussi tal-gass mill-Punent għal-Lvant bejn Franza u l-Ġermanja** telimina ostaklu ewlieni biex titnaqqas id-dipendenza għall-gass tar-Russja fl-Ewropa Ċentrali. Flimkien mar-**rinforzi tal-infrastruttura tal-gass biex tiżdied il-kapaċità tal-esportazzjoni mill-Belġju għall-Ġermanja**, dan jippermetti l-użu sħiħ tal-kapaċitajiet tal-LNG fl-Ewropa tal-Punent biex tiġi indirizzata d-dipendenza fuq il-gass Russu anke fir-reġjuni tal-Ewropa Ċentrali u tal-Lvant.

Proġett ta' infrastruttura transfruntiera addizzjonali fil-Peniżola Iberika jenħtieġ li jiġi vvalutat aktar fid-dawl tal-potenzjal fit-tul tiegħu li jisfrutta l-potenzjal importanti tal-idroġenu rinnovabbli tal-Peniżola Iberika, kif ukoll tal-Afrika ta' Fuq, u jekk jistax isir l-ewwel element tas-sinsla tal-idroġenu meta jitqies l-Aċċelleratur tal-Idroġenu.

Ewropa Ċentrali u tax-Xlokk

Fl-Ewropa Ċentrali u tax-Xlokk, inkluża l-Komunità tal-Energija, il-biċċa l-kbira tal-pajjiżi juru dipendenza sinifikanti fuq il-gass Russu filwaqt li titqies id-domanda għall-gass tal-lum.

Fix-Xlokk tal-Ewropa, il-proġetti ta' infrastruttura prijoritarji ewlenin għall-gass bdew joperaw matul l-2020–2021, inkluż b'mod partikolari l-Pipeline Trans-Adrijatiku, l-ewwel fażi tal-kuritur tal-pipeline BRUA u t-terminal tal-LNG ta' Krk. L-investimenti infrastrutturali prijoritarji li fadal fir-reġjun li huma mistennija li jiġu finalizzati fl-2022 huma r-riabilitazzjoni, il-modernizzazzjoni u l-espansjoni tas-sistema ta' trażmissjoni Bulgara, l-interkonnettur il-ġdid bejn il-Greċja u l-Bulgarija (IGB) li fl-ewwel fażi operattiva tiegħu se joffri kapaċità bidirezzjonali ta' 3 bcm/sena. L-interkonnettur Serbja-Bulgarija (IBS) li għandu l-għan li joħloq interkonnessioni bidirezzjonali ta' 1,8 bcm/sena, kif ukoll il-kostruzzjoni tal-FSRU f'Alexandroupolis, li se jipprovdi kapaċità ta' importazzjoni fil-livell ta' 5.5 bcm/sena, bħalissa huma mistennija li jitlestew fit-tieni nofs tal-2023. Barra minn hekk, l-espansjoni tal-faċilità tal-ħżin tal-gass taħt l-art f'Chiren, il-Bulgarija, hija ppjanata għall-2025.

Il-valutazzjoni wriet li, fit-terminu medju, l-Ewropa tax-Xlokk tibbenefika sa ċertu punt mit-terminal tal-FSRU fil-Polonja (il-proġett PCI fuq il-ħames lista tal-PCI) filwaqt li l-benefiċċji ewlenin se jseħħu fir-reġjun tal-Baħar Baltiku. It-trasport tal-gass naturali minn Gdansk lejn ir-reġjun tas-SEE u l-Ukrajna jkun jeħtieġ il-kostruzzjoni aċċellerata tal-Kuritur tal-Gass Tramuntana-Nofsinhar fil-Lvant tal-Polonja. Il-valutazzjoni tal-ENTSOG uriet ukoll li, fit-terminu medju, **espansjoni tal-kapaċità tat-terminal tal-LNG fi Krk** se tkompli tgħin biex ittaffi d-dipendenza fuq il-provvista Russa, iżda biex jinkisbu dawn il-benefiċċji, ikun meħtieġ li **tissahhah il-grilja tat-trażmissjoni Kroata lejn is-Slovenja u l-Ungerija**. . Aktar provvisti għar-reġjun jistgħu jintbaghtu permezz ta' **espansjoni tat-TAP** fuq skala shiħa, iżda l-aġġornament tat-TAP ikun jeħtieġ investimenti addizzjonali aċċellerati fl-infrastruttura fil-grilja tat-trażmissjoni Taljana (**il-pipeline Adriatica Line u Mattagiola - Massafra** li huma proġetti PCI fuq il-ħames lista tal-PCI). Jekk in-netwerk ta' trażmissjoni Taljan jissahhah, dan jippermetti aktar flussi min-Nofsinhar għat-Tramuntana tal-Italja li jkunu rilevanti għal flussi addizzjonali minn TAP, EastMed, u l-Afrika ta' Fuq. Barra minn hekk, **l-espansjoni tal-Interkonnettur bejn il-Greċja u l-Bulgarija (fażi II tal-IGB)**, tista'

tkompli ttaffi d-dipendenza b'mod partikolari fil-Bulgarija u fir-regjun kollu tas-SEE billi tippermetti li jiżdiedu l-flussi mit-terminals tat-TAP u tal-LNG fil-Greċja.

Barra minn hekk, il-valutazzjoni tal-ENTSOG uriet li proġetti ta' interess komuni u proġetti addizzjonali rikonoxxuti mill-pjan REPowerEU, jekk jiġu implimentati, jipprovdu benefiċċji addizzjonali wkoll lill-Partijiet Kontraenti tal-Komunità tal-Energija, li l-ħtiġijiet tagħhom jiġu ssodisfati bis-sħiħ. Bit-tlestija tal-Proġetti rikonoxxuti mill-inizjattiva ewlenija 5 tal-Pjan ta' Investiment Ekonomiku għall-Balkani tal-Punent (proġetti EIP), il-Partijiet Kontraenti tal-Komunità tal-Energija se jkollhom aċċess għal diversi sorsi u rotot alternattivi. L-implimentazzjoni tal-proġetti tal-EIP tkun teħtieġ li tiġi vvalutata fuq bażi ta' każ b'każ sabiex jiġi evitat ir-riskju ta' assi mhux rekuperabbli.

L-Istati Membri għandhom jiżguraw li l-proġetti identifikati jiġu implimentati malajr kemm jista' jkun f'konformità mal-ħtiġijiet u l-iskeda ta' żmien tal-Pjan REPowerEU. B'mod partikolari, il-proġetti identifikati, flimkien mal-PCIs, għandhom jiġu allokat li l-istatus ta' proġetti tal-ogħla sinifikat nazzjonali u prijorità li jiżguraw implimentazzjoni rapida. Il-Kummissjoni se tkun lesta biex tiffaċilita dan.