

## РЕГЛАМЕНТИ

### ДЕЛЕГИРАН РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2018/540 НА КОМИСИЯТА

от 23 ноември 2017 година

за изменение на Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета по отношение на списъка на Съюза на проекти от общ интерес

ЕВРОПЕЙСКАТА КОМИСИЯ,

като взе предвид Договора за функционирането на Европейския съюз,

като взе предвид Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009<sup>(1)</sup>, и по-специално член 3, параграф 4 от него,

като има предвид, че:

- (1) В Регламент (ЕС) № 347/2013 е определена нормативна рамка за определяне, планиране и реализация на проекти от общ интерес („ПОИ“), които са необходими за създаването на деветте географско-стратегически приоритетни инфраструктурни коридора в областта на електроенергията, газа и нефта, на трите приоритетни тематични области за обхващаща целия Съюз енергийна инфраструктура — съответно за интелигентни електроенергийни мрежи, електроенергийни магистрала и преносни мрежи за въглероден диоксид.
- (2) Съгласно Регламент (ЕС) № 347/2013, Комисията е оправомощена да определи списък на Съюза на ПОИ („Списъкът на Съюза“).
- (3) Предложените за включване в списъка на Съюза проекти бяха оценени от регионалните групи и съответстват на критериите, формулирани в член 4 от Регламент (ЕС) № 347/2013.
- (4) За регионалните проектосписъци на ПОИ бе постигнато съгласие на срещи на техническо равнище на регионалните групи. След положителните становища на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия („ACER“), дадени на 10 октомври 2017 г. по отношение на последователното прилагане на критериите за оценка и на анализа на разходите и ползите в различните региони, органите за вземане на решения на регионалните групи приеха регионалните списъци на 17 октомври 2017 г. В съответствие с член 3, параграф 3, буква а) от Регламент (ЕС) № 347/2013, преди приемането на регионалните списъци всички предложени проекти бяха одобрени от държавите членки, с чиято територия са свързани проектите.
- (5) По отношение на проектите, предложени за включване в списъка на Съюза, бяха проведени консултации с организации, представляващи съответните заинтересовани страни, включително производители, оператори на разпределителни системи, доставчици, потребителски организации и организации за защита на околната среда.
- (6) ПОИ следва да бъдат изброени в списъка съобразно стратегическите приоритети за трансевропейска енергийна инфраструктура, в съответствие с последователността на изреждане в приложение I към Регламент (ЕС) № 347/2013. Списъкът не следва да съдържа никакво класиране на проектите.
- (7) ПОИ следва да бъдат изброени или като самостоятелни ПОИ, или като част от клъстер от няколко ПОИ, поради взаимна зависимост или (потенциална) конкуренция между тях.
- (8) Списъкът на Съюза се изготвя на всеки две години, следователно списъкът на Съюза, определен с Делегиран регламент (ЕС) 2016/89 на Комисията<sup>(2)</sup>, вече не е валиден и трябва да бъде заменен.
- (9) Поради това Регламент (ЕС) № 347/2013 следва да бъде съответно изменен,

<sup>(1)</sup> ОВ L 115, 25.4.2013 г., стр. 39.

<sup>(2)</sup> Делегиран регламент (ЕС) 2016/89 на Комисията от 18 ноември 2015 г. за изменение на Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура по отношение на списъка на Съюза на проекти от общ интерес (ОВ L 19, 27.1.2016 г., стр. 1).

ПРИЕ НАСТОЯЩИЯ РЕГЛАМЕНТ:

*Член 1*

Приложение VII към Регламент (ЕС) № 347/2013 се изменя в съответствие с приложението към настоящия регламент.

*Член 2*

Настоящият регламент влиза в сила на двадесетия ден след деня на публикуването му в *Официален вестник на Европейския съюз*.

Настоящият регламент е задължителен в своята цялост и се прилага пряко във всички държави членки.

Съставено в Брюксел на 23 ноември 2017 година.

*За Комисията*  
*Председател*  
Jean-Claude JUNCKER

\_\_\_\_\_

## ПРИЛОЖЕНИЕ

Приложение VII към Регламент (ЕС) № 347/2013 се заменя със следното:

## „ПРИЛОЖЕНИЕ VII

**СПИСЪКЪТ НА СЪЮЗА НА ПРОЕКТИ ОТ ОБЩ ИНТЕРЕС („СПИСЪК НА СЪЮЗА“), ПОСОЧЕН В ЧЛЕН 3, ПАРАГРАФ 4****A. ПРИНЦИПИ, ПРИЛАГАНИ ПРИ ОПРЕДЕЛЯНЕТО НА СПИСЪКА НА СЪЮЗА****1) Клъстери от ПОИ**

Някои ПОИ, поради своята взаимозависимост, потенциално конкурентно или конкурентно естество, представляват част от клъстери. Създават се следните видове клъстери от ПОИ:

- a) **клъстер от взаимозависими ПОИ** се определя като „клъстер X, включващ следните ПОИ:“. Този клъстер е образуван за определяне на всички проекти от общ интерес, които са необходими за преодоляване на едни и същи затруднения през държавните граници и имат синергичен ефект, ако бъдат приложени заедно. В този случай, за да се получат ползи за целия ЕС, трябва да бъдат реализирани всички ПОИ;
- б) клъстер от потенциално конкуриращи се ПОИ се определя като „клъстер X, включващ един или повече от следните ПОИ:“. Такива клъстери отразяват неопределеността около степента на затрудненията през държавните граници. В този случай не всички ПОИ, включени в клъстера, трябва да бъдат реализирани. Дали да бъдат реализирани всички, няколко или един от всички ПОИ се оставя да бъде определено от пазара, при спазване на необходимото планиране, издаване на разрешения и одобрения от регулаторните органи. Необходимостта от съответните проекти от общ интерес се преразглежда при последващ процес по определяне на ПОИ, включително по отношение на нуждите от капацитет; както и
- в) клъстер от конкуриращи се ПОИ се определя като „клъстер X, включващ един от следните ПОИ:“. Тези клъстери са насочени към преодоляване на едни и същи затруднения. Въпреки това, степента на затрудненията е по-определена от тази в случай на клъстер от потенциално конкуриращи се ПОИ и следователно трябва да бъде реализиран само един ПОИ. Кой ПОИ да бъде реализиран се оставя да бъде определено от пазара, при спазване на необходимото планиране, издаване на разрешения и одобрения от регулаторните органи. При необходимост нуждата от проекти от общ интерес се преразглежда при последващ процес по определяне на ПОИ.

Всички ПОИ са предмет на едни и същи права и задължения, установени съгласно Регламент (ЕС) № 347/2013.

**2) Третиране на подстанции и компресорни станции**

Подстанциите, преобразователните подстанции за постоянен ток, използващи противоположно свързване, и газокомпресорните станции се разглеждат като част от ПОИ, ако са с географско разположение по линии за пренос. Подстанциите, подстанциите за ПТВН, преобразовачи променливо напрежение в променливо напрежение, и компресорните станции, се разглеждат като самостоятелни ПОИ и са изброени изрично в списъка на Съюза, ако са с различно географско разположение от това на линиите за пренос. Те са предмет на правата и задълженията, формулирани в Регламент (ЕС) № 347/2013.

**3) Проекти, които вече не се считат за ПОИ, и проекти, които са станали част от други ПОИ**

- a) Няколко проекта, включени в списъците на Съюза, определени с Регламент (ЕС) № 1391/2013 и Регламент (ЕС) 2016/89, вече не се считат за проекти от общ интерес по една или повече от следните причини:
  - проектът вече е въведен в експлоатация или предстои да бъде въведен в експлоатация в близко бъдеще и следователно не би се ползвал от разпоредбите на Регламент (ЕС) № 347/2013;
  - съгласно новите данни, проектът не отговаря на общите критерии;
  - организаторът на проекта не го е представил повторно в процеса на подбор за този списък на Съюза; или
  - проектът е класиран по-ниско отколкото други кандидатури за ПОИ в процеса на подбор.

Включването на тези проекти (с изключение на въведените в експлоатация) в следващия списък на Съюза може да се разгледа, ако причините за невключването им в настоящия списък на Съюза вече не са валидни.

Тези проекти не са ПОИ, но с цел постигане на прозрачност и яснота са включени с първоначалните си номера на ПОИ в буква В от настоящото приложение, като **„Проекти, които вече не се считат за ПОИ“**.

- б) Освен това, някои проекти, включени в списъците, определени с Регламент (ЕС) № 1391/2013 и Регламент (ЕС) 2016/89, по време на процеса на реализация станаха неразделна част от други (кълъстери от) проекти от общ интерес.

Тези проекти вече не се считат за самостоятелни ПОИ, но с цел постигане на прозрачност и яснота са включени с първоначалните си номера на ПОИ в буква В от настоящото приложение, като **„Проекти, които вече са неразделна част от други ПОИ“**.

#### 4) Определение за „ПОИ с двойно обозначение като електроенергийни магистрали“

„ПОИ с двойно обозначение като електроенергийни магистрали“ означава ПОИ, които принадлежат към един от приоритетните електропреносни коридори и към приоритетната тематична област „електроенергийни магистрали“.

### Б. СПИСЪКЪТ НА СЪЮЗА НА ПРОЕКТИ ОТ ОБЩ ИНТЕРЕС

#### 1) Приоритетен коридор „Морска електроенергийна мрежа в северните морета“ (NSOG)

№	Определение
1.1	Кълъстер Белгия — Обединено кралство [понастоящем известен като „NEMO“], включващ следните ПОИ: 1.1.1 Междусистемна връзка между Gezelle (BE) и областта в близост до Richborough (UK) 1.1.2 Вътрешна линия между областта в близост до Richborough и Canterbury (UK)
1.3	Кълъстер Дания — Германия, включващ следните ПОИ: 1.3.1 Междусистемна връзка между Endrup (DK) и Niebüll (DE) 1.3.2 Вътрешна линия между Niebüll и Brunsbüttel (DE)
1.4	Кълъстер Дания — Германия, включващ следните ПОИ: 1.4.1 Междусистемна връзка между Kassø (DK) и Audorf (DE) 1.4.2 Вътрешна линия между Audorf и Hamburg/Nord (DE) 1.4.3 Вътрешна линия между Hamburg/Nord и Dollern (DE)
1.6	Междусистемна връзка Франция — Ирландия между La Martyre (FR) и Great Island или Knockraha (IE) [понастоящем известна като „Celtic Interconnector“]
1.7	Кълъстер междусистемни връзки Франция — Обединено кралство, включващ един или повече от следните ПОИ: 1.7.1 Междусистемна връзка между Cotentin (FR) и областта в близост до Exeter (UK) [понастоящем известна като „FAB“] 1.7.2 Междусистемна връзка между Tourbe (FR) и Chilling (UK) [понастоящем известна като „IFA2“] 1.7.3 Междусистемна връзка между Coquelles (FR) и Folkestone (UK) [понастоящем известна като „Elec-Link“] 1.7.4 Междусистемна връзка между Le Havre (FR) и Lovedean (UK) [понастоящем известна като „AQUIND“] 1.7.5 Междусистемна връзка между областта в близост до Dunkerque (FR) и областта в близост до Kingsnorth (UK) [понастоящем известна като „Gridlink“]
1.8	Кълъстер Германия — Норвегия [понастоящем известен като „NordLink“] 1.8.1 Междусистемна връзка между Wilster (DE) и Tonstad (NO) 1.8.2 Увеличаване на преносната способност на вътрешните линии в южна Норвегия

№	Определение
1.9	1.9.1 Междусистемна връзка Ирландия — Обединено кралство между Wexford (IE) и Pembroke, Wales (UK) [понастоящем известна като „Greenlink“]
1.10	Клъстер междусистемни връзки Обединено кралство — Норвегия, включващ един или повече от следните ПОИ: 1.10.1 Междусистемна връзка между Blythe (UK) и Kvittdal (NO) [понастоящем известна като „North Sea Link“] 1.10.2 Междусистемна връзка между Peterhead (UK) и Simadalen (NO) [понастоящем известна като „NorthConnect“]
1.12	Клъстер от съоръжения за съхранение на електроенергия в Обединеното кралство, включващ един или повече от следните ПОИ: 1.12.1 Съоръжение за съхранение на електроенергия чрез състен въздух в Larne 1.12.2 Съоръжение за съхранение на електроенергия чрез състен въздух в Cheshire 1.12.3 съоръжение за съхранение на електроенергия в Middlewich [понастоящем известно като „CARES“] 1.12.4 Помпено-акумулираща водноелектрическа централа в Cruachan II 1.12.5 Помпено-акумулираща водноелектрическа централа в Coire Glas
1.13	Междусистемна връзка Исландия — Обединено кралство [понастоящем известна като „Ice Link“]
1.14	Междусистемна връзка между Revsing (DK) и Bicker Fen (UK) [понастоящем известна като „Viking Link“]
1.15	Междусистемна връзка между зоната Antwerp (BE) и областта в близост до Kemsley (UK)
1.16	Междусистемна връзка Нидерландия — Обединено кралство
1.17	Съоръжение за съхранение на електроенергия чрез състен въздух в Zuidwending (NL)
1.18	Помпено-акумулираща водноелектрическа централа в морето в Белгия [понастоящем известна като „iLAND“]

2) **Приоритетен коридор междусистемни връзки север — юг в Западна Европа („NSI West Electricity“)**

№	Определение
2.2	2.2.1 Първа междусистемна връзка между Lixhe (BE) и Oberzier (DE) [понастоящем известна като „ALEGrO“] 2.2.4 Втора междусистемна връзка Белгия — Германия
2.4	Междусистемна връзка между Codrongianos (IT), Lucciana (Корсика, Франция) и Suvereto (IT) [понастоящем известна като „SACOI 3“]
2.5	2.5.1 Междусистемна връзка между Grande Ile (FR) и Piosasco (IT) [понастоящем известна като „Savoie-Piemont“]
2.7	Междусистемна връзка между Aquitaine (FR) и Страната на баските (ES) [понастоящем известна като „Biscay Gulf (Бискайски залив)“]
2.9	Вътрешна линия между Osterath и Philippsburg (DE) за увеличаване на преносната способност на западните граници [понастоящем известна като „Ultranet“]
2.10	Вътрешна линия между Brunsbüttel-Großgartach и Wilster-Grafenrheinfeld (DE) за увеличаване на преносната способност на северните и южните граници [понастоящем известна като „Suedlink“]
2.13	Клъстер от междусистемни връзки Ирландия — Обединено кралство, включващ следните ПОИ: 2.13.1 Междусистемна връзка между Woodland (IE) и Turleenan (UK) 2.13.2 Междусистемна връзка между Srananagh (IE) и Turleenan (UK)

№	Определение
2.14	Междусистемна връзка между Thusis/Sils (CH) и Verderio Inferiore (IT) [понастоящем известна като „Greenconnector“]
2.15	2.15.1 Междусистемна връзка между Airolo (CH) и Baggio (IT)
2.16	Клъстер от вътрешни линии, включващ следните ПОИ: 2.16.1 Вътрешна линия между Pedralva и Sobrado (PT), означавана преди като Pedralva и Alfena (PT) 2.16.3 Вътрешна линия между Vieira do Minho, Ribeira de Pena и Feira (PT), означавана преди като Frades B, Ribeira de Pena и Feira (PT)
2.17	Междусистемна връзка Португалия — Испания между Beariz — Fontefría (ES), Fontefría (ES) — Ponte de Lima (PT) (преди Vila Fria/Viana do Castelo) и Ponte de Lima — Vila Nova de Famalicão (PT) (преди Vila do Conde) (PT), включваща подстанциите в Beariz (ES), Fontefría (ES) и Ponte de Lima (PT)
2.18	Увеличаване на мощността на помпено-акумулираща водноелектрическа централа в Kaunertal, Тирол (AT)
2.23	Вътрешни линии на северната белгийска граница между Zandvliet и Lillo-Liefkenshoek (BE) и между Liefkenshoek и Mercator, включващи подстанция в Lillo (BE) [понастоящем известни като „BRABO II + III“]
2.24	Вътрешна западна белгийска магистрална линия между Horta — Mercator (BE)
2.27	2.27.1 Междусистемна връзка между Aragón (ES) и Атлантическите Пиринеи (FR) 2.27.2 Междусистемна връзка между Navarra (ES) и Landes (FR)
2.28	2.28.1 Помпено-акумулираща водноелектрическа централа Mont-Negre (ES) 2.28.2 Помпено-акумулираща водноелектрическа централа Navaleo (ES) 2.28.3 Помпено-акумулираща водноелектрическа централа Girones & Raïmats (ES)

3) **Приоритетен коридор междусистемни връзки север — юг в Централна Източна и Южна Европа („NSI East Electricity“)**

№	Определение
3.1	Клъстер Австрия — Германия, включващ следните ПОИ: 3.1.1 Междусистемна връзка между St. Peter (AT) и Isar (DE) 3.1.2 Вътрешна линия между St. Peter и Tauern (AT) 3.1.4 Вътрешна линия между Westtirol и Zell-Ziller (AT)
3.2	3.2.2 Вътрешна линия между Lienz и Obersielach (AT)
3.4	Междусистемна връзка между Wurlmlach (AT) и Somplago (IT)
3.7	Клъстер България — Гърция между „Марица изток 1“ и N. Santa и необходимите укрепвания на вътрешните връзки в България, включващ следните ПОИ: 3.7.1 Междусистемна връзка между „Марица изток 1“ (BG) и N. Santa (EL) 3.7.2 Вътрешна линия между „Марица изток 1“ и Пловдив (BG) 3.7.3 Вътрешна линия между „Марица изток 1“ и „Марица изток 3“ (BG) 3.7.4 Вътрешна линия между „Марица изток 1“ и Бургас (BG)

№	Определение
3.8	<p>Клъстер България — Румъния за увеличаване на преносната способност [понастоящем известен като „коридор Черно море“], включващ следните ПОИ:</p> <p>3.8.1 Вътрешна линия между Добруджа и Бургас (BG)</p> <p>3.8.4 Вътрешна линия между Cernavoda и Stalpu (RO)</p> <p>3.8.5 Вътрешна линия между Gutinas и Smardan (RO)</p>
3.9	3.9.1 Междусистемна връзка между Žerjavenec (HR)/Hévíz (HU) и Cirkovce (SI)
3.10	<p>Клъстер Израел — Кипър — Гърция [понастоящем известен като междусистемен електропровод „EUROASIA“], включващ следните ПОИ:</p> <p>3.10.1 Междусистемна връзка между Hadera (IL) и Kofinou (CY)</p> <p>3.10.2 Междусистемна връзка между Kofinou (CY) и Korakia, Крит (EL)</p> <p>3.10.3 Вътрешна линия между Korakia, Крит и регион Attica (EL)</p>
3.11	<p>Клъстер от вътрешни линии в Чешката република, включващ следните ПОИ:</p> <p>3.11.1 Вътрешна линия между Vernerov и Vitkov (CZ)</p> <p>3.11.2 Вътрешна линия между Vitkov и Prestice (CZ)</p> <p>3.11.3 Вътрешна линия между Prestice и Kocin (CZ)</p> <p>3.11.4 Вътрешна линия между Kocin и Mirovka (CZ)</p> <p>3.11.5 Вътрешна линия между Mirovka и линия V413 (CZ)</p>
3.12	Вътрешна линия в Германия между Wolmirstedt и Бавария за увеличаване на вътрешната преносна способност на коридора север — юг
3.14	<p>Укрепвания на вътрешните връзки в Полша [част от клъстера, понастоящем известен като проект „GerPol Power Bridge“], включващ следните ПОИ:</p> <p>3.14.2 Вътрешна линия между Krajnik и Baczyna (PL)</p> <p>3.14.3 Вътрешна линия между Mikułowa и Świebodzice (PL)</p> <p>3.14.4 Вътрешна линия между Baczyna и Plewiska (PL)</p>
3.16	3.16.1 Междусистемна връзка Унгария — Словакия между Gabčíkovo (SK) и Gönyű (HU) и Veľký Ďur (SK)
3.17	Междусистемна връзка Унгария — Словакия между Sajóvánka (HU) и Rimavská Sobota (SK)
3.21	Междусистемна връзка между Salgareda (IT) и Divača — регион Vericevo (SI)
3.22	<p>Клъстер Румъния — Сърбия [понастоящем известен като „Mid Continental East Corridor“] и Италия — Черна гора, включващ следните ПОИ:</p> <p>3.22.1 Междусистемна връзка между Resita (RO) и Pancevo (RS)</p> <p>3.22.2 Вътрешна връзка между Portile de Fier и Resita (RO)</p> <p>3.22.3 Вътрешна връзка между Resita и Timisoara/Sacalaz (RO)</p> <p>3.22.4 Вътрешна линия между Arad и Timisoara/Sacalaz (RO)</p> <p>3.22.5 Междусистемна връзка между Villanova (IT) и Lastva (ME)</p>
3.23	Помпено-акумулираща водноелектрическа централа в Яденица (BG)
3.24	Помпено-акумулираща водноелектрическа централа в Amfilochia (EL)
3.27	Междусистемна връзка между Сицилия (IT) и Тунис (TU) [понастоящем известна като „ELMED“]

4) **Приоритетен коридор „План за взаимосвързване на Балтийския енергиен пазар в областта на електроенергетиката“ („BEMIP Electricity“)**

№	Определение
4.1	Междусистемна връзка Дания — Германия между Ishøj/ Bjæverskov (DK) и Bentwisch (DE) чрез разположени в морето вятърни паркове Kriegers Flak (DK) и Baltic 1 и 2 (DE) [понастоящем известна като „комбинирана електропреносна мрежа Kriegers Flak“]
4.2	Клъстер Естония — Латвия между Kilingi-Nõmme и Рига [понастоящем известен като „3 <sup>a</sup> междусистемна връзка“], включващ следните ПОИ: 4.2.1 Междусистемна връзка между Kilingi-Nõmme (EE) и подстанция Рига CHP2 (LV) 4.2.2 Вътрешна линия между Harku and Sindi (EE) 4.2.3 Вътрешна линия между Riga CHP 2 и Riga HPP (LV)
4.4	4.4.1 Вътрешна линия между Ventspils, Tume и Imanta (LV) 4.4.2 Вътрешна линия между Ekhyddan и Nybro/Hemsjö (SE)
4.5	4.5.2 Вътрешна линия между Stanisławów и Ostrołęka (PL)
4.6	Помпено-акмулираща водноелектрическа централа в Естония
4.7	Увеличаване на мощността на помпено-акмулираща водноелектрическа централа в Kruonis (LT)
4.8	Интеграция и синхронизиране на електроенергийната система на балтийските държави с европейските мрежи, в т. ч следните ПОИ: 4.8.1 Междусистемна връзка между Tartu (EE) и Valmiera (LV) 4.8.2 Вътрешна линия между Balti и Tartu (EE) 4.8.3 Междусистемна връзка между Tsirguliina (EE) и Valmiera (LV) 4.8.4 Вътрешна линия между Eesti и Tsirguliina (EE) 4.8.5 Вътрешна линия между подстанция в Литва и държавната граница (LT) 4.8.7 Вътрешна линия между Paide и Sindi (EE) 4.8.8 Вътрешна линия между Vilnius и Neris (LT) 4.8.9 По-нататъшни инфраструктурни аспекти на синхронизирането на електроенергийната система на балтийските държави с европейските мрежи
4.10	Клъстер Финландия — Швеция [понастоящем известен като „трета междусистемна връзка Финландия — Швеция“], включващ следните ПОИ: 4.10.1 Междусистемна връзка между северна Финландия и северна Швеция 4.10.2 Вътрешна линия между Keminmaa и Ryhänselkä (FI)

5) **Приоритетен коридор междусистемни газопроводни връзки север — юг в Западна Европа („NSI West Gas“)**

№	Определение
5.1	5.1.1 Физически реверсивен поток в точката Moffat на междусистемна връзка (IE/UK) 5.1.2 Модернизиране на SNIP (Шотландия към Северна Ирландия) — газопровод за осигуряване на физически реверсивен поток между Ballylumford и Twynholm 5.1.3 Разработване на подземното газохранилище Islandmagee в Larne (Северна Ирландия)
5.3	Крайна газопроводна станция за ВПП Shannon и свързващия тръбопровод (IE)



№	Определение
5.4	5.4.1 Междусистемна връзка Испания — Португалия (3 <sup>-та</sup> междусистемна връзка) — 1 <sup>-ви</sup> етап 5.4.2 Междусистемна връзка Испания — Португалия (3 <sup>-та</sup> междусистемна връзка) — 2 <sup>-ри</sup> етап
5.5	5.5.1 South Transit East Pyrenees [понастоящем известен като „STEP“] 5.5.2 Точка на междусистемна газова връзка Испания — Франция по източната ос между Пиренейския полуостров и Франция, включително компресорните станции в St-Avit, Palleau и St. Martin de Crau [понастоящем известна като „Midcat“]
5.10	Реверсивна междусистемна връзка по газопровод TENP в Германия
5.11	Реверсивна междусистемна връзка между Италия и Швейцария в точка на междусистемна връзка Passo Gries
5.19	Свързване на Малта към Европейската газопреносна мрежа — междусистемен газопровод с Италия при Gela
5.21	Адаптиране от нискокалоричен към висококалоричен газ във Франция и Белгия

6) **Приоритетен коридор междусистемни газопроводи север — юг в Централна Източна и Югоизточна Европа („NSI East Gas“)**

№	Определение
6.2	Междусистемна връзка между Полша, Словакия, Чешката република и Унгария със съответните укрепвания на вътрешните връзки, включваща един или повече от следните групи ПОИ: 6.2.1 Междусистемна връзка Полша — Словакия 6.2.2 Газов коридор север — юг в Източна Полша както и 6.2.10 Междусистемна връзка Полша — Чешка република [понастоящем известна като „Stork II“] 6.2.11 Газов коридор север — юг в Западна Полша 6.2.12 Газопровод Tvrdonice-Libhošť, включително модернизирани на CS Břeclav (CZ), както и следните ПОИ: 6.2.13 Увеличаване на пропускателната способност по междусистемната връзка Словакия — Унгария 6.2.14 Подобряване на унгарската преносна система между Vecsés и Városföld, необходимо за увеличената пропускателна способност на междусистемната връзка Словакия — Унгария
6.4	ПОИ Двупосочна връзка Австрия — Чешка република (BACI) между Baumgarten (AT) — Reinthal (CZ/AT) — Břeclav (CZ), с пропускателна способност до 6,57 млрд. m <sup>3</sup> годишно <sup>(1)</sup>
6.5	Клъстер за терминал за ВПГ в Krk и газопроводи за отвеждане на природен газ към Унгария и по-нататък, включващ следните ПОИ: 6.5.1 Изграждане на терминал за ВПГ в Krk (HR) до 2,6 млрд. m <sup>3</sup> годишно — етап I и свързващ газопровод Omišalj — Zlobin (HR) 6.5.5 „Компресорна станция 1“ на хърватската газопреносна система 6.5.6 Разширяване на терминала за ВПГ в Krk (HR) над 2,6 млрд. m <sup>3</sup> годишно — етап II и газопроводи за отвеждане на природен газ Zlobin — Bosiljevo — Sisak — Kozarac — Slobodnica (HR)
6.8	Клъстер за междусистемна връзка Гърция — България и необходимите укрепвания в България, включващ следните ПОИ: 6.8.1 Междусистемна връзка Гърция — България [понастоящем известна като „IGB“] между Комотини (EL) и Стара Загора (BG) и компресорна станция при Kipi (EL) 6.8.2 Рехабилитация, модернизирани и разширяване на българската преносна система

№	Определение
6.9	6.9.1 Нов терминал за ВПГ в Северна Гърция
6.10	ПОИ Междусистемен газопровод България — Сърбия [понастоящем известен като „IBS“]
6.20	<p>Клъстер за увеличаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа, включващ един или повече от следните ПОИ:</p> <p>6.20.2 Разширение на подземното газохранилище Чирен (BG)</p> <p>6.20.3 Подземно газохранилище в южна Kavala и измервателна и регулираща станция (EL)</p> <p>и един от следните ПОИ:</p> <p>6.20.4 Съхранение в Deromures в Румъния</p> <p>6.20.6 Подземно газохранилище Sarmasel в Румъния</p>
6.23	Междусистемна връзка Унгария — Словения (Nagykanizsa — Tornyiszentmiklós (HU) — Lendava (SI) — Kidričevo)
6.24	<p>Клъстер за поетапно увеличаване на пропускателната способност на двупосочния преносен коридор България — Румъния — Унгария — Австрия (понастоящем известен като „ROHUAT/BRUA“), за да се даде възможност за 1,75 млрд. m<sup>3</sup> годишно на 1-<sup>я</sup> етап и 4,4 млрд. m<sup>3</sup> годишно на 2-<sup>я</sup> етап, включително нови ресурси от Черно море на 2-<sup>я</sup> и/или 3-<sup>я</sup> етап:</p> <p>6.24.1 ROHUAT/BRUA — 1<sup>ви</sup> етап, включително:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— Реверсивен поток между Румъния и Унгария: 1-<sup>ви</sup> етап на унгарския участък, компресорна станция при Csanádpalota</li> <li>— Развитие на преносната пропускателна способност в Румъния от Podișor до Recas, включително нов газопровод, измервателна станция и три нови компресорни станции в Podișor, Bibesti и Jura</li> <li>— GCA Компресорна станция Mosonmagyaróvár (изграждане от австрийската страна)</li> </ul> <p>6.24.4 ROHUAT/BRUA — 2<sup>ри</sup> етап, включително:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— газопровод Városföld-Ercsi — Győr pipeline (HU)</li> <li>— газопровод Ercsi-Százhalombatta (HU)</li> <li>— компресорна станция Városföld (HU)</li> <li>— разширяване на преносната пропускателна способност в Румъния от Recas към Hogia в посока към Унгария до 4,4 млрд. m<sup>3</sup> годишно и разширяване на компресорните станции в Podișor, Bibesti и Jura</li> <li>— Черноморско крайбрежие — Podișor (RO) газопровод за подаване на газ от Черно море</li> <li>— реверсивен поток между Румъния и Унгария: 2-<sup>ри</sup> етап на унгарския участък, компресорна станция при Csanádpalota или Algyő (HU)</li> </ul> <p>6.24.10 ROHUAT/BRUA — 3<sup>ти</sup> етап, включително:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— подобряване на румънската газопреносна система между Onesti — Isacsea и възможност за реверсивен поток при Isacsea</li> <li>— подобряване на румънската газопреносна система между Onesti — Nadlac</li> <li>— удължаване на румънската газопреносна система за подаване на газ от брега на Черно море</li> </ul>
6.25	<p>Клъстер за инфраструктура за подаване на нов газ към Централна и Югоизточна Европа с цел разнообразяване на източниците, включващ следните ПОИ, разработени координирано и ефективно:</p> <p>6.25.1 Газопроводна система от България през Румъния и Унгария до Словакия [понастоящем известна като „Eastring“]</p> <p>6.25.4 Инфраструктура, която да позволи развитието на българския газов център</p>
6.26	<p>6.26.1 Клъстер Хърватия — Словения — Австрия при Rogatec, включващ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— междусистемна връзка Хърватия — Словения (Lučko — Zabok - Rogatec)</li> <li>— компресорна станция Kidričevo, 2-<sup>ри</sup> етап на модернизация (SI)</li> </ul>

№	Определение
	<ul style="list-style-type: none"> <li>— компресорни станции 2 и 3 на хърватската газопреносна система</li> <li>— GCA 2015/08: вход/изход Murfeld (AT)</li> <li>— модернизация на междусистемната връзка Murfeld/Ceršak (AT—SI)</li> <li>— модернизация на междусистемната връзка Rogatec</li> </ul>

(<sup>1</sup>) Реализирането на ВАСИ като ПОИ ще зависи от резултатите от пилотния проект „Trading Regional Upgrade“.

7) **Приоритетен коридор „Южен газов коридор“ („SGC“)**

№	Определение
7.1	<p>Клъстер на ПОИ за интегрирана, специално предвидена за целта и разширяема транспортна инфраструктура и съответно оборудване за пренос на най-малко 10 млрд. m<sup>3</sup> годишно от нови източници на природен газ от Каспийския регион, пресичаща Азербайджан, Грузия и Турция и достигаща пазарите на ЕС в Гърция и Италия, включващ следните ПОИ:</p> <p>7.1.1 Газопровод към ЕС от Туркменистан и Азербайджан през Грузия и Турция [понастоящем известен като комбинацията „Транскаспийски газопровод“ („ТСП“), „Разширяване на Южнокавказкия газопровод“ („SCPFEX“) и „Трансанадолски газопровод за природен газ“ („TANAP“)]</p> <p>7.1.3 Газопровод от Гърция до Италия през Албания и Адриатическо море [понастоящем известен като „Трансадриатически газопровод“ („TAP“)], включващ измервателна, регулираща и компресорна станция при Nea Messimvria</p>
7.3	<p>ПОИ клъстер за инфраструктура за подаване на нов газ от залежи на природен газ в източната част на Средиземноморието, включително:</p> <p>7.3.1 Газопровод от залежите на природен газ в източната част на Средиземноморието до континентална Гърция през Крит [понастоящем известен като „Газопровод EastMed“], с измервателна и регулираща станция при Megalopoli</p> <p>и в зависимост от него, следните ПОИ:</p> <p>7.3.3 Газопровод в морето, свързващ Гърция и Италия [понастоящем известен като газопровод „Посейдон“]</p> <p>7.3.4 Увеличаване на вътрешната преносна способност юг — север в Италия [понастоящем известен като „Линия Adriatica“]</p>
7.5	Развитие на газова инфраструктура в Кипър [понастоящем известен като „Кипър Gas2EU“]

8) **Приоритетен коридор „План за взаимосвързване на Балтийския енергиен пазар в областта на природния газ“ („BEMIP Gas“)**

№	Определение
8.1	8.1.1 Междусистемна връзка Естония — Финландия [понастоящем известна като „Balticconnector“]
8.2	<p>Клъстер „Модернизиране на инфраструктура в източната част на региона на Балтийско море“, включващ следните ПОИ:</p> <p>8.2.1 Увеличаване на пропускателната способност на междусистемната връзка Латвия — Литва</p> <p>8.2.2 Увеличаване на пропускателната способност на междусистемната връзка Естония — Латвия</p> <p>8.2.4 Увеличаване на капацитета на подземното газохранилище Inčukalns (LV)</p>
8.3	<p>Клъстер за инфраструктура, включващ следните ПОИ:</p> <p>8.3.1 Укрепване на междусистемната връзка Нубго — Полша/Дания</p> <p>8.3.2 Междусистемна връзка Полша — Дания [понастоящем известна като „Балтийски газопровод“]</p>
8.5	Междусистемна връзка Полша — Литва [понастоящем известна като „GIPL“]
8.6	Терминал за ВПГ Гьотеборг в Швеция
8.7	Увеличаване на пропускателната способност на терминал за ВПГ Swinoujście в Полша

9) **Приоритетен коридор „Връзки за доставка на нефт в Централна източна Европа“ („OSC“)**

№	Определение
9.1	Нефтепровод Adamowo — Brody: газопровод, свързващ площадката за обработка на дружество Uktransnafta в Brody (Украйна) и резервоарно стопанство Adamowo (Полша)
9.2	Нефтепровод Bratislava — Schwechat: тръбопровод, свързващ Schwechat (Австрия) и Братислава (Словакия)
9.4	Нефтепровод Litvinov (Чешка република) — Sprengau (Германия): проектът за разширение на тръбопровода за суров нефт „Дружба“ до нефтозавода TRM Sprengau
9.5	Клъстер Померански тръбопровод (Полша), включващ следните ПОИ: 9.5.1. Изграждане на нефтен терминал в Gdańsk (етап II) 9.5.2. Разширяване на Померанския тръбопровод: втората линия на тръбопровода
9.6	TAL Plus: разширяване на пропускателната способност на тръбопровода TAL между Trieste (Италия) и Ingolstadt (Германия)

10) **Приоритетна тематична област „Внедряване на интелигентни електроенергийни мрежи“**

№	Определение
10.3	SINCRO.GRID (Словения, Хърватия) — новаторско интегриране на утвърдени технологични решения със синергичен ефект с цел да се повиши сигурността на работата едновременно на словенската и на хърватската електроенергийна система
10.4	ACON (Чешката република, Словакия) — основната цел на ACON е да се насърчи интегрирането на чешкия и словашкия пазар на електроенергия
10.5	ALPGRID (Австрия, Италия) — новаторско интегриране на утвърдени технологични решения със синергичен ефект с цел едновременно увеличаване на оперативната ефективност на италианските и австрийските регионални електроенергийни системи
10.6	Инициатива за интелигентни граници (Франция, Германия) — инициативата за интелигентни граници ще свърже разработените от Франция и Германия политики с оглед подпомагане на техните градове и територии при разработване на стратегиите им за енергиен преход и интеграция на европейския пазар

11) **Приоритетна тематична област „Електроенергийни магистрали“**

Списък на ПОИ с двойно обозначение като „електроенергийни магистрали“

№	Определение
Приоритетен коридор „Морска електроенергийна мрежа в северните морета“ („NSOG“)	
1.1	1.1.1 Междусистемна връзка между Gezelle (BE) и областта в близост до Richborough (UK)
1.3	Клъстер Дания — Германия, включващ следните ПОИ: 1.3.1 Междусистемна връзка между Endrup (DK) и Niebüll (DE) 1.3.2 Вътрешна линия между Niebüll и Brunsbüttel (DE)

№	Определение
1.4	Клъстер Дания — Германия, включващ следните ПОИ: 1.4.1 Междусистемна връзка между Kassø (DK) и Audorf (DE) 1.4.2 Вътрешна линия между Audorf и Hamburg/Nord (DE) 1.4.3 Вътрешна линия между Hamburg/Nord и Dollern (DE)
1.6	Междусистемна връзка Франция — Ирландия между La Martyre (FR) и Great Island или Knockraha (IE) [понастоящем известна като „Celtic Interconnector“]
1.7	Клъстер междусистемни връзки Франция — Обединено кралство, включващ един или повече от следните ПОИ: 1.7.1 Междусистемна връзка между Cotentin (FR) и областта в близост до Exeter (UK) [понастоящем известна като „FAB“] 1.7.2 Междусистемна връзка между Tourbe (FR) и Chilling (UK) [понастоящем известна като „IFA2“] 1.7.3 Междусистемна връзка между Coquelles (FR) и Folkestone (UK) [понастоящем известна като „Elec-Link“] 1.7.4 Междусистемна връзка между Le Havre (FR) и Lovedean (UK) [понастоящем известна като „AQUIND“] 1.7.5 Междусистемна връзка между областта в близост до Dunkerque (FR) и областта в близост до Kingsnorth (UK) [понастоящем известна като „Gridlink“]
1.8	Клъстер Германия — Норвегия [понастоящем известен като „NordLink“] 1.8.1 Междусистемна връзка между Wilster (DE) и Tonstad (NO) 1.8.2 Увеличаване на преносната способност на вътрешните линии в южна Норвегия
1.10	Клъстер междусистемни връзки Обединено кралство — Норвегия, включващ един или повече от следните ПОИ: 1.10.1 Междусистемна връзка между Blythe (UK) и Kvilldal (NO) [понастоящем известна като „North Sea Link“] 1.10.2 Междусистемна връзка между Peterhead (UK) и Simadalen (NO) [понастоящем известна като „NorthConnect“]
1.13	Междусистемна връзка Исландия — Обединено кралство [понастоящем известна като „Ice Link“]
1.14	Междусистемна връзка между Revsing (DK) и Bicker Fen (UK) [понастоящем известна като „Viking Link“]
1.15	Междусистемна връзка между областта на Antwerp (BE) и областта в близост до Kemsley (UK)
1.16	Междусистемна връзка Нидерландия — Обединено кралство
Приоритетен коридор междусистемни връзки север — юг в Западна Европа („NSI West Electricity“)	
2.2	2.2.1 Първа междусистемна връзка между Lixhe (BE) и Oberzier (DE) [понастоящем известна като „ALEGrO“] 2.2.4 Втора междусистемна връзка Белгия — Германия
2.4	Междусистемна връзка между Codrongianos (IT), Lucciana (Корсика, Франция) и Suvereto (IT) [понастоящем известна като „SACOI 3“]
2.5	2.5.1 Междусистемна връзка между Grande Ile (FR) и Piosasco (IT) [понастоящем известна като „Savoie-Piemont“]
2.7	Междусистемна връзка между Aquitaine (FR) и Страната на баските (ES) [понастоящем известна като „Biscay Gulf (Бискайски залив)“]
2.9	Вътрешна линия между Osterath и Philippsburg (DE) за увеличаване на преносната способност на западните граници [понастоящем известна като „UltraneT“]

№	Определение
2.10	Вътрешна линия между Brunsbüttel-Großgartach и Wilster-Grafenrheinfeld (DE) за увеличаване на преносната способност на северните и южните граници [понастоящем известна като „Suedlink“]
2.13	Клъстер от междусистемни връзки Ирландия — Обединено кралство, включващ следните ПОИ: 2.13.1 Междусистемна връзка между Woodland (IE) и Turleenan (UK) 2.13.2 Междусистемна връзка между Srananagh (IE) и Turleenan (UK)
Приоритетен коридор междусистемни връзки север — юг в Централна Източна и Южна Европа („NSI East Electricity“)	
3.10	Клъстер Израел — Кипър — Гърция [понастоящем известен като междусистемен електропровод „EUROASIA“], включващ следните ПОИ: 3.10.1 Междусистемна връзка между Hadera (IL) и Kofinou (CY) 3.10.2 Междусистемна връзка между Kofinou (CY) и Korakia, Крит (EL) 3.10.3 Вътрешна линия между Korakia, Крит и регион Attica (EL)
3.12	Вътрешна линия в Германия между Wolmirstedt и Бавария за увеличаване на вътрешната преносна способност на коридора север — юг
3.27	Междусистемна връзка между Сицилия (IT) и Тунис (TU) [понастоящем известна като „ELMED“]
Приоритетен коридор „План за взаимосвързване на Балтийския енергиен пазар в областта на електроенергетиката“ („BEMIP Electricity“)	
4.1	Междусистемна връзка Дания — Германия между Tolstrup Gaarde (DK) и Bentwisch (DE) чрез разположени в морето вятърни паркове Kriegers Flak (DK) и Baltic 1 и 2 (DE) [понастоящем известна като „Комбинирана електропреносна мрежа Kriegers Flak“]

## 12) Трансгранична мрежа за въглероден диоксид

№	Определение
12.1	Център за CO <sub>2</sub> Teesside (Обединено кралство, на следващи етапи Нидерландия, Белгия, Германия)
12.2	Транспортни и инфраструктурни проекти за CO <sub>2</sub> (Обединено кралство, на следващи етапи Нидерландия, Норвегия)
12.3	Ротердамско ядро (Нидерландия и Обединеното кралство)
12.4	Трансгранични транспортни връзки между източниците на емисии на CO <sub>2</sub> в Обединеното кралство и Нидерландия и хранилище в Норвегия

## В. СПИСЪЦИ НА „ПРОЕКТИ, КОИТО ВЕЧЕ НЕ СЕ СЧИТАТ ЗА ПОИ“ И „ПРОЕКТИ, КОИТО ВЕЧЕ СА НЕРАЗДЕЛНА ЧАСТ ОТ ДРУГИ ПОИ“

## 1) Приоритетен коридор „Морска електроенергийна мрежа в северните морета“ („NSOG“)

ПОИ номера на проектите, които вече не се считат за ПОИ
1.1.3
1.2
1.5

---

1.9.2

---

1.9.3

---

1.9.4

---

1.9.5

---

1.9.6

---

1.11.1

---

1.11.2

---

1.11.3

---

1.11.4

---

2) **Приоритетен коридор междусистемни връзки север — юг в Западна Европа („NSI West Electricity“)**

---

ПОИ номера на проектите, които вече не се считат за ПОИ

---

2.2.2

---

2.2.3

---

2.3.1

---

2.3.2

---

2.5.2

---

2.6

---

2.8

---

2.11.1

---

2.11.2

---

2.11.3

---

2.12

---

2.15.2

---

2.15.3

---

2.15.4

---

2.16.2

---

2.19

---

2.20

---

2.21

---

2.22

---

2.25.1

---

2.25.2

---

2.26

---

Проекти, които вече са неразделна част от други ПОИ	
Първоначален ПОИ номер на проекта	Номер на ПОИ, в който понастоящем проектът е включен
2.1	3.1.4

3) **Приоритетен коридор междусистемни връзки север — юг в Централна Източна и Южна Европа („NSI East Electricity“)**

ПОИ номера на проектите, които вече не се считат за ПОИ
3.1.3
3.2.1
3.2.3
3.3
3.5.1
3.5.2
3.6.1
3.6.2
3.8.2
3.8.3
3.8.6
3.9.2
3.9.3
3.9.4
3.13
3.14.1
3.15.1
3.15.2
3.16.2
3.16.3
3.18.1
3.18.2
3.19.2
3.19.3
3.20.1
3.20.2
3.25
3.26



## Проекти, които вече са неразделна част от други ПОИ

Първоначален ПОИ номер на проекта	Номер на ПОИ, в който понастоящем проектът е включен
3.19.1	3.22.5

4) **Приоритетен коридор „План за взаимосвързване на Балтийския енергиен пазар в областта на електроенергетиката“ („BEMIP Electricity“)**

## ПОИ номера на проектите, които вече не се считат за ПОИ

4.5.1
4.5.3
4.5.4
4.5.5
4.8.6

## Проекти, които вече са неразделна част от други ПОИ

Първоначален ПОИ номер на проекта	Номер на ПОИ, в който понастоящем проектът е включен
4.3	4.8.9
4.9	4.8.9

5) **Приоритетен коридор междусистемни газопроводни връзки север — юг в Западна Европа („NSI West Gas“)**

## ПОИ номера на проектите, които вече не се считат за ПОИ

5.2
5.6
5.7.1
5.7.2
5.9
5.12
5.13
5.14
5.15.1
5.15.2
5.15.3
5.15.4
5.15.5
5.16
5.17.1
5.17.2
5.18
5.20

Проекти, които вече са неразделна част от други ПОИ	
Първоначален ПОИ номер на проекта	Номер на ПОИ, в който понастоящем проектът е включен
5.8.1	5.5.2
5.8.2	5.5.2

6) **Приоритетен коридор междусистемни газопроводи север — юг в Централна Източна и Югоизточна Европа („NSI East Gas“)**

ПОИ номера на проектите, които вече не се считат за ПОИ
6.3
6.5.3
6.5.4
6.7
6.8.3
6.9.2
6.9.3
6.11
6.12
6.16
6.17
6.19
6.20.1
6.20.5
6.21
6.22.1
6.22.2
6.25.2

Проекти, които вече са неразделна част от други ПОИ	
Първоначален ПОИ номер на проекта	Номер на ПОИ, в който понастоящем проектът е включен
6.1.1	6.2.10
6.1.2	6.2.11
6.1.3	6.2.11
6.1.4	6.2.11
6.1.5	6.2.11
6.1.6	6.2.11

Проекти, които вече са неразделна част от други ПОИ	
Първоначален ПОИ номер на проекта	Номер на ПОИ, в който понастоящем проектът е включен
6.1.7	6.2.11
6.1.8	6.2.2
6.1.9	6.2.11
6.1.10	6.2.2
6.1.11	6.2.2
6.1.12	6.2.12
6.2.3	6.2.2
6.2.4	6.2.2
6.2.5	6.2.2
6.2.6	6.2.2
6.2.7	6.2.2
6.2.8	6.2.2
6.2.9	6.2.2
6.5.2	6.5.6
6.6	6.26.1
6.8.4	6.25.4
6.13.1	6.24.4
6.13.2	6.24.4
6.13.3	6.24.4
6.14	6.24.1
6.15.1	6.24.10
6.15.2	6.24.10
6.18	7.3.4
6.24.2	6.24.1
6.24.3	6.24.1
6.24.5	6.24.4
6.24.6	6.24.4
6.24.7	6.24.4
6.24.8	6.24.4
6.24.9	6.24.4
6.25.3	6.24.10
6.26.2	6.26.1

Проекти, които вече са неразделна част от други ПОИ	
Първоначален ПОИ номер на проекта	Номер на ПОИ, в който понастоящем проектът е включен
6.26.3	6.26.1
6.26.4	6.26.1
6.26.5	6.26.1
6.26.6	6.26.1

7) **Приоритетен коридор „Южен газов коридор“ („SGC“)**

ПОИ номера на проектите, които вече не се считат за ПОИ
7.1.2
7.1.5
7.1.7
7.2.1
7.2.2
7.2.3
7.4.1
7.4.2

Проекти, които вече са неразделна част от други ПОИ	
Първоначален ПОИ номер на проекта	Номер на ПОИ, в който понастоящем проектът е включен
7.1.6	7.1.3
7.1.4	7.3.3
7.3.2	7.5

8) **Приоритетен коридор „План за взаимосвързване на Балтийския енергиен пазар в областта на природния газ“ („BEMIP Gas“)**

ПОИ номера на проектите, които вече не се считат за ПОИ
8.1.2.1
8.1.2.2
8.1.2.3
8.1.2.4
8.2.3
8.4
8.8

9) **Приоритетен коридор „Връзки за доставка на нефт в Централна източна Европа“ („OSC“)**

---

ПОИ номера на проектите, които вече не се считат за ПОИ

---

9.3

---

10) **Приоритетна тематична област „Внедряване на интелигентни електроенергийни мрежи“**

---

ПОИ номера на проектите, които вече не се считат за ПОИ

---

10.1

---

10.2

---

11) **Приоритетна тематична област „Електроенергийни магистрали“**

---

ПОИ номера на проектите, които вече не се считат за ПОИ

---

1.5“

---