



Съвет на
Европейския съюз

Брюксел, 16 декември 2021 г.
(OR. en)

Междуинституционално досие:
2021/0424(COD)

15096/21
ADD 1

ENER 561
ENV 1013
CLIMA 456
IND 388
RECH 568
COMPET 915
ECOFIN 1257
CODEC 1662
IA 209

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

От:	Генералния секретар на Европейската комисия, подписано от г-жа Martine DEPREZ, директор
Дата на получаване:	15 декември 2021 г.
До:	Г-н Jeppe TRANHOLM-MIKKELSEN, генерален секретар на Съвета на Европейския съюз
№ док. Ком.:	COM(2021) 804 final - ANNEXES 1 to 4
Относно:	ПРИЛОЖЕНИЕ към предложение за Регламент на Европейския парламент и на Съвета относно вътрешните пазари на възобновяеми газове и природен газ и на водород

Приложено се изпраща на делегациите документ COM(2021) 804 final - ANNEXES 1 to 4.

Приложение: COM(2021) 804 final - ANNEXES 1 to 4



ЕВРОПЕЙСКА
КОМИСИЯ

Брюксел, 15.12.2021 г.
COM(2021) 804 final

ANNEXES 1 to 4

ПРИЛОЖЕНИЕ

към

**предложение за Регламент на Европейския парламент и на Съвета
относно вътрешните пазари на възобновяеми газове и природен газ и на водород**

{SEC(2021) 431 final} - {SWD(2021) 455 final} - {SWD(2021) 456 final} -
{SWD(2021) 457 final} - {SWD(2021) 458 final}

ПРИЛОЖЕНИЕ I

НАСОКИ ОТНОСНО

↓ НОВ

1. ИНФОРМАЦИЯ, КОЯТО ТРЯБВА ДА СЕ ПУБЛИКУВА ОТНОСНО МЕТОДИКАТА ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА РЕГУЛИРАНИТЕ ПРИХОДИ НА ОПЕРАТОРА НА ПРЕНОСНА СИСТЕМА

Следната информация се публикува преди тарифния период от регулаторния орган или от оператора на преносна система, съгласно решението на регулаторния орган.

Тази информация се предоставя отделно за дейностите по пренос, при които операторът на преносна система е част от по-голям търговски субект или холдинг.

1. Субектът, който отговаря за изчисляването, определянето и одобряването на различните компоненти на методиката.
2. Описание на методиката, включващо най-малко описание на:
 - а) цялостната методика, например таван на приходите, хибриден подход, метод на надхвърлените разходи или сравнителен анализ на тарифите;
 - б) методиката за определяне на регулаторната база на активите (RAB), включително:
 - i) методика за определяне на първоначалната (отваряща) стойност на активите, прилагана в началото на регулирането, и при включването на нови активи в регулаторната база на активите;
 - ii) методика за преоценка на активите;
 - iii) разяснения за изменението на стойността на активите;
 - iv) третиране на изведените от експлоатация активи;
 - v) амортизационната методика, прилагана за регулираната база на активите, включително всякакви промени, направени върху стойностите.
 - в) методиката за определяне на цената на капитала;
 - г) методиката за определяне на общите разходи (TOTEX) или, според случая, оперативните разходи (OPEX) и капиталовите разходи (CAPEX);
 - д) методиката за определяне на ефективността на разходите, ако е приложимо;
 - е) методиката за определяне на инфлацията;
 - ж) методиката за определяне на премиите и стимулите, ако е приложимо;
 - з) непредвидени разходи;
 - и) услуги, предоставяни в рамките на холдинга на дружеството, ако е приложимо.

3. Стойностите на параметрите, използвани в методиката
- а) подробните стойности на параметрите, които са част от цената на собствения капитал и цената на дълга или среднопретеглената цена на капитала, изразена в проценти;
 - б) амортизационни срокове в години, приложими поотделно за тръбопроводи и компресори;
 - в) промени в амортизационния период или в ускоряването на амортизацията, прилагана за активите;
 - г) цели за ефективност в проценти;
 - д) инфлационни индекси;
 - е) премии и стимули.
4. Стойностите на цените и разходите, използвани за определяне на разрешените или целеви приходи в местната валута и в евро на::
- а) регулираната база на активите по видове активи, с разбивка по години до пълната ѝ амортизация, включително;
 - б) инвестиции, добавени към регулираната база на активите, по видове активи;
 - в) амортизацията по видове активи до пълната им амортизация;
 - г) цената на капитала, включително цената на собствения капитал и цената на дълга;
 - д) оперативни разходи;
 - е) премии и стимули, изброени поединично.
5. Финансови показатели, които трябва да бъдат представени за оператора на преносна система. Ако операторът на преносна система е част от по-голям холдинг или дружество, тези стойности се представят отделно за оператора на преносната система, включително:
- а) печалба преди лихви, данъци и амортизация (EBITDA);
 - б) печалба преди лихви и данъци (EBIT);
 - в) възвръщаемост на активите I (ROA) = $EBITDA/RAB$;
 - г) възвръщаемост на активите II (ROA) = $EBIT/RAB$;
 - д) възвръщаемост на собствения капитал (ROE) = собствен капитал/печалба;
 - аа) възвръщаемост на вложения капитал (RoCE);
 - бб) отношение на ливъридж;
 - вв) нетен дълг/(нетен дълг + собствен капитал);
 - гг) нетен дълг/EBITDA.

Регулаторният орган или операторът на преносната система осигуряват опростен тарифен модел, който включва дезагрегираните параметри и стойности на методиката и позволява да се възпроизведе изчисляването на разрешените или целевите приходи на оператора на преносната система.

Услуги за достъп на трети страни по отношение на операторите на преносни системи

1. Операторите на преносни системи предлагат услуги за пренос на гарантиран капацитет и на прекъсваемия капацитет за минимален срок от един ден.
2. Хармонизираните договори за пренос и общите мрежови кодекси се съставят така, че да улеснят търговията и повторното използване на капацитет, договорени от ползвателите на мрежата, без да се възпрепятства освобождаването на капацитет.
3. Операторите на преносни системи разработват мрежови кодекси и хармонизирани договори след подходяща консултация с ползвателите на мрежата.
4. Операторите на преносни системи прилагат стандартни процедури за заявки и коригиращи заявки. Те разработват информационни системи и средства за електронна комуникация, за да осигуряват адекватна информация на ползвателите на мрежата и да опростяват сделките, такива като заявки, договаряне на капацитет и прехвърляне на права върху капацитет между ползвателите на мрежата.
5. Операторите на преносни системи хармонизират процедурите за официални искания и сроковете за даване на отговор в съответствие с най-добрите практики в сектора с цел свеждане до минимум на времето за реагиране. След консултация със съответните ползватели на мрежа, операторите осигуряват не по-късно от 1 юли 2006 г. системи на екран за онлайн заявки на капацитет и потвърждение, както и процедури за заявки и коригиране на заявки.
6. Операторите на преносни системи не начисляват на ползвателите на мрежа допълнителни такси за искане на информация и за свързани с договорите им за пренос сделки, които се извършват съгласно стандартни правила и процедури.
7. Искания за информация, които изискват извънредни или прекомерни разходи, като например проучвания за осъществимост, могат да се таксуват отделно, при условие че такива такси могат да бъдат надлежно обосновани.
8. Операторите на преносни системи си сътрудничат с други оператори на преносни системи при координиране на поддръжката на съответните мрежи с цел да сведат до минимум прекъсванията в услугите по пренос, предоставяни на ползватели на мрежа и на оператори на преносни системи в други области, и с цел да се гарантират равни изгоди по отношение на сигурността на доставките, включително по отношение на транзита.
9. Поне веднъж годишно и в предварително определен кратък срок операторите на преносни системи публикуват всички планирани периоди за профилактика, които могат да засегнат правата на ползвателите на мрежата, произтичащи от договори за пренос, както и съответната експлоатационна информация, като дават своевременно предизвестие. Това включва своевременно и недискриминационно публикуване на всички промени в планираните периоди на профилактика и известяване на непланираната профилактика, веднага щом операторът на преносна система разполага с подобна информация. По време на периодите на профилактика операторите на преносни системи редовно публикуват актуализирана информация с подробности, очаквана продължителност и ефекти от профилактиката.

644. Операторите на преносни системи поддържат и при поискване предоставят на компетентните органи ежедневен запис на дейностите по профилактика и на

възникналите прекъсвания на подавания поток. При поискване информация се предоставя и на страните, засегнати от такива прекъсвания.

2. Принципи на механизмите за разпределение на капацитет (ПРОПУСКАТЕЛНА СПОСОБНОСТ) и на процедурите за управление на претоварването по отношение на операторите на преносни системи и тяхното прилагане в случай на договорно претоварване

2.1. Принципи на механизмите за разпределение на капацитет и на процедурите за управление на претоварването по отношение на операторите на преносни системи

1. Механизмите за разпределение на капацитет и процедурите за управление на претоварването улесняват развитието на конкуренция и ликвидна търговия с капацитет и са съвместими с пазарни механизми, в това число спот пазари и борси. Те са гъвкави и могат да се приспособяват към променящите се пазарни условия.
2. Тези механизми и процедурите отчитат целостността ~~целостта~~ на съответната система и сигурността на доставките.
3. Тези механизми и процедури не възпрепятстват навлизането на нови участници на пазара, нито създават бариери за навлизане на пазара. Те не пречат на ефективната конкуренция между пазарните участници, в това число нови участници на пазара и дружества с малък пазарен дял.
4. Тези механизми и процедури подават подходящи икономически сигнали за ефективно и оптимално използване на техническия капацитет и улесняват инвестирането в нова инфраструктура.
5. Ползвателите на мрежа биват информирани за обстоятелствата, които могат да повлияят върху наличността на договорения капацитет. Информацията за прекъсване следва да отразява нивото на информация, с която разполага операторът на преносната система.
6. Ако изпълнението на договорните задължения за доставка бъде затруднено поради причини, свързани с целостността ~~целостта~~ на системата, операторите на преносни системи следва да уведомят ползвателите на мрежа и да потърсят незабавно недискриминационно решение.

Операторите на преносни системи се консултират с ползвателите на мрежа относно процедурите преди тяхното прилагане и ги съгласуват с регулаторния орган.

2.2. Процедури за управление на претоварването в случай на договорно претоварване

2.2.1. Общи разпоредби

1. Разпоредбите на точка 2.2 се прилагат за точките на междусистемни връзки между съседни входно-изходни системи, независимо дали те са физически или виртуални, между две или повече държави членки или в рамките на една и съща държава членка, доколкото точките подлежат на резервиране от ползватели. Те могат да бъдат прилагани също за входни точки от и изходни точки към трети държави според решението на съответния национален регулаторен орган. Изходните точки към крайни ☒ ползватели ☒

~~потребители~~ и разпределителни мрежи, входните точки от ~~крайни газопроводни станции~~ ☒ терминали ☒ за ВПГ и съоръжения за добиване, както и входно-изходните точки от и към съоръжения за съхранение, не са предмет на разпоредбите на точка 2.2.

2. Въз основа на информацията, публикувана от операторите на преносни системи съгласно раздел 3 от настоящото приложение и, в съответните случаи, утвърдена от националните регулаторни органи, ~~от 2015 г. нататък Агенцията~~ ☒ ACER ☒ ще публикува ~~всяка година не по-късно от 1 юни~~ мониторингов доклад за претоварванията в точките за междусистемни връзки във връзка с продуктите с гарантиран капацитет, продадени през предходната година, като отчита, доколкото това е възможно, търгуването с капацитет на вторичния пазар и използването на прекъсваем капацитет.

↓ НОВ

Мониторинговият доклад се публикува на всеки две години. ACER публикува допълнителни доклади въз основа на обосновано искане от Комисията до един път годишно.

↓ 715/2019 (адаптиран)

⇒ НОВ

3. Всеки допълнителен капацитет, ~~достъпен~~ ☒ предоставен ☒ чрез прилагане на една от процедурите по управление на претоварването, както е предвидено в точки 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 и 2.2.5, се предлага от съответния(те) оператор(и) на преносни системи при нормалния процес на разпределяне.
3. ~~Мерките, предвидени в точки 2.2.2, 2.2.4 и 2.2.5 се прилагат считано от 1 октомври 2013 г. Точка 2.2.3, подточки от 1 до 5 се прилагат считано от 1 юни 2016 г.~~
- 2.2.2. *Увеличаване на капацитета посредством схема за свръхзаявяване и обратно изкупуване*
 1. Операторите на преносни системи предлагат и, след одобрение от националния регулаторен орган, прилагат схема за свръхзаявяване и обратно изкупуване, основана на стимули, с цел да предложат допълнителен гарантиран капацитет. Преди изпълнението, националният регулаторен орган се консултира с националните регулаторни органи на съседните държави членки и взема предвид мнението на тези регулаторни органи. Допълнителният капацитет се дефинира като гарантиран капацитет, предлаган допълнително към техническия капацитет в точка на междусистемна връзка, изчислен въз основа на член ~~516~~, параграф 1 от настоящия регламент.
 2. Схемата за свръхзаявяване и обратно изкупуване осигурява на операторите на преносни системи стимул да предоставят допълнителен капацитет като отчитат техническите условия, като например калоричността, температурата и очакваното потребление на съответната входно-изходна система и капацитета в съседните мрежи. Операторите на преносни системи следва да прилагат

динамичен подход по отношение на преизчисляването на техническия или допълнителния капацитет на входно-изходната система.

3. Схемата за свръхзаявяване и обратно изкупуване се основава на режим на стимулиране, отразяващ рисковете за операторите на преносни системи при предлагането на допълнителен капацитет. Схемата се структурира по такъв начин, че приходите от продажбата на допълнителен капацитет и разходите, произтичащи от схемата за обратно изкупуване или мерките по ~~точка подточка~~ 6, да се поделят между операторите на преносни системи и ползвателите на мрежата. Националните регулаторни органи вземат решение относно разпределението на приходите и разходите между операторите на преносни системи и от ползвателя на мрежата.
 4. За целите на определяне на приходите на операторите на преносни системи техническият капацитет, по-специално върнатият (преотстъпеният) капацитет, както и, когато е приложимо, капацитетът, произтичащ от прилагането на механизми за заявяване на гарантиран капацитет на принципа „или използваш, или губиш“ за ден напред или за дългосрочен период, следва да бъдат разпределени преди всякакъв допълнителен капацитет.
 5. При определяне на допълнителния капацитет, операторът на преносната мрежа взема предвид статистическите сценарии за вероятния размер на физически неизползвания капацитет във всеки един момент в точките на междусистемни връзки. Той отчита също и рисковия профил на предлагането на допълнителен капацитет, който не води до допълнително задължение за изкупуване. Схемата за свръхзаявяване и обратно изкупуване също така оценява вероятността и разходите за обратно изкупуване на капацитет на пазара и отразява това в размера на допълнителния капацитет, който ще се предоставя.
 6. Когато е необходимо да се запази ~~целостността на~~ на системата, операторите на преносни системи прилагат процедура за обратно изкупуване, основана на пазарни принципи, при която ползвателите на мрежата могат да предлагат капацитет. Ползвателите на мрежата следва да бъдат информирани относно приложимата процедура за обратно изкупуване. Прилагането на процедура за обратно изкупуване не засяга приложимите спешни мерки.
 7. Преди прилагането на процедура за обратно изкупуване операторите на преносни системи проверяват дали ~~целостността на~~ на системата не може да се поддържа по по-рентабилен начин чрез алтернативни технически и търговски мерки.
 8. Когато предлага схемата за свръхзаявяване и обратно изкупуване, операторът на преносната система предоставя на националния регулаторен орган всички отнасящи се до схемата данни, оценки и модели с цел той да може да направи оценка на схемата. Операторът на преносната система е длъжен да докладва редовно на националния регулаторен орган за функционирането на схемата и, по искане на националния регулаторен орган, да предоставя всички необходими данни. Националният регулаторен орган може да изиска от оператора на преносната мрежа да преразгледа схемата.
- 2.2.3. *Механизъм за заявяване на гарантиран капацитет за ден напред на принципа „или използваш, или губиш“*
1. При промяна на първоначалната заявка националните регулаторни органи изискват от операторите на преносни системи да прилагат за отделния

ползвател на мрежата в точка на междусистемна връзка като минимум правилата, определени в точка ~~подточка~~ 3, ако въз основа на ежегодния мониторингов доклад на ~~Агенцията~~ ☒ ACER ☒ в съответствие с точка 2.2.1, подточка 2 е видно, че в точките на междусистемни връзки в хода на процедурите за разпределяне на капацитет от разгледаната в мониторинговия доклад година търсенето е надвишило предлагането, на началната цена, когато са използвани търгове, за продуктите за ползване през въпросната година или през някоя от следващите две години,

- а) най-малкото за три продукта с гарантиран капацитет с продължителност един месец; или
- б) за най-малко два продукта с гарантиран капацитет с продължителност едно тримесечие; или
- в) за най-малко един продукт с гарантиран капацитет с продължителност една година или повече; или
- г) когато $\Rightarrow$ от най-малко шест месеца $\Leftarrow$ не е бил предложен продукт с гарантиран капацитет с продължителност един месец или повече.

2. Ако въз основа на ежегодния мониторингов доклад е видно, че ситуация като определената в точка ~~подточка~~ 1 е слабо вероятно да се случи повторно през следващите три години, например в резултат на това, че капацитет става ☒ наличен ☒ ~~достъпен~~ поради физическо разширяване на мрежата или прекратяване на дългосрочни договори, съответните национални регулаторни органи могат да решат да прекратят механизма за заявяване на гарантиран капацитет за ден напред на принципа „или използваш, или губиш“.
3. Презаявяване на гарантиран капацитет от ползвателя на мрежата в точката на междусистемна връзка се разрешава до максимум 90 % и до минимум 10 % от договорения капацитет. Ако обаче заявката надхвърля 80 % от договорения капацитет, половината от незаявения обем може да бъде презаявен с нарастване. Ако заявката не надхвърля 20 % от договорения капацитет, половината от заявения обем може да бъде презаявен с намаляване. Прилагането на настоящата точка ~~подточка~~ не засяга приложимите спешни мерки.
4. Първоначалният притежател на договорения капацитет може да презаяви ограничената част от своя договорен гарантиран капацитет на прекъсваем принцип.
5. Точка ~~Подточка~~ 3 не се прилага за ползватели на мрежата — лица или предприятия и предприятията, контролирани от тях съгласно член 3 от Регламент (ЕО) № 139/2004 — държащи по-малко от 10 % от средния технически капацитет през предходната година в точката на междусистемна връзка.
6. За точки на междусистемни връзки, в които се прилага механизмът за заявяване на гарантиран капацитет за ден напред на принципа „или използваш, или губиш“ в съответствие с точка ~~подточка~~ 3, националният регулаторен орган следва да направи оценка на връзката със схемата за свръхзаявяване и обратно изкупуване съгласно точка 2.2.2, като това може да доведе до решение на националният регулаторен орган за неприлагане на разпоредбите на точка

2.2.2 за въпросните точки на междусистемни връзки. Такова решение се съобщава незабавно на ~~Агенцията~~ ☒ ACER ☒ и на Комисията.

7. За дадена точка на междусистемна връзка националният регулаторен орган може да реши да прилага механизъм за заявяване на гарантиран капацитет за ден напред на принципа „или използваш, или губиш“ в съответствие с точка ~~подточка~~ 3. Преди да вземе своето решение, националният регулаторен орган се консултира с националните регулаторни органи на съседните държави членки. При вземане на решението националният регулаторен орган взема предвид становищата на националните регулаторни органи на съседните държави.

2.2.4. *Връщане на договорен капацитет*

Операторите на преносни системи приемат всяко преотстъпване на гарантиран капацитет, договорен от ползвателя на мрежата в точка на междусистемна връзка, с изключение на продукти, свързани с капацитет, имащи продължителност от един ден и по-малко. Ползвателят на мрежата запазва правата и задълженията си по договора за капацитет до момента на преразпределянето на капацитета от оператора на преносната система и доколкото капацитетът не е преразпределен от оператора на преносната система. Върнатият (преотстъпеният) капацитет следва да се разгледа за преразпределяне едва след като целият разполагаем капацитет е бил разпределен. Операторът на преносната система уведомява незабавно ползвателя на мрежата за всяко преразпределяне на върнат (преотстъпен) от него капацитет. Националният регулаторен орган одобрява специфични условия за преотстъпване на капацитет, по-специално за случаите, в които няколко ползватели на мрежата преотстъпват капацитета си.

2.2.5. *Механизъм за заявяване за дългосрочен период на принципа „или използваш, или губиш“*

1. Националните регулаторни органи изискват от операторите на преносни системи да отнемат частично или в пълна степен системно недоизползвания от даден ползвател на мрежата договорен капацитет в дадена точка на междусистемна връзка, когато този ползвател не е продавал или предлагал при разумни условия своя неизползван капацитет и когато други ползватели на мрежата искат гарантиран капацитет. Договореният капацитет се счита за системно недоизползван, по-специално ако
 - а) ползвателят на мрежата използва средно по-малко от 80 % от своя договорен капацитет както между 1 април и 30 септември, така и между 1 октомври и 31 март, с ефективна продължителност на договора повече от една година, за което не може да посочи основателна причина; или
 - б) ползвателят на мрежата заявява системно близо 100 % от своя договорен капацитет и презаявява с намаляване с цел да заобиколи правилата, формулирани в точка 2.2.3, подточка 3).
2. Прилагането на механизъм за заявяване на гарантиран капацитет за ден напред на принципа „или използваш, или губиш“ не трябва да се разглежда като основание за неприлагане на точка ~~подточка~~ 1.
3. Оттеглянето следва да води до това ползвателят на мрежата да губи договорения си капацитет частично или напълно за определен период или за оставащия ефективен срок на договора. Ползвателят на мрежата запазва

правата и задълженията си по договора за капацитет до момента на преразпределянето на капацитета от оператора на преносната система и доколкото капацитетът не е преразпределен от оператора на преносната система.

4. Операторите на преносни системи предоставят на националните регулаторни органи редовно всички данни, необходими за следене на степента на използване на договорените капацитети с ефективна продължителност на договора повече от една година или на периодични тримесечия, обхващащи най-малко две години.

3. ОПРЕДЕЛЕНИЕ НА ТЕХНИЧЕСКАТА ИНФОРМАЦИЯ, НЕОБХОДИМА ЗА ПОЛУЧАВАНЕ ОТ СТРАНА НА ☒ ПОЛЗВАТЕЛИТЕ ☒ ПОТРЕБИТЕЛИТЕ НА ГАЗОПРЕНОСНИ МРЕЖИ (~~NETWORK USERS~~) НА РЕАЛЕН ДОСТЪП ДО СИСТЕМАТА $\Rightarrow$ ЗА ПРИРОДЕН ГАЗ $\Leftarrow$, ОПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВСИЧКИ ВАЖНИ ТОЧКИ ВЪВ ВРЪЗКА С ИЗИСКВАНИЯТА ЗА ПРОЗРАЧНОСТ, КАКТО И НА ИНФОРМАЦИЯТА, КОЯТО ТРЯБВА ДА СЕ ОПОВЕСТЯВА ЗА ВСИЧКИ ВАЖНИ ТОЧКИ, И НА ГРАФИКА, СЪГЛАСНО КОЙТО ДА СЕ ПУБЛИКУВА ТАЗИ ИНФОРМАЦИЯ

3.1. Определение на техническата информация, необходима за получаване от страна на ☒ ползвателите ☒ потребителите на газопреносни мрежи на реален достъп до системата

3.1.1. Форма на публикациите

1. Операторите на газопреносни системи трябва да предоставят цялата информация, посочена в точка ~~параграф~~ 3.1.2 и точка ~~параграф~~ 3.3, подточки от 1 до 5, по следния начин:

- а) на общественодостъпен уебсайт, с безплатен достъп и без изискване за регистрация или друг вид записване, поддържан от оператора на преносната система;
- б) на принципа на периодично и текущо обновяване ~~на се основа~~ (regular/rolling basis); периодичността трябва да се определя в зависимост от настъпващите промени и продължителността на услугата;
- в) по удобен за потребителите на информацията начин;
- г) по ясен, количествено изразим, леснодостъпен начин и на недискриминационна основа;
- д) във формат, позволяващ изтегляне по мрежа, който е съгласуван между операторите на преносни системи и националните регулаторни органи — въз основа на становище относно хармонизиран формат, което се дава от ~~Агенцията~~ ☒ ACER ☒ — и който позволява количествени анализи;
- е) при използване на общоприети мерни единици — по-специално kWh за енергийното съдържание (при ~~референтна температура на охлаждане на~~ ~~димните газове след горенето~~ ☒ еталонна температура при изгаряне ☒, равна на 298,15 K) и m³ като единица за обем (при температура 273,15 K и налягане 1,01325 bar). Следва да бъде даден константният коефициент на преобразуване, използван за определяне на енергийното съдържание на газа. В допълнение към така определения формат е възможно публикуването и на данни, изразени чрез други мерни единици;

- ж) информацията следва да е на официалния език (официалните езици) на държавата членка и на английски език;
 - з) всички данни се предоставят ~~считано от 1 октомври 2013 г.~~ на единична обхващаща целия Европейски съюз централна платформа, установена от ENTSOG на принципа за рентабилност.
2. Операторите на преносни системи трябва да предоставят подробни данни относно действително настъпилите промени в който и да е елемент от цялата информация, посочена в точка ~~параграф~~ 3.1.2 и ~~параграф~~ точка 3.3, подточки от 1 до 5, своевременно и веднага след като такива данни им станат известни.
- 3.1.2. *Съдържание на информацията, която трябва да се публикува*
1. Операторите на преносни системи трябва да публикуват най-малко следната информация относно своите системи и услуги:
- а) подробно и цялостно описание на различните предлагани услуги и на техните цени;
 - б) различните видове договори за пренос, които могат да бъдат сключени за тези услуги;
 - в) мрежовия код ☒ екс ☒ и/или стандартните условия, изясняващи в общ вид правата и отговорностите на всички ☒ ползватели ☒ ~~потребители~~ на газопреносни мрежи, включително:
 - i) типови (хармонизирани) договори за пренос и други съответни документи;
 - ii) ако имат значение за достъпа до системата — спецификации за качествените характеристики на газа във всички важни точки, дефинирани в точка ~~параграф~~ 3.2 от настоящото приложение, спецификация на релевантни качествени характеристики на газа, включително, като минимум, данни за стойностите на горната топлина на изгаряне (~~gross calorific value~~) и числото на ☒ Вобе ☒ ~~Wobbe (Wobbe index)~~ и кислородното съдържание ☒, както и отговорностите или свързаните с енергийното съдържание на газа разходи за ☒ ползвателите ☒ ~~потребителите~~ на газопреносни мрежи, в случай че качествените характеристики на газа не съответстват на спецификациите;
 - iii) ако има значение за достъпа до системата — информация за изискванията по отношението на налягането на газа във всички важни точки;
 - iv) процедурата, която се изпълнява в случай на прекъсване на ~~непрекъсваем~~ преносен капацитет, включително в случаите, при които това е приложимо — ситуирането във времето, обсегът и приоритетното поддръждане на индивидуалните прекъсвания (например пропорционално прекъсване или прекъсване в ред, обратен на реда на получаване на заявките);
 - г) хармонизираните процедури, прилагани при използване на преносната система, включително определения на ключови термини и условия (~~terms~~);

- д) разпоредби относно: разпределението на капацитет, управлението при претоварване, процедурите за предотвратяване на спекулативно запасяване и за повторно използване;
- е) приложимите правила при търгуване с капацитет на вторичния пазар спрямо оператора на преносната система;
- ж) правила за балансиране и методика за изчисляване на таксите при дисбаланс;
- з) ако е приложимо, нивата на гъвкавост и толеранс (~~flexibility and tolerance levels~~), включени в услуги за транспортиране и в други услуги без допълнителни такси, както и всяка допълнително предлагана гъвкавост и съответните такси за нея;
- и) подробно описание на газовата система на оператора на преносна система и на важните точки на междусистемно свързване, съгласно дефиницията им в точка ~~параграф~~ 3.2 от настоящото приложение, както и наименованията на операторите на съответните свързани системи или съоръжения;
- й) приложимите правила за присъединяване към системата, експлоатирана от оператора на преносната система;
- к) информация за механизмите за действие при извънредни ситуации (~~emergency mechanisms~~), доколкото отговорност за тях носи операторът на преносната система, като например мерки, които могат да доведат до прекъсване на връзките към групи ☒ ползватели ☒ потребители и други общи правила за отговорност, приложими спрямо оператора на преносната система;
- л) процедурите, договорени от операторите на преносни системи по отношение на точките на междусистемно свързване (~~interconnection points~~), имащи значение за достъпа на ☒ ползвателите ☒ потребителите на газопреносни мрежи към съответните преносни системи и отнасящи се до оперативната съвместимост на газопреносната мрежа, договорените процедури за заявки и съгласуване на съответствието на заявките (~~nomination and matching procedures~~) и други договорени процедури, съдържащи разпоредби във връзка с разпределението на газовите дебити и балансирането, включително използваните методи за тази цел;
- м) операторите на преносни системи трябва да публикуват подробно и цялостно описание на методиката и изчислителния процес, включително информация за параметрите и ключовите допускания, използвани при изчисляване на техническия капацитет.

3.2. Определение на всички важни точки във връзка с изискванията за прозрачност

1. Важните точки следва да включват най-малко следните точки:

- а) всички входни и изходни точки към и от дадена газопреносна мрежа, експлоатирана от определен оператор на преносна система, с изключение на тези изходни точки, които са свързани с единичен краен потребител, и също с изключение на тези входни точки, които са свързани пряко към добивна инсталация на единичен производител, която се намира в ЕС;

- б) всички входни и изходни точки, свързващи ~~балансовите зони~~ ☒ зоните на балансиране ☒ на оператори на преносни системи;
- в) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с терминал за втечен природен газ, търговски газоразпределителни възли (газови центрове) с физическо разпределение на газ (~~physical gas hubs~~), инсталации за съхранение и добив/производство на газ, освен ако тези производствени инсталации не са изключени съгласно буква а);
- г) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с инфраструктура, необходима за предоставяне на спомагателни услуги съгласно определението в член 2, параграф ~~30~~ 14 от ~~Директива 2009/73/ЕО~~ ☒ [преработената Директива за природния газ, както е предложена в COM(2021)xxx] ☒.
2. Информацията за единични крайни ☒ ползватели ☒ ~~потребители~~ и за добивни инсталации, която не е включена в определението за важни точки, формулирано в точка 3.2.1, буква ~~подточка~~ а), следва да се публикува в сумарен вид на съдържащо смисъл равнище, поне по отношение на всяка ~~балансова зона~~ ☒ зона на балансиране ☒. Това сумирано представяне на единични крайни ☒ ползватели ☒ ~~потребители~~ и на производствени инсталации, изключени от определението за важни точки, формулирано в точка 3.2.1, подточка буква а), се разглежда, при прилагането на настоящото приложение, като една важна точка.
3. В случаите, при които точки между газопреносните оператори на две или повече газови системи се управляват само от съответните газопреносни оператори, без никакво договорно или оперативно участие на ползвателите на тези системи, или когато точките свързват преносна система към разпределителна система, без в тези точки да има ~~надвиждане на търсення~~ ~~твърд преносен капацитет над технически възможния~~ ☒ договорно претоварване ☒ (~~contractual congestion~~), операторите на преносни системи се освобождават от задължението да публикуват за тези точки информацията съгласно точка ~~параграф~~ 3.3 от настоящото приложение. Националният регулаторен орган може да изисква от операторите на преносни системи да публикуват информацията съгласно точка ~~параграф~~ 3.3 от настоящото приложение за отделни групи или за всички такива точки, за които по принцип има освобождаване от задължението. В такъв случай информацията (ако съответният оператор на преносна система разполага с нея) трябва да бъде публикувана в обобщен вид, на запазващо смисъла равнище — поне за всяка зона на балансиране. Обобщеното представяне на тези точки ще се счита, по смисъла на настоящото приложение, за една важна точка.
- 3.3. Информация, която да се публикува за всички важни точки, и времеви график, съгласно който да се публикува тази информация**
1. Операторите на преносни системи трябва да публикуват за всички важни точки информацията, посочена в букви от а) до ж) ~~от настоящия параграф~~, по отношение на всички предоставяни услуги и спомагателните услуги (по-специално информация за ~~епримесване~~ (~~blending~~), за добавяне на компоненти към газа с цел намаляване на неговата калоричност (~~ballasting~~) и за преобразуване на газа с цел получаване на друго качество (~~conversion~~). Тази информация трябва да се публикува в числово изражение, през периоди от часове или ежедневно, в зависимост от това какъв е най-малкият референтен

период, за който може да се резервира и заяви (презаяви) капацитет и какъв е най-малкият период на приключване на сметките, за който се изчисляват такси при дисбаланс. Ако най-малкият референтен период е различен от целодневен период, посочената в букви от а) до ж) информация ~~трябва да~~ се предоставя и за целодневен период. Тази информация и съответните ѝ актуализации трябва да се публикуват веднага след като системният оператор разполага с нея („в почти реално време“):

- а) техническият капацитет за газов дебит в двете посоки;
- б) общият договорен ☒ гарантиран ☒ ~~във~~ капацитет и прекъсваем капацитет (~~total contracted firm and interruptible capacity~~) в двете посоки;
- в) заявените и презаявените количества (~~nominations and re-nominations~~) в двете посоки;
- г) наличният ☒ гарантиран ☒ ~~във~~ и прекъсваем капацитет (~~available firm and interruptible capacity~~) в двете посоки;
- д) действителните физически реализирани дебети (~~actual physical flows~~);
- е) планираните и действителните прекъсвания на прекъсваем капацитет;
- ж) планираните и непланираните прекъсвания на ~~във~~ ☒ гарантираните ☒ услуги, както и информация за възстановяването на ~~във~~ ☒ гарантираните ☒ услуги (по-специално във връзка с ремонта и поддръжката на системата и вероятното времетраене на всяко прекъсване, дължащо се на ремонт и поддръжка). Информация за планираните прекъсвания трябва да бъде публикувана поне 42 дни предварително;
- з) случаи на неуспешни, законосъобразни заявки за продукти с гарантиран капацитет с продължителност един месец или повече, включително броя и обема на неуспешните заявки; #
- и) в случай на търгове — къде и кога продукти с гарантиран капацитет с продължителност един месец или повече са били продадени на цени, по-високи от началната цена;
- й) къде и кога продукт с негарантиран капацитет с продължителност един месец или повече е бил предложен за продажба в нормалния процес на разпределяне;
- к) общия капацитет, предоставен посредством прилагането на процедурите за управление на претоварването, определени в точки 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 и 2.2.5, за всяка прилагана процедура за управление на претоварването.;

2. ~~букви от з) до к) се прилагат от 1 октомври 2013 г.~~

2. За всички важни точки посочената в точка ~~параграф~~ 3.3, подточка 1, букви а), б) и г), трябва да се публикува информация за период, обхващащ поне следващите 24 месеца.

3. Операторите на преносни системи трябва да публикуват за всички важни точки историческа информация за последните пет години съгласно изискванията в точка ~~параграф~~ 3.3, подточка 1, букви от а) до ж), на принципа на текущо обновяване ~~на се основа (rolling basis)~~.

4. Операторите на преносни системи трябва да публикуват ежедневно измерените във всички важни точки стойности на горната топлина на изгаряне, ~~или~~ на числото на ☒ Вобе ☒ ~~Wobbe~~ ⇒ ,съдържанието на примесения в системата за природен газ водород, съдържанието на метан и съдържанието на кислород ⇐. Предварителните стойности трябва да се публикуват не по-късно от три дни след съответния ~~газов ден~~ ☒ газоден ☒. Окончателните стойности трябва да се публикуват в рамките на три месеца след края на съответния месец.

5. Операторите на преносни системи трябва да публикуват за всички важни точки годишни данни за стойностите на наличните ~~свободни~~ капацитети (available capacities), резервираните и техническите капацитети (~~booked and technical capacities~~) за всички години, за които се договаря капацитет, и за първата следваща след тях година, като периодът, за който се публикуват тези данни, трябва да обхваща поне следващите 10 години. Тази информация трябва да се актуализира най-малкото ежемесечно или по-често, в случай че се появи нова информация. Публикацията трябва да отразява периода, за който се предлага на пазара капацитет.

3.4. Информация, която трябва да се публикува относно преносната система, и времеви график, по който следва да се публикува тази информация

1. Операторите на преносни системи трябва да осигурят публикуването на дневни данни, които ежедневно се актуализират, относно сумарните количества на предлаганите капацитети и на договорените капацитети на вторичния пазар (т.е. продавани от един ☒ ползвател ☒ ~~потребител~~ на газопреносната мрежа на друг ☒ ползвател ☒ ~~потребител~~ на газопреносната мрежа), когато операторите на преносни системи разполагат с тази информация. Информацията трябва да включва следните данни:

- точка на междусистемно свързване (~~interconnection point~~), за която се продава капацитет;
- вид на капацитета, т.е. дали е входящ или изходящ, ☒ гарантиран ☒ ~~върд~~ или прекъсваем;
- количество и времетраене на правата за използване на капацитета;
- вид на продажбата, например прехвърляне (transfer) или предоставяне (assignment);
- общ брой на сделките/прехвърлянията;
- всякакви други условия, известни на оператора на преносната система, съгласно посоченото в точка ~~параграф~~ 3.3.

Когато и доколкото този вид информация се предоставя от трета страна, операторите на преносни системи се освобождават от настоящото задължение.

2. Операторите на преносни системи трябва да публикуват типови (хармонизирани) условия, при които те приемат трансакциите за капацитет (например прехвърляния и предоставяния). Тези условия трябва да включват поне:
- описание на стандартни продукти, които могат да бъдат продавани на вторичния пазар;

- б) необходимото време за реализация/приемане/регистрация на сделките на вторичния пазар. В случай на закъснения трябва да се публикуват причините;
- в) уведомлението до оператора на преносната система от страна на продавача или третата страна, съгласно точка ~~параграф~~ 3.4, подточка 1, относно името на продавача и купувача и относно спецификациите на капацитета, както са посочени в точка ~~параграф~~ 3.4, подточка 1.

Когато и доколкото този вид информация се предоставя от трета страна, операторите на преносни системи се освобождават от настоящото задължение.

3. По отношение на ~~балансиращата услуга~~ ☒ услугата на балансиране ☒ на своята система всеки оператор на преносна система трябва да предоставя на всеки ползвател на мрежата, за всеки балансов период неговите конкретни предварителни дисбалансови обеми и данни за цените за всеки отделен ползвател на мрежата не по-късно от един месец след края на балансовия период, като окончателните данни следва да се предоставят в рамките на три месеца след края на балансовия период. Окончателните данни за клиентите, обслужвани по стандартизирани товари графици, могат да бъдат предоставяни до 14 месеца по-късно. Когато и доколкото този вид информация се предоставя от трета страна, операторите на преносни системи се освобождават от настоящото задължение. При предоставянето на тази информация трябва да се спазва конфиденциалност по отношение на чувствителната от търговска гледна точка информация.
4. В случай че се предлагат услуги за гъвкавост, различни от толеранси (flexibility services, other than tolerances), операторите на преносни системи трябва да публикуват сумарни дневни прогнози по отношение на следващия ден за максималното количество гъвкавост, резервираното равнище на гъвкавост и наличието на свободна гъвкавост на пазара за следващия ~~газов ден~~ ☒ газоден ☒. Съответният оператор на преносна система трябва да публикува също последваща (ex-post) информация за сумарното използване на всеки вид услуга за гъвкавост в края на всеки ~~газов ден~~ ☒ газоден ☒. Ако националният регулаторен орган се увери, че този вид информация би могла да послужи за възможни злоупотреби от страна на ползватели на мрежата, той може да реши да освободи оператора на преносна система от това задължение.
5. Операторите на преносни системи трябва да публикуват за всяка ~~балансираща зона~~ ☒ зона на балансиране ☒ количеството на газа в преносната система в началото на всеки ~~газов ден~~ ☒ газоден ☒ и прогноза за количеството на газа в края на ~~газовия ден~~ ☒ газоден ☒. Прогнозата за количеството на газа в края на ~~газовия ден~~ ☒ газоден ☒ трябва да се актуализира ежечасно по време на ~~газовия ден~~ ☒ газоден ☒. Ако се изчисляват такси за дисбаланс на часова основа, операторът на преносната система трябва да публикува ежечасно количеството на газа в преносната система. Като алтернативна възможност операторите на преносни системи трябва да публикуват за всяка ~~балансираща зона~~ ☒ зона на балансиране ☒ сумарното дисбалансово положение на всички ползватели в началото на всеки балансов период и прогнозата за сумарното дисбалансово положение на всички ползватели в края на всеки ~~газов ден~~ ☒ газоден ☒. Ако националният регулаторен орган се увери, че този вид информация би могла да послужи за възможни злоупотреби от страна на

ползватели на мрежата, той може да реши да освободи оператора на преносна система от това задължение.

6. Операторите на преносни системи трябва да предоставят удобни за ползване инструменти (~~user friendly instruments~~) за изчисляване на тарифните стойности.
7. Операторите на преносни системи трябва да поддържат на разположение на съответните национални власти за период от поне пет години реална документация (~~effective records~~) за всички договори за капацитет и всякаква друга съответна информация във връзка с изчисляването и предоставянето на достъп до налични капацитети, по-специално информация за индивидуалните заявки и прекъсвания. Операторите на преносни системи трябва да поддържат документация за всяка съответна информация по ~~параграф~~ точка 3.3, подточки 4 и 5 за период от поне 5 години и да я предоставят при поискване от регулаторния орган. И двете страни трябва да спазват поверителността на търговската информация.

89 Поне веднъж годишно и в предварително определен краен срок операторите на преносни системи публикуват всички планирани периоди за профилактика, които могат да засегнат правата на ползвателите на мрежата, произтичащи от договори за пренос, както и съответната експлоатационна информация, като дават своевременно предизвестие. Това включва своевременно и недискриминационно публикуване на всички промени в планираните периоди на профилактика и известяване на непланираната профилактика, веднага щом операторът на преносна система разполага с подобна информация. По време на периодите на профилактика операторите на преносни системи редовно публикуват актуализирана информация с подробности, очаквана продължителност и ефекти от профилактиката.

↓ НОВ

4. ФОРМАТ И СЪДЪРЖАНИЕ НА ПУБЛИКУВАНАТА ТЕХНИЧЕСКА ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО ДОСТЪПА ДО МРЕЖАТА ОТ ОПЕРАТОРИТЕ НА МРЕЖИ ЗА ВОДОРОД, ИНФОРМАЦИЯ, ПУБЛИКУВАНА НА ВСИЧКИ ВАЖНИ ТОЧКИ, И ГРАФИК

4.1. Формат на публикуваната техническа информация за достъпа до мрежата

1. Операторите на мрежи за водород предоставят цялата информация, необходима на ползвателите на мрежата за получаване на действителен достъп до мрежата, посочена в точки 4.2 и 4.3, по следния начин:
 - а) на общественодостъпен уебсайт, с безплатен достъп и без изискване за регистрация или друг вид записване, поддържан от оператора на мрежата за водород;
 - б) на принципа на периодично и текущо обновяване; периодичността трябва да се определя в зависимост от настъпващите промени и продължителността на услугата;
 - в) по удобен за потребителите на информацията начин;
 - г) по ясен, количествено изразим, леснодостъпен начин и на недискриминационна основа;

- д) във формат, позволяващ изтегляне на данните по мрежа, който е съгласуван между операторите на мрежи за водород и регулаторните органи — въз основа на становище относно хармонизиран формат, дадено от ACER — и който позволява количествени анализи;
 - е) изразена в общоприети мерни единици, по-специално kWh за енергийното съдържание и m³ за обема. Следва да бъде даден константният коефициент на преобразуване, използван за определяне на енергийното съдържание на газа. В допълнение към така определения формат е възможно публикуването и на данни, изразени чрез други мерни единици;
 - ж) информацията следва да е на официалния език (официалните езици) на държавата членка и на английски език;
 - з) всички данни се предоставят, считано от [1 октомври 2025 г.], на единна обхващаща целия Европейски съюз централна платформа, установена от Европейската мрежа на мрежовите оператори на водород на принципа за рентабилност.
2. Операторите на мрежи за водород предоставят подробни данни относно действително настъпилите промени в цялата информация, посочена в точки 4.2 и 4.3, своевременно и веднага след като такива данни им станат известни.
- 4.2. Съдържание на публикуваната техническа информация за достъпа до мрежата**
1. Операторите на мрежи за водород публикуват най-малко следната информация относно своите системи и услуги:
- а) подробно и цялостно описание на различните предлагани услуги и на техните цени;
 - б) различните видове договори за пренос, които могат да бъдат сключени за тези услуги;
 - в) мрежовите кодекси и/или стандартните условия, изясняващи в общ вид правата и отговорностите на всички ползватели на газопреносни мрежи, включително:
 - (1) типови (хармонизирани) договори за пренос и други съответни документи;
 - (2) ако имат значение за достъпа до мрежата, на всички важни точки — спецификация на съответните качествени характеристики на водорода и отговорността или разходите за преобразуване, които очакват ползвателите на мрежата, ако водородът не отговаря на тези спецификации;
 - (3) ако има значение за достъпа до системата — информация за изискванията по отношението на налягането на газа във всички важни точки;
 - г) хармонизираните процедури, прилагани при използване на мрежата за водород, включително определения на ключови термини;

- д) ако е приложимо, нивата на гъвкавост и толеранс, включени в услуги за транспортиране и в други услуги без допълнителни такси, както и всяка допълнително предлагана гъвкавост и съответните такси за нея;
- е) подробно описание на мрежата за водород на оператора на мрежа за водород и на важните точки на междусистемно свързване, както са определени в точка 2, както и наименованията на операторите на съответните взаимносвързани системи или съоръжения;
- ж) правилата за присъединяване към мрежата, експлоатирана от оператора на мрежата за водород;
- з) информация за механизмите за действие при извънредни ситуации, доколкото отговорност за тях носи операторът на мрежата за водород, като например мерки, които могат да доведат до прекъсване на връзките към групи ползватели и други общи правила за отговорност, приложими за оператора на мрежата за водород;
- и) процедурите, договорени от операторите на мрежи за водород относно точките на междусистемно свързване, имащи значение за достъпа на ползвателите на газопреносни мрежи до съответната мрежа за водород, и свързани с оперативната съвместимост на газопреносната мрежа.

2. Важните точки следва да включват най-малко следните точки:

- а) всички входни и изходни точки към и от дадена мрежа за водород, експлоатирана от определен оператор на мрежа за водород, с изключение на тези изходни точки, които са свързани с единичен краен потребител, и също с изключение на тези входни точки, които са свързани пряко към добивна инсталация на единичен производител, която се намира в ЕС;
- б) всички входни и изходни точки, свързващи мрежите на операторите на мрежи за водород;
- в) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на мрежа за водород с терминал за ВПГ, терминали за водород, газови центрове, инсталации за съхранение и производство на газ, освен ако тези производствени инсталации не са изключени съгласно буква а);
- г) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на мрежа за водород с инфраструктура, необходима за предоставяне на спомагателни услуги.

3. Информацията за единични крайни ползватели и за производствени инсталации, която е изключена от определението за важни точки, както е посочено в точка 2, буква а) от настоящия раздел, следва да се публикува в сумарен вид и да се счита за поне една важна точка.

4.3. Информация, публикувана на всички важни точки, и график

1. Във всички важни точки операторите на мрежи за водород публикуват информацията, посочена в букви от а) до ж), за всички услуги в числен вид, на едночасови или едnodневни интервали. Тази информация и съответните ѝ актуализации трябва да се публикуват веднага след като мрежата за водород е разполагаема за оператора („в почти реално време“):

- а) техническият капацитет за газов дебит в двете посоки;
- б) общият договорен капацитет в двете посоки;

- в) заявените и презаявените количества в двете посоки;
- г) наличният гарантиран и прекъсваем капацитет в двете посоки;
- д) действителните физически реализирани дебити;
- е) плановите и действителните прекъсвания на капацитет;
- ж) плановите и неплановите прекъсвания на услугите. Информация за плановите прекъсвания трябва да бъде публикувана поне 42 дни предварително;

2. Посочената в точка 1, букви а), б) и г) от настоящия член информация се публикува на всички важни точки за период, обхващащ поне следващите 24 месеца.
3. Във всички важни точки операторите на мрежи за водород публикуват историческа информация от последните 5 години съгласно изискванията на точка 1, букви от а) до е) от настоящия член, на принципа на текущо обновяване.
4. Операторите на мрежи за водород публикуват ежедневно измерените във всички важни точки стойности на чистотата на водорода и онечистванията. Предварителните стойности се публикуват в срок, не по-дълъг от 3 дни. Окончателните стойности трябва да се публикуват в рамките на три месеца след края на съответния месец.
5. Допълнителните подробности, необходими за прилагането на точки 4.1, 4.2 и 4.3, например подробности относно формата и съдържанието на информацията, необходима на ползвателите на мрежата за действителен достъп до мрежата, информацията, която се публикува във важните точки, подробностите относно графициите, се определят в мрежов кодекс, създаден въз основа на член 52 от настоящия регламент.

ПРИЛОЖЕНИЕ II

ТЕХНИЧЕСКИ, ПРАВНИ И ФИНАНСОВИ ДОГОВОРЕНОСТИ ПО ПОДРАЗБИРАНЕ СЪГЛАСНО ЧЛЕН 13, ПАРАГРАФ 14 ОТ РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2017/1938

Настоящото приложение съдържа процедурата, под формата на задължителни образци, за изпълнение на мярка за солидарност по член 13, която трябва да се следва, в случай че държавата членка, искаща солидарност („отправляща искане държава членка“), и държавата членка, задължена да предостави мярката за солидарност съгласно член 13, параграфи 1 и 2 („предоставящата солидарност държава членка“), не са успели да постигнат съгласие или да финализират техническите, правните и финансовите договорености съгласно член 13, параграф 10.

Когато има няколко предоставящи държави членки и съществуват двустранни договорености за солидарност с една или няколко от тях, тези договорености следва да имат предимство между държавите членки, които са постигнали двустранно споразумение. Договореностите по подразбиране ще се прилагат само по отношение на останалата предоставяща солидарност държава членка.

Комуникацията между отправящата искане и предоставящата солидарност държава членка се осъществява предимно по електронна поща; ако това не е възможно, по телефона или по друг достъпен начин, който се посочва в искането за солидарност и се приема в потвърждението за получаване на искането.

Посочените по-долу образци се изпращат попълнени по електронна поща на съответните партньори в други държави членки (основен адресат, за предприемане на действия), както и на звеното за контакт на Комисията за управление на газови кризи (в копие, за сведение).

1. Искане за солидарност (*попълва се на английски език*)

Указания:

Да се изпрати най-късно 20 часа преди началото на деня на доставка (освен при форсмажорни обстоятелства).

Когато има няколко предоставящи държави членки, искането за солидарност се изпраща едновременно до всички тях, за предпочитане чрез едно и също електронно съобщение.

Мерките за солидарност трябва да бъдат поискани за следващия газоден, както е определено в член 3, параграф 7 от Регламент (ЕС) № 984/2013. Ако е необходимо, искането ще бъде повторено за допълнителни газодни.

Дата:

Час:

1. От името на (отправлящата искане държава членка) отправям искане към (предоставящата солидарност държава членка) да изпълни мерките за солидарност

съгласно член 13, параграф 1 и член 13, параграф 2 (да се заличи последното, ако не е от значение). Потвърждавам, че изискванията на член 13, параграф 3 са спазени.

2. Кратко описание на мерките, приложени от (отправлящата искане държава членка) (както е предвидено в член 13, параграф 2, буква в):

3. (Отправлящата искане държава членка) се задължава да изплати справедливо и бързо обезщетение за мерките за солидарност на (предоставящата солидарност държава членка) в съответствие с член 13, параграф 8. Обезщетението ще бъде изплатено в евро в срок от 30 дни от получаването на фактурата.

4. Компетентен орган на отправящата искане държава членка:

Лице за контакт: _____

Електронна поща: _____

Телефон: + _____ резервен телефон: _____

Алтернативно приложение за незабавни съобщения:

+ _____

5. Компетентен орган на предоставящата солидарност държава членка (моля, потвърдете това във Вашето потвърждение за получаване):

Лице за контакт: _____

Електронна поща: _____

Телефон: + _____ резервен телефон: _____

Алтернативно приложение за незабавни съобщения:

+ _____

3. Отговорен ОПС в отправящата искане държава членка:

Лице за контакт: _____

Телефон + _____

4. Отговорен управител на регионалния пазар в отправящата искане държава членка (където е приложимо):

Лице за контакт: _____

Телефон + _____

6. В случай на доброволни (пазарни) мерки за солидарност се сключват договори за доставка на газ с участници на пазара в предоставящата солидарност държава членка

☐ от отправящата искане държава членка

☐ или от агент, действащ от името на отправящата искане държава членка (с държавна гаранция).

Име: _____.

Лице за контакт: _____

Телефон: + _____.

7. Технически данни на искането

а) Количество на необходимия газ (общо):

_____ kWh,

от които

висококалоричен газ: _____ kWh;

нискокалоричен газ: _____ kWh.

б) Точки на доставка (междусистемни връзки):

_____;

_____;

_____;

_____.

Има ограничения по отношение на точките на доставка:

☐ Не

☐ Да

Ако да, моля посочете конкретните точки на доставка и необходимите количества газ:

Точка на доставка:

Количество на газа:

_____ kWh

		kWh
		kWh
		kWh

Подпис: _____

2. Потвърждение за получаване/искане за допълнителна информация (попълва се на английски език)

Указания:

Да се изпрати в срок от 30 минути от получаване на искането.

На вниманието на (компетентния орган на отправящата искане държава членка):

От името на (предоставящата солидарност държава членка) потвърждавам получено Ваше искане за мерки за солидарност съгласно член 13, параграф 1 и член 13, параграф 2 (да се заличи последното, ако не е от значение).

Потвърждавам/поправам данните за контакт, които трябва да се използват за следващите стъпки:

Лице за контакт: _____

Електронна поща: _____

Телефон: + _____ резервен телефон: _____

Алтернативно приложение за незабавни съобщения:
+ _____

(Ако искането е непълно/съдържа грешки или пропуски) След проверка установихме, че Вашето искане е непълно/съдържа следните грешки/не съдържа следната информация:

.....
.....

Моля, изпратете ни изменено искане с липсващите/правилните данни, по възможност в рамките на 30 минути.

Съставено на (дата) в (час)

Подпис:

3. Предложение за солидарност (попълва се на английски език)

Указания:

1) Да се изпрати най-късно 11 часа преди началото на деня на доставка (освен при форсмажорни обстоятелства).

2) Предложението за солидарност включва предимно оферти за газ въз основа на доброволни мерки („първични оферти“). Освен това, ако първичните оферти не са достатъчни за покриване на количествата, посочени в искането за солидарност, предложението за солидарност включва допълнителни оферти за газ („вторични оферти“) на основата на задължителни мерки. Ако първичните оферти от други предоставящи държави членки (ако е приложимо) не са достатъчни за покриване на искането за солидарност, (компетентният орган на предоставящата солидарност държава членка) трябва да е готов да задейства непазарни мерки и да достави липсващите количества.

3) Обезщетението съгласно член 13, параграф 8 за газа, предоставян по линия на солидарността въз основа на доброволни мерки, включва цената на газа (произтичаща от договорни клаузи, търгове или друг приложен пазарен механизъм) и разходите за пренос до мястото на доставка. Това обезщетение се изплаща директно от отправящата искане държава членка на доставчиците на газа от предоставящата страна.

4) Обезщетението (заплащано на предоставящата солидарност държава членка) съгласно член 13, параграф 8 за газа, предоставян по линия на солидарността въз основа на задължителни мерки, включва:

а. цената на газа, която съответства на последната налична цена на спот пазара за съответното качество на газа на борсата в предоставящата солидарност държава членка към датата на предоставяне на мярката за солидарност; ако на територията на предоставящата солидарност държава членка има няколко борси, цената съответства на средноаритметичната стойност на последните налични цени на спот пазара на всички борси; ако на територията на предоставящата солидарност държава членка няма борси, цената съответства на средноаритметичната стойност на последните налични цени на спот пазара на всички борси на територията на Съюза.

б. всяко обезщетение, което трябва да бъде изплатено от предоставящата солидарност държава членка на засегнатите трети страни въз основа на съответните законови и подзаконови актове в резултат на задължителната мярка, включително, по целесъобразност, всички свързани с тях разходи в рамките на извънсъдебните и съдебните процедури, и

в. разходите за пренос до точката на доставка.

4) Предоставящата солидарност държава членка поема рисковете на преноса до точката на доставка.

5) Отправящата искане държава членка гарантира, че количествата газ, предоставени в договорените точки за доставка, са изтеглени. Обезщетението за мерките за солидарност ще бъде дължима независимо от действителното изтегляне на газовите количества, предоставени в съответствие с договора.

Дата

Час

На вниманието на (компетентния орган на отправящата искане държава членка):

1. В отговор на Вашето искане за мерки за солидарност по член 13, параграф 1 и член 13, параграф 2 (последното да се заличи, ако не е приложимо), получено на (дата) в (час), (компетентният орган на предоставящата солидарност държава членка) Ви представя следните предложения:

2. Информация за доставящата газ страна

а. Доставчик на газ/участник на пазара, който подписва договора (за доброволни мерки/ако е приложимо)

Лице за контакт: _____

Телефон: + _____

б. Договарящ компетентен орган

Лице за контакт: _____

Телефон: + _____

в. Отговорен ОПС:

Лице за контакт: _____

Телефон: + _____

г. Отговорен управител на пазарна област (ако е приложимо):

Лице за контакт: _____

Телефон + _____

3. **Първични оферти – основани на доброволни мерки (пазарно обусловени)**

а. Количество на газа (общо):

_____ kWh, от които

висококалоричен газ: _____ kWh,

нискокалоричен газ: _____ kWh.

б. Период на доставка:

в. Максимален капацитет на пренос:

_____ kWh/h, от които

гарантиран капацитет: _____ kWh/h;

прекъсваем капацитет: _____ kWh/h.

г. Точки на доставка (междусистемни връзки):

Точка на доставка на пренос	Гарантиран капацитет на пренос	Прекъсваем капацитет
-----------------------------	--------------------------------	----------------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

	kWh/h	kWh/h
	kWh/h	kWh/h
	kWh/h	kWh/h

д. Препратка към платформата за резервиране на капацитет:

е. Очаквано обезщетение за доброволната мярка:

цена на природния газ: EUR;

други разходи: EUR (моля, уточнете)

ж. Данни за плащането:

Получател: _____

Данни за банковата сметка: _____

4. Вторични оферти – основани на задължителни мерки (непазарни)

а. Количество на газа (общо):

_____ kWh, от които

висококалоричен газ: _____ kWh,

нискокалоричен газ: _____ kWh.

б. Период на доставка:

в. Максимален капацитет на пренос:

_____ kWh/h, от които

гарантиран капацитет: _____ kWh/h;

прекъсваем капацитет: _____ kWh/h.

г. Точки на доставка (междусистемни връзки):

Точка на доставка на пренос	Гарантиран капацитет на пренос	Прекъсваем капацитет
--------------------------------	--------------------------------	----------------------

	kWh/h	kWh/h
--	-------	-------

	kWh/h	kWh/h
--	-------	-------

	kWh/h	kWh/h
--	-------	-------

	kWh/h	kWh/h
--	-------	-------

	kWh/h	kWh/h
--	-------	-------

д. Препратка към платформата за резервиране на капацитет:

е. Вероятни разходи за задължителни мерки:

прогнозна цена на газа за kWh: _____ EUR;

вероятни разходи за пренос: _____ EUR;

прогнозен размер на компенсационните плащания за сектори на икономиката на предоставящата солидарност държава членка, засегнати от намаленото доставяне:

EUR.

ж. Данни за плащането:

Получател:

Данни за банковата сметка:

Съставено на (дата) в (час)

Подпис:

4. Потвърждение за получаване на предложението за солидарност *(попълва се на английски език)*

Указания:

Да се изпрати в срок от 30 минути от получаване на предложението за солидарност.

На вниманието на *(компетентния орган на предоставящата солидарност държава членка)*:

От името на *(отправлящата искане държава членка)* потвърждавам получаването на Вашето предложение за солидарност, получено на (дата)....., в ... (час).

(Компетентен орган на отправящата искане държава членка)

Лице за контакт:

Телефон: +

Съставено на (дата) в (час)

Подпис:

5. Приемане/отхвърляне на предложения за солидарност въз основа на доброволни мерки *(попълва се на английски език)*

Указания:

(1) Да се изпрати в срок от 2 часа от получаване на предложението.

(2) Ако предложението се приеме изцяло, приемането възпроизвежда точните условия на предложението, както е получено от предоставящата солидарност държава членка. Частичното приемане на предложението може да се отнася само до

количествата, които трябва да бъдат предоставени.

Дата Час

1. От името на (отправлящата искане държава членка) (изцяло/отчасти) приемам/отхвърлям предложението на (предоставящата солидарност държава членка), изпратено на (дата) в (час) в изпълнение на мерките за солидарност съгласно член 13, параграф 1 и член 13, параграф 2 (да се заличи последното, ако не е от значение).

2. Компетентен орган на отправящата искане държава членка:

.....

Лице за контакт:

Телефон: +

3. Отговорен ОПС в отправящата искане държава членка:

.....

Лице за контакт:

Телефон: +

4. Отговорен управител на регионалния пазар в отправящата искане държава членка (където е приложимо):

.....

Лице за контакт:

Телефон +

5. Приети първични оферти въз основа на доброволни мерки (моля, посочете точните условия на „първичните оферти“, както са приети):

.....

Съставено на (дата) в (час)

Подпис:

6. Приемане/отхвърляне на предложения за солидарност въз основа на задължителни мерки (попълва се на английски език)

Указания:

(1) Да се изпрати в срок от 3 часа от получаване на предложението за солидарност.

(2) Ако предложението се приеме изцяло, приемането възпроизвежда точните условия на предложението, както е получено от предоставящата солидарност държава членка. Частичното приемане на предложението може да се отнася само до

количествата, които трябва да бъдат предоставени по точки на доставка.

- (3) Приемането на оферти въз основа на задължителни мерки включва: а) кратко описание на офертите въз основа на доброволни мерки, получени от други предоставящи държави членки; б) ако е приложимо, причините, поради които тези оферти не са били приети (забележка: причините не могат да бъдат свързани с цената); в) кратко описание на офертите въз основа на задължителни мерки, получени от други предоставящи държави членки; г) също се посочва дали тези оферти са били приети и, ако не, причините за отказа.
- (4) Комисията може да свика координационно съвещание със отправящата искане държава членка и всички предоставящи държави членки; то се свиква по искане на една държава членка. Това телефонно обаждане се провежда в рамките на 30 минути след получаване на приемането на предложенията за солидарност въз основа на задължителни мерки (ако е по инициатива на Комисията) или след получаване на искането за координационно съвещание от държава членка.

Дата Час

1. От името на (отправящата искане държава членка) (изцяло/отчасти) приемам/отхвърлям предложението на (предоставящата солидарност държава членка), изпратено на (дата) в (час) в изпълнение на мерките за солидарност съгласно член 13, параграф 1 и член 13, параграф 2 (да се заличи последното, ако не е от значение).

2. Компетентен орган на отправящата искане държава членка:

.....

Лице за контакт:

Телефон: +

3. Отговорен ОПС в отправящата искане държава членка:

.....

Лице за контакт:

Телефон: +

4. Отговорен управител на регионалния пазар в отправящата искане държава членка (където е приложимо):

.....

Лице за контакт:

Телефон +

5. Приета вторична оферта въз основа на задължителни мерки (моля, въведете точната формулировка на „вторичната оферта“, получена от предоставящата солидарност държава членка).

.....

6. Допълнителна информация относно приемането на вторични оферти:

а) кратко описание на офертите въз основа на доброволни мерки, получени от други предоставящи държави членки:

.....

б) приети ли са тези оферти? Ако не, посочете причините:

.....

в) кратко описание на офертите въз основа на задължителни мерки, получени от други предоставящи държави членки:

.....

(а) приети ли са тези оферти? Ако не, посочете причините:

.....

Съставено на (дата) в (час)

Подпис

↓ 715/2019 (адаптиран)
⇒ НОВ

ПРИЛОЖЕНИЕ II

ТАБЛИЦА НА СЪОТВЕТСТВИЕТО

Регламент (ЕО) № 1775/2005	Настоящият регламент
Член 1	Член 1
Член 2	Член 2
—	Член 3
—	Член 4
—	Член 5
—	Член 6
—	Член 7
—	Член 8
—	Член 9
—	Член 10

—	Член 11
—	Член 12
Член 3	Член 13
Член 4	Член 14
—	Член 15
Член 5	Член 16
—	Член 17
Член 6	Член 18
—	Член 19
—	Член 20
Член 7	Член 21
Член 8	Член 22
Член 9	Член 23
Член 10	Член 24
Член 11	Член 25
Член 12	Член 26
Член 13	Член 27
Член 14	Член 28
Член 15	Член 29
Член 16	Член 30
—	Член 31
Член 17	Член 32
Приложение	Приложение I



ПРИЛОЖЕНИЕ III

Отмененият регламент и списък на неговите последователни изменения

Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета
(ОВ L 211, 14.8.2009 г., стр. 36)

Решение 2010/670/ЕС на Комисията
(ОВ L 293, 11.11.2010 г., стр. 67)

Решение 2012/490/ЕС на Комисията
(ОВ L 231, 28.8.2012 г., стр. 16)

Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета (Само член 22)
(ОВ L 115, 25.4.2013 г., стр. 39)

Решение (ЕС) 2015/715 на Комисията
(ОВ L 114, 5.5.2015 г., стр. 9)

Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета (Само член 50)
(ОВ L 328, 21.12.2018 г., стр. 1)

↓ HOB

ПРИЛОЖЕНИЕ IV

ТАБЛИЦА НА СЪОТВЕТСТВИЕТО

Регламент (ЕО) № 715/2009	Настоящият регламент
Член 1, първа алинея, уводно изречение	Член 1, първа алинея, уводно изречение
Член 1, буква а)	Член 1, буква а)
Член 1, буква б)	-
Член 1, буква в)	Член 1, буква б)
Член 1, втора, трета и четвърта алинея	Член 1, втора, трета и четвърта алинея
Член 2, параграф 1, уводно изречение	Член 2, параграф 1, уводно изречение
-	Член 2, параграф 1, точка 1
Член 2, параграф 1, точка 1	Член 2, параграф 1, точка 2
Член 2, параграф 1, точка 2	Член 2, параграф 1, точка 3
Член 2, параграф 1, точка 3	Член 2, параграф 1, точка 4
Член 2, параграф 1, точка 4	Член 2, параграф 1, точка 5
Член 2, параграф 1, точка 5	Член 2, параграф 1, точка 6
Член 2, параграф 1, точка 6	Член 2, параграф 1, точка 7
Член 2, параграф 1, точка 7	Член 2, параграф 1, точка 8
Член 2, параграф 1, точка 8	Член 2, параграф 1, точка 9
Член 2, параграф 1, точка 9	Член 2, параграф 1, точка 10
Член 2, параграф 1, точка 10	Член 2, параграф 1, точка 11
Член 2, параграф 1, точка 11	Член 2, параграф 1, точка 12
Член 2, параграф 1, точка 12	Член 2, параграф 1, точка 13
Член 2, параграф 1, точка 13	Член 2, параграф 1, точка 14

-	Член 3
-	Член 4
Член 14	Член 5
Член 14, параграф 1	Член 5, параграфи 1—2
-	Член 5, параграф 3
Член 14, параграф 3	Член 5, параграф 4
Член 14, параграф 2	Член 5, параграф 5
-	Член 6
Член 15	Член 7
Член 7, параграфи 1—2	Член 7, параграфи 1—2
-	Член 7, параграф 3
Член 7, параграф 3	Член 7, параграф 4
-	Член 7, параграф 4, втора алинея
Член 7, параграф 4	Член 7, параграф 5
Член 7, параграф 5	Член 7, параграф 6
-	Член 8
Член 16	Член 9
Член 16, параграфи от 1 до 3	Член 9, параграфи 1—3
-	Член 9, параграф 4
Член 9, параграф 4	-
Член 9, параграф 5	-
Член 17	Член 10
Член 22	Член 11
Член 21	Член 12
Член 3	Член 13

-	Член 14
Член 13	Член 15
-	Член 16
-	Член 17
-	Член 18
-	Член 19
-	Член 20
Член 4	Член 21
Член 5	Член 22
Член 5, параграфи 1—4	Член 22, параграфи 1—4
Член 8	Член 23
Член 8, от параграф 1 до параграф 3, буква е)	Член 23, от параграф 1 до параграф 3, буква е)
-	Член 23, параграф 3, буква ж)
-	Член 23, параграф 3, втора алинея
Член 8, параграф 4	Член 23, параграф 4
-	Член 23, параграф 4, втора алинея
Член 8, от параграф 5 до параграф 6, буква а), подточка 1	Член 23, от параграф 5 до параграф 6, буква а), подточка 1
-	Член 23, параграф 6, буква м)
Член 8, параграфи 7—11	Член 23, параграфи 7—11
Член 8, параграф 11	Член 23, параграф 10
Член 8, параграф 12	Член 23, параграф 11
Член 9	Член 24
Член 24	Член 25
Член 10	Член 26

Член 11	Член 27
Член 12	Член 28
Член 29	Член 29
-	Член 29, буква а)
Член 29, букви б) и в)	Член 29, букви б) и в)
Член 18	Член 30
Член 18, параграфи 1—6	Член 30, параграфи 1—6
-	Член 30, параграф 7
Член 19	Член 31
Член 19, параграф 1	Член 31, параграф 1
-	Член 31, параграф 2
Член 19, параграф 2	Член 31, параграф 3
Член 19, параграф 3	Член 31, параграф 4
Член 19, параграф 4	Член 31, параграф 5
Член 19, параграф 5	Член 31, параграф 6
-	Член 31, параграф 6, втора алинея
Член 20	Член 32
-	Член 33
-	Член 34
-	Член 35
-	Член 36
-	Член 37
-	Член 38
-	Член 39
-	Член 40

-	Член 41
-	Член 42
-	Член 43
-	Член 44
-	Член 45
-	Член 46
-	Член 47
-	Член 48
-	Член 49
-	Член 50
-	Член 51
	Член 52
Член 6	Член 53
	Член 53, параграфи 1—15
Член 6, параграфи 1—12	-
-	Член 54
	Член 55
Член 7	Член 55, параграфи 1—3
Член 7, параграфи 1—4	-
Член 23	Член 56
Член 23, параграф 1	-
-	Член 56, параграфи 1—5
Член 23, параграфи 6 и 7	-
Член 25	-
Член 23	Член 57
Член 58, параграфи 1 и 2	Член 58, параграфи 1 и 2

	Член 58, параграфи 3—7
Член 27	Член 59
-	Член 59, параграфи 1—3
Член 27, параграфи 1 и 2	-
-	Член 60
Член 28	Член 61
Член 28, параграф 1	Член 61, параграф 1
-	Член 61, параграфи 2 и 3
Член 28, параграф 2	-
Член 30	Член 62
Член 30, параграф 3, буква а)	-
Член 30, буква б)	-
Член 30, буква в)	-
Член 30, втора алинея	-
-	Член 63
-	Член 64
-	Член 65
-	Член 66
-	Член 67
Член 31	Член 68
Член 32	Член 69
Приложение I	Приложение I
-	Приложение II
-	Приложение III
Приложение III	Приложение IV