

ПРЕВОД

IGB МРЕЖОВИ КОДЕКС

IGB МРЕЖОВИ КОДЕКС СЪДЪРЖАНИЕ

1. IGB МРЕЖОВИ КОДЕКС 8

1.2 Обхват и обща информация 8

1.3 Приложимо право 8

2. ДЕФИНИЦИИ 9

3. РЕГУЛАТОРНА РАМКА 25

3.1 Европейската регулаторна рамка 25

3.2 Трансграничен и освободен контекст 25

4. ПУБЛИЧНИ ДАННИ, НАЛИЧИЕ НА ДИГИТАЛНА ПОДДРЪЖКА И ОБМЕН НА ИНФОРМАЦИЯ 26

4.1 Публикуване от страна на Ай Си Джи Би 26

4.2 Характеристика на дигиталната поддръжка на IGB 26

5. ОПИСАНИЕ НА ГАЗОПРОВОД IGB 27

5.1 Междусистемна свързаност с ОПС 27

5.2. Географски обхват 27

5.3 Точки на междусистемно свързване, Входни и Изходни точки 27

5.4. Технически характеристики 28

6. ОСВОБОДЕН КАПАЦИТЕТ, РЕЗЕРВИРАН КАПАЦИТЕТ, ЗАЯВЕН КАПАЦИТЕТ 29

6.1 Освободен капацитет 29

6.2 Задължения съгласно Мрежовия кодекс по отношение на освободения капацитет 29

6.3 Количество освободен капацитет от ДТЕ за период от 25 години 29

6.4 Резервиран капацитет 29

6.5 Заявен капацитет 30

7. ПРЕДЛАГАНИ СТАНДАРТНИ ПРОДУКТИ, СВЪРЗАНИ С КАПАЦИТЕТ, И СВЪРЗАНИ УСЛУГИ 30

7.1 Твърд поток в права посока (ТПП) 30

7.2	Твърд поток в обратна посока (ТПО)	30
7.3	Прекъсваем поток в права посока	30
7.4	Прекъсваем поток в обратна посока (ППО)	31
7.5	Спецификация на Входната точка	32
7.6	Услуги, предлагани от Ай Си Джи Би	32
8.	ПРОЦЕДУРА ПО ПРЕКЪСВАНЕ	34
8.1	Максимален период на прекъсване за газова година	34
8.2	Процедура по прекъсване	34
9.	РЕГИСТРИРАНА СТРАНА	35
9.1	Достъп до услуги за пренос	35
9.2	Минимални изисквания за достъп до газопровода IGB	35
9.3	Приемане на Регистрирана страна	36
10.	ПРОЦЕДУРА НА IGB ЗА РЕЗЕРВИРАНЕ НА КАПАЦИТЕТ	36
10.1	Ограничения на резервиране на капацитет към господстващи участници в съответствие с Решението за освобождаване	36
10.2	Наличен капацитет за резервиране	36
10.3	Процедура за резервиране	38
10.4	Виртуална точка за търгуване	38
11.	ОПРЕДЕЛЯНЕ ЗА ПОЛЗВАТЕЛЯ НА МРЕЖАТА	39
11.1	Видове алгоритми	39
11.2	Алгоритъм за търг с периодично повишаване на цената	40
11.3	Алгоритъм с еднаква цена	40
12.	СПОРАЗУМЕНИЕ ЗА ПРЕНОС НА ГАЗ	40
12.1	Обвързани ползватели на мрежата	40
13.	ПРОЦЕДУРА ПО ПЛАНИРАНЕ	41
13.1	Процедура по планиране	41
13.2	Годишни планове	41
13.3	Шестмесечна ревизия на плановете	42
13.4	Месечен план	43

13.5	Планираното максимално количество	43
13.6	Седмично известие от страна на ползвател на мрежата	43
13.7	Незадължителни данни	44
14.	ПРОЦЕДУРА ПО ОПРЕДЕЛЯНЕ И СЪОТВЕТСТВИЕ	44
14.1	Задължения на ползвател на мрежата	44
14.2	Дневни известия и процедура по съответствие	44
14.3	Отхвърляне на Дневно известие на ползвател на мрежата	45
14.4	Процедура по съответствие	46
14.5	Известия за повторно номиниране	47
14.6	Добросъвестно номиниране	48
14.7	Неспособност на Ай Си Джи Би да достави газ	48
15.	ОБМЕН НА ДАННИ	49
15.1	Задължения на Ползвател на мрежата за обмен на данни	49
15.2	Задължения на Ай Си Джи Би за обмен на данни	50
16.	ПРОЦЕДУРИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ПРЕТОВАРВАНЕТО	50
16.1	Общи	50
16.2	Преотстъпен капацитет	50
16.3	Търговия с капацитет на вторичен пазар	51
16.4	Дългосрочни принципи „Използваш или Губиш“ (LT-UIOLI)	55
16.5	Механизъм за заявяване на гарантиран капацитет за ден напред „използвай или губиш“	59
17.	ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ	60
17.1	Общи	60
17.2	Характеристики на компресорната станция и свързаните с нея разходи	60
17.3	Известие на Ай Си Джи Би за Газ за горивни цели	60
17.4	Известие на Ай Си Джи Би за консумация на електроенергия	61
17.5	Компенсация на Ай Си Джи Би за възстановяване на Газ за запълване на тръбата, Неотчетен газ и Загуби на газ	61
18.	БАЛАНСИРАНЕ	62

18.1	Търговско балансиране съгласно МК БАЛ	62
18.2	Експлоатационно балансиране съгласно МК БАЛ	62
18.3	Балансиране на мрежата	62
18.4	Уравнение за баланс и небаланс на Ползвател на мрежата	63
18.5	Механизми за неутралност	65
18.6	Временен баланс на Ползвател на мрежата и Окончателен транспортен баланс	66
18.7	Временен баланс на Ползвател на мрежата	67
18.8	Невъзможност за измерване	67
18.9	Окончателен транспортен баланс	68
19.	РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ	69
19.1	Смесване	69
19.2	Принципи на разпределение	69
20.	ДАНЪЦИ И ТАКСИ	72
20.1	Задължение на Ползвателя на мрежата за данъци	72
20.2	Мита	73
21.	МЕСЕЧНА ТАКСА И ГОДИШНО ПЛАЩАНЕ “ТРАНСПОРТИРАЙ ИЛИ ПЛАЩАЙ”	73
21.1	Общи	73
21.2	Задължения на Ползвателя на мрежата	73
21.3	Неизпълнение от страна на Ай Си Джи Би	74
21.4	Годишен дефицит	75
22.	ТАРИФИ ЗА ПРЕНОС	75
22.1	Формули на тарифата за пренос	75
22.2	Освободена тарифа за пренос и Цена за резервиране	75
22.3	Условия за ревизиране на тарифата за пренос	75
23.	ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ	75
23.1	Фактуриране	76
23.2	Плащане	76

23.3	Оспорвани суми	77
23.4	Отчисления	77
24.	КАЧЕСТВО И ГАЗ, КОЙТО НЕ ОТГОВАРЯ НА СПЕЦИФИКАЦИИТЕ	79
24.1	Общи	79
24.2	Налягане на газ във Входната точка(и) и Изходната точка(и)	79
24.3	Референтни условия за параметрите и спецификациите за качество на газ	80
24.4	Параметри за качество на Газа	81
24.5	Спецификация на входната точка	82
24.6	Постъпващ газ, който не отговаря на спецификациите	82
24.7	Излизащ газ, който не отговаря на спецификациите	83
25.	ИЗМЕРВАНЕ и ОТЧИТАНЕ	84
25.1	Общи	84
25.2	Измервателни станции	84
25.3	Общи разпоредби за измерване	85
25.4	Определяне на параметри и данни от измервания	87
26.	ОГРАНИЧЕНИЕ НА ОТГОВОРНОСТТА	88
26.1	Ограничение на отговорността	88
26.2	Изключване от ограничение на отговорността	88
26.3	Отговорности на Ползвателя на мрежата	89
26.4	Отговорности на Ай Си Джи Би	89
26.5	Размер на вредите	90
26.6	Мерки за смекчаване	90
26.7	Единствено средство за защита	90
27.	ПРЕКРАТЯВАНЕ	90
27.1	Прекратяване от страна на Ай Си Джи Би	90
27.2	Прекратяване от страна на Ползвател на мрежата	91
27.3	Невъзможност за прехвърляне на Договорното количество на Ай Си Джи Би	92

- 27.4 Известие за предложена Дата за прекратяване 92
- 27.5 Право на преустановяване 92
- 27.6 Дължими суми 93
- 28. ПРАВО НА СОБСТВЕНОСТ, РИСК И ЗАСТРАХОВАНЕ 93
 - 28.1 Право на собственост, риск и застраховане 93
 - 28.2 Гаранции на Ползвателя на мрежата по отношение на Газ 93
 - 28.3 Застраховка на Ползвателя на мрежата и застраховка на Ай Си Джи Би 93
- 29. ГАРАНЦИИ И АНГАЖИМЕНТИ 94
 - 29.1 Гаранции на Ай Си Джи Би 94
 - 29.2 Ангажименти на Ай Си Джи Би 95
 - 29.3 Гаранции на Ползвателя на мрежата 96
 - 29.4 Ангажименти на Ползвателя на мрежата 96
 - 29.5 Взаимни гаранции 97
 - 29.6 Взаимни ангажименти 97
- 30. САНКЦИИ 98
 - 30.1 Санкции 98
 - 30.2 Задължения 99
- 31. КРЕДИТНА ПОДКРЕПА НА ПОЛЗВАТЕЛЯ НА МРЕЖАТА 99
 - 31.1 Кредитна подкрепа на Ползвателя на мрежата 99
 - 31.2 Банкова гаранция 100
- 32. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА 101
 - 32.1 Определение за непреодолима сила 101
 - 32.2 Ограничение на непреодолима сила 101
 - 32.3 Ограничение на освобождаване от отговорност 102
 - 32.4 Известие и оценка на непреодолима сила 102
 - 32.5 Прекратяване поради непреодолима сила 102
 - 32.6 Дължими суми 103

33. ПРОЦЕДУРА ПРИ ИЗВЪНРЕДНА СИТУАЦИЯ 103

34. ПРОМЯНА В ЗАКОНА 103

34.1 Известие за промяна в закона 103

34.2 Корекции на настоящия МК или СПГ 104

ПРИЛОЖЕНИЕ А- КОДЕКС ЗА ТАРИФА ЗА ПРЕНОС 105

ПРИЛОЖЕНИЕ Б- ТЕХНИЧЕСКО ОПИСАНИЕ 106

ПРИЛОЖЕНИЕ В- ФОРМА НА СПОРАЗУМЕНИЕ ЗА ОТКАЗ 107

ПРИЛОЖЕНИЕ Г- ПРОЦЕДУРА ЗА ИЗМЕРВАНЕ 108

**ПРИЛОЖЕНИЕ Д- ОГРАНИЧЕНИЕ ЗА РЕЗЕРВИРАНЕ В СЪОТВЕТСТВИЕ С
РЕШЕНИЕТО ЗА ОСВОБОЖДАВАНЕ 109**

1. IGB МРЕЖОВИ КОДЕКС

1.1 Обхват и обща информация

1.1.1 Настоящият документ и Приложенията към него представляват Мрежовият кодекс IGB (INC) на Съоръженията за транспортиране на природен газ на Газопровода IGB и съответните определения към него се съдържат в Член 2.

1.1.2 Настоящите разпоредби на Мрежовия кодекс включват правата и задълженията на Ай Си Джи Би , Ползвателите на мрежата и Регистрираните страни във връзка с Услугите по пренос на газ по Газопровода IGB . Настоящият МК е неразделна част от Споразумение за пренос на газ.

1.1.3 Регистрирана страна, както и Ползвател на мрежата, който е сключил СПГ, са предмет на разпоредбите на МК.

1.1.4 Настоящият мрежови кодекс се оценява спрямо разпоредбите на (i) Решението за освобождаване и (ii) съществуващи Споразумения за сътрудничество , свързани с Междусистемна свързаност и Оперативна съвместимост, сключени между Ай Си Джи Би и Съседни ОПС. Настоящият Мрежови кодекс се оценява и одобрява окончателно от Националните регулаторни органи, след одобрение на Кодекс на тарифата за пренос на IGB, който е включен в настоящия Мрежови кодекс като ПРИЛОЖЕНИЕ А.

1.1.5 Съгласно Решението за освобождаване настоящият Мрежови кодекс продължава своето действие , с периодичните изменения по указания и одобрения на НРО, за двадесет и пет (25) Години от Датата на търговска експлоатация.

1.2 Приложимо право

1.2.1 Приложимо право

Настоящият Мрежови кодекс (включително споразумението за арбитраж, което се съдържа в него) и недоговорни задължения, възникващи от него или във връзка с него, се уреждат изключително от и тълкуват съгласно правото на Англия и Уелс, изключвайки правила или принципи (като стълкновителни норми), които биха изисквали прилагане на законите на друга юрисдикция спрямо настоящия Мрежови кодекс или друг въпрос, възникващ от него. За да се избегне съмнение, задължителните разпоредби на съответното Приложимо право имат превес.

1.2.2 Спорове

Ако възникне Спор, Страните приемат, че ръководни кадри от всяка Страна (с дължимото отчитане на конфликт на интереси , засягащи отделни членове на такова ръководство) се срещат и договарят добросъвестно търсенето на решение на такъв Спор. Ако преговорите не разрешат Спора:

(а) По отношение на въпроси, които следва да се определят от Експерта, в срок от два (2) Месеца от датата на предоставяне на известие за Спорна сума;

(б) По отношение на друг Спор, в срок от тридесет (30) Дни от датата, на която Страна е представила писмено известие до другата Страна за такъв Спор,

То всяка Страна може да отнесе такъв Спор на арбитраж съгласно Член 1.2.3.

1.2.3 Арбитраж

Спор, който не е разрешен чрез добросъвестни преговори съгласно Член 1.2.2, се отнася и окончателно урежда съгласно Правилата за арбитраж на Международната търговска камара от трима (3) арбитри, определени съгласно тях.

1.2.4 Език на споровете

Езикът, който ще се използва при арбитражни производства, е английски.

1.2.5 Седалище на съда за Спорове

Седалището на съда за арбитражи е Виена, Австрия.

1.2.6 Разпоредби относно продължителност на арбитраж

Разпоредбите на настоящия Мрежови кодекс запазват своето действие три (3) Години след неговото прекратяване или, съответно, прекратяването на СПГ, от което настоящия МК е неразделна част.

2. ДЕФИНИЦИИ

Освен ако контекстът не изисква друго, дефинираните по-долу термини имат съответното значение:

Клирингова цена по Алгоритъма за търг с периодично повишение на цената означава, в съответствие с член 17 от МК МРК (Алгоритъм за търг с периодично повишение на цената), обявената цена в последната фаза на оферирание, с която търгът се закрива, освен в случаите, когато съвкупното търсене от всички Ползватели надвишава оферирания на тръжната процедура Наличен капацитет с цена равна на тази, която е довела до първоначалната продажба на по-ниска цена, в които случаи тя ще бъде цената, която е довела до първоначалната продажба на по-ниска цена.

Годишен мониторингов доклад на АСЕР означава докладът, описан в Член 16.1.2.

Съседни ОПС означава ТАП, ДЕСФА и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Свързано лице означава, по отношение на Страна, Субект, контролиран пряко или непряко от тази Страна, Субект, който контролира, пряко или непряко, тази Страна или Субект, пряко или непряко под общия Контрол на Страна.

Установен лихвен процент означава лихва (натрупваща се месечно) в размер равен на аритметичната средна стойност на дневния курс на тримесечния (3) EURIBOR плюс двеста (200) базисни пункта.

Разпределени количества означава количеството Газ, изразено в kWh/D , разпределяно дневно на Ползвателите на мрежата съгласно формулите , посочени в Член 19.2.

Годишен дефицит означава Годишният резервиран капацитет или Годишният заявен капацитет минус общата стойност на MNC_n по време на Договорна година, изчислен в съответствие с клауза 8 от СПГ и Член 21.4 от настоящия Мрежови кодекс.

Годишно плащане „транспортнай или плащай“ означава, по отношение на всяка Договорна година, всеки Годишен дефицит за тази Договорна година, умножен по Тарифата за пренос за същата Договорна година, заедно с всички дължими Данъци съгласно Член 20.1 и член 6.1 от ПРИЛОЖЕНИЕ А.

Приложимо право означава законодателство, норматив, правило, решение или установена практика в Република България, Република Гърция, Европейския съюз или от международен характер, приложими периодично.

Одобрение/я означава, по отношение на Страна, всяко одобрение, упълномощаване, сертификат, съгласие, решение, постановление, оценка, лиценз, заповед, разрешение, или друго потвърждение от всякакъв вид (независимо от формалната номенклатура, дадена на което и да е от гореизброените), необходимо или подходящо да бъде предоставено, доставено, издадено или обнародвано от всяко Лице по отношение на настоящия Мрежови кодекс или СПГ, в това число и по отношение на (1) изпълнението на задълженията на всяка Страна, (2) упражняването на правата на всяка Страна, (3) финансовите задължения на всяка Страна, (4) упражняването на дейността на всяка Страна.

СПРК означава *„Споразумение за предварително резервиране на капацитет“*, сключено от Освободен ползвател на мрежата при приключване на процедурата Пазарен тест за газопровод IGB.

Наличен капацитет означава капацитетът на газопровода IGB, предоставен от Ай Си Джи Би за целите на резервиране съгласно Член 10.

Средно използване означава средното използване, описано в Член 16.4.5.

Сесия за балансиране означава всяка изчислителна сесия относима към Процедурата по съответствие, Временния баланс на ползвател на мрежата, Окончателния транспортен баланс и Енергийния небаланс.

Банкова гаранция означава банковата гаранция, описана в Член 31.2.1.

Пределни граници означават географските граници, както са описани в Член 5.3, в рамките на които се извършват търговските сделки между Междусистемно свързаните системи.

Заявен капацитет означава частта от Наличния капацитет, договорен от Ползвател на мрежата в kWh/d и резервиран съгласно Член 10:

(а) за период до един (1) Газов ден (Дневен заявен капацитет);

(б) за период от един (1) Месец по отношение на Месец от СПГ, сключено от Ползвател на мрежата, със срок по-дълъг от една (1) Година (Месечен заявен капацитет)

(в) за период от една (1) Договорна година по отношение на Договорна година на СПГ, сключено от Ползвател на мрежата, със срок по-дълъг от една (1) Година (Годишен заявен капацитет);

Който във всеки случай може да се изменя съгласно Член 16.

Код на акаунт за резервиране означава код , (който ще бъде) предоставен от Ай Си Джи Би на Регистрирана страна съгласно Член 9.3.1 за целите на резервиране и Процедурите по номиниране.

„Булгартрансгаз“ ЕАД означава дружеството с това име, което е Оператор на българската газопреносна система, учредено по силата на българското законодателство, с което Ай Си Джи Би е сключил Споразумение за междусистемна свързаност и чиято мрежа ще бъде физически свързана с газопровод IGB в съответствие с Член 5.3.3.

Закупуваща страна означава купувачият субект, посочен в процедурите за вторичен пазар, изложени в Член 16.3.

Промяна в закона означава настъпването на някое от следните след Началната дата на търговска експлоатация:

- (а) влизане в сила на нови Приложими закони;
- (б) промяна или отмяна на Приложими закони;
- (в) прилагане на нови Приложими закони, които не са били в сила към Датата на подписване;
- (г) промяна в тълкуването, прилагането или изпълнението на Приложими закони;
- (д) налагането на изискване за Одобрение от държавен орган, което не се е изисквало към Датата на подписване;
- (е) всяко одобрение от държавен орган, което не е било издадено своевременно в случаите, когато заявлението за съответното Одобрение е било надлежно подадено; и
- (ж) след издаване на Одобрение от държавен орган, отмяна или прекратяване на това Одобрение, промяна в сроковете или условията на това Одобрение, налагане на допълнителни срокове или условия към това Одобрение или, ако е предоставено за ограничен период, непродължаване на срока или неподновяване в срок на това Одобрение, след навременно подаване на заявление за удължаване на срока или подновяване, или в случай че е подновено при срокове или предмет на условия, които са по-малко благоприятни за засегнатата Страна, различни от сроковете и условията, приложени към първоначалното одобрение.

Известие за промяна в закона означава известие, съдържащо подробностите, посочени в Член 34.1.2.

Дата на търговска експлоатация или ДТЕ означава датата, на която Газопроводът IGB се сертифицира от Ай Си Джи Би и проектанта на Ай Си Джи Би като готов за търговска експлоатация и може да предоставя Услугите по пренос на Ползвателя на мрежата.

Компенсаторна такса означава сборът от Такси за дневен небаланс за съответния Месец , която следва да се заплати от Ползвател на мрежата или да се приспадне от Ай Си Джи Би съгласно месечния Енергиен небаланс.

Компресорна станция означава съоръжение, което е част от Газопровода IGB , чиято цел е компресиране на Природен газ в Газопровода IGB за подпомагане на потока Природен газ.

Потвърдени количества означава часовото количество Газ, което да се транспортира за всеки Ползвател на мрежата въз основа на Процедурата по съответствие според Член 14.4.

Договорен месец означава:

- (а) за първия (1-вия) Договорен месец, периодът, започващ в 07:00 ч. на датата, на която започват Услугите по пренос, и завършващ по същото време на последния Ден от Месеца, в който настъпва датата, на която започват Услугите по пренос;
- (б) за всеки следващ Договорен месец, различен от последния Договорен месец, периодът, започващ от 07:00 ч. на първия (1-вия) ден на всеки месец и завършващ по същото време на последния ден от същия месец; и
- (в) ако Датата на прекратяване не съвпада с края на Договорната година, последната Договорна година ще бъде периодът, започващ в 07:00 ч. на първия (1-вия) Ден от Месеца, в който настъпва Датата на прекратяване, и завършващ в 07:00 ч. на Датата на прекратяване.

Договорно количество означава годишното количество Газ, което да се транспортира въз основа на СПГ по-дълго от една (1) Година, или общото количество Газ, което да се транспортира въз основа на СПГ по-кратко от една (1) Година. Такова Договорно количество е референтното количество за прилагане на Член 27.3 в случай на предсрочно прекратяване на СПГ.

Договорна година означава:

- (а) за първата (1-ва) Договорна година, периодът, започващ в 07:00 ч. на датата, на която започват Услугите по пренос, и завършващ в 07:00 на 31 декември;
- (б) за всяка следваща Договорна година, различна от последната Договорна година, периодът от 12 Месеца, започващ от 07:00 ч. на 1ви януари и завършващ по същото време на следващия 31 декември; и
- (в) ако Датата на прекратяване не съвпада с края на Договорната година, последната Договорна година ще бъде периодът, започващ в 07:00 ч. на 1ви Януари и завършващ в 07:00 ч. на Датата на прекратяване.

Контрол означава собствеността пряко или косвено на 50% или повече от правата на глас на юридическо лице. **Контрол, Контролиран от** и други производни ще бъдат тълкувани съответно.

Коефициент на преобразуване означава коефициент на преобразуване 10.24 kWh/d, изчислен по LHV. Коефициентът на преобразуване ще бъде използван само за

превръщане на стойностите на Капацитета в Споразумението за предварително резервиране на капацитет от Nm³/h/y в kWh/D/y.

Кредитен лимит означава лимитът, определен от Ай Си Джи Би за Ползвател на мрежата, както е определено съгласно Член 9.3 от МК.

Такса за дневен небаланс означава сума (изчислена от Ай Си Джи Би съгласно Член 18.4.4), която Ползвател на мрежата е необходимо да заплати (или съответно има право да получи) по отношение на Количество дневен небаланс, която сума е винаги различна от нула.

Количество дневен небаланс е със значението, дадено му в Член 18.4.3

Дневно количество означава за всеки Ползвател на мрежата сумата от всички Потвърдени количества за всеки Ползвател на мрежата вследствие на Процедурата по съответствие, определен съгласно Член 14.4.

Дневно известие означава известието, което всеки Ползвател на мрежата ще предостави на Ай Си Джи Би с цел започване на Процедурата по съответствие съгласно Член 14.2.

Ден означава период от двадесет и четири (24) часа, започващ в 00:00 ч на всеки календарен ден и завършващ в 24:00ч на същия календарен ден.

DESFA означава ОПС на гръцката национална газопреносна мрежа, учреден съгласно гръцкото законодателство и с който Ай Си Джи Би е сключил Споразумение за междусистемна свързаност и чиято мрежа ще бъде физически междусистемно свързана с Газопровода IGB съгласно Член 5.3.1.

Спор означава спор, противоречие или претенция от какъвто и да е вид или род, независимо дали се основава на закон, правонарушение, устав, норматив или по друг начин, възникващ от или отнасящ се до, или свързан с настоящия МК или СПГ, или дейностите, извършвани съгласно настоящия МК или СПГ, включително спор, касаещ съществуването, валидността, тълкуването, изпълнението, нарушаването или прекратяването на настоящия МК или СПГ.

Оспорвана сума означава цялата или част от сума, която е фактурирана съгласно настоящия МК или СПГ, и се оспорва от Страна или представлява очевидна грешка.

Потребление на електроенергия означава потребление на електроенергия за целите на компресиране, ако има такова, както е описано в Член 17.4.

Енергия означава количеството енергия, което може да бъде произведено от изгаряне на Газ в kWh, MWh, MJ или други единици, които винаги представляват едно и също понятие.

Енергиен небаланс означава Енергийният небаланс, изчислен съгласно формулата, определена в Член 18.

Субект означава лице, правителство или държава или тяхно подразделение, правителствен или държавен орган, корпорация, съдружие или такъв друг субект съгласно контекста.

Входна точка означава мястото, където Природният газ преминава от съоръженията за доставка на Газ до Съоръженията на Ай Си Джи Би и където отговорността за Газа се

прехвърля от Ползвателя на мрежата на Ай Си Джи Би съгласно Член 28. Входните точки са посочени в Споразумението за пренос на газ с Ползвателя на мрежата.

Спецификация на входната точка означава стойностите на състава на Природния газ за доставения газ или който трябва да бъде доставен от Ползвателя на мрежата във Входната точка за транспортиране през газопровод IGB от Ай Си Джи Би, както е посочено в Член 24.5.

Входно налягане означава налягането, при което Ползвателят на мрежата предоставя, а Ай Си Джи Би поема отговорност за Природния газ във Входната точка, както е посочено в Член 24.2.

КЕВР означава Комисия за енергийно и водно регулиране в България.

Освободен капацитет означава капацитетът, който подлежи на освобождаване от достъп на трети страни съгласно Решението за освобождаване от правилата за достъп на трети страни, съответстващ на стойностите, посочени в Член 6.3.

Освободен ползвател на мрежата означава Ползвател на мрежата, който е сключил Споразумение за предварително резервиране на капацитет с Ай Си Джи Би след като му е предоставен капацитет в Газопровода IGB по време на Пазарния тест за газопровод IGB. Освободеният ползвател на мрежата и Ползвател на мрежата имат еднакви задължения по този Мрежови кодекс, освен ако изрично не е посочено друго в настоящото.

Решение за освобождаване означава съвместното Решение за освобождаване на газопровод IGB от изискванията във връзка с достъп на трети страни, регулиране на тарифата и отделяне по собственост от май 2018г., изменено със съвместното Окончателно решение РВ-0-2 от 8ми август 2018г., издадено от националните регулатори на Гърция /RAE/ и България /КЕВР/, въз основа на Решение No. C(2018) 5058 от 25 юли 2018г. на Европейската комисия.

Изходна точка означава местоположението, където Газът преминава от Съоръженията на Ай Си Джи Би до съоръженията на Съседните ОПС непосредствено след Измервателната станция и където отговорността за Газа се прехвърля от Ай Си Джи Би на Ползвателя на мрежата. Изходната точка (и) е/са посочена(и) в съответното СПГ.

Спецификация на изходна точка означава стойностите на състава на Газ за доставен Газ или който ще се достави от Ай Си Джи Би на Ползвателя на мрежата при Изходната точка периодично, както е посочено в Член 24.6.

Експерт означава физическо лице, избрано в съответствие с приложение 2 от СПГ, за разрешаване на определени спорове.

Съоръжения означават Съоръженията на Ползвателя на мрежата или Съоръженията на Ай Си Джи Би, както изисква контекстът.

Твърд капацитет в права посока (ТП) означава капацитетът, използван за изчисляване на Наличния капацитет за процеса на резервиране съгласно Член 10 за транспортиране на Газ от Входната точка(и) при Комотини до Изходната точка при Стара Загора. От Началната дата на търговска експлоатация кореспондира на разликата между Минималния капацитет на IGB и Освободения капацитет. (към Началната дата на търговска експлоатация е приблизително 91.019.666 kWh/d). Този капацитет се актуализира от време на време в съответствие с действителното изпълнение на

газопровод IGB като се вземат предвид и резултатите от Процедурата по съответствие съгласно Член 14.2. Този капацитет може да е под формата на:

(а) Твърд поток в права посока (ТПП) (б) Прекъсваем поток в права посока (ППП)

Окончателен транспортен баланс е със значението, дадено му в Член 18.9.

Твърд поток в права посока (ТПП) означава поток от Входните точки при Комотини до Изходната точка при Стара Загора (от юг към север), който поток Ай Си Джи Би не може да прекъсва по време на нормални търговски дейности на Газопровода IGB.

Твърд поток в обратна посока (ТПО) означава поток от Изходната точка при Стара Загора до Входната точка(и) при Комотини (в посока от север на юг), който поток Ай Си Джи Би няма право да прекъсва по време на нормални търговски дейности на Газопровода IGB.

Непреодолима сила означава всяко събитие или обстоятелство, настъпило съгласно Член 32.

Газ за горивни цели означава всяко количество газ, доставено от Ползвателя на мрежата на Ай Си Джи Би, ако има такова, във Входната точка съгласно Член 17.3, за използване като гориво от Ай Си Джи Би при изпълнението на Услугите по пренос.

Характеристики на газа означава характеристиките на Природния газ, изисквани в съответствие с настоящия Мрежови кодекс и изложени в Член 24.

Газов ден означава периодът от 05:00 UTC (универсално време) на един Ден до 05:00 UTC (универсално време) на следващия Ден за зимно време и от 04:00 UTC в един (1) Ден до 04:00 UTC на следващия Ден , когато лятното часово време е в сила.

Известие за дефицит на газ означава известието, определено в Член 14.7.1.

Известие за отстраняване на дефицит на газ е със значението, дадено му в Член 14.7.3.

Газова директива означава Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО.

Загуби на газ означава количеството Газ, което е загубено поради технически течове.

Количества газ означава количеството Газ, доставено във всяка Входна точка, което да се осигури от съответните Номинации от Ползвателя на мрежата.

Споразумение за пренос на газ или СПГ означава споразумение за осигуряване на Услуги по пренос от Входна точка до Изходна точка, сключено между Ай Си Джи Би и Ползвателя на мрежата, с периодичните изменения и/или препотвърждавания.

Газова година означава периодът от време, започващ на първия Газов ден през октомври на настоящата година и приключващ на последния Газов ден от септември следващата година.

Държавен орган означава всяка национална или местна власт, всяка регулаторна или административна агенция, комисия, орган или друга институция, както и всеки съд или държавен трибунал, който законно упражнява юрисдикция по силата на този Мрежови

кодекс, Съоръженията на Ползвателите на мрежата и/или Съоръженията на Ай Си Джи Би.

GNV означава количеството топлина, което би се освободило от пълното изгаряне на един нормален куб.м. Природен газ във въздуха, при условия съгласно Член 26.3 и всички продукти от горенето се връщат до същата указана температура (25 градуса) като тази на реактантите, като всички тези продукти са в газообразно състояние с изключение на вода, образувана от горене, която се кондензира до течно състояние при 25 градуса.

Ай Си Джи Би означава „Ай Си Джи Би“ АД, дружество, учредено съгласно българското законодателство, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията под номер ЕИК 201383265.

Одобрения на Ай Си Джи Би означава всички необходими Одобрения, изисквани от Правителствен орган в Гърция или България във връзка с проектирането, изграждането, монтирането, пускането в експлоатация, поддръжката, ремонта и експлоатацията на Съоръженията на Ай Си Джи Би.

Годишен план на Ай Си Джи Би означава програмата, изготвяна и публикувана от Ай Си Джи Би ежегодно, съгласно Член 13.

Съоръжения на Ай Си Джи Би означава съоръженията на Газопровода за получаване, транспортиране и доставка на газ, които са разположени между Входната точка и Изходната точка и са необходими за транспортиране на Газ до Изходната точка съгласно настоящия МК и съответното СПГ.

Дигитална поддръжка на IGB означава системата, описана в Членове 4.2 и 7.6.5.

Междуправителствено споразумение за IGB означава междуправителственото споразумение, отнасящо се за Газопровода IGB, (което следва да бъде) сключено между Правителството на Република България и Правителството на Република Гърция , с периодичните изменения и препотвърждавания.

Пазарен тест на IGB означава пазарният тест, проведен между октомври 2015г. и март 2017г. от Ай Си Джи Би, в рамките на процедурата за получаване на Решението за освобождаване, който позволява на Освободените ползватели на мрежата предварително да заявят Резервиран капацитет, без да участват в процедурата съгласно Член 10.

Минимален капацитет на IGB означава специфичните часови обеми газ, транспортируеми от газопровод IGB на годишна база. Той е номинално заложен в режим на движение в основна посока при приблизително 380,517 Nm³/h/y, приемайки коефициент на натоварване = 0.9 от Началната дата на търговска експлоатация. Това е общата индикативна стойност, която се предлага на пазара съгласно действителното Входно налягане и/или Изходно налягане при Точките на междусистемно свързване , посочено в Член 24.2.

Газопровод IGB означава междусистемната газова връзка и свързаните с нея съоръжения, свързваща гръцката и българската газопредаващи системи от Комотини (Гърция) до Стара Загора (България), разработена, проектирана, финансирана, изградена, притежавана и експлоатирана от АЙ СЙ ДЖИ БИ АД (Ай Си Джи Би). Първоначално газопроводът ще бъде свързан със системите на „Булгартрансгаз“ ЕАД,

DESFA и TAP и след това с други такива системи, които могат да бъдат определени в съответствие с приложимите рамки на Националните регулаторни органи.

Случай на несъстоятелност означава по отношение на всяка от Страните:

- a) Ликвидация (различна от такава поради консолидация, обединяване или сливане);
- b) Изпадане в несъстоятелност или невъзможност за заплащане на дълговете ѝ или незаплащане, или писмено потвърждаване на невъзможността като цяло за погасяване на дълговете ѝ, когато станат дължими.
- c) споразумение или конкордат със или в полза на кредиторите (включително доброволно споразумение), сключени от или във връзка със Страната;
- d) получател, администратор, административен получател или друг кредитор, придобиващ собственост върху или е назначен, или затруднение, изпълнение или друг процес, който е наложен или е принудителен (и не е приключен в рамките на 10 работни дни), върху цялата или всяка съществена част от активите на Страната;
- e) Страната престава да извършва дейността си;
- f) да се представи петиция (и да не се приключи в рамките на 20 работни дни) или да се вземе решение или да се изготви заповед за администриране или прекратяване, обявяване на несъстоятелност, фалит или ликвидация (различна от такава поради консолидация, обединяване или сливане) на Страната; или
- g) Страната, претърпяла събитие, аналогично на изброените случаи в точки (a) до (d) от тази дефиниция, в която и да е юрисдикция, в която е регистрирана или пребиваваща, или предприемаща действие в посока или посочвайки съгласието, одобрението или приемането си на някое от действията в параграфи (a) –(f) по-горе ;

Междусистемно свързани системи означават първоначално системите за пренос на природен газ на TAP, DESFA и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Споразумение за междусистемно свързване означава споразумението газопровод IGB да се свърже с газопреносните системи на Съседните Оператори на преносни системи, което съдържа всички технически и търговски разпоредби, в това число, но неограничено до, балансиращи разпоредби за правилното функциониране на газопровод IGB и взаимосвързаните системи.

Точка(и) на междусистемна свързаност означават точката/точките на междусистемна свързаност при Комотини и при Стара Загора, както са определени в Член 5.3.

Прекъсваем поток в права посока (ППП) означава поток от Входната точка(и) при Комотини до Изходната точка(и) при Стара Загора (в посока от юг на север), който поток Ай Си Джи Би може да прекъсва по време на нормални търговски дейности. Прекъсваемият поток в права посока може да бъде физически или виртуален.

Прекъсваем поток в обратна посока (ППО) означава поток от Входната точка при Стара Загора до Изходната точка(и) при Комотини (в посока от север на юг), който поток Ай Си Джи Би може да прекъсва по време на нормални търговски дейности. Прекъсваемият поток в обратна посока може да бъде физически или виртуален и в случай че няма инсталирана Компресорна станция, може да се предлага от Ай Си Джи Би и Номинира от Ползвателя на мрежата само когато съответстващото количество Твърд поток в права посока е заявено и Номинирано.

Газ за запълване на тръбата означава количество газ, което отговаря на Спецификацията за Входната точка, осигурява първоначалното запълване на газ на газопровод IGB при експлоатационно налягане съгласно МК и осигурява количество Газ между Максималния допустим запас и Минималния допустим запас.

Ден за поддръжка означава ден, през който се извършва или трябва да се извърши планирано техническо обслужване съгласно този Мрежови кодекс.

Намаление за поддръжка RC означава (да се допълни след приключване на разговорите със Съседни ОПС).

Пределна цена за закупуване означава, за Газов ден, по-голямото от:

(а) най-високата Цена на газа за закупуване на продукти с право на собственост (предварително посочени от Ай Си Джи Би и одобрени от НРО), в които Ай Си Джи Би участва по отношение на такъв Газов ден; и

(б) Референтната цена за този Газов ден, плюс малка корекция (съгласно член 22(6) и (7) (Приложима цена) на МК БАЛ, като и двете са изразени в евро/кВч.

Пределна цена за продаване означава, за Газов ден, по-малкото от:

(а) най-ниската Цена на газа за продажба на продукти с право на собственост (предварително посочени от Ай Си Джи Би и одобрени от НРО), в които Ай Си Джи Би участва по отношение на такъв Газов ден; и

(б) Референтната цена за този Газов ден, минус малка корекция (съгласно член 22(6) и (7) (Приложима цена) на МК БАЛ, като и двете са изразени в евро/кВч.

Процедура по съответствие е със значението , дадено на това понятие в Член 14.4.1.

Максимален допустим запас означава максимален запас от Газ за запълване на тръбата, определян от Ай Си Джи Би периодично и своевременно съобщаван на Ползвателите на мрежата.

Максимален период е със значението , дадено му в Член 8.1.2.

Измервателно оборудване означава тази част от Съоръженията на Ай Си Джи Би, която се използва за измерване на количеството и качеството на газа, включително измервателен уред, газов хроматограф, температурна проба и друго необходимо оборудване и идентично с точни измервания съгласно стандартите, методите и процедурите, посочени в този Мрежови кодекс.

Газоизмервателни станции означават тези станции за измерване на газ, както е описано в Глава 5 от ПРИЛОЖЕНИЕ Б.

Минимален допустим запас означава минимален запас от Газ за запълване на тръбата, определян от Ай Си Джи Би периодично и своевременно съобщаван на Ползвателите на мрежата.

Минимален кредитен рейтинг означава еквивалент на рейтинг от поне Ba1 (според рейтинг на Moody's Investor Services) или BB + (за рейтинг на корпорация Standard & Poor's) или ако такива агенции за кредитен рейтинг са престанали да съществуват и не са били заменени, тогава еквивалентна агенция за кредитен рейтинг, в който случай

посочените по-горе кредитни рейтинги ще бъдат преразгледани до подходящ еквивалентен стандарт.

MNC_n означава общият месечен капацитет през Месец „n”, изразено в кВт според Окончателния транспортен баланс.

Месец означава период, започващ на първия (1-вия) Ден от календарния месец по Григорианския календар и завършващ на първия (1-вия) Ден от следващия календарен месец по Григорианския календар.

Месечна такса означава, по отношение на всеки Договорен месец Номинираните количества по време на този Договорен месец, умножени по Тарифата за пренос, заедно с всички Данъци, дължими в съответствие с Член 20.1 и Член 6.1 от ПРИЛОЖЕНИЕ А.

Месечно извлечение е със значението, дадено му в Член 23.1.1.

Национални регулаторни органи или **НРО** означават Регулаторният орган за енергетика на Р. Гърция (RAE) и Комисията за енергийно и водно регулиране на Р. България (KEBP).

Природен газ или **Газ** означава газообразни въглеводороди или смес от газообразни въглеводороди, съответстващи на Характеристиките на газа, посочени в Член 24, и транспортирани от газопровод IGB. Характеристиките на газа могат да варират в съответствие с допустимите диапазони, посочени в Спецификацията на входната точка.

МК БАЛ означава Регламент на Комисията (ЕС) № 312/2014 от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, със съответните периодични изменения, допълнения и замени.

МК МРК означава Регламент на Комисията (ЕС) 2017/459 от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013, със съответните периодични изменения, допълнения и замени.

МК ТАР означава Регламент на Комисията (ЕС) 2017/460 от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ, със съответните периодични изменения, допълнения и замени.

Нетни измерени количества означава количеството Природен газ в кВт, измерено през определен период при Точка на междусистемно свързване или Компресорна станция, определено от Измервателното оборудване, коригирано при тази Точка на междусистемно свързване или тази Компресорна станция.

Ползвател на мрежата означава Лице или дружество, което е сключило СПГ с Ай Си Джи Би, и Ползвател на мрежата може да се използва за определяне на Лице, което е упълномощено и/или сертифицирано да участва в тръжната процедура, посочена в Член 10.

Одобрения на ползвател на мрежата означава всички одобрения, изисквани от Правителствен орган по отношение на задълженията на Ползвател на мрежата съгласно неговото СПГ и настоящия МК и сделките, предвидени съгласно него и съгласно настоящия документ.

Кредитна подкрепа на ползвател на мрежата означава кредитната подкрепа, посочена в Членове 27.1 и 31.

Горна граница на кредитна подкрепа на ползвател на мрежата е със значението, дадено в Член 31.1.3.

Период на кредитна подкрепа на ползвател на мрежата означава:

(а) по отношение на Освободени ползватели на мрежата, периодът, започващ на Датата на подписване, продължаващ за срока на СПГ и който е в сила до пълно уреждане или отпадане на всички претенции съгласно настоящия МК и СПГ (например включително плащане за прекратяване); или

(б) по отношение на Ползватели на мрежата (различни от Освободени ползватели на мрежата), периодът, започващ на датата, на която заявителят е предоставил Кредитната подкрепа на ползвател на мрежата като част от заявлението си за Регистрирана страна и продължаващ до по-ранното от:

(1) датата, на която регистрацията на заявителя за Регистрирана страна е оттеглена от заявителя; или

(2) за срока на СПГ и до пълно уреждане или отпадане на всички претенции съгласно настоящия МК и СПГ (например включително плащане за прекратяване);

Изискване за кредитна подкрепа на ползвател на мрежата означава изискването за предоставяне на Кредитна подкрепа на ползвател на мрежата по отношение на задължението на Ползвател на мрежата за извършване на плащания съгласно настоящия МК и СПГ, както и когато такова задължение възниква съгласно условията на настоящия МК и СПГ, на обща стойност равна на и ненадвишаваща Горната граница на кредитна подкрепа на ползвател на мрежата.

Съоръжения на ползвател на мрежата означава съоръжения за доставка и получаване на Газ нагоре по веригата от Входната точка, които са необходими за доставката на Газ при Входната точка; и надолу по веригата от Изходната точка, които са необходими за приемане на доставката на Газ при Изходната точка съгласно настоящия МК и съответното СПГ.

Отчет на запасите на ползвател на мрежата означава определената сметка на Ползвател на мрежата, която отразява обемите Газ периодично държани в газопровода IGB от Ай Си Джи Би за сметката на Ползвател на мрежата.

Сметка за неутралност означава условна сметка, чрез която Ай Си Джи Би гарантира, че остава финансово неутрално по отношение на дейностите си по балансиране.

Плащане за неутралност е със значението, дадено му в Член 18.5.2 (а).

Номинирано количество означава, по отношение на Номинационния период, количеството газ, което е Номинирано или счетено за Номинирано от Ползвател на мрежата съгласно Член 14.2, за доставка от Транспортъора в Изходната точка, а „Номинирани количества“ се тълкуват по съответния начин.

(а) за доставка от този Ползвател на мрежата на Ай Си Джи Би при Входната точка; и

(б) за повторна доставка от Ай Си Джи Би до този Ползвател на мрежата при Изходната точка и Номинирани количества се тълкува съответно.

Номиниране означава предварителното уведомление от Ползвател на мрежата до Ай Си Джи Би на Номинираните му количества и Номиниран или Номиниран се тълкува съответно.

Период за номиниране означава, по отношение на всеки ден по време на Периода на пренос, период от (два (2)) последователни часа в рамките на този ден, а първият (1-вият) Период за номиниране за Деня ще започне в *(да се посочи след финализиране на разговорите със Съседни ОПС)* часа на същия ден.

Неосвободен капацитет означава Наличния капацитет, посочен в Член 3.2.2 и Член 3.2.3.

Нормален кубичен метър означава количеството природен газ, което запълва 1m³ пространство при температура от 0°C с абсолютно налягане от 1.01325 бара.

Входен газ, който не отговаря на спецификацията означава Газ, предоставен за доставка във Входната точка, който не съответства на Спецификацията на входната точка .

Изходен газ, който не отговаря на спецификацията означава газ, предоставен за доставка в Изходната точка, който не съответства на Спецификацията на изходната точка.

Споразумения за експлоатационно балансиране означава споразумения, (които ще бъдат) сключени между Съседните оператори на преносни системи и Ай Си Джи Би, които определят условията за балансиране на количествата газ при всяка Точка на междусистемно свързване.

Друг ползвател на мрежата означава всяко Лице, различно от Ползвател на мрежата, посочено в конкретно Споразумение за пренос на газ (или Споразумение за предварително резервиране на Капацитет по отношение на Освободен ползвател на мрежата), което в съответния момент доставя газ в газопровод IGB и/или, както изисква контекстът, приема газ от газопровод IGB.

Частично прекъсване е със значението, дадено му в Член 8.1.2.

Страна означава всяка страна, която е обвързана с този Мрежови кодекс, включително Ползвателя на мрежата, Регистрираната страна и Ай Си Джи Би поотделно; заедно „Страните“.

Лице означава всяко физическо лице, партньорство, корпорация, асоциация, тръст, държавен орган или друго образувание.

Платформа означава платформа за резервиране на капацитет, избрана от Ай Си Джи Би за спазване на разпоредбите на Член 37 (Платформи за резервиране на капацитет) от МК МРК (утвърдени от съответната гръцка и българска регулаторна рамка).

Ценова оферта означава единична цена в €/kWh, предлагана от Ползвател на мрежата на търгове в съответствие с Член 10.

Временен баланс на ползвател на мрежата означава баланс, предоставен ежедневно на всеки Ползвател на мрежата от Ай Си Джи Би съгласно Член 18.7.

RAE означава Регулаторният орган за енергетика на Р. Гърция.

Разумна и предпазлива страна означава Лице (включително Страните), което добросъвестно изпълнява своите споразумения или задължения по настоящия Мрежови кодекс и съответното СПГ по този начин, както и в цялостното изпълнение на своята дейност, упражнява такава степен на умения, грижа и способност, каквато разумно и обичайно се очаква от квалифициран и опитен оператор и/или ползвател на мрежата на газопрепосна система, подобна на газопровод IGB, спазвайки всички Приложими закони и ангажирано със същия вид дейност при същите или подобни обстоятелства или условия.

Разумни усилия означава, за всяко действие, което трябва да бъде извършено, изпитано или предприето от дадена Страна по този Мрежови кодекс или съответното СПГ, усилията, които един разумен и предпазлив човек би положил, за да защити собствените си интереси, включително и търговските си интереси, отчитайки условията, които влияят на действието, включително нужното известие за действие, признаване на необходимостта от действието, продължителността и вида на действието, конкурентната среда, в която се извършва действието, както и очакваните ползи, разходи и риск за Страната, необходими за предприемане на действието.

Референтна цена означава (да се определи след приключване на разговорите със Съседни ОПС.

Референтна газова година означава Газовата година, използвана за изчисляване на процедурата за управление на претоварването съгласно Член 16.

Регистрирана страна означава всяко Лице, което има достъп до газопровод IGB в съответствие с Член 9.

Такса за регистрация означава таксата, която Ползвателят на мрежата трябва да заплати, ако желае да получи достъп до услугите по пренос на газопровод IGB съгласно Член 9 и 10. Таксата за регистрация се ревизира от време на време и публикувана на www.icgb.eu.

Повторно номинирани количества означава Номинирани количества, които стават предмет на Уведомление за повторно номиниране.

Повторна номинация означава номинация, подадена от Ползвател на мрежата за конкретен Газов ден след крайния срок за потвърждаването на първоначалната Номинация за този Газов ден и **Номинирам повторно** се тълкува съответно.

Известие за повторна номинация означава известието, определено в Член 14.5.

Представител означава, по отношение на всяка Страна, и/или нейните Свързани лица, ако има такива, лицето/лицата, определени от Страната и/или от нейните Свързани лица, да дава и да получава известия съгласно този Мрежови кодекс и съответното СПГ и да упражнява правата на Страната съгласно този Мрежови кодекс и съответното СПГ.

Резервиран капацитет означава капацитетът, изразен в kWh/d, резервиран от Освободен ползвател на мрежата в съответствие със Споразумението за предварително резервиране на капацитет, както и с Решението за освобождаване, който може да е:

(а) горната граница, която освободен ползвател на мрежата може да Номинира за даден газов ден (Дневен резервиран капацитет);

(б) горната граница, която Освободен ползвател на мрежата може да Номинира за даден Месец (Месечен резервиран капацитет);

(в) горната граница, която Освободен ползвател на мрежата може да Номинира за дадена Договорна година (Годишен резервиран капацитет), която във всеки случай може да се изменя съгласно Член 16.

Цена на резервиране означава единичната цена, използвана по време на първата (1-вата) фаза на търговете, съгласно този Мрежови кодекс и по отношение на всеки Стандартен продукт, свързан с капацитет, проведени в съответствие с Член 7 от ПРИЛОЖЕНИЕ А.

Капацитет ОП означава капацитет на обратен поток (ОП) от точката на свързване при Стара Загора до точката на свързване при Комотини. Постоянен капацитет на обратен поток първоначално се предлага като „добавен капацитет“ (както е определено в МК МРК) от Началната дата на търговска експлоатация, който да бъде коригиран така, че да отразява всеки действителен обратен капацитет, който е резултат от инсталиране на Компресорна станция. Действителното въвеждане на такъв капацитет е предмет на член 22 (Проверка за икономическа целесъобразност) от МК МРК (както е отразено в съответната гръцка и българска регулаторна рамка). Този капацитет може да е под формата на:

(а) Капацитет Твърд поток в обратна посока (ТПО) (Капацитет ТПО); или

(б) Капацитет Прекъсваем поток в обратна посока (ППО) (Капацитет ППО);

Държава предмет на санкции означава държава или страна, която към съответния момент е предмет на Санкции. Държава или страна не се счита за Държава предмет на санкции посредством Лице(а) предмет на санкции, когато става въпрос за лица, граждани или местни лица в такава държава или страна и когато става въпрос за субекти или организации, живущи или местни лица в такава държава или страна, освен ако не е изрично посочено друго в съответните Санкции.

Лице предмет на санкции означава лице, субект или организация, които са към съответния момент предмет на Санкции и не ползват изключение, доколкото такова освобождаване би отстранило ефекта на приложимите Санкции за целите на сделки, извършвани съгласно настоящия МК и съответното СПГ.

Санкции означава икономически или търговски санкции, ембарго или ограничителни мерки на Обединените нации, Съединените американски щати, Европейския съюз или държави-членки на Европейския съюз (с периодичните изменения, промени или замени), приложими в Република България и Република Гърция.

Планирана поддръжка означава, по отношение на всяко от съоръженията на Ай Си Джи Би, инспекцията, поддръжката, ремонта, модификацията или замяната им, както е определено в Член 13.

Кредитен лимит за краткосрочно резервиране е със значението, дадено му в Член 31.1.3(а).

Дата на подписване означава датата, на която СПГ се подписва от Ай Си Джи Би и Ползвателя на мрежата и влиза в сила, единствено в зависимост от изпълнение на предварителните условия, посочени в СПГ (ако има такива).

Стандартен кубически метър означава количеството природен газ, което запълва 1m³ при налягане от 1.01325 бара (стандартно атмосферно налягане) и при температура от 15°C.

Стандартен продукт, свързан с капацитет, означава продуктът, предлаган на пазара съгласно Член 7, заедно, Стандартни продукти, свързани с капацитет.

ТАР означава независим Оператор на гръцката газопреносна система, учреден по силата на швейцарското законодателство, с когото Ай Си Джи Би е сключил Споразумение за междусистемна свързаност, и чиято мрежа ще бъде физически свързана с газопровод IGB съгласно Член 5.3.2.

Тарифа за пренос означава тарифите за пренос за изходни и входни точки, приложими в съответствие с член 4 и 5 от ПРИЛОЖЕНИЕ А и дължими от Ползвателя на мрежата на Ай Си Джи Би съгласно Член 21 от този Мрежови кодекс.

Данък или Данъци означава всеки данък, такса, налог или друго облагане, наложен от всеки държавен орган, федерален, държавен или местен; в това число всички приходи, удържани, неочаквани печалби, брутни приходи, бизнес, екологични, с добавена стойност, капиталова печалба, мита, уставен капитал, регистрация, акциз, адвалор, недвижими имоти, лично имущество, земя, лиценз, продажби, производство, заетост, използване, услуга, ползване на услуги, прехвърляне, заплата, заетост, социално осигуряване (или подобно), безработица, пътуване, франчайз, обезщетение, бонус или друг данък от всякакъв вид, както и всички такси и оценки (в това число всички лихви, санкции или допълнения към данъци, дължими или наложени върху или по отношение на каквато и да е оценка, независимо дали е оспорвана или не, но с изключение на авторски и лицензионни възнаграждения и подобни такси), и всички данъци и такси.

Дата на прекратяване означава датата, на която приключва Периодът на пренос (както е определен в конкретно Споразумение за пренос на газ).

Трета страна означава всяко Лице, различно от Страна по споразумение.

Известие за търгуване означава предварителното известие от Ползвател на мрежата или Регистрирана страна до Ай Си Джи Би за Търгуваните му количества при Виртуалната точка за търгуване съгласно Член 10.4.

Търгувани количества означава общото количество Природен газ (в кВтч за Газов ден), което е Номинирано от Ползвател на мрежата или:

(а) за трансфер от него до друг Ползвател на мрежата при Виртуалната точка за търгуване; или (б) за трансфер до него от друг Ползвател на мрежата при Виртуалната точка за търгуване.

Период на пренос е със значението , дадено му в съответното СПГ. Периодът на пренос не може да бъде по-дълъг от периода на освобождаване, предоставен от Решението за освобождаване (т.е 25 години от Началната дата на търговска експлоатация).

Услуги по пренос означават услугите, предоставяни от Ай Си Джи Би съгласно СПГ (включително клауза 5.1 от СПГ, настоящия МК и , по-конкретно, неговия Член 7.6), които включват транспортиране на газ от/до всяка Входна точка и до/от всяка Изходна точка, както и всички други услуги , посочени в СПГ и настоящия МК.

ОПС означава оператор на газопреносна система.

Неотчетен газ означава количество Газ (в Енергийни единици), получено от компенсиране необходимо за целите на компенсиране на отклонение в измерването.

Неизползван капацитет означава частта от капацитета на Ползвателя на мрежата, която не е използвана от Ползвателя на мрежата, както е определена съгласно Член 16.5.

Клирингова цена по Алгоритъма за търг с еднаква цена означава в съответствие с Член 18 (Алгоритъм за търг с еднаква цена) от МК МРК, цената на най-ниската успешна оферта (съгласно тръжната процедура, посочена в този Мрежови кодекс), ако търсенето надвишава офертата на Резервна цена. Във всички други случаи Клиринговата цена по Алгоритъма за търга с еднаква цена ще бъде равна на Резервната цена.

Ползвател означава Ползвателят на мрежата и/или Други ползватели на мрежата.

UTC означава координирано универсално време.

Виртуална точка за търгуване означава виртуална точка между Входна точка и Изходна точка, при която Ползватели на мрежата могат да регистрират Сделки с газ.

Обем на оферта означава почасово количество Газ Nm/h, изискано от Ползвателя на мрежата на търгове, проведени в съответствие с Член 10.

Седмица означава период от седем последователни дни, започващи от понеделник.

Умишлено нарушение и/или Груба небрежност е със значението , дадено му в Член 26.1.3.

Работен ден означава всеки ден, различен от събота и неделя или официален празник в България и Гърция.

Година означава календарна година от 365 или 366 дни.

3. РЕГУЛАТОРНА РАМКА

3.1 Европейската регулаторна рамка

3.1.1 Газопроводът IGB е разработен в рамките на Газовата директива, въведена съответно от гръцките и българските регулаторни рамки. В контекста на Мрежовия кодекс особено значение се поставя върху решението за освобождаване и текущия механизъм за разпределение на капацитета, изложен в САМ 2017.

3.1.2 Решението за освобождаване определя реда и условията за освобождаване на газопровода IGB от достъп на трети страни, тарифа за пренос и задълженията за отделяне по собственост и МК МРК определя рамката за експлоатацията на газопровода IGB по допълващ начин. Доколкото МК МРК не противоречи на разпоредбите на Решението за освобождаване, МК МРК се прилага, както е посочено в настоящия документ.

3.2 Трансграничен и освободен контекст

Газопроводът IGB ще работи в трансграничен контекст между Гърция и България под освободен и регулиран режим в съответствие с Решението за освобождаване. В тази степен Ай Си Джи Би е обвързан от съответните регулаторни рамки на Гърция и България и от Решението за освобождаване. Решението за освобождаване има превес над регулаторните рамки и включва, *inter alia*, следните разпоредби:

3.2.1 Период на освобождаване

Периодът на освобождаване продължава двадесет и пет (25) години от датата на търговската експлоатация (ДТЕ) съгласно Решението за освобождаване.

3.2.2 Освобождаване от достъп на трети страни

Освобождаване от достъп на трети страни се предоставя с определено количество на минималния капацитет IGB, който се разпределя на Освободените ползватели на мрежата. Следната таблица показва освободения капацитет в сравнение с неосвободения капацитет и IGB минимален капацитет при Датата на търговска експлоатация:

<i>Период от</i>	<i>Период до</i>	<i>Освободен капацитет (нормални куб.м./ч/г)</i>	<i>Несвободен капацитет (нормални куб.м./ч/г)</i>	<i>Номинален капацитет IGB (нормални куб.м./ч/г)</i>
<i>ДТЕ</i>	<i>До 5 години</i>	<i>179.673,55</i>	<i>200.843,45</i>	<i>380.517,00</i>
<i>1ви Ден на 6та година</i>	<i>До 10 години</i>	<i>173.966,55</i>	<i>206.559,45</i>	<i>380.517,00</i>
<i>1ви Ден на 11та година</i>	<i>До 20 години</i>	<i>162.551,05</i>	<i>217.965,95</i>	<i>380.517,00</i>
<i>1ви Ден на 21ва година</i>	<i>До 25 години</i>	<i>131.044,05</i>	<i>249.472,95</i>	<i>380.517,00</i>

3.2.3 Неосвободен капацитет

Ай Си Джи Би предоставя Неосвободен капацитет съгласно МК МРК (въведен от съответната гръцка и българска регулаторни рамки).

3.2.4 Режим на тарифата за пренос

Капацитетът ПП и Капацитетът ПО са освободени от разпоредбите на Газовата директива (въведена в България и Гърция) ,както е посочено в ПРИЛОЖЕНИЕ А на настоящия Мрежови кодекс и е приложим за всички Ползватели на мрежата.

4. ПУБЛИЧНИ ДАННИ, НАЛИЧИЕ НА ДИГИТАЛНА ПОДДРЪЖКА И ОБМЕН НА ИНФОРМАЦИЯ

4.1 Публикуване от страна на Ай Си Джи Би

От време на време Ай Си Джи Би публикува на своята интернет страница (www.icgb.eu) информация относно техническите характеристики и състоянието на газопровода IGB.

4.2 Характеристика на дигиталната поддръжка на IGB

4.2.1 Дигитална поддръжка, IGB дигитална поддръжка, се разработва и предоставя за поддръжка на обмена на информация между Платформата, Ай Си Джи Би и Ползвателите на мрежата.

4.2.2 IGB дигиталната поддръжка има следните характеристики:

(а) Ръководство на потребителя на дигиталната поддръжка на IGB

(б) Портал за регистрация на Ползвателите на мрежата съгласно Член 9.2;

(в) Портал за достъп до Платформата за резервация на капацитет в IGB съгласно Член 10;

(г) Портал за достъп до формуляри и устройства за обмен на данни за планиране на Услуга по пренос съгласно Член 13;и

(д) Портал за достъп до формуляри и услуги за обмен на данни за номиниране и потвърждаване на количествата, които да бъдат транспортирани съгласно Член 14;

4.2.3 Всеки Ползвател на мрежата използва IGB дигиталната поддръжка за обмен на данни и информация, необходими за достъп до услуги на газопровода IGB и прилагането на съответните разпоредби на Споразуменията за пренос на газ.

5. ОПИСАНИЕ НА ГАЗОПРОВОД IGB

5.1 Междусистемна свързаност с ОПС

5.1.1 Газопроводът IGB е газопровод с високо налягане, планиран да свърже системите за транспортиране на природен газ на Гърция и България и за междусистемна свързаност с ТАП.

5.1.2 Газопроводът IGB е физически междусистемно свързан с мрежите на DESFA и TAP в Комотини (Гърция) и с мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД в Стара Загора (България).

5.1.3 Газопроводът IGB може да бъде свързан с други системи (а) в съответствие с регулаторните рамки на Гърция и България или (б) след всяко изрично искане за това от ОПС (различни от Ай Си Джи Би).

5.2. Географски обхват

Потокът на газ по газопровод IGB е предимно в северна посока и той ще оперира в режим Прав поток, в посока на север от Комотини до Стара Загора и в режим Обратен поток, на юг от Стара Загора до Комотини. Той е приблизително 182 км дълъг с 32" номинален диаметър.

5.3 Точки на междусистемно свързване

При Твърд поток в права посока (ТПП) и Прекъсваем поток в права посока (ППП) Входните точки и Точките на междусистемно свързване в Комотини са както следва:

5.3.1 Входна точка и точка на междусистемно свързване с DESFA

Точката на междусистемно свързване (D-IP) с DESFA е на мястото, което ще се определи от Ай Си Джи Би и DESFA и Пределните граници са дефинирани в ПРИЛОЖЕНИЕ Б.

5.3.2 Входна точка и точка на междусистемно свързване с ТАП

Точката на междусистемно свързване с ТАП (Т-IP) е в мястото, което ще се определи от Ай Си Джи Би и ТАП и Пределните граници са дефинирани в ПРИЛОЖЕНИЕ Б, а Изходната точка в Стара Загора е Изходната точка, посочена в Член 5.3.3:

5.3.3 Изходна точка и точка на междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД

Точката на междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД (В-IP) е на мястото, което ще се определи от Ай Си Джи Би и „Булгартрансгаз“ ЕАД и Пределните граници са дефинирани в ПРИЛОЖЕНИЕ Б.

Съгласно Член 7.2, при Твърд поток в обратна посока (ТПО) или Прекъсваем поток в обратна посока (ППО), единствената Входна точка на Газопровода IGB е:

5.3.4 Входната точка в Стара Загора и Точката на междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД

Точката на междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД е на мястото, което ще се определи от Ай Си Джи Би и „Булгартрансгаз“ ЕАД и Пределните граници се определят в ПРИЛОЖЕНИЕ Ба Изходните точки на Газопровода IGB са Изходните точки, посочени в Член 5.3.5 и Член 5.3.6.

5.3.5 Изходната точка в Комотини и Точката на междусистемно свързване с DESFA

Точката на междусистемно свързване с DESFA е на мястото, което ще се определи от Ай Си Джи Би и DESFA и Пределните граници се определят в ПРИЛОЖЕНИЕ Б.

5.3.6 Изходна точка в Комотини (Гърция) при междусистемното свързване с ТАП

Точката на междусистемно свързване с ТАП е на мястото, което ще се определи от Ай Си Джи Би и ТАП и Пределните граници се определят в ПРИЛОЖЕНИЕ Б.

5.4. Технически характеристики

5.4.1 В ПРИЛОЖЕНИЕ Б газопроводът IGB е описан подробно. По-специално в ПРИЛОЖЕНИЕ Б могат да бъдат намерени следните функции:

- a) Географско разширение на газопровода
- b) Технически характеристики
- c) Налягане и капацитет за транспортиране
- d) Контролно оборудване
- e) Измервателни станции
- f) Компресорна станция
- g) Диспечерски център
- h) Модел на потока IGB
- i) Капацитет на входни точки
- j) Капацитет на изходните точки
- k) Капацитет на точка за повторна доставка
- l) Изчислителни методи за капацитети за транспортиране
- m) Програми за симулация
- n) Технически и експлоатационни ограничения и гранични условия

6. ОСВОБОДЕН КАПАЦИТЕТ, РЕЗЕРВИРАН КАПАЦИТЕТ, ЗАЯВЕН КАПАЦИТЕТ

6.1 Освободен капацитет

Освободеният капацитет се договаря от Освободени ползватели на мрежата за съответния капацитет и продължителност. Споразумение за пренос на газ ще бъде сключено във връзка с такъв Освободен капацитет, *при условие че* Ползвателят на мрежата изпълни изискванията, посочени в Член 9.2.

6.2 Задължения съгласно Мрежовия кодекс по отношение на Освободения капацитет

Освободените ползватели на мрежата се съобразяват с този Мрежови кодекс доколкото Мрежовият кодекс не противоречи на Решението за освобождаване.

6.3 Количество освободен капацитет от ДТЕ за период от 25 години

<i>Период от</i>	<i>Период до</i>	<i>Освободен капацитет (нормални куб.м./ч/г)</i>	<i>Несвободен капацитет (нормални куб.м./ч/г)</i>	<i>ЛНС в MJ/ нормален куб.м.</i>	<i>Резервиран капацитет (KWh/D/y)</i>

ДТЕ	До 5 години	179.673,55	200.843,45	36,87	44.166.454
1ви Ден на 6та година	До 10 години	173.966,55	206.559,45		42.763.587
1ви Ден на 11та година	До 20 години	162.551,05	217.965,95		39.957.486
1ви Ден на 21ва година	До 25 години	131.044,05	249.472,95		32.212.593

Таблицата по-горе показва количеството на Освободения капацитет в съответствие с Решението за освобождаване в различни периоди от време. Профилите на Освободен капацитет варират в зависимост от изтичане на СПГ, сключен с Освободените ползватели на мрежата.

6.4 Резервиран капацитет

6.4.1 Таблицата по-горе, посочена в Член 6.3, показва общата сума на Годишния резервиран капацитет за Освободените ползватели на мрежата. Такъв Годишен резервиран капацитет се разпределя на твърда основа на Освободения ползвател на мрежата, в съответствие със съответните условия по СПРК и представлява, когато се използва за целите на номиниране (съгласно на Член 14), Дневният резервиран капацитет. Дневният резервиран капацитет се използва, *inter alia*, за нетиране на Наличния капацитет съгласно Член 10.

6.4.2 Коефициентите на преобразуване за СПРК са 10,24 kWh/Nm³ и 24 часа на ден.

6.5 Заявен капацитет

6.5.1 Заявеният капацитет, изразен в kWh/D/y, е Наличният капацитет, разпределен със сключването на СПГ към Ползвател на мрежата, който е резервирал Наличния капацитет съгласно Член 10, и представлява, когато се използва за целите на Номиниране (съгласно Член 14), Дневният заявен капацитет.

6.5.2 Освободените ползватели на мрежата могат да участват в процедурата за резервиране, доколкото е позволено от Решението за освобождаване и в рамките на границите, определени в ПРИЛОЖЕНИЕ Д. В случай на разпределяне на капацитет на Освободен ползвател на мрежата, Освободеният ползвател на мрежата и Ай Си Джи Би сключват отделно СПГ, отнасящо се само до такъв капацитет.

7. ПРЕДЛАГАНИ СТАНДАРТНИ ПРОДУКТИ, СВЪРЗАНИ С КАПАЦИТЕТ, И СВЪРЗАНИ УСЛУГИ

Всеки продукт, пуснат на пазара от Ай Си Джи Би съгласно настоящия Член 7, се счита за "Стандартен продукт, свързан с капацитет".

7.1 Твърд поток в права посока (ТПП)

7.1.1 Ай Си Джи Би трябва да потвърди за Освободените ползватели на мрежата и предложи на Ползвателите на мрежата, от ДТЕ, капацитет ТПП в изходната точка на Стара Загора (т.е. в IT-B) съгласно Член 5.3.3 по-горе.

7.1.2 Ползвателите на мрежата могат да резервират, от ДТЕ, капацитет ТПП на Входната(и) точка(и) на Комотини (т.е. в IT-D и/или IT-T в зависимост от случая), да бъдат транспортирани до Изходната точка на Стара Загора (т.е. в IT-B).

7.1.3 За капацитет ТПП платими тарифи за пренос при Входни и Изходни точки (ENT_{FF} и EXT_{FF} съответно) са дефинирани в Членове 4.1 и 5.1 от ПРИЛОЖЕНИЕ А.

7.1.4 Газ за горивни цели или консумация на електроенергия за компресия се третира в рамките на изчисленията за Енергиен небаланс съгласно Член 18.

7.1.5 Процедурите за резервиране на капацитет ТПП спазват разпоредбите на Член 10.3.

7.1.6 Поради технически ограничения при D-IP Капацитет ТПП може да се предложи в зависимост от действителни технически условия при такава Точка на междусистемно свързване. Преди търговете съответната информация ще бъде съобщавана на всички Ползватели на мрежата от Ай Си Джи Би и съответните ОПС.

7.2 Твърд поток в обратна посока (ТПО)

7.2.1 Ай Си Джи Би може да предлага по всяко време от ДТЕ капацитет с твърд поток в обратна посока (ТПО) (капацитет ТПО) на Изходната (ите) точка(и) на Комотини (т.е. в D-IP и/или T-IP според конкретния случай).

7.2.2 Ако им бъде предложен, капацитет ТПО първоначално се третира на ДТЕ като "добавен капацитет" и следва съответната процедура, посочена в МК МРК, за инвестиране в необходимите съоръжения и осигуряване на съответната Услуга по пренос от Ай Си Джи Би .

7.2.3 След успешното завършване на такава процедура за инвестиции и след като Ай Си Джи Би е поел съответните ангажименти да инвестира в необходимите Съоръжения, се извършва сключването на СПГ между Ай Си Джи Би и Ползвателя на мрежата за капацитет ТПО.

7.2.4 В зависимост от изреченията по-горе, от датата на търговска експлоатация на съответните Съоръжения, Ползвателите на мрежата може да резервират капацитет ТПО във Входната точка на Стара Загора (т.е. в B- IP), да бъде транспортиран до Изходната точка(и) на Комотини (т.е. в D- IP и/или T- IP според конкретния случай).

7.2.5 За капацитет ТПО платимите тарифи за пренос при Входни и Изходни точки (ENT_{FRF} и EXT_{FRF} съответно) са дефинирани съгласно Членове 4.4 и 5.4 от ПРИЛОЖЕНИЕ А.

7.2.6 Газ за горивни цели или консумация на електроенергия за компресия се третира като част от изчисленията на Енергиен небаланс съгласно Член 18.

7.2.7 Процедурите за резервиране на капацитет ТПО спазват разпоредбите на Член 10.3.

7.3 Прекъсваем поток в права посока

7.3.1 От ДТЕ Ползвателите на мрежата може да резервират капацитет на Прекъсваем поток в права посока (ППП) във Входните точки на Комотини (т.е. на D- IP и/или T- IP в зависимост от случая), но само ако капацитет ТПП не е наличен. Независимо от прекъсваемото естество на Услугите по пренос приложими за капацитет ППП, следните разпоредби се прилагат за Ползвателя на мрежата, на когото не е разпределен капацитет ППП:

7.3.2 За капацитет ППП платими тарифи за пренос за Входни и Изходни точки (ENT_{IFF} и EXT_{IFF} съответно) са дефинирани съгласно Член 4.2 от ПРИЛОЖЕНИЕ А.

7.3.3 Газ за горивни цели или консумация на електроенергия за компресия се третира като част от изчисленията на Енергиен небаланс съгласно Член 18.

7.3.4 Процедурите за резервиране на капацитет ППП спазват разпоредбите на Член 10.3.

7.4 Прекъсваем поток в обратна посока (ППО)

7.4.1 Ай Си Джи Би може да предложи, във всеки момент от ДТЕ, капацитет с прекъсваем поток в обратна посока (ППО) (капацитет ППО) при Изходните точки на Комотини (т.е. на D- IP и/или T- IP в зависимост от случая).

7.4.2 Разпоредбите на Член 7.2 , отнасящи се до „добавен капацитет“ (съгласно МК МРК) за капацитет ТПО, се прилагат *mutatis mutandis* спрямо капацитета ППО.

7.4.3 От ДТЕ Ползвателите на мрежата могат да резервират капацитет ППО при Входната точка Стара Загора (т.е. на В- IP).

7.4.4 В зависимост от предишните изречения на настоящия Член 7.4 Ползвателят на мрежата, който е резервирал капацитет ППО, може да доставя газ до Входната точка на Стара Загора и да приема газ в Изходната точка в Комотини.

7.4.5 За капацитет ППО платими тарифи за пренос за Входни и Изходни точки (ENT_{IRF} и EXT_{IRF} съответно) са определени съгласно Член 4.3 от ПРИЛОЖЕНИЕ А.

7.4.6 Газ за горивни цели или консумация на електроенергия за компресия се третира като част от изчисленията на Енергиен небаланс съгласно Член 18.

7.4.7 Процедурата за резервиране на капацитет ППО спазва разпоредбите на Член 10.3.

7.5 Спецификация на Входната точка

Във всяка Входна точка Ползвателите на мрежата проверяват съответствието на Газа, предлаган на търг, със Спецификацията на входната точка. Съответствието непрекъснато се измерва от Ай Си Джи Би във всяка Точка на междусистемно свързване. Всяко отклонение от Спецификацията на входната точка се известява от Ай Си Джи Би чрез дигиталната поддръжка на IGB или писмено, ако все още няма дигиталната поддръжка на IGB, и дава правото на Ай Си Джи Би да намали или да прекъсне Услугата по пренос, в случай че регистрираните отклонения могат да засегнат според основателното становище на Ай Си Джи Би целостта или безопасността на експлоатация на газопровода IGB.

7.6 Услуги, предлагани от Ай Си Джи Би

Без да се засягат други разпоредби в този Мрежови кодекс и съответното СПГ, настоящият Член 7.6 обобщава услугите, предоставяни от Ай Си Джи Би:

7.6.1 Непрекъсваема услуга

Резервираният капацитет или Заявеният капацитет, във всеки случай, когато се отнасят до капацитет ТПП или капацитет ТПО, не се прекъсват, ако са спазени следните изисквания:

(а) Газът при всяка Входна точка(и) на доставка е съвместим със Спецификацията на входната точка съгласно Член 24.5.

(б) Количествата газ са потвърдени чрез съответното потвърждение на всяка Точка на междусистемно свързване съгласно Член 14;

(в) Газовите дни са извън максимално разрешеното годишно прекъсване, посочено Годишния план на Ай Си Джи Би(като такъв се определя и актуализира от време на време в съответствие с Член 13); и

(г) Намаляването или прекъсването не е причинено от непреодолима сила.

7.6.2 Резервиране на капацитет

(а) Процесът на резервиране се осъществява чрез съоръженията на Платформа. Ай Си Джи Би определя и публикува Наличния капацитет при Точките за междусистемно свързване, дефинира и управлява процедурата, с която Ползвателят на мрежата иска капацитет, разпределя капацитет съгласно Решението за освобождаване и/или разпоредбите на МК МРК, в зависимост от случая и сключва съответните СПГ.

(б) Ай Си Джи Би управлява разпределението на Газ между Ползватели на мрежата, където Ползвателите на мрежата споделят собствеността на Газа, течащ през една и съща измервателна станция.

7.6.3 Временен баланс на ползвател на мрежата и Окончателен транспортен баланс

Ай Си Джи Би определя и предава на Ползвателя на мрежата Временния баланс на ползвател на мрежата и предоставя Окончателния транспортен баланс съгласно Член 18.

7.6.4 Информационни данни

Ай Си Джи Би трябва да администрира данни, свързани с транспортни дейности на газопровода IGB, включително тези, свързани с Номинации на Ползвателя на мрежата , чрез Дигиталната поддръжка на IGB, описана в Член 4.3.2. Данни, които се обменят чрез такава Дигитална поддръжка на IGB, са описани в Член 14.

7.6.5 Балансиране и разпределение

Ай Си Джи Би изчислява и прилага Такси за Дневен небаланс и превишаване, в съответствие със Споразуменията за междусистемно свързване и както е описано в Членове 18 и 19 , допълнително разгледани в съответното СПГ.

7.6.6 Измерване на газа

Ай Си Джи Би е отговорен за събиране на данни за измерване и проверка и за предаване на такива данни на Ползвателя на мрежата в съответствие с Член 25.3.

7.6.7 Качество на газа

Ай Си Джи Би трябва да измерва характеристиките на газа и да потвърждава съответствието със спецификациите при Входната точка и Изходната точка (в съответствие с Член 24), като тези, необходими за изчисляване на енергия (брутна калорийна стойност - GCV) и тези, свързани с контрола на химически и физически характеристики на Природен газ.

7.6.8 Интервенции по газопровода IGB

Ай Си Джи Би извършва периодични проверки, контрол и поддръжка, които може да предизвикат прекъсване или намаляване на транспортния капацитет на газопровода IGB. Тези дейности може или да бъдат планирани, или може да станат необходими без планиране, ако се появят аномални или непредвидени ситуации, или извънредни ситуации. Планирането на интервенции е описано в Член 13.2.1.

7.6.9 Управление на спешни услуги

Ай Си Джи Би има свой собствен кодекс за аварийно управление, който следва да се прилага съгласно Член 33.

7.6.10 Недостиг на газ

Съгласно процедурите при извънредни ситуации, които следва да се изпълнят съгласно Член 33, Ай Си Джи Би наблюдава и/или действа за справяне с извънредни ситуации, в резултат от увеличеното търсене, което не може да бъде покрито от доставянето.

8. ПРОЦЕДУРА ПО ПРЕКЪСВАНЕ

Услугата по пренос може да бъде обект на прекъсване в съответствие с процедурата по прекъсване, изложена в този Член 8.

8.1 Максимален период на прекъсване за газова година

8.1.1 Когато Ползвателят на мрежата е резервирал капацитет ТПО, Ай Си Джи Би има право да прекъсне, изцяло или частично услугите по пренос за неопределен период от време, *при условие че* към момента на такова прекъсване никакви инвестиции не са направени от Ай Си Джи Би в оборудването и/или съоръженията необходими на Ай Си Джи Би, за да се осигури капацитет ТПО.

8.1.2 Във всички случаи, освен тези, посочени в Член 8.2.1 по-горе, Ай Си Джи Би има право да прекъсне Услугите по пренос за срок от (да се допълни след приключване на разговорите със Съседни ОПС) Дни в една Година (**Максималния период**) , което е в допълнение към

Дните, планирани за намаление или прекъсване съгласно Годишния план на Ай Си Джи Би. За прекъсвания при изпълнение на Услугите по пренос, които са свързани с част от максималното Дневно количество (**Частично прекъсване**), Ай Си Джи Би има право на неопределен брой Дни на частично прекъсване.

8.1.3 Стойностите на параметрите на Максималния период, валиден за годишни, тримесечни и ежемесечни резервирания на капацитет, се публикуват за всяка Входна точка на www.icgb.eu.

8.2 Процедура по прекъсване

8.2.1 Ай Си Джи Би информира съответния Ползвател на мрежата за намерението си да намали или да прекъсва предоставянето на Услуги по пренос съгласно този Член 8, чрез предоставяне на датата и продължителността на планираното намаляване или прекъсване, отчитайки минималния срок за предизвестие.

8.2.2 Ай Си Джи Би публикува стойностите на минималния срок за предизвестие за всяка Входна точка на www.icgb.eu.

8.2.3 Ай Си Джи Би, след известяване на Ползвателя на мрежата за дължината на планираното прекъсване, може да продължи прекъсването без допълнително потвърждение. Броят на Дните с прекъсване, за които има уведомление, доколкото е възможно в съответствие с Член 6.2 и 6.3 по-горе, се изваждат от Максималния период за Газовата година.

8.2.4 Максималният период се прибавя към прекъсванията съгласно Годишния план на Ай Си Джи Би, актуализиран съгласно Член 13.3.1.

9. РЕГИСТРИРАНА СТРАНА

9.1 Достъп до услуги за пренос

Достъп до газопровода IGB може да има всеки Ползвател на мрежата, основавайки се на недискриминаторни и прозрачни условия. Ползвателите на мрежата могат да имат достъп до газопровода IGB, ако са изпълнени минималните изисквания, посочени в Член 9.2, за да станат Регистрирана страна. От Освободените ползватели на мрежата се изисква да отговарят на всички минимални изисквания, посочени в Член 9.2, с изключение на разпоредбите на последния параграф от Член 9.2.

9.2 Минимални изисквания за достъп до газопровода IGB

9.2.1 Когато Ползвателят на мрежата желае да резервира капацитет в газопровода IGB и/или да сключи Споразумение за пренос на газ с Ай Си Джи Би, Ползвателят на мрежата съставя съответния формуляр чрез достъп до съответния портал, който ще бъде определен в Дигиталната поддръжка на IGB . Лице, което иска да стане регистрирана страна, предоставя:

- (а) Минимален кредитен рейтинг за себе си. В случай че няма минимален кредитен рейтинг, се представят доказателства основателно

задоволителни за Ай Си Джи Би как възнамерява да докаже кредитоспособността си, като по този начин отговаря на изискването за минимален кредитен рейтинг (например, чрез дружествени/суверенни/държавни гаранции, писмо от кредитора или друг механизъм или мярка);

(б) Декларация, че няма Лице, което е наето от него на висше управленско ниво, или този, който го представлява, не е бил осъден за това, че е член на престъпна организация или не е бил осъден за измама, корупция или пране на пари.

(в) Декларация, че не е предмет на процедура по несъстоятелност и че няма вероятност настъпи Несъстоятелност.

(г) Заверена клетвена декларация от юридически или упълномощен представител, където се посочва, че предоставените информация и декларации са верни;

(д) Заверено копие на удостоверение за текущата му корпоративна регистрация;

(е) Одитирани финансови отчети от последните три (3) финансови години (или на акционерите му, в случай че не може да се представят такива одитирани финансови отчети за последните три (3) финансови години);

(ж) Декларация за съгласие или документ за приемане (във формат и съдържание, основателно задоволителни за Ай Си Джи Би) на условията на настоящия Мрежови кодекс и условията за използване на Платформата преди участие във всяка процедура на заявяване; и

(з) Кредитната подкрепа на ползвател на мрежата съгласно Член 31.1.

9.2.2 Регистрираната страна, която възнамерява да подпише СПГ, участвайки в процедурата за резервиране (съгласно Член 10 и член 17, параграф 5 от МК МРК), заплаща Таксата за регистрация.

9.2.3 Регистрираната страна трябва да отговаря на горните изисквания в дигитална форма с дигитални подписи в съответствие с формулярите, които могат да бъдат свалени от уебсайта на Ай Си Джи Би и посочени в ръководството на потребителя за Дигиталната поддръжка на IGB.

9.3 Приемане на Регистрирана страна

9.3.1 След като Ай Си Джи Би е приел кандидат като Регистрирана страна, Ай Си Джи Би предоставя на Регистрираната страна:

(а) Кредитния лимит на Регистрираната страна. Кредитният лимит зависи от кредитоспособността на Регистрираната страна и се определя от Ай Си Джи Би в съответствие с разпоредбите за Кредитна подкрепа на ползвател на мрежата в Член 31;

(б) Кодът на акаунт за резервиране на Регистрираната страна за всяко участие в търг съгласно Член 10.

9.3.2 Освободеният ползвател на мрежата се разглежда като Регистрирана страна след като съответните СПГ са сключени от Освободения ползвател на мрежата.

10. ПРОЦЕДУРА НА IGB ЗА РЕЗЕРВИРАНЕ НА КАПАЦИТЕТ

За резервиране на Наличния капацитет Регистрирани страни (включително Освободените ползватели на мрежата, ако желаят да резервират Допълнителен капацитет) може да представят валидна оферта чрез участие в търгове съгласно този Член 10.

10.1 Ограничения на резервиране на капацитет към господстващи участници в съответствие с Решението за освобождаване

Всяка Регистрирана страна се съобразява с разпоредбите на ПРИЛОЖЕНИЕ Д от настоящия МК (както е определено от НРО) с цел спазване на принципите за конкуренция на участващите пазари. Последици за Регистрирани страни, които не спазват правилата и са резервирали капацитет от газопровода IGB в разрез с такива разпоредби, се определят от НРО и се прилагат като част от настоящия МК.

10.2 Наличен капацитет за резервиране

По отношение на Стандартни продукти, свързани с капацитет, посочени в Членове 7.1 до 7.4 по-горе, Ай Си Джи Би предлага на Регистрираните страни Наличния капацитет за всеки Стандартен продукт, свързан с капацитет (изразен в kWh/D) за транспортиране на газ по газопровода IGB във всяка точка на междусистемно свързване. Наличният капацитет се изчислява нетно от (а) Освободения капацитет и (б) вече Заявен капацитет, въз основа на техническите ограничения на Газопровода IGB, действителните условия на Точките на междусистемно свързване, действителните условия на Междусистемно свързаните системи, съответно, и в съответствие с Член 16. От името на Ай Си Джи Би, Платформата може да разпредели чрез търгове, описани в този Член 10, следното:

10.2.1 Годишен капацитет

Всеки от Капацитетите ТПП, ППП, ППО и ТПО се предлагат за периоди, съответстващи на една или повече Газови години, не е задължително последователни, до максимум петнадесет (15) години, считано от 1 октомври на всяка година.

10.2.2 Тримесечен капацитет

Всеки от Капацитетите ТПП, ППП, ППО и ТПО се предлагат на тримесечна основа за едно или повече тримесечие, не е задължително последователни, считано от 1 Октомври (за периода октомври-декември), 1 януари (за периода януари-март), 1 април (за периода април-юни) и 1 юли (за периода юли-септември).

10.2.3 Месечен капацитет

Всеки от Капацитетите ТПП, ППП, ППО и ТПО се предлагат на месечна основа (което съвпада с Месеци), считано от първия (1-вия) Ден на всеки месец, като част от процеса на резервиране, посочен в Член 10.3.

10.2.4 Дневен капацитет

Всеки от Капацитети ТПП, ППП, ППО и ТПО се предлагат на дневна основа, считано от началото на следващия Газов ден, като част от процеса на резервиране, посочен в Член 10.3.

10.2.5 Капацитет в рамките на деня

Всеки от Капацитета ТПП, ППП, ППО, ТПО се предлага като Стандартен продукт, свързан с капацитет, в рамките на деня, в сила от конкретен час на Газов ден до края на такъв Газов ден, като част от процедурата по резервиране, посочена в Член 10.3

10.2.6 Групиран капацитет

Във всяка Точка на междусистемна свързаност всеки от капацитетите, посочени в Членове 10.2.1 до 10.2.4 (включително), изцяло или частично, може да се предлага като *"групиран капацитет"* (както е определен в МК МРК), когато твърд или „добавен капацитет“ е наличен от двете страни на Точката на междусистемна свързаност. В такъв случай съответният капацитет взаимно се определя с един или повече Съседни ОПС, съответно, като по-малкия твърд „групиран капацитет“, предоставен от съответните Съседни ОПС. Делът на „групирания капацитет“ за резервиране включва количествата на възможни *"Споразумения за групиране"* (както е посочено в Член 21, параграф 1 от МК МРК) между Ползватели на мрежата и един или повече от Съседни ОПС.

10.3 Процедура за резервиране

10.3.1 Търгове

Всички Стандартни продукти, свързани с капацитет, се предлагат чрез търгове, изпълнявани от Платформата, в съответствие с процедурите, определени съгласно МК МРК и одобрени от НРО. Ползвателите на мрежата имат достъп до Платформата през портали, разположени в дигиталната поддръжка на IGB, след като са станали Регистрирани страни.

10.3.2 Търг с периодично повишаване на цената

(а) Всеки от Капацитетите ТПП, ППП, ППО и ТПО ще бъдат предоставени на търг, ползвайки алгоритъм за търг с периодично повишаване на цената при договорни условия от Газова година до Месец съгласно условията на Платформата и съответната процедура, определена в съответствие с МК МРК, одобрена от НРО.

(б) Наличният капацитет за всеки Стандартен продукт, свързан с капацитет, спазва разпоредбите на Решението за освобождаване с

приоритет от Годишни до Месечни стандартни продукти, свързани с капацитет, и се регулира съгласно Член 16.

10.3.3 Последователни търгове за месечен капацитет

(а) Всеки от Капацитетите ТПП, ППП, ППО и ТПО ще бъдат предоставени на търг, използвайки алгоритъм за търг с периодично повишаване на цената при договорни условия, които са равни на един Месец съгласно условията на Платформата и съответната процедура, определена в съответствие с МК МРК, одобрена от НРО.

(б) Наличният капацитет за всеки Стандартен продукт, свързан с капацитет, спазва разпоредбите на Решението за освобождаване с приоритет от Годишни до Месечни стандартни продукти, свързани с капацитет, и се регулира съгласно Член 16.

10.3.4 Последователни търгове за капацитет ден напред

(а) Търгът за капацитет ден напред ще се провежда по веднъж на ден на базата на алгоритъм за търгове с еднаква цена. Последователен капацитет ден напред се предлага на търг по договорни условия равни на Газов ден съгласно Платформата и съответните процедури, определени съгласно МК МРК, одобрени от НРО.

(б) Наличният капацитет спазва разпоредбите на Решението за освобождаване с приоритет от Годишни до Месечни стандартни продукти, свързани с капацитет, и се регулира съгласно Член 16.

10.3.5 Търгове за капацитет в рамките на деня

В зависимост от предоставянето на Наличен капацитет се провежда търг в рамките на деня всеки час по време на Газов ден въз основа на алгоритъм за търг с еднаква цена. Капацитет в рамките на деня се предлага на търг по договорни условия равни на час съгласно правилата на Платформата и съответните процедури, определени съгласно МК МРК, одобрени от НРО.

10.4 Виртуална точка за търгуване

Ай Си Джи Би съдейства за търгуването на Газ между Ползватели на мрежата, позволявайки извършването на сделки при Виртуалната точка за търгуване. Ползвателите на мрежата, които са резервирали Капацитет ТПП при Входна точка, и Ползватели на мрежата, които са резервирали Капацитет ТПП при Изходна точка, и Регистрирани страни могат да търгуват право на собственост върху Газ при Виртуалната точка за търгуване.

10.4.1 Виртуална точка за търгуване и Известие за търгуване

(а) Ползвател на мрежата може да търгува Газ, подавайки Известие за търгуване до Ай Си Джи Би съгласно Графика за номинации, посочен в Член 14.4.

(б) Известие за търгуване представя следната информация:

- (1) че това е известие за търгуване при Виртуална точка за търгуване, със спецификация дали това е Известие за търгуване за освобождаване или Известие за търгуване за придобиване;
- (2) Код на акаунт за резервиране на Ползвател на мрежата (за Капацитет ТПП);
- (3) Код на акаунт за резервиране на контрагент на Ползвател на мрежата (за Капацитет ТПП);
- (4) Газовият ден, за който се прилага търгуването; и
- (5) количеството Природен газ, което ще се търгува, което е положително количество за закупуване или отрицателно количество за продажба, в единици кВтч на Газов ден.
- (в) Ползвател на мрежата или Регистрирана страна отговаря за коректно подаване на Известия за търгуване за количествата Газ, които желае да търгува.
- (г) В случай че, по време на Процедурата по съответствие, количествата, посочени в Известия за търгуване на два контрагента за търгуването не са еднакви, Ай Си Джи Би „разпределя“ (както е определено в МК БАЛ) по-ниското количество от известието , посочено в съответното Известие за търгуване.

11. ОПРЕДЕЛЯНЕ ЗА ПОЛЗВАТЕЛЯ НА МРЕЖАТА

11.1 Видове алгоритми

На Ползвателите на мрежата, подаващи оферти в тръжната процедура съгласно Член 10, може да им бъде разпределен капацитет в съответствие с процедурата, определена от Платформата. Процедурите могат да следват алгоритъм за търг с периодично повишаване на цената или алгоритъм за търг с еднаква цена, според конкретния случай съгласно Член 10.

11.2 Алгоритъм за търг с периодично повишаване на цената

11.2.1 Всички Ползватели на мрежата, които са подали валидна Оферта за обем на клирингова цена по алгоритъма за търг с периодично повишаване на цената, разпределят капацитета според съответните им Оферти за обем на клирингова цена по алгоритъма за търг с периодично повишаване на цената. Когато се предлага такъв „добавен капацитет“, разпределението на добавения капацитет зависи от резултата от икономическия тест съгласно член 22 (Проверка за икономическа целесъобразност) от МК МРК.

11.2.2 Успешните ползватели на мрежата плащат на клирингова цена по алгоритъма за търг с периодично повишаване на цената на конкретния търг, която може да бъде фиксирана цена или цена, основана на подход за плаваща платима цена (както е посочено в член 24 МК ТАР), заедно с всякакви други такси, приложими към момента, когато разпределеният капацитет може да се използва.

11.3 Алгоритъм с еднаква цена

11.3.1 Ай Си Джи Би класира всички Ценови оферти, свързани с даден Стандартен продукт, свързан с капацитет, като най-високата Ценова оферта класира на първо място. Разпределението на Наличния капацитет следва класиране до изчерпване на предлагания капацитет. На последно класираните кандидати се разпределя остатъчният капацитет след наддаването, след като предлаганите по-високи цени на офертите са били изпълнени. Ако няколко кандидата са подредени еднакво в клиринговата цена по алгоритъма за търг с еднаква цена и сумата на съответния останал капацитет (за който е подадено заявление под такива оферти) надхвърля останалия неразпределен капацитет, тогава останалият неразпределен капацитет се разпределя между тези еднакво класирани кандидати на пропорционална база според приложените суми във всяка Ценова оферта.

11.3.2 Дължимата цена за всеки един успешен Ползвател на мрежата ще бъде клирингова цена по алгоритъма за търг с еднаква цена, която може да бъде фиксирана цена или цена, основана на подхода за плаваща платима цена, както е посочено в член 24 от МК ТАР, заедно с всякакви други такси, приложими към момента, когато разпределеният капацитет за тях може да се използва. На всички останали кандидати, които подават оферти под клиринговата цена по алгоритъма за търг с еднаква цена, не им се предоставя капацитет и офертите им се считат за неуспешни.

12. СПОРАЗУМЕНИЕ ЗА ПРЕНОС НА ГАЗ

12.1 Обвързани ползватели на мрежата

12.1.1 Без да се засягат задълженията, изложени в Член 9 по-горе, когато Ползвателят на мрежата е подписал СПРК или Регистрирана страна има Разпределени количества след участие в тръжната процедура съгласно Член 10 по-горе, Ползвателят на мрежата или Регистрираната страна се задължава да сключи СПГ.

12.1.2 Като условие за предоставянето на Услуги по пренос съгласно този Мрежови кодекс или всяко СПГ, Ползвателят на мрежата е длъжен да представи доказателства (основателно задоволителни за Ай Си Джи Би) за СПГ и Съседни ОПС за съответните Входни/Изходни точки [надолу по веригата] или договорно споразумение/я с друг Ползвател/и на мрежата за доставка и/или приемане на Газ, за да се гарантира доставката на съответната Входна точка и приемане в съответната Изходна точка.

12.1.3 В случай на невъзможност на Ползвателя на мрежата да представи такива доказателства, Ползвателят на мрежата не се освобождава от задължението си да заплаща Месечната такса и Годишното плащане “транспортнай или плащай” съгласно Член 21.

13. ПРОЦЕДУРА ПО ПЛАНИРАНЕ

13.1 Процедура по планиране

13.1.1 От Датата на подписване на съответното СПГ Ползвателят на мрежата е задължен да информира Ай Си Джи Би за количествата газ за получаване и/или приемане от газопровода IGB с точност и предварително за

- (a) оптимизирана експлоатация на газопровода IGB;
- (b) точното планиране: и
- (c) координиране с Междусистемно свързаните системи.

13.1.2 В частност по отношение на Входната точката, Ползвателят на мрежата информира Ай Си Джи Би пряко или косвено за проверка на плановете, оценени съгласно разпоредбите на настоящия Член 13, с операторите на междусистемно свързаните Съоръжения за пренос на газ нагоре по веригата ("съответствие на номинации") и Разпределението на газ. Тази информация включва, но не се ограничава до, всякакви трансфери/сделки с капацитет между Ползвателите на мрежата нагоре и надолу по веригата от Входната точка.

13.1.3 Ползвателят на мрежата съобщава на Ай Си Джи Би неговите планове за транспортиране подробно и съгласно сроковете, описани в другите разпоредби на Член 13.

13.1.4 Ползвателят на мрежата признава изрично, че не се търси отговорност от Ай Си Джи Би за вписвания, направени въз основа на данни, получени от трети лица ОПС.

13.2 Годишни планове

13.2.1 Годишният план на Ай Си Джи Би

Три месеца преди ДТЕ и до всеки следващ 1ви юли (или в случай на неработни дни, до първия (1-ия) Работен ден след 1ви юли за всяка година след ДТЕ), Ай Си Джи Би публикува чрез своя уебсайт и/или изпраща по имейл на Ползвателя на мрежата Годишния план на Ай Си Джи Би, съдържащ:

- (a) оценка на Наличния капацитет при Входните и Изходни точки и
- (б) предвидените интервенции и предложените резултантни наличности за следващата Газова година на газопровода IGB, които включват Планираната поддръжка и също така възможното намаляване на Услугата по пренос в резултат на пълно прекъсване по газопровода IGB или намаления в Междусистемно свързаните системи.

13.2.2 Годишно известие на Ползвателя на мрежата

В рамките на две (2) седмици след публикуването и/или изпращането на Годишния план на Ай Си Джи Би, Ползвателят на мрежата, след сключване на СПГ с Ай Си Джи Би, трябва да уведоми Ай Си Джи Би (чрез дигиталната поддръжка на IGB съгласно Член 15.1), за неговата програма за транспортиране за следващата Газова година, съдържаща месечни Количества газ (в Енергийни единици), прогнози за времето на доставка до всяка Входна точка на газопровода IGB, за която Ползвателят на мрежата има Резервиран капацитет или Заявен капацитет. Планът се изготвя, отчитайки Резервирания капацитет или Заявения капацитет на Ползвателя на мрежата и възможни прекъсвания или намаления на Наличния капацитет, планирани за следващите месеци (известни от Ай Си Джи Би на Ползвателя на мрежата),

описани в Член 13.2.1 по-горе. Ползвателят на мрежата осигурява, като общо месечно количество и в същия срок:

(а) Количества (в Енергийни единици), прогнозирани за повторна доставка на всяка от Изходните точки от газопровода IGB по отношение на Резервирания капацитет и Заявения капацитет във Входната точка; и

(б) прогнозна Брутна калорийна стойност на Входната точка за газопровода IGB, посочена в Член 13.6.3.

Ползвателите на мрежата също уведомяват Ай Си Джи Би за Изходната точка, процента на обема жилищни, промишлени и термоелектрически потребители, снабдявани от Ползвателя на мрежата към следващия 1 октомври.

13.3 Шестмесечна ревизия на плановете

13.3.1 Ревизия на Ай Си Джи Би

Годишният план на Ай Си Джи Би се актуализира на полугодие и се изпраща на Ползвателя на мрежата (чрез публикуване на уеб сайт и/или по електронна поща), не по-късно от 1 март от всяка Газова година (или, в случай на неработен ден, първия (1-ия) Работен ден след 1 март.

13.3.2 Ревизия на Ползвателя на мрежата

В рамките на две (2) седмици след публикуването и/или изпращане на актуализирания Годишен план на Ай Си Джи Би, Ползвателят на мрежата съобщава на Ай Си Джи Би, чрез дигиталната поддръжка на IGB съгласно Член 15.1, годишното си известие (което ще бъде представено съгласно член 13.2.2), актуализирано в съответствие с актуализираната информация, получена от Ай Си Джи Би, за следващото полугодие април– септември. Ревизията на Ползвателя на мрежата посочва месечните Количества газ (в Енергийни единици), прогнозирани за доставка във Входната точка, за която Ползвателят на мрежата е резервирал Наличен капацитет.

13.4 Месечен план

13.4.1 Месечен план на Ай Си Джи Би

До петнадесетия (15ти) ден на всеки месец ("m-2")(или в случай на неработен ден, до първия (1-ия) Работен ден, следващ петнадесетия (15ти) ден на месеца) Ай Си Джи Би информира Ползвателите на мрежата, чрез своята интернет страница или по електронна поща, за своя месечен план със съответните планирани интервенции, които могат да предизвикат прекъсвания/намаления на капацитета в газопровода IGB за Месеца ("m") в съответствие с Годишния план на Ай Си Джи Би, актуализиран в съответствие с другите разпоредби на настоящия Член 13.

13.4.2 Месечно известие на Ползвателя на мрежата

В рамките на една седмица от публикуването на месечния план на Ай Си Джи Би, Ползвателите на мрежата предоставят на Ай Си Джи Би информация за месечното предизвестие на Ползвателя на мрежата (представено съгласно Член 13.4.2) чрез дигиталната поддръжка на IGB съгласно Член 15.1. Такава информация включва ежедневните Газови количества (в Енергийни единици), прогнозираните във Входната точка, в която Ползвателят на мрежата е резервирал капацитет, и наличието на възстановяване на Газ за запълване на тръбата.

13.5 Планираното максимално количество

От двадесет и пето (25-то) число на всеки месец (или в случай на неработен ден до първия (1-вия) Работен ден след двадесет и петия (25-и) ден от Месеца), Ай Си Джи Би информира Ползвателя на мрежата за транспортируемите количества по газопровода IGB през следващия Месец, като посочва максималното планирано количество (в Енергийни единици) във:

13.5.1 всяка от Входните точки;

13.5.2 всяка от Изходните точки;

13.6 Седмично известие от страна на Ползвател на мрежата

Ползвателят на мрежата предоставя на Ай Си Джи Би Седмично известие на ползвателя на мрежата (чрез дигиталната поддръжка на IGB съгласно Член 15.1), съдържащо, на ежедневно ниво:

13.6.1. Прогноза за Количествата газ (в енергийни единици) за доставка във Входната точка, където Ползвателят на мрежата е резервирал капацитет;

13.6.2. Прогноза за количества, в Енергийни единици, за повторна доставка в Изходната точка; и

13.6.3 доколкото е възможно, прогнозната стойност на Брутната калорийна стойност във всяка Изходна точка.

13.7 Незадължителни данни

Всички планове и съобщения съгласно този Член 13 са предназначени да бъдат приблизителни и необвързващи за Ползвателя на мрежата или Ай Си Джи Би. В случай че Ползвателят на мрежата не изпрати до Ай Си Джи Би Дневното си известие или това Дневно известие не пристигне в рамките на посочения краен срок, или Дневното известие е непълно/или несъвместимо с необходимия формат, Дневното известие на Ползвателя на мрежата се заменя от съответните стойности, извадени от Седмичното известие на Ползвателя на мрежата от седмичното известие на Ползвателя на мрежата (представено съгласно Член 13.6).

14. ПРОЦЕДУРА ПО ОПРЕДЕЛЯНЕ И СЪОТВЕТСТВИЕ

14.1 Задължения на ползвател на мрежата

Ползвателят на мрежата, след като е сключил СПГ според условията на този Мрежови кодекс, спазва следните задължения от Датата на подписване:

14.1.1 Номинации

Ползвателят на мрежата предоставя Дневно известие и/или Известие за търгуване съгласно този Член 14, посочващо Количествата газ за доставка във Входната точка(и) и за приемане от газопровода IGB в Изходната точка(и) или Виртуална точка за търгуване и съобщава тези номинации на Ай Си Джи Би, според сроковете и условията на този Мрежови кодекс;

14.1.2 Доставка

По време на всеки Газов ден Ползвателят на мрежата доставя или нарежда да бъдат доставени до тези Входни точки Газови количества в рамките на Резервирания капацитет или Заявения капацитет (съгласно Членове 6.4 или 6.5, в зависимост от конкретния случай), в съответствие със Спецификациите на входната точка и Входното налягане, посочени в Член 24.

14.1.3 Приемане

По време на същия Газов ден като този, посочен в Член 14.1.2, Ползвателят на мрежата приема от Изходните точки на газопровода IGB, Газови количества еквивалентни (в Енергийни единици) на Газовите количества, доставени или договорени да се доставят на газопровода IGB във Входните точки съгласно Спецификациите на изходната точка и Изходното налягане, посочени в Член 24.

14.2 Дневни известия и процедура по съответствие

14.2.1 Дневно известие на ползвателя на мрежата

(а) Ползвателят на мрежата определя действителните количества газ чрез подаване на Дневно известие в дигитален формат. Във всяка ежедневна номинация Ползвателят на мрежата посочва:

(i) точката на междусистемно свързване

(ii) посоката на потока;

(iii)Кода на акаунт на ползвател на мрежата

(iv)идентификация на контрагента на Ползвателя на мрежата (кода на акаунт на ползвател на мрежата , издаден от Съседен ОПС);

(v) Газовият ден, за който се отнася Дневното известие; и

(vi) количеството Природен газ, което ще се транспортира (в кВтч/Ден).

14.2.2 Сборът на номинираните количества, които са посочени от Ползвател на мрежата в Дневно известие не са по-малко от [да се допълни] и не са повече от неговия Дневен резервиран капацитет или Дневния заявен капацитет за този ден.

14.2.3 Когато известие за планирана поддръжка е представено от Ай Си Джи Би за даден Ден, сборът от Номинираните количества, посочени от Ползвател на мрежата в Дневно известие по отношение на същия Ден, не трябва да превишава РС Намаляването на поддръжката приложима към такова известие.

14.2.4 Номинираното количество необходимо за всеки номинационен период не се различава от номинираното количество за предходния номинационен период с повече от [да се посочи] процента (да се посочи %).

14.2.5 Ако Дневно известие не е дадено от Ползвател на мрежата съгласно Член 14.2.1, тогава се счита, че Ползвателят на мрежата е дал Дневно известие съгласно този Член 14.2.5, в който случай всяко Номинирано количество за следващия Ден е същото като тези Номинирани количества в Дневното известие съгласно Член 14.2.1 (или се счита, че е предоставено съгласно настоящия Член 14.2.5) по отношение на Деня, който предшества Деня, към който би се приложило оригиналното Дневно известие.

14.3 Отхвърляне на Дневно известие на ползвател на мрежата

За свързаните потвърждения Ай Си Джи Би ще отхвърли [Дневното известие] на Ползвателя на мрежата в следните случаи:

14.3.1 Липсваща комуникация от Ползвателя на мрежата

Ако Ползвателят на мрежата не съобщи Дневното си известие на Ай Си Джи Би съгласно Член 14.2 или ако Ай Си Джи Би е получил непълно Дневно известие или такова Дневно известие не е съвместимо с методите, дефинирани в него за ежедневните цели на програмиране, Ай Си Джи Би приема определените стойности в седмичното известие на Ползвателя на мрежата (представено съгласно Член 13.6) или ако няма седмично известие на ползвателя на мрежата , стойностите, определени в месечното известие на Ползвателя на мрежата, представено съгласно Член 13.4.2 , в който случай месечните общи стойности, както за Входната точка(и) и Изходната точка(и), се разделят според броя на Дните в месеца;

14.3.2 Неспазване на максималния дневен капацитет

Ако Ползвателят на мрежата номинира над Резервирания си капацитет или Заявения си капацитет, в зависимост от случая, съгласно Член 6.4 или 6.5, тогава Ай Си Джи Би може да модифицира програмата на транспортиране с цел елиминиране на размера на капацитет над запазения/ или резервирания капацитет, според конкретния случай.

14.4 Процедура по съответствие

14.4.1 Когато Ползвателите на мрежата, на всеки Газов ден "D-1", са подали Дневно известие (съдържащо Номинирани количества) и/или Известие за търгуване на Ай Си Джи Би, чрез дигиталната поддръжка на IGB, по отношение на всеки Номинационен период за следващия Газов

ден, последователността на процеса на съответствие (Процедура по съответствие) започва по следния график:

Краен срок	UTC Зимно време	UTC лятно часово време
Подаване на Дневни известия (от Ползвателите на мрежата)	13:00	12:00
(a) Изпращане на Обработени количества до Съседни ОПС (от Ай Си Джи Би)	13:15	12:15
(b) Съответстващи количества между Съседните ОПС (от Ай Си Джи Би)	13:35	12:35
(c) Изпращане на Потвърдени количества на Ползвателите на мрежата .	15:00	14:00

14.4.2 Чрез дигиталната система за IGB Ай Си Джи Би предоставя на всеки Ползвател на мрежата своите Потвърдени количества с Входното налягане и Изходното налягане въз основа на:

(a) способността на газопровода IGB да транспортира количеството Газ спрямо уведомлението, получено от Ползвателя на мрежата за Газовия ден, и

(б) съвместимостта на уведомлението с включените ограничения по Точките на междусистемна свързаност и преобладаващата конфигурация на съответния Газов ден, по-специално по отношение на прогнозирания Газ за запълване на тръбата и свързаните нива на налягане.

Техническата осъществимост на транспортните програми се оценява с помощта на хидравлични симулации/оптимизации на газопровода IGB, на базата на планирания транспортен сценарий и приложими технически стандарти.

14.4.3 Следвайки този процес, Ай Си Джи Би потвърждава транспортната програма съгласно номинациите спрямо Членове 14.2 и 14.5.

14.5 Известия за повторно номиниране

Ползвателят на мрежата може да уведоми Ай Си Джи Би за изискването си да промени Номинирано количество ("**Известие за повторно номиниране**") съгласно този Член 14.5. Номинирани количества не могат да подлежат на вариации до изтичане на съответния Номинационен период. Известие за повторно номиниране е предмет, доколкото е приложимо, на разпоредбите на Член 14.3.

14.5.1 Без да се засяга предишното изречение, Ай Си Джи Би променя Номинираното количество съгласно Известие за повторно номиниране, когато са изпълнени следните разпоредби:

(а) всеки Газов ден Ползвателят на мрежата може да представи на Ай Си Джи Би Известие за повторно номиниране при следния график за всеки цикъл на повторно номиниране, където цифровите стойности представляват минутите, преди да настъпи събитие по точка (d).

Краен срок	Минути
(а) Подаване на Известие за повторно(и) номиниране (от Ползватели на мрежата)	-110
(b) Изпращане на Повторно номинирани обработени количества до Съседни ОПС	-105
(c) Съответстващи количества между Съседните ОПС	-30
(d) Изпращане на известие за Потвърдените количества на Ползвателите на мрежата	0

(б) Ползвателят на мрежата не може да изисква промяна над диапазон от + [да се допълни]% и - [да се допълни]% от Номинираното количество;

(в) Цикли на повторни номинации се провеждат [два (2)] пъти всеки Газов ден, които започват на всеки (3) три часа, считано от началото на този Газов ден въз основа на зимен график, посочен в определението за Газов ден в този Мрежови кодекс; и

(г) Номинирани количества, които стават предмет на Известие за повторно номиниране, са "*Повторно номинирани количества*".

(д) Ако Търговецът не е в състояние да спазва някой от сроковете, посочени в таблицата в Член 14.5.1, Известие за повторно номиниране се отхвърля.

14.6 Добросъвестно номиниране

Ако Ай Си Джи Би е дал Известие за недостиг на газ на Ползвателя на мрежата съгласно Член 14.7, тогава, до момента, в който Ай Си Джи Би подаде Известие за възстановяване на недостига на газ, Ползвателят на мрежата не може да предоставя на Ай Си Джи Би, (i) Дневно известие; или (ii) известие за изменение на количество Газ, което е по-голямо от количеството Газ, представлявано от Номинираното количество в сила в момента, в който Ай Си Джи Би е издал Известие за недостиг на газ до Ползвателя на мрежата.

14.7 Неспособност на Ай Си Джи Би да достави газ

Без да се засяга Член 21.3, по отношение на всеки Номинационен период, ако Ай Си Джи Би има или ще има недостатъчни количества Газ да достави Потвърденото количество за Номинационния период, тогава се прилага следното:

14.7.1 Известие за недостиг на газ

Ай Си Джи Би незабавно уведомява Ползвателя на мрежата (Известие за недостиг на газ) за недостатъчните количества газ; и

14.7.2 Разпределение на наличните количества

Количествата Газ, които Ай Си Джи Би може да има на разположение за доставка по отношение на Потвърдените количества (вземайки предвид всички други Ползватели на мрежата, които приемат в Изходната точка (ако има)), се разпределят съгласно Член 19.

14.7.3 Известие за възстановяване на недостиг на газ

Ако Ай Си Джи Би има или ще има достатъчни количества Газ за повторно започване на доставките на газ да постигне Номинирано количество, тогава Ай Си Джи Би незабавно уведомява Ползвателя на мрежата за наличните количества Газ (Известие за възстановяване на недостиг на газ).

14.7.4 Намаляване или прекъсване на услугите по пренос

Ако възникне намаляване или прекъсване на Услугите по пренос поради неизпълнение на Ай Си Джи Би съгласно настоящия МК и съответното СПГ, се прилага Член 21.3.

15. ОБМЕН НА ДАННИ

15.1 Задължения на Ползвател на мрежата за обмен на данни

15.1.1 Всяка Регистрирана страна и всеки Ползвател на мрежата чрез настоящото потвърждава, че преди участието си във всеки търг съгласно Член 10 и/или сключване на СПГ с Ай Си Джи Би съгласно Член 12 е запозната с този Мрежови кодекс и с Ръководството на потребителя за дигиталната поддръжка на IGB.

15.1.2 От Датата на подписване Ползвателят на мрежата въвежда процедури за комуникация в реално време с Ай Си Джи Би, в частност за всяко Дневно известие, известие за изменение, известие за търгуване, Седмично известие на ползвателя на мрежата (представено съгласно Член 13.6), Месечно известие на ползвателя на мрежата (което се представя съгласно Член 13.4.2) и Годишно известие на ползвателя на мрежата (представено съгласно Член 13.2.2), които се подават своевременно съгласно разпоредбите на настоящия Мрежови кодекс. В допълнение Ползвателят на мрежата се съобразява със следните разпоредби:

(а) Съставяне на формуляри

Ползвателят на мрежата попълва дигитално съответните формуляри, свалени от www.icgb.eu в раздела, отделен на Ръководството за дигитална поддръжка на IGB. Формулярите съдържат искането на данни, както е подходящо за всеки вид на номинацията. Всеки формуляр съдържа крайния срок за предоставянето му.

(б) Изпращане на формулярите

Ползвателят на мрежата представя дигитално на Ай Си Джи Би, чрез дигиталната поддръжка на IGB, формулярите, посочени в параграф (а) по-горе, според Ръководство на потребителя на дигиталната поддръжка на IGB и използвайки специфични софтуерни инструменти.

(в) Проверка на получаването и отстраняване

Ползвателят на мрежата следи своите съобщения за съобщение "получен формуляр", издадено от дигиталната поддръжка на IGB. Когато Ползвателят на мрежата не получава съобщение "получен формуляр" [в рамките на тридесет (30) минути], Ай Си Джи Би незабавно се свързва с дигиталната поддръжка на IGB по телефона (да се попълни), като посочва, че не е получено потвърждение, че формулярите са изпратени дигитално съгласно параграф (б) по-горе. Ползвателят на мрежата след това изпраща формулярите, както е посочено в параграф (а) по-горе, на Ай Си Джи Би по факс и електронна поща, използвайки следните данни, съответно:

i. (да се попълни)

ii. Infodataexchange@icgb.eu

15.2 Задължения на Ай Си Джи Би за обмен на данни

От Датата на подписване и без да се засягат задълженията за известяване от Ай Си Джи Би съгласно Член 10 за проследяване на тръжни процедури, Ай Си Джи Би трябва своевременно да:

15.2.1 информира Ползвателя на мрежата за Дневното количество;

15.2.2 отговори на Ползвателя на мрежата във връзка с въпросите, свързани с настоящия МК и/или СПГ, които са повдигнати от Ползвателя на мрежата;

15.2.3 информира Ползвателя на мрежата за потвърждение или вариации на неговите известия, подадени съгласно настоящия МК; и

15.2.4 информира Ползвателя на мрежата за неизправност в дигиталната поддръжка на IGB. Съобщенията за неизправност се придружават от информация за временните средства, които да бъдат приети и прогнозираното време за възстановяване на системата.

16. ПРОЦЕДУРИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ПРЕТОВАРВАНЕТО

16.1 Общи

16.1.1 Разпоредбите на този Член 16 се прилагат във всяка Точка на междусистемно свързване на газопровода IGB.

16.1.2 Събраните и разработени данни съгласно този Член 16 се предоставят на НРО и, при тяхното одобрение, ACER могат да публикуват до 1 март на всяка година мониторинговия доклад (**годишен мониторингов доклад на ACER**) на претоварванията в точки на междусистемно свързване по отношение на Стандартни продукти, свързани с капацитет, продавани в предходната година, като се вземат под внимание, доколкото е възможно, търгуването на капацитет на вторичния пазар и използването на прекъсваем капацитет.

16.2 Преотстъпен капацитет

От Датата на подписване Ползвателят на мрежата имат право да преотстъпят, като алтернатива на участието си на вторичния пазар съгласно Член 16.3, всички или част от Заявения си капацитет и/или Резервирания капацитет за всяка трета страна след констатиране спазването на всички от следните условия:

16.2.1 Спазване на приложимите закони

Преотстъпването на всички или част от Заявения капацитет и/или Резервирания капацитет следва да спазва приложимите закони, включително, но не само на всички необходими одобрения от НРО във връзка с Решението за освобождаване или във връзка с други регулаторни разпоредби;

16.2.2 Спазване на условията на СПГ

Ползвателят на мрежата остава страна по СПГ и остава отговорен пред Ай Си Джи Би за всички задължения по него; и

16.2.3 Споразумение за преотстъпване

Когато Ползвателят на мрежата е поискал (частично или напълно) да преотстъпи своя Запазен капацитет и/или Резервиран капацитет, той сключва споразумение за преотстъпване съгласно формата на ПРИЛОЖЕНИЕ В, което се сключва между Третата страна, Ползвателя на мрежата и Ай Си Джи Би.

16.3 Търговия с капацитет на вторичен пазар

Всички действия, извършени съгласно настоящия Член 16.3, се управляват чрез Платформата. В тази степен всяко искане за търгуване и/или пренос на капацитет в приложение на разпоредбите на вторичния пазар от Ползвателя на мрежата и Закупуващата страна се извършва с помощта на дигитални инструменти, представляващи част от дигиталната поддръжка на IGB и на Платформата. Ползвателят на мрежата и Закупуващата страна получават съответните данни и разрешителни съгласно този Мрежови кодекс и правилата на Платформата.

16.3.1 Търгуване на капацитет на вторичния пазар

Когато Ползвателят на мрежата и Закупуващата страна се интересуват от търгуване на вторичния пазар, те създават търговско предложение на Платформата поне два (2) Газови дни преди Газовия ден, на който сделката се планира да влезе в сила.

16.3.2 Изисквания за търговия с капацитет

Исканията за търговия на капацитет съгласно Член 16.3.1 са предмет на следните предварителни условия:

- (а) Ползвателят на мрежата има СПГ, подписано с Ай Си Джи Би за капацитет ТПП, ТПО, ППП или ППО;
- (б) Ползвателят на мрежата и Закупуващата страна трябва да отговарят на условията, отбелязани във встъпителната разпоредба на този Член 16.3;
- (в) Ползвателят на мрежата и Закупуващата страна са упълномощени да търгуват на Платформата;
- (г) Ползвателят на мрежата и Закупуващата страна притежават, ако поискат, СПГ със Съседни ОПС или други договори за внос на съответните участващи Изходни точки.
- (д) Ползвателят на мрежата и Закупуващата страна са представили съответната кредитна подкрепа, както е посочено в Член 31;
- (е) Ползвателят на мрежата и Закупуващата страна имат достъп до Междусистемносвързаните системи при Изходната точка(и); и
- (ж) за целите на търговията на капацитет капацитетът за транспортиране се преобразува от kWh/D в kWh/h.

16.3.3 Критерии за търговия с капацитет

Ползвателят на мрежата или Закупуващата страна трябва да:

- (а) избере процедура, за да завърши сделката, от тези, изброени по-долу, които са подробно изброени в параграфите, които следват:
 - (i) регистриране на двустранни сделки за капацитет или "ОТС";
 - (ii) отворена процедура за избор на предложение за продажба или "покана за поръчка - купува";
 - (iii) отворена процедура за избор на искане за закупуване или "покана за поръчка - продава";
- (б) Зададе капацитета за транспортиране, включен в предложението на търговия; при "покана за поръчка - купува" да зададе СПГ относно предложени капацитет, за да се определи единичната цена, която да бъде платена на Ай Си Джи Би, независимо от цената, на която сделката е сключена между Закупуващата страна и Ползвателя на мрежата на вторичния пазар;
- (в) зададе началната и крайната дата на сделката (в рамките на периода, определен в точка (ж) по-долу);
- (г) зададе датата на изтичане на предложението да се продава (не по-късно от втория (2ри) Газов ден преди началната дата на сделката);

- (д) зададе срок за подаване на предложения за покупка или продажба на капацитет;
- (е) зададе минималния приемлив капацитет да бъде закупен или продаден;
- (ж) зададе минималния приемлив период, през който трябва да приключи сделката за покупка или продажба;
- (з) зададе цената за единица мярка покупка или продажба, според конкретния случай.

16.3.4 Изключителен списък с търговци

Във връзка с процедурите, посочени в Членове 16.3.1 до 16.3.3 (включително), Ползвателят на мрежата и Закупуващата страна могат, за всяка предложената сделка, да създадат списък с търговци на Платформата, съдържащ най-малко три (3) страни, с които те възнамеряват изключително да сключват сделки на вторичния пазар на капацитет.

16.3.5 Списък с одобрени

Ползвателят на мрежата или Закупуващата страна могат да свържат списъка, посочен в Член 16.2.4 по-горе, с конкретно търговско предложение (създадено на Платформа съгласно Член 16.3.1) по време на създаването на предложението. В този случай само страните, включени в списъка, може да подадат оферта за покупка или продажба на капацитет по отношение на търговското предложение, създадено от Ползвателя на мрежата или Закупуващата страна.

16.3.6 Минимална продължителност

Сделки с капацитет за транспортиране при Входни/изходни точки на пазара на вторичен капацитет са с минимална продължителност от един (1) Газов ден.

16.3.7 Обвързващ характер на сделките

Сделки, сключени на вторичния пазар чрез Платформата, се смятат за обвързващи за Закупуващата страна и Ползвателя на мрежата, които са страни по такава сделка.

16.3.8 Ангажимент за плащане

Закупуващата страна се задължава за целите на Услугите по пренос да заплати на Ай Си Джи Би Месечна такса и Годишно плащане „транспортирай или плащай“ съгласно съответното СПГ. Когато на Закупуващата страна успешно се определи прехвърлянето на съответния капацитет, тогава възниква нейното задължение за плащане на Месечната такса и Годишното плащане „транспортирай или плащай“, която се отнася до периода, през който е използването на този капацитет, (и влиза в сила) на датата на направеното предложение на Закупуващата страна съгласно настоящия Член 16.3.8.

16.3.9 Групиран капацитет

Без да се засяга на Член 10.2.6, капацитет, който първоначално е бил разпределен като групиран капацитет, може да бъде предлаган от Ай Си Джи Би

или поискан от Ползвателя на мрежата в групирана форма съгласно процедурите, съдържащи се в настоящия Член 16.3. В такъв случай сделката трябва да бъде също приета от Съседните ОПС. Неприемане от страна на Ай Си Джи Би или на Съседни ОПС на сделката означава, че сделката не може да бъде завършена.

16.3.10 Декларация от Ай Си Джи Би

Ай Си Джи Би не носи отговорност за точността на предоставената информация като част от предложение или всяка друга информация, предоставена от страните, свързана с предложение, с изключение на Месечната такса и Годишното плащане „транспортирай или плащай“ платимо съгласно съответните СПГ и настоящия МК. Ползвателят на мрежата изрично освобождава Ай Си Джи Би от всякаква отговорност и/или иск за обезщетение и други разходи или загуби, включително и от Трети лица, във връзка с информация и данни, които не са в неговия контрол, както е описано по-горе.

16.3.11 Приемане от Ай Си Джи Би

Сделка между Ползвателя на мрежата и Закупуващата страна съгласно Член 16.3.1 е предмет на одобрение на Ай Си Джи Би, което няма да бъде неоснователно отказвано, при условие че всички разпоредби в този Мрежови кодекс в Член 16.3 са надлежно спазени.

16.3.12 Двустранна сделка за капацитет или "ОТС"

(а) Тази процедура се отнася до сделки за капацитет, сключени между Ползвателя на мрежата и Закупуващата страна чрез двустранна търговия между страните чрез Платформата.

(б) Двустранни сделки могат да бъдат създадени от Закупуващата страна или Ползвателя на мрежата най-късно до втория (2-рия) Газов ден преди Газовия ден, на който сделката влиза в сила.

(в) Влизането в сила на двустранна сделка зависи от:

(i) потвърждение от Закупуващата страна (когато Ползвателят на мрежата предлага сделката), или Ползвателя на мрежата (когато Закупуващата страна предлага сделката), че желае да сключи сделката при договорените условия, и

(ii) приемане от Ай Си Джи Би, в съответствие с разпоредбите, посочени в Член 16.3.11 по-горе.

(г) Ай Си Джи Би, в съответствие с разпоредбите на този Член 16.3.12, уведомява Ползвателя на мрежата и Закупуващата страна за приемането или отхвърлянето на предложението/сделката чрез Платформата.

16.3.13 Процедура за предложения за продажба – "покана за поръчка –купува "

(а) Закупуваща страна може да публикува на Платформата предложение да купи капацитет и при положителни отговори от няколко Ползватели на мрежата може да избере един или повече отговори сред предоставените. В тази степен

процедурата за предложение е започната от Закупуващата страна със създаването на предложение да закупи капацитет, в съответствие с разпоредбите на Платформата според встъпителната разпоредба на този Член 16.3.

(б) Ползвателите на мрежата, заинтересовани от продажбата на капацитета в отговор на публикуваното предложение за закупуване, което удовлетворява изискванията, посочени в Членове 16.3.2 и 16.3.3 по-горе, могат да подадат едно или повече предложения за продажба на капацитет в срока, посочен в Член 16.3.3 (д) по-горе:

(в) Влизането в сила на процедурата – "покана за поръчка –купува " зависи от приемането от Закупуващата страна на едно или повече предложения за продажба на капацитет, които трябва да бъдат предоставени до втория (2-рия) Газов ден преди Газовия ден, на който сделката влиза в сила.

(г) Когато Закупуващата страна не приеме предложение или ако предложенията за продажба на капацитет са представени до датата на изтичане на предложението за закупуване, предложението за закупуване се отхвърля.

(д) Ай Си Джи Би, в съответствие с разпоредбите на този Член 16.3.1, съобщава на Ползвател(и) на мрежата и Закупуващата страна приемането или отхвърлянето на процедурата – "покана за поръчка – купува " чрез Платформата.

16.3.14 Процедура за предложения за закупуване-"покана за поръчка-продава"

(а) Ползвателят на мрежата може да публикува на Платформата предложение да продаде капацитет и при положителни реакции от Закупуващи страни може да избере един или повече отговори сред предоставените. В тази степен процедурата е започната от Ползвателя на мрежата със създаването на предложение за продажба на капацитет, съгласно разпоредбите на Платформата съгласно въвеждащите разпоредби на този Член 16.3.

(б) Страните, заинтересовани от закупуването на капацитет във връзка с публикуваното предложение за продажба и които отговарят на изискванията, посочени в Членове 16.3.2 и 16.3.3 по-горе, може да представят едно или повече предложения за закупуване в срока, посочен в Член 16.3.3 (д) по-горе.

(в) Влизането в сила на сделката зависи от приемане от Ползвателя на мрежата на едно или повече предложения от тези, предоставени до втория (2-рия) Газов ден преди Газовия ден, на който сделката влиза в сила.

(г) Когато Ползвателят на мрежата не приеме предложение или когато няма предложения за закупуване на капацитет, представени до датата на изтичане на предложението за продажба, се отхвърля предложението за продажба.

(д) Ай Си Джи Би, в съответствие с разпоредбите на този Член 16.3.14, съобщава на Ползвател(и) на мрежата и Закупуващата страна приемането или отхвърлянето на процедурата „покана за поръчка –купува “ чрез Платформата.

16.3.15 Собственост на търгувания капацитет

(а) След получаване на писмено одобрение от Ай Си Джи Би до Ползвателя на мрежата и Закупуващата страна на исканията за търговия с капацитет, посочени в този Член 16.3.15, собствеността на търгувания капацитет и свързаните с това задължения се прехвърлят на Закупуващата страна.

(б) Ако исканията за търговия с капацитет не са приети от Ай Си Джи Би, собствеността на съответния капацитет и свързаните с това задължения остават отговорност на Ползвателя на мрежата.

(в) Искания за търговия с капацитет от страните, които са приети от Ай Си Джи Би, водят до автоматично изменение на съответните СПГ.

16.4 Дългосрочни принципи „Използваш или Губиш“ (LT-UIOLI)

16.4.1 Разпоредбите на този Член 16.4 се прилагат за Неизползвания капацитет на Ползвател на мрежата (както е определено в съответствие с Член 16.4.2) в конкретните Входни точки и по отношение на Споразуменията за пренос на газ, които са сключени преди 1ви октомври на Референтната газова година, при условие че Споразумението за пренос на газ е все още в сила и има оставащ срок над една (1) Година преди Датата на прекратяване.

16.4.2 Условия за предоставяне на неизползвания капацитет на Ай Си Джи Би

Ако по време на последната Газова година всички съответни условия са изпълнени в съответната Входна точка, то тогава Ползвателят на мрежата ще предостави на Ай Си Джи Би за целите на резервиране от трети страни, Неизползвания капацитет в съответната Входна точка съгласно процедурите, определени в Член 16.5.3(б). Условията са следните:

(а) Ползвателят на мрежата е регистрирал Средно използване на Заявления си капацитет (както е определено в Член 16.5.3 (г) по-долу) по-малко от осемдесет процента (80%);

(б) Ползвателят на мрежата не е предоставил капацитет съгласно процеса на преотстъпване на квоти, посочен в Член 16.1 по-горе, или на вторичния пазар съгласно Член 16.2 по-горе, на цена, която е по-ниска от Цената за резервиране за същия капацитет; и

(в) Наличният капацитет за резервиране за един или повече периоди от 1ви февруари на Газовата година, следваща Референтната газова година, определен като сума от (1) наличния капацитет в съответната Входна точка; и (2) капацитетът, който трябва да бъде освободен съгласно Член 16.2 по-горе, е напълно резервиран;

16.4.3 Проверка на условията

Ай Си Джи Би проверява и потвърждава дали условията по Член 16.4.2 са изпълнени за всяка Входна и Изходна точка на газопровод IGB в съответствие със следните стъпки:

(а) На всеки 1 октомври Ай Си Джи Би определя Референтната газова година като Газова година, предшестваща текущата Газова година;

(б) Ай Си Джи Би идентифицира онези Ползватели на мрежата, които от 1 октомври на Референтната газова година имат капацитет ТПП и/или капацитет ТПО съгласно Споразуменията за пренос на газ, който е в сила за Референтната газова година с оставащ срок над една година; и

(в) когато Член 16.4.2 се прилага за Ползвателя на мрежата, тогава във всяка Входна точка на доставка, в която има заявен капацитет ТПП или ако е приложимо, капацитет ТПО:

(i) Ай Си Джи Би проверява дали в периода между 1 октомври и 31 март от Референтната газова година, както и в периода между 1 април и 30 септември от Референтната газова година, средното ползване на капацитет ТПП или ТПО е било по-малко от осемдесет процента (80%); и за тази цел идентифицира и разглежда всички количества капацитет, които Ползвателят на мрежата е освободил съгласно Член 16.2 или 16.3, за последния на цена не по-висока от Цената за резервиране, свързана със същия капацитет, който не е бил заявен/продаден през Референтната газова година; и

(ii) Ползвателите на мрежата, съгласно процедурата и формулярите, публикувани на адрес www.icgb.eu, удостоверяват на Ай Си Джи Би количеството капацитет, което не може да бъде освободено съгласно Член 16.2 и 16.3, както и причините, поради които такова количество не може да бъде освободено, въпреки че не е използвано от съответния Ползвател на мрежата.

16.4.4 Изтегляне на капацитет

Ако при прилагане на процедурата, посочена в Член 16.4.3, условията определени в Член 16.4.2, възникнат до 30 ноември на Газовата година, следваща Референтната газова година, то тогава Ай Си Джи Би:

(а) уведомява съответния национален регулаторен орган (Регулатор), копирайки съответния Ползвател на мрежата, като посочва Неизползвания капацитет, който ще бъде освободен от Ползвателя на мрежата и предоставен на разположение на Транспортъора;

(б) ще изпрати обяснителната бележка, ако е получена съгласно 16.4.3 (в) (ii), на Регулаторите, включително информация и документи, заедно с оценките и елементите на компетентност, ако Ползвателят на мрежата е посочил събития, свързани със системата за транспортиране на газопровод IGB;

(в) ще докладва за неприемането от страна на Ползвателя на мрежата на капацитет за търговия на вторичния пазар за капацитет (според случая);

(г) ще, съгласно съответното становище на националните регулаторни органи, след горепосочените уведомления от Ай Си Джи Би, оттегли Неизползвания капацитет и ще предложи такъв Неизползван капацитет на пазара за целите на резервиране.

16.4.5 Определяне на Средно използване

Ай Си Джи Би ще определи за всеки период на Референтната газова година средното използване на заявения капацитет, определен като:

$$AU = Q_{IJ} / RCN \times 100 [\%]:$$

Където:

AU е средното използване, изразено в проценти

Q_{IJ} е сумата от количествата газ, внесени от Ползвателя на мрежата във Входната точка за всеки Газов ден от съответния период, произтичащи от Окончателните транспортни баланси, посочени в Член 18.9, и

RCN е сумата от Резервирания капацитет за всеки Газов ден за същия Ползвател на мрежата в същата Входна точка, нетирана/приспадната:

- (а) от сумата на капацитета, освободен чрез прилагане на Член 16.2 и/или Член 16.3;
- (б) от всеки капацитет, който не е наличен в Точката на доставка, в случай на намаляване/прекъсване; и
- (в) от всеки капацитет, сертифициран по Член 16.4.3(в) (ii).

16.4.6 Неизползван капацитет

(а) Неизползваният капацитет се изчислява за Ползвателя на мрежата, след като процедурата, изложена в Член 16.4.3, е завършена.

(б) Неизползваният капацитет се изчислява за конкретни Входни точки, когато са настъпили условията, посочени в Член 16.4.2 по-горе.

(в) Неизползваният капацитет се отнася за Споразумения за пренос на газ, сключени преди 1 октомври на Референтната газова година, и се предоставя в случай на оттегляне на Ай Си Джи Би съгласно Член 16.4.4 по-горе, от 1 февруари на Газовата година, следваща Референтната газова година, за период, който ще се определя в становището на националните регулаторни органи съгласно Член 16.5.3(в) . Неизползваният капацитет се изчислява, както следва:

(i) За номиниране от Ползвателя на мрежата съгласно Член 14.1.1, с продължителност „t”, количеството неизползван капацитет, което Ползвателят на мрежата ще предостави на Ай Си Джи Би при прилагането на Член 16.5.3 (а) по-горе, се определя въз основа на следната формула:

$$UNC = \max [0; LRC - UCM/0.8]$$

Където:

UNC е Неизползваният капацитет с продължителност „t” Газови дни

LRC е по-ниският от (1) Дневния резервиран капацитет, който е заявен от Ползвателя на мрежата през периода с продължителност „t” Газови дни (и който е договорен съгласно Споразумение за пренос на газ, подписано преди 1 октомври на Референтната газова година); и (2) Дневното количество съгласно Член 14.2 по-горе, което е средно заявено от Ползвателя на мрежата през шестмесечието (всеки от които е описан

в Член 16.4.3.i) на Референтната газова година, през която е установено най-високото Средно използване.

УСМ е средният дневен газ, внесен/изтеглен от Ползвателя на мрежата в конкретната Входна точка, както е проверен в съответстващите Изходни точки и както е показан от Окончателните транспортни баланси, посочени в Член 18.8, през шестмесечието от Референтната газова година, през която е установено най-високото Средно използване.

(ii) За целите на горното изчисление:

(1) в случай на стойности Резервиран капацитет от Ползвателя на мрежата, които са различни за периода "t", ще се приеме минималната стойност Дневно количество, заявено за същия период.

(2) средният капацитет, заявен от Ползвателя на мрежата, ще бъде калкулиран като средноаритметична стойност на Дневното количество, заявено през всяко шестмесечие от Референтната газова година, като всяко от шестмесечията се посочва в Член 16.4.3.(в) i; и

(3) за всяко шестмесечие на Референтната газова година, както е посочено в Член 16.4.3.i, средният дневен газ, внесен от Ползвателя на мрежата в конкретната Входна точка, както е проверен в съответстващите Изходни точки, ще бъде калкулиран като средноаритметична стойност на дневния газ, внесен от същия Ползвател на мрежата в същата конкретна Входна точка, и както е проверен в съответстващите Изходни точки.

16.4.7 Възстановяване на капацитета

Неизползваният капацитет, определен съгласно Член 16.4.6 по-горе, се възстановява на Ползвателя на мрежата, от когото е бил изтеглен преди това, в случай че Ползвателят на мрежата не е заявил съгласно съответния процес на резервиране за периода с продължителност "t", през който Неизползваният капацитет е предоставен на разположение.

16.5 Механизъм за заявяване на гарантиран капацитет за ден напред „използвай или губиш“

16.5.1 Разпоредбите на този Член 16.4 ще бъдат предмет на решението на националните регулаторни органи в съответствие с Член 2.2.2.7 от Решение на Комисията 2012/490/ЕС от 24 август 2012 година за изменение на приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ) и ще се прилагат, когато в конкретна Входна точка разпределенията по Член 10 не могат да се извършат поради: или (а) пълно разпределяне на капацитет по време на предишен процес на разпределяне на капацитет/тръжна процедура; или (б) търсене на капацитет, надвишаващо офертата в настоящата фаза на търга.

16.5.2 Такива събития, в случай че има, се записват в годишния мониторингов доклад на ACER съгласно първоначалните разпоредби на този Член 16.

16.5.3 По-специално, ако се отбелязва, че във Входните или Изходните точки търсенето на Наличен капацитет ще надвиши наличността му, в съответствие с

процедурите за разпределение на Цена за резервиране през Годишната, покрита в годишния мониторингов доклад на ACER за Стандартни продукти, свързани с капацитет, за използване през същата година или през една от следващите две (2) Години, в хода на процедурите за разпределяне на капацитет съгласно Член 10, мониторинговият доклад за Стандартни продукти, свързани с капацитет, за използване през същата Година или през една от следващите две (2) години,

- (а) за най-малко три (3) Стандартни продукта, свързани с капацитет, с продължителност от един (1) Месец; или
- (б) за най-малко два (2) Стандартни продукта, свързани с капацитет, с продължителност от едно тримесечие; или
- (в) за най-малко един (1) Стандартен продукт, свързан с капацитет, с продължителност от една (1) година или повече; или
- (г) когато не е предложен Стандартен продукт, свързан с капацитет, с продължителност от един (1) Месец или повече

16.5.4 Прекратяване на механизма за заявяване на гарантиран капацитет за ден напред „използвай или губиш“

Ако в годишния мониторингов доклад на ACER се посочва, че една от ситуациите, изброени в Член 16.5.3(а) – 16.5.3(г) (включително), параграф 1 по-горе, е малко вероятно да се повтори през следващите три (3) Години, например в резултат на капацитет, който става наличен поради физическо разширяване на мрежата или поради прекратяване на дългосрочни договори, съответните национални регулаторни органи могат да решат да прекратят прилагането на механизма за заявяване на гарантиран капацитет за ден напред „използвай или губиш“.

16.5.5 Разрешени повторни номинации

Ползвателят на мрежата може да номинира повторно максимум деветдесет процента (90%) или минимум десет процента (10%) от Договорното количество, посочено в първия параграф на настоящия член 16.5, в точката на междусистемна свързаност. Въпреки това, ако номинацията надвишава осемдесет процента (80%) от Договорното количество, половината от неноминирания обем може да бъде номиниран повторно в посока нагоре. Ако номинирането не надвишава двадесет процента (20%) от Договорното количество, половината от номинирания обем може да бъде номиниран повторно в посока надолу. Прилагането на настоящия Член 16.5.5 не засяга приложимите спешни мерки, предвидени в Член 33 от настоящия Мрежови кодекс.

16.5.6 Право на първоначалния Ползвател на мрежата

Първоначалният Ползвател на мрежата на Договорното количество може да номинира повторно загубената част от неговото Договорно количество (Капацитет ТПП или Капацитет ТПО) на прекъсваем принцип.

16.5.7 Неприлагане на Член 16.5.5

Член 16.5.5 няма да се прилага за Ползватели на мрежата, които притежават по-малко от десет процента (10%) от средния технически капацитет на газопровода IGB през предходната Година в Точката на междусистемно свързване.

17. ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ

17.1 Общи

Газопроводът IGB се експлоатира от Ай Си Джи Би като Разумна и предпазлива страна, за да се сведе до минимум необходимото периодично компенсиране за Газ за запълване на тръбата, Неотчетен газ и Загуби на газ. Наред с това, газопровод IGB е един газопровод, който е свързан със Системите за пренос на природен газ на Гърция и България, съгласно Член 5 по-горе, и неговите оперативни параметри трябва да отговарят на променящия се характер на Междусистемносвързаните системи. В този смисъл и при наличие на изрична техническа обосновка и инвестиционно решение, одобрено от акционерите на Ай Си Джи Би, може да се инсталира компресорна станция за твърд поток в права посока (ТПП) и прекъсваем поток в права посока (ППП), за да се осигури приемане и доставка на Потвърдените количества в съответствие с Член 13.

17.2 Характеристики на компресорната станция и свързаните с нея разходи

Компресорната станция може да бъде или газово, или електрически задвижвана. И в двата случая компенсацията за Енергия, използвана за компресиране на Газа, се изчислява съгласно Член 18.

17.3 Известие на Ай Си Джи Би за Газ за горивни цели

17.3.1 Общи

В случай на инсталиране на компресорна станция, задвижвана с Газ за горивни цели, по време на Периода на пренос, Ползвателят на мрежата, в отговор на всяко такова искане от страна на Ай Си Джи Би, ще доставя Газ за горивни цели на Ай Си Джи Би във Входната точка. Количеството Газ за горивни цели, доставено от Ползвателя на мрежата, ще бъде калкулирано пропорционално веднъж месечно. Формулата за изчисляване на Газ за горивни цели ще бъде съгласувана с националните регулаторни органи /Регулаторите/.

17.3.2 Ограничаване използването на Газ за горивни цели

Ай Си Джи Би може да използва Газ за горивни цели само за експлоатационни цели във връзка със Съоръженията на Ай Си Джи Би.

17.4 Известие на Ай Си Джи Би за консумация на електроенергия

17.4.1 В случай на инсталиране на компресорна станция с електрическо задвижване по време на Периода на пренос, Ай Си Джи Би трябва да уведоми Ползвателя на мрежата, че (а) е необходима Компресорната станция и (б) Ползвателят на мрежата заплаща използваната електроенергия за компресиране и доставка на Газ. Количеството електроенергия, консумирано от Ползвателите на мрежата, ще бъде изчислено пропорционално на дела на Потвърдените количества на Ползвател на мрежата и въз основа на условията за налягане в съответната Точка на междусистемно свързване.

Формулата за изчисляване на електрическата енергия ще се съгласува с националните регулаторни органи /Регулаторите/.

17.4.2 Разходи и плащания

Плащането за електрическата енергия ще бъде направено на разходна база без допълнително заплащане, плюс всички административни и експлоатационни разходи, свързани с неговото фактуриране.

17.5 Компенсация на Ай Си Джи Би за възстановяване на Газ за запълване на тръбата, Неотчетен газ и Загуби на газ

Ползвателите на мрежата компенсират за цената за възстановяване на Газ за запълване на тръбата, Неотчетен газ и Загуби на газ в съответствие с този Член 17.5.

17.5.1 Газ за запълване на тръбата

Ай Си Джи Би поддържа постоянно газ запълване на тръбата и компенсация за възстановяване на газ за запълване на тръбата, ако има такава, се включва в оценката на Енергийния небаланс съгласно Член 18. Ай Си Джи Би няма да осигурява услуги по гъвкавост, свързани с газ за запълване на тръбата, а компенсирането следва да се счита за такова по изключение.

Максималното допустимо компенсиране на Газ за запълване на тръбата се определя при Пускането в експлоатация и се одобрява от НРО.

17.5.2 Неотчетен газ

Ай Си Джи Би уведомява Ползвателя на мрежата за Газ, в kWh, за компенсиране на Неотчетен газ (пропорционално и месечно) в Месечното извлечение на Ай Си Джи Би. Компенсирането за Газ за запълване на тръбата се включва в изчислението на Енергийния небаланс съгласно Член 18.

Максималното допустимо компенсиране на Неотчетен газ се определя при Пускането в експлоатация и се одобрява от НРО.

17.5.3 Загуби на газ

Ай Си Джи Би уведомява Ползвателя на мрежата за Газ, в kWh, използван за компенсиране на Загуби на газ (пропорционално и месечно) в Месечното извлечение на Ай Си Джи Би. Компенсирането за Газ за запълване на тръбата се включва в изчислението на Енергийния небаланс съгласно Член 18.

Формулите за загуба на газ и максималните допустими стойности се изчисляват по време на пускането в експлоатация и се одобряват от НРО. Ай Си Джи Би има правото да бъде компенсирана за Загуби на газ съгласно настоящия Член 17.5 и Член 18.

Максималното допустимо компенсиране на Загуби на газ се определя при Пускането в експлоатация и се одобрява от НРО.

17.5.4 Компенсация на Ай Си Джи Би

Ай Си Джи Би обезщетява Ползвател на мрежата след получаване на Месечно извлечение от Ползвателя на мрежата в съответствие с Член 23.

18. БАЛАНСИРАНЕ

Транспортърът ще контролира в реално време всички параметри на транспортния поток, включително тези необходими за целите на балансиране, т.е. налягания и дебит. За осъществяване на търговския и физически контрол на Газопровода IGB Транспортърът и Ползвателят на мрежата следват до приложимата степен БАЛ 2014.

18.1 Търговско балансиране съгласно МК БАЛ

Ползвател на мрежата балансира Номинациите си при съответните Точки за междусистемно свързване чрез краткосрочните стандартизирани продукти налични в съответната платформа за търгуване.

Ай Си Джи Би извършва същото за остатъчния търговски баланс при необходимост. В случай че краткосрочните продукти се окажат неадекватни за посрещане на нуждите от балансиране или в случай на недостиг на ликвидност на газовия пазар за поддържане на Газопровода IGB в рамките на експлоатационните му ограничения, Ай Си Джи Би ще прибегне до балансиращи услуги чрез посочване на съответни договори с доставчик на газ, НРО ще одобрява търга за възлагане на такъв договор, за да се гарантира съответната прозрачност и липса на дискриминация съгласно членове 45 и 46 от БАЛ 2014.

18.2 Експлоатационно балансиране съгласно МК БАЛ

18.2.1 Ай Си Джи Би гарантира, че Потвърдените количества при всяка Точка на междусистемно свързване се балансират чрез Процедурата по съответствие. Поради техническата конфигурация на Газопровода IGB и Междусистемно свързаните системи, експлоатационно балансиране съгласно член 6 от БАЛ 2014, вследствие на проверен небаланс, който да се компенсира чрез дейности по балансиране, ще бъдат извършвани от Съседни ОПС на ниво Споразумения за междусистемно свързване при координиран обмен на информация в реално време.

18.2.2 Ай Си Джи Би актуализира отчета на Газ за запълване на тръбата за всеки Газов ден за изчисляване на баланса на мрежата и баланса на Ползвател на мрежата.

18.3 Балансиране на мрежата

18.3.1 Газопровод IGB се балансира за всеки Газов ден „Д+1“ за Газовия ден „Д“ в съответствие със следната формула:

$$E_I + E_{VTP} = E_C + E_{TO} + \Delta E_{LP} + E_L + E_{UMA}$$

Където:

E_I : Енергията, внесена във Входната точка(и)

E_{VTP} : Енергията, необходима за търговия във виртуалната точка за търговия (търговията във виртуалната точка за търговия зависи от решението на националните регулаторни органи)

E_C : Енергията, консумирана за компресиране

E_{TO} : Енергия, приета в Изходната точка(и)

ΔE_{LP} : делта енергия за Газ за запълване на тръбата

E_L : енергийни загуби

E_{UMA} : неотчетена енергия за толеранси на измерване и Загуби на газ.

18.3.2 Стойностите, които трябва да бъдат включени във формулата, ще се определят въз основа на измерените количества и във връзка с формулите E_{UMA} , които се определят от Ай Си Джи Би при одобрение на Регулаторите, съгласно Член 18.4.2. В случай на електрически задвижвана Компресорна станция, „Ес“ ще се разглежда отделно.

18.4 Уравнение за баланс и небаланс на Ползвател на мрежата

18.4.1 Според член 21 от БАЛ 2014 всеки Ползвател на мрежата (i) се балансира за всеки Газов ден „Д+1“ за Газов ден „Д“ по следната формула:

$$E_{L,i} + E_{VTR,i} = E_{TO,i} + \Delta E_{IM,i} + E_{OGU,i}$$

Където за всеки Ползвател на мрежата (i):

$E_{L,i}$: Разпределени количества във Входната точка(и) ;

$E_{VTR,i}$: Разпределени количества според търговията във виртуалната точка за търговия (положително = покупка на газ). Търговията във виртуалната точка за търговия зависи от решението на националните регулаторни органи.

$E_{TO,i}$: Разпределени количества в Изходната точка (и)

$\Delta E_{IM,i}$: Енергиен небаланс, изчислен съгласно Член 18.4.3 и дължим или компенсиран съгласно Член 21.2.3.

$E_{OGU,i}$: Енергия, използвана от Ай Си Джи Би за собствена употреба (включително Компресиране на газ), загуби на газ, неотчетен газ за толеранс на измерване и изменения при Газ за запълване на тръбата. Съдържанието на тази формула ще бъде одобрено от НРО, както и максимално допустимата $E_{OGU,i}$.

18.4.2 Референтна формула за $E_{OGU,i}$

Съгласно одобрението на НРО на съответните коефициенти следната формула се прилага за всеки Ползвател на мрежата:

$$E_{OGU,i} = k_F * E_{L,i} + (k_{GL} + k_{UG}) * E_{TO,i}$$

Където k_F означава коефициентът за потребление на гориво вследствие на компресия (ако има такава);

k_{GL} означава коефициентът за Загуби на газ;

k_{UG} означава коефициентът за Неотчетен газ;

$EOGU_i$, $E_{L,i}$ и $E_{TO,i}$ са със същото значение както по-горе.

18.4.3 Количество дневен небаланс ($\Delta E_{IM,i}$)

Според членове 2 и 23 (Такса за дневен небаланс) на МК БАЛ 2014, всеки Енергиен небаланс е или:

(а) когато е отрицателен, таксуван на Ползвателя на мрежата всеки Месец на Пределната цена за закупуване, или

(б) когато е положителен, компенсиран на Ползвателя на мрежата на Пределната цена за продажба.

Небалансът на Ползвателите на мрежата за всеки конкретен Газов ден ще се изчислява по следната формула:

$$\Delta E_{IM,i} = E_{L,i} + E_{VTR,i} - E_{TO,i} - E_{OGU,i}$$

Където коефициентите са със същото значение като формулата, определена в Член 18.4.1 по-горе. Енергийният небаланс се фактурира месечно, на кумулативна месечна база.

18.4.4 Такса за дневен небаланс

Таксата за дневен небаланс (ТДН) ще се определи, както следва:

за $(\Delta E_{IM,i}) > 0$ $DIC = \Delta E_{IM,i} * MSP$, и

за $(\Delta E_{IM,i}) < 0$ $DIC = \Delta E_{IM,i} * MBP$,

Където:

DIC означава Такса за дневен небаланс,

MSP означава Пределна цена за продажба,

MBP означава Пределна цена за закупуване.

18.4.5 Задължения „в рамките на деня“

Съгласно член 24 от БАЛ 2014 Ай Си Джи Би може да определя „задължения в рамките на деня“ за Ползватели на мрежата за поддържане на Газопровода IGB в рамките на експлоатационните му ограничения. Преди да се установят съответните процедури, Ай Си Джи Би се консултира със Съседните ОПС за координиран набор от правила, в зависимост от одобрение от НРО.

18.5 Механизми за неутралност

18.5.1 Сметка за неутралност

С цел спазване на член 29 от БАЛ 2014 Ай Си Джи Би административно поддържа сметка за неутралност, Сметката за неутралност. Всички Такси за дневен небаланс се фактурират и/или компенсират на всеки Ползвател на мрежата отделно по отношение на друга фактура и/или компенсация и Сметката за неутралност се използва изключително за всички съответни сделки (плащания или получаване на суми).

(а) Във връзка с горното от Сметката за неутралност се изтеглят следните :

(1) Закупуване от Ай Си Джи Би за балансиране на отрицателно Количество дневен небаланс (разбира се като цяло) по отношение на Газов ден;

(2) суми, заплатени от Ай Си Джи Би на Ползватели на мрежата по отношение на Такса за дневен небаланс; и

(3) всички суми, начислени към Месечни извлечения от Ай Си Джи Би по отношение на Сума за плащане във връзка с неутралност.

(б) В допълнение към горното към Сметката за неутралност се начисляват:

(1) приходи дължими на Ай Си Джи Би за Газ, продаден в случай на Положително количество дневен небаланс (разбира се като цяло) по отношение на Газов ден, и сумите, получени от Ай Си Джи Би от Ползвателите на мрежата по отношение на таксата за дневен небаланс; и

(2) суми, получени от Ай Си Джи Би по отношение на Сума за плащане във връзка с неутралност.

18.5.2 Сума за плащане във връзка с неутралност

(а) Ай Си Джи Би ще начисли сума на положителен баланс или изтегли сума на отрицателен баланс по Сметката за неутралност в края на всеки Месец (Сума за плащане във връзка с неутралност) на месечна база на Ползватели на мрежата, които имат Разпределени количества през съответния Газов месец.

(б) Сумата за плащане във връзка с неутралност ще бъде разпределена за всеки Месец на всеки съответен Ползвател на мрежата, както следва:

$$NPA_i = \frac{AQ_i}{TAQ} \times NPA$$

Където:

NPA_i е Сумата за плащане във връзка с неутралност, която да се разпредели от Ай Си Джи Би на "i-ия" Ползвател на мрежата, на когото е разпределено количество през съответния Газов месец;

NPA е Сумата за плащане във връзка с неутралност за този Газов месец;

AQ_i е сборът на абсолютните стойности на разпределени количества на този Ползвател на мрежата при всички Точки на междусистемно свързване през този Газов месец;

TAQ е сборът на абсолютните стойности на разпределени количества на всички Ползватели на мрежата при всички Точки на междусистемно свързване през този Газов месец.

(в) Ако Ползвател на мрежата има различни Споразумения за пренос на газ в даден Газов месец, то Сумата за плащане във връзка с неутралност ще бъде разпределена за всяко Споразумение за пренос на газ пропорционално на Резервируания капацитет и/или Заявен капацитет съгласно всяко такова Споразумение за пренос на газ по време на този Месец.

(г) Сумата за плащане във връзка с неутралност , разпределена на всяка съответна Регистрирана страна ще бъде включена като кредит или дебит , съответно, в Общото извлечение (и всяко съответно Месечно извлечение), издавано на тази регистрирана страна за съответния Газов месец.

18.6 Временен баланс на ползвател на мрежата и Окончателен транспортен баланс

Като част от отговорностите по балансиране, регулирани от Приложимите закони, Ай Си Джи Би управлява предоставянето на Ползвателите на мрежата на Временния баланс на ползвател на мрежата и Окончателния транспортен баланс съгласно разпоредбите на Членове 18.7 до 18.9.

18.6.1 Временен баланс на търговец

Ай Си Джи Би провежда всеки Газов ден +1 за предишния Газов ден („Д“) за изготвяне на временен баланс на Търговец (Временният баланс на ползвател на мрежата) съгласно член 37 от Регламент (ЕС) 312/2014:

(а) Временната сесия за балансиране за временно разпределяне на Дневното количество с препратка към предишния Газов ден (Д) за всеки Ползвател на мрежата; и

(б) Временната сесия за балансиране за предварително изчисляване на Енергийния небаланс с препратка към предишния Газов ден (Д) за всеки Ползвател на мрежата;

(в) преди всяка Сесия за балансиране, според членове 32 до 36 от БАЛ 2014, Ай Си Джи Би предоставя информация на всеки Ползвател на мрежата за разпределянето на всеки Ползвател на мрежата на *измервани дневно и такива, които не са измервани дневно* приемани и изтегляни *измерени* потоци по време на Газов ден „Д“.

18.6.2 Окончателен транспортен баланс

(а) Ай Си Джи Би провежда всеки Месец (М+1) Сесията за балансиране за Месец (М) за окончателно разпределяне на Дневното количество с препратка към Месец (М) (**Окончателен транспортен баланс**) за всеки Ползвател на мрежата, който включва:

(i) изчисляването на физическите количества Газ, транспортиран на дневна основа, се използва за определяне на позицията на Ползвател на мрежата във връзка с балансиращата услуга; и

(ii) изчисляването на окончателния Енергиен небаланс за всеки Ползвател на мрежата.

(б) Окончателният транспортен баланс допринася за определеното разпределяне на тези количества и определянето на съответни такси за Услуги по пренос и балансиращата услуга;

(в) допуска се, че всички колебания при Газ за запълване на тръбата, ако има такива, са в рамките на дистанционно контролиран участък на газопровода IGB;

(г) за целите на задълженията за информация, както е посочено в Член 15.2 по-горе, Транспортният използва функциите на Дигитална поддръжка на IGB, предоставена на Търговеца.

18.7 Временен баланс на ползвател на мрежата

18.7.1 Количествата енергия, които са предмет на баланса, се определят по време на всеки Газов ден.

18.7.2 Ай Си Джи Би изготвя Временен баланс на Ползвателя на мрежата, на разположение на Ползвателя на мрежата за Газов ден (Д), до 11:30 ч. на Газов ден (Д+1).

18.7.3 Въпреки че са налични ежедневни измервания за всички Входни и Изходни точки на газопровод IGB, балансът за Газов ден („Д“), който се определя от Ай Си Джи Би да бъде Газов ден („Д+1“) и е на разположение на Ползвателите на мрежата за газовите потоци, релевантни за тях, е неизбежно показателен и временен, тъй като Временният баланс на ползвателя на мрежата ще бъде потвърден само от съседните Оператори на преносни системи в съответствие с процедурите за Междусистемно свързване на база на дневни измервания от страна на Операторите на преносни системи на Входните и Изходните точки.

18.7.4 Що се касае до Временен баланс на ползвателя на мрежата, Ай Си Джи Би информира Ползвателя на мрежата всеки месец:

- (а) до началото на месеца, за правилата за разпределение, приложени за използваното Измервателно оборудване; и
- (б) до края на месеца, за вида на Измервателното оборудване, използвано през предходния Месец (М-1);

18.8 Невъзможност за измерване

18.8.1 В случай на невъзможност за измерване за целите на Временния баланс на ползвател на мрежата, Ай Си Джи Би използва подходящите изчислени стойности на внесените количества в съответната Входна точка или изтеглени от съответната Изходна точка.

18.8.2 За тази цел Ай Си Джи Би ще използва данни за изтегляне от съответните Дни:

- (а) за предходната Газова година, като се вземе предвид климатичната тенденция за точките на междусистемно свързване, подлежащи на топлоизолация;
- (б) за предходната седмица или месеца преди предходния месец за Входните/Изходните точки, които не са предмет на топлоизолация;
- (в) в случай на газоснабдяване на електроцентрали, специални мерки за оценка ще бъдат съгласувани с оперативния персонал на електроцентралите въз основа на прогноза за използване;
- (г) във всички случаи, за целите на оценката, Ай Си Джи Би ще оценява използването на данните и най-подходящите процедури, базирани на

историческите тенденции за изтегляне във Входните/Изходните точки и информацията, с която разполага.

18.9 Окончателен транспортен баланс

18.9.1 Ревизия на Временния баланс на ползвател на мрежата

Ай Си Джи Би ще направи ревизията на Временния баланс(и) на ползвател на мрежата и ще го предостави на Ползвателя на мрежата не по-късно от петия (5-ия) Ден на месеца, следващ този, за който се отнася Временният баланс на ползвател на мрежата. Ревизиите на Временния баланс(и) на ползвател на мрежата ще бъдат базирани на валидирани данни от измерванията. Ако (петият) 5-ият Ден от месеците съвпадне с неработен ден, то крайният срок се отлага за следващия работен ден.

18.9.2 Счетоводна информация

Ай Си Джи Би ще предостави на разположение на Ползвателя на мрежата (чрез Дигиталната платформа на IGB) счетоводната информация за транспортирания газ.

18.9.3 Ревизия от Ползвателя на мрежата

Ползвателят на мрежата разполага с 2 (два) работни дни след получаване на ревизията на Временния баланс(и) на ползвател на мрежата, за да представи своите забележки или да поиска корекции от Ай Си Джи Би чрез Дигиталната платформа на IGB (използвайки определен портал).

18.9.4 Отхвърляне на ревизията

Предаването на непълна информация и/или документация от страна на Ползвателя на мрежата, която се изисква в подкрепа на неговите забележки или поискани корекции съгласно Член 18.9.3, ще доведе до отхвърлянето на искането за ревизия на Ползвател на мрежата.

18.9.5 Отговор на Ай Си Джи Би

Ай Си Джи Би трябва да отговори на Ползвателя на мрежата в рамките на два (2) работни дни от получаване на забележките на Ползвателя на мрежата и/или поисканите ревизии съгласно Член 18.9.3, като предостави на съответния Ползвател на мрежата:

- (а) датата на получаване на искането;
- (б) име и адрес на лицата за контакт на Ай Си Джи Би;
- (в) приемане или отхвърляне на искането и съответните основания;
- (г) ако искането е прието, очакваната дата на предоставяне на новия баланс;

18.9.6 Корекция на грешки

Ако са открити грешки във Временния баланс(и) на ползвател на мрежата, Ай Си Джи Би ще преизчисли ревизирия Временен баланс(и) на ползвател на мрежата в Окончателен транспортен баланс.

18.9.7 Окончателен транспортен баланс към трети страни

Окончателният транспортен баланс се изпраща и на дружества, обслужващи складови помещения, където Ползвателят на мрежата има открито място за съхранение, за да позволи Ползвателите на мрежата да предприемат съответна обработка на данните, съдържащи се в Окончателния транспортен баланс.

18.9.8 Окончателен транспортен баланс

Съгласно Член 18.9.9, след като Окончателният транспортен баланс е издаден съгласно Член 18.9.1 до 18.9.7, съдържащите се в него стойности за измерване и/или разпределение, се считат за окончателни и за целите на фактуриране на услугите по пренос не се разрешава по-нататъшно редактиране.

18.9.9 Потенциални корекции за икономическа преоценка

Потенциалните корекции на Окончателния транспортен баланс са позволени само в съответствие с Член (18.9.6).

18.9.10 Данни за изчисление на баланса

Ай Си Джи Би също така предоставя на Ползвателя на мрежата, до крайния срок за предоставяне на Окончателния транспортен баланс, серията от дневни температури и обема на базовото потребление, които са необходими за изчислението на Окончателния транспортен баланс.

19. РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

19.1 Смесване

19.1.1 Газът, доставен във Входната точка(и), за транспортиране през газопровод IGB от Ай Си Джи Би съгласно сключените Споразумения за пренос на газ, може да бъде смесен в газопровод IGB с газ от всеки Ползвател на мрежата.

19.1.2 В случай на смесване, газът, доставен от Ай Си Джи Би на Ползвателя на мрежата в Изходната точка съгласно съответното Споразумение за пренос на газ, не е задължително да бъде газът, доставен от Ползвателя на мрежата на Ай Си Джи Би във Входната точка.

19.2 Принципи на разпределение

Разпределянето се базира на пропорционално разпределение, изчислявано в съответствие с Потвърдените количества съгласно Член 14. Приложими са следните формули:

19.2.1 В случай че в точката на междусистемно свързване нетните измерени количества (коригирани при прилагане на формулата за балансиране на мрежата съгласно Член 18.3) са равни на разликата между общите Потвърдени количества за Поток в права посока и Потвърдените количества за поток в обратна посока:

(а) За Номинации и повторни номинации на Поток в права посока, за Газов ден „Д“ и за всеки Ползвател на мрежата:

$$AQFF_i = \sum_{h=1}^{h_D} CQFF_{i,h}$$

Където:

$CQFF_{i,h}$ означава потвърдените количества за всеки час (h);

$AQFF_j$ означава Разпределеното количество по отношение на Поток в права посока за Ползвател на мрежата (i) за Газов ден („Д“)

“ h_D ” означава брой часове за Газов ден („Д“)

(b) За Номинации на Поток в обратна посока за Газов ден „Д“ и за всеки Ползвател на мрежата:

$$AQRf_j = \sum_{h=1}^{h_D} CQRf_{j,h}$$

Където:

$CQRf_{j,h}$ означава Потвърдените количества за всеки час (h);

$AQRf_j$ означава Разпределеното количество по отношение на Поток в обратна посока за Ползвател на мрежата (i) за Газов ден („Д“)

“ h_D ” означава брой часове за Газов ден („Д“)

19.2.2 В случай че в точката на междусистемно свързване Нетно измерено количество(коригирано при прилагане на формулата за балансиране на мрежата съгласно Член 18.3) е по-малко от разликата между общите Потвърдени количества за Поток в права посока и Потвърдените количества за поток в обратна посока:

(a) За Номинации на Поток в права посока, за Газов ден („Д“) и за всеки Ползвател на мрежата (i):

$$AQFF_i = \sum_{h=1}^{h_D} CQFF_{i,h} \times P_{FF}$$

Където:

$CQFF_{i,h}$ означава Потвърдените количества за всеки час (h),

$AQFF_i$, означава Разпределеното количество по отношение на Твърд поток в права посока (ТПП) и Прекъсваем поток в права посока (ППП) за Ползвател на мрежата (i) за Газов ден („Д“)

“ h_D ” означава брой часове за Газов ден („Д“)

и

$$P_{FF} = \frac{NMQ_D + \sum_{h=1}^{h_D} CQRF_h}{\sum_{h=1}^{h_D} CQFF_h}$$

Където:

NMQ_D означава Нетните измерени количества за Газов ден („Д“)

$CQRF_h$ означава общите Потвърдени количества за Поток в обратна посока за всички Ползватели на мрежата, които имат Номинирани количества за поток в обратна посока;

$CQFF_h$ означава общите Потвърдени количества за Поток в права посока за всички Ползватели на мрежата, които имат Номинирани количества за поток в обратна посока за Газов ден („Д“).

19.2.3 В случай че в точката на междусистемно свързване, нетните измерени количества (коригирани при прилагане на формулата за балансиране на мрежата съгласно Член 18.3), са по-големи от разликата между общите Потвърдени количества за Поток в права посока и Потвърдените Количества за поток в обратна посока:

(а) За Номинации на Поток в обратна посока за Газов ден („Д“) и за всеки Ползвател на мрежата (j):

$$AQRF_j = \sum_{h=1}^{h_D} CQRF_{j,h} \times P_{RF}$$

Където:

$CQRF_{j,h}$ означава Потвърдените количества за всеки час (h);

$AQRF_j$ означава Разпределеното количество по отношение на Поток в обратна посока за Ползвател на мрежата (j) за Газов ден („Д“);

“ h_D ” означава брой часове за Газов ден („Д“)

и

$$P_{RF} = \frac{NMQ_D + \sum_{h=1}^{h_D} CQFF_h}{\sum_{h=1}^{h_D} CQRF_h}$$

Където:

NMQ_D означава Нетните измерени количества за Газов ден („Д“)

$CQRF_h$ означава общите Потвърдени количества за Поток в обратна посока за всички Ползватели на мрежата, които имат Номинирани количества за поток в обратна посока

$CQFF_h$ означава общите Потвърдени количества за Поток в права посока за всички Ползватели на мрежата, които имат Номинирани количества за поток в права посока за Газов ден („Д“)

19.2.4 Разпределените количества при Виртуалната точка за търгуване ще се равняват на Потвърдените количества.

20. ДАНЪЦИ И ТАКСИ

20.1 Задължение на Ползвателя на мрежата за данъци

Ползвателят на мрежата заплаща или осигурява заплащането на всички Данъци (с изключение на Данък върху доходите дължим от Ай Си Джи Би съгласно Член 20.2), които възникват нагоре по веригата от Входната точка(и), надолу по

веригата от Изходната точка(и) и по отношение на Газопровода IGB като цяло (включително при Входната точка(и) и Изходната точка(и)), и компенсира Ай Си Джи Би за всички задължения, които Ай Си Джи Би може да има във връзка с Данъци.

20.2 Мита

20.2.1 Ай Си Джи Би не може да внася Газ, тъй като работи единствено като Ай Си Джи Би от името на Ползватели на мрежата. Ай Си Джи Би не извършва никакви действия, които подлежат на облагане с мита и/или митническо освобождаване, но работи със съответните митнически органи, за да потвърди количествата Газ, пристигащи или излизащи от включените територии.

20.2.2 Следвайки указанията на Националните регулаторни органи, Ай Си Джи Би следователно може да представи на митническите органи отчети от измерванията , за да се даде възможност за потвърждение на митническата документация, представена от Ползвателите на мрежата.

20.2.3 При всички случаи всички дейности, свързани с внос (и износ) на Газ на Ползвателите на мрежата, са отговорност на Ползвателите на мрежата.

21. МЕСЕЧНА ТАКСА И ГОДИШНО ПЛАЩАНЕ “ТРАНСПОРТИРАЙ ИЛИ ПЛАЩАЙ”

21.1 Общи

21.1.1 Ползвателят на мрежата е задължен да заплаща Месечната такса от по-късното събитие от:

(а) ДТЕ, освен ако ДТЕ не се забави поради нарушение на настоящия МК или съответното СПГ от Ползвателя на мрежата или Непреодолима сила , засягащи Ползвателя на мрежата, независимо дали или не Ползвателят на мрежата може да осигури Газ при Входната точка(и) и/или да приеме Газ при Изходната точка (и) на такава дата съгласно Годишния резервиран капацитет или Годишния заявен капацитет, в който случай ДТЕ е планираната ДТЕ или в друг случай датата, на която ДТЕ би трябвало да е настъпила, ако не е настъпило такова събитие; и

(б) Датата на подписване.

21.1.2 Ако настъпването на Датата на търговска експлоатация бъде възпрепятствано или забавено поради неосигуряване от страна на Освободен ползвател на мрежата на Газ за пускане в експлоатация и/или Газ за запълване на тръбата, когато е необходимо, то Освободеният ползвател на мрежата отговаря за заплащането на Месечната такса от Датата на търговска експлоатация.

21.2 Задължения на Ползвателя на мрежата

21.2.1 Годишен резервиран капацитет или Годишен заявен капацитет

За Ползвателите на мрежата, които са сключили СПГ със срок по-дълъг от една (1) Договорна година , съответният Годишен резервиран капацитет или Годишен заявен капацитет се договаря от Ползвателя на мрежата

съгласно условията на настоящия Мрежови кодекс на IGB и СПГ за всяка Договорна година за срока на СПГ;

21.2.2 Заплащане на Месечната такса и Годишното плащане „транспортирай или плащай“

Ползвателят на мрежата, след подписване на СПГ, заплаща:

(а) Месечната такса, МТ, съгласно член 6.1 от ПРИЛОЖЕНИЕ А и съответното СПГ. С цел яснота (1) когато MNCn е по-малко или равно на 90% от Месечния резервиран капацитет или, съответно, Месечния заявен капацитет, за целите на фактуриране съгласно всяко СПГ и МК, MNCn се закръглява до Месечния резервиран капацитет или, съответно, Месечния заявен капацитет ; и

(б) Годишното плащане “транспортирай или плащай” (ако има такова) съгласно член 6.2 от ПРИЛОЖЕНИЕ А и съответното СПГ.

21.2.3 Такси за Енергиен небаланс

Ползвателят на мрежата, след подписване на СПГ, заплаща или бива компенсирен за Енергиен небаланс, изчислен съгласно Член 18 и фактуриран съгласно Член 23 .

21.3 Неизпълнение от страна на Ай Си Джи Би

Ако Ай Си Джи Би не приеме доставка на Газ при Входната точка(и), не достави Газ при Изходната точка(и) или по друг начин извърши Услугите по транспортиране по причина различна от

21.3.1 Непреодолима сила, засягаща Ай Си Джи Би;

21.3.2 Промяна в законодателството;

21.3.3 Планирана поддръжка; или

21.3.4 Действие или пропуск на Ползвателя на мрежата във връзка с настоящия МК или съответното СПГ, включително, без ограничение, неспазване на съответното Входно или Изходно налягане съгласно Член 24.2,

Ползвателят на мрежата се :

(а) освобождава от задължението си да заплаща приложимата Месечна такса за такъв недоставен Газ пропорционално; и

(б) компенсира от Ай Си Джи Би за всички действителни разходи, извършени от Ползвателя на мрежата като пряк резултат от такова неизпълнение от Ай Си Джи Би, при представяне от Ползвателя на мрежата на съответната документация и в зависимост от разпоредби за ограничаване на отговорността съгласно Член 26 по-долу.

Разпоредбите относно компенсиране за Енергиен небаланс платимо от или на Ползвателя на мрежата не се прилагат в такъв случай.

21.4 Годишен дефицит

- 21.4.1 Годишният дефицит през дадена Договорна година е равен на разликата между Годишния резервиран капацитет или Годишният заявен капацитет и сумата от MNCn през дадена Договорна година .
- 21.4.2 Годишно плащане “транспортнай или плащай” е дължимо и платимо от Ползвателя на мрежата на Ай Си Джи Би съгласно член 6.2 от ПРИЛОЖЕНИЕ А от настоящия МК през Договорната година, следваща Договорната година, в която възниква Годишният дефицит.

22. ТАРИФИ ЗА ПРЕНОС

22.1 Формули на тарифите за пренос

Тарифите за пренос се определят съгласно формулите, посочени в ПРИЛОЖЕНИЕ А от настоящия МК, и подлежат на изключения , посочени в Решението за освобождаване.

22.2 Освободена тарифа за пренос и Цена за резервиране

Тарифите за пренос , посочени в ПРИЛОЖЕНИЕ А от настоящия МК, се използват за изчисляване на Тарифата за пренос за освободения капацитет и за Цената за резервиране (която е равна на Тарифата за пренос за освободения капацитет), всяка за съответните Стандартни продукти, свързани с капацитет, както е посочено в ПРИЛОЖЕНИЕ А от настоящия МК и по отношение на търг съгласно Член 10.

22.3 Условия за ревизиране на тарифата за пренос

По време на срока на съответните СПГ Ай Си Джи Би и Националните регулаторни органи имат право да поискат преразглеждане на Тарифите за пренос, за да се осигури справедлива възвръщаемост на инвестицията въз основа, освен друго, на следното:

- 22.3.1 Доказани и документирани допълнителни инвестиции;
- 22.3.2 Доказани и документирани увеличения или намаления на размера на Оперативните разходи;
- 22.3.3 Доказани и документирани увеличения или намаления на приходите от Договорените количества (т.е капацитет ТПП, ППО или ТПО) поради непредвидими събития (включително, но неограничаващи се до, фалит или невъзможност за повишаване на Наличния капацитет своевременно или договаряне на Допълнителен капацитет вследствие на бъдещ пазарен тест);
- 22.3.4 В случай на разходи, извършени във връзка с инвестиции, наложени от настъпването на събитие с Непреодолима сила , засягащо Ай Си Джи Би или поради Промяна в законодателството.

23. ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ

23.1 Фактуриране

- 23.1.1 Ай Си Джи Би изпраща на Ползвателя на мрежата, не по-късно от десетия (10-ти) Ден след края на всеки Договорен месец, извлечение (**Месечно извлечение**) под

формата на валидна данъчна фактура, показващо следната информация във връзка с предходния Договорен месец.

- (а) Месечната такса, изчислена съгласно съответното СПГ и настоящия МК;
- (б) Резервирания капацитет или Заявения капацитет при съответната Входна точка и съответната Изходна точка (в kWh/газов ден);
- (в) количеството Газ, което не е прието от Ползвателя на мрежата поради невъзможността на Ай Си Джи Би да транспортира Газ съгласно Член 14.7;
- (г) Окончателния транспортен баланс за всеки Стандартен продукт, свързан с капацитет;
- (д) прилаганата Тарифа(и) за пренос за всеки Стандартен продукт, свързан с капацитет; и
- (е) Енергийния небаланс за всеки Газов ден за този Месец и съответната Пределна цена за продажба или Пределна цена за закупуване (съответно) , прилагани за определяне на Таксата за компенсиране.

23.1.2 Ползвателят на мрежата заплаща Месечната такса- която включва Услугите по пренос съгласно член 6 от ПРИЛОЖЕНИЕ А от настоящия МК и Компенсаторната такса като компенсации или приспадане за Енергийния небаланс по отношение на всеки Месец (М) – до двадесетия ден (20-ти) на Месец след получаване на Месечното извлечение.

23.1.3 Ползвателят на мрежата заплаща Годишното плащане „транспортирай или плащай“ съгласно съответното СПГ и настоящия МК въз основа на изчислението на Годишния дефицит.

23.1.4 За СПГ със срок по-кратък от една (1) Година Годишният дефицит се изчислява въз основа на общия Заявен капацитет за съответната година и съответните Ползватели на мрежата заплащат Годишно плащане „транспортирай или плащай“ , в случай че Годишният дефицит е по-голям от нула.

23.2 Плащане

23.2.1 Независимо от неизпращане от страна на Ай Си Джи Би на Окончателния транспортен баланс на ползвателя на мрежата до десетия (10-ия) Ден след края на всеки Договорен месец, Ползвателят на мрежата извършва плащане на Ай Си Джи Би на сумата , определена за дължима на Ай Си Джи Би, съгласно Месечния резервиран капацитет или Месечния заявен капацитет.

23.2.2 Всички дължими плащания съгласно СПГ се извършват в евро (€).

23.2.3 Всички дължими плащания съгласно СПГ се превеждат по съответната банкова сметка, посочена в съответното Месечно извлечение.

23.2.4 Отговорността на Ползвателя на мрежата за извършване на плащане съгласно СПГ се изпълнява при получаване на това плащане от Ай Си Джи Би по посочената банкова сметка.

23.2.5 Ако дължимата дата за плащане е дата различна от Работен ден, то плащането се извършва в Работния ден най-близко до дължимата дата за плащане и ако дължимата

дата за плащане се пада между два (2) Работни дни, то плащането се извършва в работния ден непосредствено след датата, на която е дължимо плащането.

23.2.6 Ако Ползвател на мрежата не извърши плащане на сума, когато е дължима съгласно СПГ, то се начислява лихва върху сумата в размер равен на EURIBOR (в размер в сила в Деня, когато е дължимо плащането) плюс три процента (3%) годишно (начислявана дневно и натрупвана годишно) от Деня, в който е дължимо плащането, до Деня, в който е извършено плащането.

23.3 Оспорвани суми

Върху дължима сума (различна от Оспорвана сума) , неплатена от Страна съгласно настоящия МК и/или съответното СПГ, се начислява лихва по Установен лихвен процент от датата на падежа до датата на извършване на пълното плащане. Ако датата на падежа е Неработен ден в страната на Ползвателя на мрежата или Ай Си Джи Би, дължимата датата за плащане на Месечно извлечение е първата (1-ва) дата, на която може да се извърши такова плащане.

23.4 Отчисления

23.4.1 Месечната такса подлежи на пропорционални отчисления , за да се отчете следното:

(а) количества, които не са предоставени на Ползвателя на мрежата от Ай Си Джи Би при Изходната точка (и) в даден Ден поради нарушение на Ай Си Джи Би на настоящия МК или съответното СПГ;

(б) неприемане от Ай Си Джи Би в даден Ден на Газ , осигурен от Ползвателя на мрежата при Входната точка(и), при условие че такъв Газ отговаря на Спецификациите на Входната точка, до количеството на Потвърденото количество (доколкото е в рамките на Дневното количество) и в зависимост от корекции на Номинирането съгласно настоящия МК (освен когато такава корекция на Номинирането не се изисква вследствие на нарушение от Ай Си Джи Би на МК или съответното СПГ, в който случай Ползвателя на мрежата има право на пропорционално отчисление за част от Дневното количество, което не е осигурено);

(в) неосигуряване от Ай Си Джи Би на Газ в даден Ден в Изходната точка (и) в количество равно на разпределеното количество (в зависимост от корекции на такова входно Номиниране съгласно настоящия МК , освен ако такава корекция не се изисква вследствие на нарушение от Ай Си Джи Би на МК или съответното СПГ), доколкото:

(i) Ползвателят на мрежата е осигурил Газ на Ай Си Джи Би при Входната точка (и), при условие че такъв Газ отговаря на Спецификацията на входната точка и Входното налягане приложими за Входната точка(и), в рамките на Дневното количество при такава Изходна точка (и); и

(ii) Ползвателят на мрежата приема такъв Газ, доколкото е предоставен за повторна доставка съгласно Член (да се посочи);

При условие че няма двойно отчитане на отчисления между параграф (а) и (в) по-горе по отношение на същия елемент капацитет в даден Ден.

23.4.2 В случай на Промяна в закона (различна от промяна в Данък, за който Ай Си Джи би има право на облекчение съгласно Междуправителственото споразумение на IGB), свързана с Газ за горивни цели, Газ за запълване на тръбата или Газ за балансиране във връзка с опазване на околната среда, възникваща от международни задължения на България и/или Гърция:

(а) която води до увеличаване на оперативните разходи на Ай Си Джи Би до стойност, надвишаваща максималната сума, определена за оперативни разходи; и

(б) която създава значителни икономически трудности на Ай Си Джи Би,

то Ай Си Джи Би и Ползвателят на мрежата се срещат и се опитват да намерят взаимноприемливо решение за отстраняване на такива трудности чрез коригиране на Тарифата за пренос. Ако Ай Си Джи Би и Ползвателят на мрежата не могат да постигнат взаимноприемливо решение на въпросите, посочени в параграф (б) по-горе, и Ай Си Джи Би, и Ползвателят на мрежата могат да отнесат такъв въпрос за разрешаване чрез Определяне от експерт съгласно съответното СПГ.

23.4.3 В случай на Оспорвана сума, оспорващата я Страна уведомява другата Страна за Оспорваната сума и причините за нейното оспорване :

(а) в случай на явна грешка, в срок от десет (10) Дни от получаване на съответното Месечно извлечение;

(б) в случай на Оспорвана сума , възникваща съгласно Член 23.4.7 , в срок от тридесет (30) Дни от приключване на такава проверка или одит; и

(в) в случай на друга Оспорвана сума, в срок от двадесет (20) Дни от получаване на съответното Месечно извлечение.

23.4.4 В случай на явна грешка плащащата Страна извършва плащането на неоспорвана част на Страната, на която е дължимо плащане, на или преди датата на падежа и може да удържи Оспорваната сума. В случай на друга Оспорвана сума, плащащата Страна извършва плащане на фактурираната сума на Страната, на която е дължимо плащане , на или преди датата на падежа, но за Оспорваната сума се взима решение съгласно процедурата, посочена в Членове 23.4.5 до 23.4.7 по-долу.

23.4.5 След получаване от Страна на уведомление за Оспорвана сума съгласно Член 23.4.3 Страните се срещат, за да обсъдят и да се опитат да се договорят писмено за уреждане на Спора. Ако Спорът не бъде разрешен в рамките на тридесет (30) Дни от датата на съответното уведомление, то Спорът се отнася към Експерт съгласно съответното СПГ.

23.4.6 Върху оспорвана сума, за която се установи от Експерта, че е дължима за плащане от Страна, или за която Страните се договорят писмено, че е дължима за плащане, се начислява лихва по Установения лихвен процент от датата на падежа на такава Оспорвана сума до датата, на която се извършва пълно плащане и се заплаща на Страната, на която е дължимо плащане. Оспорвана сума, която вече е заплатена и която е договорена от Страните или за която се установи от Експерта, че не е била дължима, се връща на плащащата Страна или се приспада от следващото Месечно извлечение заедно с лихвата върху нея по Установения лихвен процент от датата на първоначалното плащане до датата на връщане.

23.4.7 Ползвателят на мрежата има право да одитира архивите на Ай Си Джи Би , свързани с измерване и фактуриране съгласно настоящия МК и съответното СПГ, за да провери суми, които се начисляват или дължат, или фактури, представени по отношение на Договорна година. Такова право за одитиране може да се упражнява годишно за сметка на Ползвателя на мрежата и се извършва в периода от три (3) Месеца след края на съответната Договорна година по начин, който свежда до минимум ефекта върху дейностите на Ай Си Джи Би.

23.4.8 Суми дължими от Ползвателя на мрежата не включват Данък. Ай Си Джи Би може да добави към такива суми дължими от Ползвателя на мрежата всички Данъци, законово налагани на Ай Си Джи би от компетентен орган по отношение на Услугите по пренос , извършвани от Ай Си Джи Би съгласно настоящия МК и съответното СПГ, доколкото Ай Си Джи Би е действително икономически засегнат от такъв Данък и в зависимост от правото на Ползвателя на мрежата да провери, за своя сметка, чрез становище на сертифициран одитор, че такъв Данък е надлежно заплатен или следва да се заплати. Данъкът не включва корпоративния данък и подобни на Ай Си Джи Би.

23.4.9 Ползвателят на мрежата отговаря за изготвяне на такива декларации, които се изискват от гръцките и/или български държавни органи по отношение на декларации Интрастат или митнически декларации, отразяващи Газа, влизащ в България, като стоки, придобити или внесени от Ползвателя на мрежата, и напускащ Гърция -като стоки, освободени от или изнесени от Ползвателя на мрежата.

24. КАЧЕСТВО И ГАЗ, КОЙТО НЕ ОТГОВАРЯ НА СПЕЦИФИКАЦИИТЕ

24.1 Общи

24.1.1 Целостта, безопасността, предотвратяването на корозия, доброто функциониране, търговските определения и техническа съвместимост в рамките на Междусистемно свързани системи задължително изискват Газът, преминаващ по Газопровода IGB, да спазва строго качество и спецификации съгласно настоящия Член 24.

24.1.2 За тази цел:

(а) Всички количества Газ, доставени или които следва да се доставят от Ползвателя на мрежата при Входната точка за транспортиране през Газопровода IGB от Ай Си Джи Би съгласно настоящия Мрежови кодекс, следва, в Точката на доставка, да отговарят на Спецификациите във Входната точка съгласно Член 24.5; и

(б) Всички количества Газ, доставени или които следва да се доставят от Ай Си Джи Би на Ползвателя на мрежата при Изходната точка съгласно настоящия Мрежови кодекс, следва, при Изходната точка, да отговарят на Спецификацията в Изходната точка съгласно Член 24.7.

24.2 Налягане на газ във Входната точка(и) и Изходната точка(и)

Ай Си Джи Би управлява нивата на налягането при всяка Входна точка въз основа на действителния дебит и техническите условия на Междусистемно свързаните системи и съгласно задълженията за балансиране за поддържане на Газопровода IGB в рамките на експлоатационните му ограничения чрез съответни договори за

обслужване и във връзка с тях Ползвателите на мрежата имат следните задължения:

24.2.1 Входно налягане при Входната точка, междусистемно свързана с DESFA

За резервиране на капацитет ТПП, Входното налягане за Входна точка Комотини (D-IP , както е посочено в Член 5.3.1) следва да е не по-ниско от 36 бара. Ползвателите на мрежата, които ще Номинират капацитет ТПП при D-IP, следва да имат съответни Договори за доставка и повторна доставка на газ със Съседни ОПС за гарантиране на доставка на Газ съгласно член 24.5.

24.2.2 Входно налягане при Входната точка, междусистемно свързана с ТАР

За резервиране на капацитет ТПП, Входното налягане за Входна точка Комотини (T-IP , както е посочено в Член 5.3.2) следва да е не по-ниско от 45 бара. Ползвателите на мрежата, които ще Номинират капацитет ТПП при T-IP, следва да имат съответни Договори за доставка и повторна доставка на газ със Съседни ОПС за гарантиране на доставка на Газ съгласно член 24.5

24.2.3 Входно налягане при Входната точка, междусистемно свързана с „Булгартрансгаз“ ЕАД

За резервиране на капацитет ТПО, Входното налягане за Входна точка Стара Загора (B-IP , както е посочено в Член 5.3.3) следва да е не по-ниско от 46.5 бара. Ползвателите на мрежата, които ще Номинират капацитет ТПО при B-IP, следва да имат съответни Договори за доставка и повторна доставка на газ със Съседни ОПС за гарантиране на доставка на Газ съгласно член 24.5

24.2.4 Изходно налягане при Изходната точка, междусистемно свързана с ДЕСФА

За резервиране на капацитет ТПО, Изходното налягане при Изходната точка Комотини (D-IP, както е посочено в Член 5.3.1) се определя в случай на инсталиране на компресорна станция за гарантиране на физически реверсивен поток.

24.2.5 Изходно налягане при Изходната точка, междусистемно свързана с ТАР

За резервиране на капацитет ТПО, Изходното налягане при Изходната точка Комотини (T-IP, както е посочено в Член 5.3.2) се определя в случай на инсталиране на компресорна станция за гарантиране на физически реверсивен поток.

24.3 Референтни условия за параметрите и спецификациите за качество на газ

Спецификациите за качеството показват допустимите стойности за количествените параметри на Природния газ. Ползвателят на мрежата доставя при Входните си точки Природен газ при допустимите стойности за транспортиране и взаимен обмен в рамките на Междусистемно свързаните системи. Референтните условия, приети за единиците обем и условията за енталпия за определяне на физико-химичните характеристики на Природния газ в мрежата съгласно настоящия Член

24.3 за Брутна калорийна стойност и за Числото на Воббе, са следните стандартни условия (ISO 13443):

Налягане	101.325(1.01325	kPa(бара)
Температура	288,15(15)	K(C)

24.4 Параметри за качество на Газа

Характеристиките, използвани за определяне на качеството на Природния газ, се отнасят за химическия състав за енергийни изчисления (Брутна калорийна стойност) и параметрите за допустимост. По-конкретно, таблицата по-долу изброява характеристиките, посочени по-горе:

ТАБЛИЦА 24.4.1

ЗА ИЗЧИСЛЯВАНЕ НА ЕНЕРГИЙНО СЪДЪРЖАНИЕ (БРУТНА КАЛОРИЙНА СТОЙНОСТ)	
Компоненти	Приемлив диапазон (% мол)
Метан – C1	(мин. 70)
Етан- C2	(*)
Пропан – C3	(*)
ИзоБутан – iC4	(*)
Нормален бутан- nC4	(*)
ИзоПентан-iC5	(*)
Нормален пентан- nC5	(*)
Хексани и по-висши- C6+	(*)
Азот- N2	<= 0.6
Водород, среднодневна стойност	0.001
Въглероден диоксид- CO2	<= 2.5

(*) Приемливи стойности, вътрешно ограничени от границите за допустимост на Числото на Воббе

ТАБЛИЦА 24.4.2

ДОПУСТИМИ ПАРАМЕТРИ

Параметър	Допустими граници
Брутна калорийна стойност	9.71 – 12.58 kWh/m ³
Относителна плътност	0.555 ~ 0.87
Число на Воббе	47.31 ~ 52.33 MJ/m ³
H ₂ S+CO ₂	<= 4,7 mg/ m ³
Сяра от меркаптан- S ₂ SH	<= 5.7 mg/ m ³
Сяра общо- СТОО	<= 28.4 mg/ m ³
Точка на оросяване на водата	<= -8 °C (@ 70 бара)
Точка на оросяване на въглеводороди	<= -20 °C (диапазон на налягането 1 - 70 бара)
Максимална температура	< 50°C
Мин. температура	> 3°C
Азот- N ₂	<= 6
Въглероден диоксид- CO ₂	<= 2.5

24.5 Спецификация на входната точка

При всяка Входна точка на Газопровода IGB Ползвателят на мрежата доставя Газ в диапазона на налягане съгласно Член 24.2 и съгласно Таблица 26.4.1 и Таблица 26.4.2.

24.6 Постъпващ газ, който не отговаря на спецификациите

24.6.1 Неспазване на изискванията за налягане от Ползвателите на мрежата

(а) Ако Газът, доставен от Ползвателя на мрежата или от Трета страна от името на Ползвателя на мрежата на Ай Си Джи Би във Входната точка, не отговаря , поради дадена причина, на изискванията за Входно налягане съгласно Член 24.2, то Ай Си Джи Би своевременно съобщава измерената стойност на налягането на Ползвателя на мрежата и, освен че се освобождава от задължението за транспортиране на програмираните количества Газ на Ползвателя на мрежата във Входната точка(и) за въпросния ден, доколкото това транспортиране не е позволено от действителното Входно налягане, Ай Си Джи Би има правото да затвори съответната Входна точка, докато не се възстановят стойностите, за да отговарят на изискванията за Входно налягане съгласно Член 24.2.

(б) Разходи и такси, надлежно документирани, извършени или поети от Ай Си Джи Би вследствие на това, че Ползвателят на мрежата не спазва

изискванията за Входно налягане- като, например, разходите и таксите вследствие на неосъщественото или по-късното им съобщаване от Ползвателя на мрежата, се таксуват повторно от Ай Си Джи Би на Ползвателя на мрежата. Ползвателят на мрежата отговаря за такива разходи и/или таксува и продължава да носи отговорност за плащането на Месечната такса и Годишното плащане „транспортирай или плащай“ дължимо съгласно настоящия МК и съответното СПГ.

24.6.2 Неспазване на изискванията за качество от Ползвателите на мрежата

(а) Ако Газ, доставен от Ползвателя на мрежата или от Трета страна от името на Ползвателя на мрежата във Входна точка, не отговаря , поради дадена причинна, на изискванията за качество , определени съгласно Член 24.3, Ай Си Джи Би може да затвори съответната Входна точка, независимо от тези случаи, когато е възможно да се направи Газът съвместим със спецификацията за качество посредством съответно смесване.

(б) В случай на Природен газ, който не отговаря на изискванията, и при липса на незабавно уведомяване за него от Ползвателя на мрежата, Ай Си Джи Би изпраща писмено съобщение на Ползвателя на мрежата , в което се посочва подробно посоченото по-горе неотговаряне на спецификациите.

(в) Разходи и начисления, надлежно документирани , извършени или поети от Ай Си Джи Би вследствие на това, че Ползвателят на мрежата не спазва изискванията за качество (като, например, разходите и таксите вследствие на неосъщественото или забавеното им съобщаване от Ползвателя на мрежата) се начисляват от Ай Си Джи Би на Ползвателя на мрежата. Ползвателят на мрежата отговаря за такива разходи и/или таксува и продължава да носи отговорност за плащането на Месечната такса и Годишното плащане „транспортирай или плащай“ дължимо съгласно настоящия МК и съответното СПГ.

24.7 Излизащ газ, който не отговаря на спецификациите

24.7.1 Неспазване на изискванията за качество от Ай Си Джи Би

(а) Ако Газът, осигурен от Ай Си Джи Би на Ползвателя на мрежата при съответната Изходна точка, не отговаря на изискванията за качество, посочени в Член 24.4, Ползвателят на мрежата незабавно уведомява Ай Си Джи Би за степента на неотговарянето и има право да ограничи преноса на такъв газ в газопровода IGB.

(б) Без да се засяга задължението за заплащане на Месечната такса и Годишното плащане „транспортирай или плащай“ (с изключение на случаите, покрити от Член 21.3), Ползвателят на мрежата има правото да изиска Ай Си Джи Би да възстанови всички разходи и такси, надлежно и основателно заплатени вследствие на неспазването на изискванията за качество, съгласно разпоредбите на Член 26 относно ограничение на отговорността.

(в) Ай Си Джи Би не отговаря за вреди, загуби или отрицателни ефекти от повторната доставка на Газ, съдържащ елементи или съединения, които не са разрешени от изискванията за качество, посочени в Член 24.3.

25. ИЗМЕРВАНЕ и ОТЧИТАНЕ

25.1 Общи

25.1.1 Измервателната система, инсталирана като част от инфраструктурата на Газопровода IGB, осигурява измервания за търговски сделки, фискални и технически дейности, свързани с дейността по пренос на газ по газопровода IGB при която и да е Входна и Изходна точка, посредством Измервателните станции, и се използва в крайна сметка за:

- (а) Отчет на доставката и повторната доставка на енергия;
- (б) Фактуриране на таксите съгласно Член 21 ;
- (в) Фактуриране, ако има такива, на променливи разходи съгласно Член 17;
- (г) Фактуриране на такси за балансиране съгласно Член 18; и/или
- (д) Оперативно управление на мрежите на Газопровода IGB и Междусистемно свързаните мрежи .

25.1.2 Във връзка с горното, страните, участващи в процеса по измерване, са следните:

- (а) Ай Си Джи би
- (б) Ползватели на мрежата
- (в) Съседни ОПС
- (г) Национални регулаторни органи
- (д) Лице, действащо от името на някоя отстраните по-горе.

25.1.3 Страна, посочена в Член 25.1.2 (а)-(д) по-горе, има правото на достъп до Измервателните станции и на проследяване на процеса по измерване при поискване, както и или да проверява, или да изисква проверка на точността и калибрирането на съответните инструменти.

25.2 Измервателни станции

25.2.1 Измервателните станции са описани в ПРИЛОЖЕНИЕ Б, Глава 5 от настоящия МК. Критериите и характеристиките на строителството следват насоките UNI 9167. Стандартите, следвани за измервания и изчисления , са , съответно, ISO 12213-3 или най-актуалната версия на американския метод AGA NX, ISO 6976. UNI EN ISO 5167 – 1 плюс изменение A1, UNI EN ISO 5167 – 1 и CNR UNI 10023.

25.2.2 Собственост

- (а) Измервателните станции на Газопровода IGB са собственост на Ай Си Джи Би.

(б) Планира се да се изградят следните Измервателни станции:

- (i) Измервателна станция в Комотини (Гърция) при Точка на междусистемно свързване IP-D (както е подробно описано в Глава 5 от ПРИЛОЖЕНИЕ Б и Член 5.4);
- (ii) Измервателна станция в Комотини (Гърция) при Точка на междусистемно свързване IP- T (както е подробно описано в Глава 5 от ПРИЛОЖЕНИЕ Б и Член 5.4);
- (iii) Измервателна станция в Стара Загора (Гърция) при Точка на междусистемно свързване IP-B (както е подробно описано в Глава 5 от ПРИЛОЖЕНИЕ Б и Член 5.4); и
- (iv) Измервателна станция в Комотини (Гърция) при входна/изходна точка на компресорна станция (както е подробно описано в Глава 6 от ПРИЛОЖЕНИЕ Б и Член 5.4);

(в) Всяка измервателна станция е дигитално междусистемно свързана с контролния център на газопровода IGB и пренася всички данни. Измерванията могат да се извършват на място и/или дистанционно в контролния център. Междусистемно свързаните системи са дигитално взаимосвързани за същите цели.

25.2.3 Географско местоположение и пределни граници

- (а) Схемите, посочени в член 25.2.2 по-горе, определят географското местоположение и Пределните граници между Междусистемно свързаните мрежи и съответните Изходни точки или Входни точки на Газопровода IGB.
- (б) Пределните граници представляват границите, в рамките на които се осъществяват търговски сделки между Междусистемно свързаните мрежи.

25.3 Общи разпоредби за измерване

25.3.1 Процедури

ПРИЛОЖЕНИЕ Г към настоящия МК предвижда процедурите за:

- (а) Калибриране
- (б) Поддръжка
- (с) Проверка
- (d) Измервания на газ

25.3.2 Измервателните станции са оборудвани със следното:

- (а) Оборудване за измерване на волуметричния поток
- (б) Оборудване за измерване на налягането
- (с) Оборудване за измерване на температурата

- (d) Проби газ за анализ на химичния състав и изчисляване на енергийното съдържание
- (e) Резервни системи за гореописаното оборудване; и
- (f) Дистанционна връзка за пренос на дигитални сигнали (окабеляване)

25.3.3 Роли и права на Ползвателя на мрежата

- (a) Ползвателят на мрежата може да поиска писмено:
 - (i) достъп до данни, оборудване и съоръжения; и/или
 - (ii) проверка на начина на експлоатация,
 - (iii) проверка на оборудването и съоръженията, доколкото такива искания се отнасят до измерванията и търговските сделки между Ползвателя на мрежата и Ай Си Джи Би.
- (б) За целите по-горе се договаря между Ползвателя на мрежата и Ай Си Джи Би процедура за безпроблемно, навременно и безопасно извършване на гореописаните действия.
- (в) Ако , вследствие на действията по-горе, Ползвателят на мрежата установи грешка или дефекти, или друго неспазване за целите на измерванията, Ай Си Джи Би и Ползвателят на мрежата прилагат процедурата, посочена в Член (да се посочи).

25.4 Определяне на параметри и данни от измервания

25.4.1 Определяне на липсващи данни

- (a) Ежедневната експлоатация, инспекции и проверки се извършват от Ай Си Джи Би, Ползвателя на мрежата и други съответни страни, за да позволят на Ай Си Джи Би и другите страни да установят аномалии като неправилно функциониране или аварии на измервателното оборудване. Ако, по време на валидирането, данните от дистанционно измервани системи са- изцяло или частично- липсващи, липсващите данни се определят като се използват критериите и методите, описани в процедурата “Измерване на газа” в ПРИЛОЖЕНИЕ Г.
- (б) Данните съгласно процедурата по-горе могат да се заменят на по-късен етап, ако се установи пълна разполагаемост на резервното измерване. Ай Си Джи Би след това изготвя нов вариант на доклада за измерване, който е изготвен преди това (за да включи заменените данни), *при условие че* причините и моментът на аномалията могат да бъдат установени.

25.4.2 Доклад от измерването

- (a) Докладът от измерването е документът, който обобщава данните от измерването валидни през Месеца, посочен във всяка Изходна точка. При наличие на такива, дневните подробности от измерването се подчертават. Докладът от измерването също така представя информацията относно:

- (i) Газовите дни, за които не е имало дневно измерване на Брутната калорийна стойност на Природния газ;
- (ii) Използвания метод за оценка на измерването. Ай Си Джи Би въвежда в информационната си система (ежедневно за дистанционно измервани системи) основните измервателни данни и валидира резултатите, получавани всеки Месец. Докладът трябва да бъде изпращан ежемесечно на Ползвателите на мрежата и на собственика на измервателната система; и
- (iii) Анализа на доставения Природен газ.

(б) Ако е необходимо да се издаде нов доклад от измерването поради установяване на грешки или аномалии, свързани с периоди, за които са издавани съответните доклади, Ай Си Джи Би преизчислява и изпраща новия доклад от измерването на страните, изброени по-горе, и да извърши налагащите се от това финансови корекции съгласно разпоредбите на Член 18.9.9.

25.4.3 Процедура по искане за проверка на доклада

(а) Ползвателят на мрежата може да поиска Ай Си Джи Би да провери отчетените измервателни данни. Това искане включва следното:

- i. Идентификационен код на Изходната точка, която да бъде проверена;
- ii. Оспорваните данни и периода, който да се провери; и
- iii. Техническа информация, подкрепяща искането.

(б) Ай Си Джи Би, въз основа на елементите, изброени по-горе или други елементи, които могат да бъдат необходими, както е договорено от Ай Си Джи Би, извършва исканите проверки и оценки.

(в) Ако тестовете потвърдят основанията на искането, Ай Си Джи Би определя повторно количествата, издава изменен доклад от измерването и прави налагащите се икономически корекции съгласно разпоредбите на Член 18.9.9. В срок от двадесет (20) Работни дни от получаване на искане , което включва документацията, описана по-горе, Ай Си Джи Би изпраща на страната, подала искането, доклад, съдържащ:

- i. Датата на получаване на искането, придружено с цялата необходима документация за извършване на проверката;
- ii. Име и данни за връзка с лицата за контакт на Ай Си Джи Би;
- iii. Описание на извършените тестове;
- iv. Ако искането е прието, преиздадения доклад от измерването за оспорвания Месец;
- v. Ако искането е отхвърлено, причините за отхвърлянето, с подкрепяща документация.

(г) Разходите, направени във връзка с проверката, се начисляват на страната, подаваща искането, освен ако установената грешка не се дължи единствено на

грешка в измервателния процес, в който случай такива разходи са платими от Ай Си Джи Би.

26. ОГРАНИЧЕНИЕ НА ОТГОВОРНОСТТА

26.1 Ограничение на отговорността

26.1.1 В зависимост от другите разпоредби на настоящия Член 26.1 и Член 26.2 отговорността на всяка Страна спрямо другата Страна за загуба или вреда, възникваща от или по друг начин свързана с изпълнението или проваленото, частично или закъсняло изпълнение на задълженията ѝ, възникващи от или свързани с настоящия Мрежови кодекс и/или съответното СПГ, включително загуби на Газ, се ограничава изрично до случаи на Умишлено нарушение и/или Груба небрежност.

26.1.2 Ползвател на мрежата отговаря също така за загуби или вреди, възникващи от или по друг начин свързани с изпълнението или неосъщественото, частично или късно изпълнение на задълженията му, произлизащи от или свързани с настоящия МК и/или съответното СПГ, включително Загуби на газ, причинени от небрежността или безразсъдството му.

26.1.3 За целите на настоящия Член 26 **Умишлено нарушение и/или Груба небрежност** означава преднамерено, съзнателно или безразсъдно пренебрегване от дадена страна или на някое от свързаните ѝ лица, или Представители (действащи за или от името на дадена Страна) и/или нейните (или на такова свързано лице или представители) длъжностни лица, директори или служители с ръководни или надзорни функции на разпоредбите на настоящия Мрежови кодекс и/или съответното СПГ или, като цяло, на задълженията на Разумна и предпазлива страна.

26.2 Изключване от ограничение на отговорността

26.2.1 Без да се засягат Членове 26.3 и 26.4, никоя Страна, независимо дали посредством компенсация, вследствие на нарушение на договор, нарушение на законово задължение, гаранция, непозволено увреждане (включително небрежност), строга отговорност или друга правна теория, не отговаря пред другата Страна за непреки, специални или последващи вреди (и всяка Страна чрез настоящото освобождава другата Страна и изпълнителите ѝ, и посредниците ѝ от такава отговорност), с изключение на:

(a) При отговорност на Ползвателя на мрежата, по отношение на:

- (i) пряка, действителна и документирана загуба или вреда за Газопровода IGB, на обща стойност до (да се посочи) за Месец;
- (ii) всички загуби или вреди, причинени от Умишленото нарушение, Груба небрежност или безразсъдност на Ползвателя на мрежата; и
- (iii) нарушение от Ползвателя на мрежата на изложение, гаранция или ангажимент съгласно Член 29 от настоящия Мрежови кодекс; и/или
- (iv) всички застраховани загуби или вреди на Ползвателя на мрежата; и

(б) При отговорност на Ай Си Джи Би, по отношение на:

- (i) пряка, действителна и документирана загуба или вреда на съоръжения при Изходната точка/и на обща стойност до (да се посочи) за Месец
- (ii) всички загуби или вреди, причинени от Умишленото нарушение или Груба небрежност на Ай Си Джи Би, и/или
- (iii) по отношение на нарушение от Ай Си Джи Би на изложение, гаранция или ангажимент съгласно Член 29 от настоящия Мрежови кодекс.

26.3 Отговорности на Ползвателя на мрежата

Без да се ограничава общия характер на Членове 26.1 и 26.2 , в зависимост от разпоредбите на Член 27 относно прекратяване, Ползвателят на мрежата носи отговорност пред Ай Си Джи Би, освен друго, за следното:

- 26.3.1 Месечната такса дължима съгласно настоящия Мрежови кодекс и съответните СПГ;
- 26.3.2 Годишното плащане „транспортирай или плащай“ съгласно настоящия МК и съответното СПГ;
- 26.3.3 Сумата/сумите дължими от Ползвателя на мрежата след прекратяването от Ай Си Джи Би на съответното СПГ съгласно Член 27;
- 26.3.4 Преки, действителни и документирани загуби или вреди на Газопровода IGB, включително основателните разходи за почистване, доколкото такава загуба или вреда е причинена от и е следствие от Газ, който не отговаря на спецификациите, доставен на Ай Си Джи Би:
 - (а) За времето преди Ай Си Джи Би да е уведомил Ползвателя на мрежата, че Ай Си Джи Би или отказва, или приема доставката на такъв постъпващ Газ, който не отговаря на спецификациите, при Входната точка/и; или
 - (б) за времето от три (3) часа от получаването от Ай Си Джи Би на уведомлението на Ползвателя на мрежата ,Кое то настъпи по-рано;
- 26.3.5 Данъци дължими от Ползвателя на мрежата на Ай Си Джи Би или заплащани от Ай Си Джи Би на Трета страна , когато Ползвателят на мрежата дължи такива, съгласно или във връзка с настоящия Мрежови кодекс и/или съответното СПГ; и
- 26.3.6 Други загуби, разходи, разноски или вреди, поети от Ай Си Джи Би поради неспазване от страна на Ползвателя на мрежата на задълженията му съгласно настоящия Мрежови кодекс и/или съответното СПГ.

26.4 Отговорности на Ай Си Джи Би

Ай Си Джи Би отговаря пред Ползвателя на мрежата за преки загуби или вреди на съоръженията при Изходната точка/и (за които Ползвателят на мрежата отговаря

пред трети страни), включително основателни разходи за почистване, доколкото такива загуби или вреди са причинени от и са следствие от излизащ Газ, който не отговаря на спецификациите, при Изходната точка/и, доставен на Ползвателя на мрежата.

26.4.1 За времето преди Ползвателят на мрежата да е уведомил Ай Си Джи Би, че Ползвателят на мрежата или отказва, или приема доставката на такъв излизащ Газ, който не отговаря на спецификациите, при Изходната точка/и; или

26.4.2 за времето от три (3) часа от получаването от Ползвателя на мрежата на уведомлението на Ай Си Джи Би,

което настъпи по-рано.

26.5 Размер на вредите

Страните приемат, че да се определи точно действителния размер на вредите, понесени от дадена Страна поради неспазване от другата Страна на настоящия Мрежови кодекс и/или съответното СПГ, би било трудно. Страните следователно приемат, че всички парични обезщетения за вредите от неизпълнението или компенсации, уредени от настоящия МК и/или съответното СПГ, са основателна приблизителна оценка и предварителна оценка на вредите, които би претърпяла съответната Страна.

26.6 Мерки за смекчаване

Всяка Страна полага основателни усилия (съгласно принципите на английското право, отнасящи се до смекчаване на загуби или вреди), за да смекчи или избегне загуба или вреда, причинена от неизпълнение на другата Страна на задълженията ѝ съгласно настоящия Мрежови кодекс или съответното СПГ, независимо дали неизпълнението е вследствие на непреодолима сила, или не.

26.7 Единствено средство за защита

Когато Мрежовият кодекс определя конкретно средство за защита за нарушаване на настоящия Мрежови кодекс, такова средство за защита е единственото и изключително средство за защита на другата Страна по отношение на такова нарушение и изчерпва други средства за защита срещу нарушение, които по друг начин възникват (независимо дали по закон, правна система или *условие че* предходното ограничение не се прилага за прекратяване от изправната Страна и свързаните средства за защита).

27. ПРЕКРАТЯВАНЕ

Съгласно другите разпоредби на настоящия Член 27 СПГ се прекратява автоматично при изтичане на Периода на пренос, без изискване за други действия от страна на някоя от Страните.

27.1 Прекратяване от страна на Ай Си Джи Би

Ай Си Джи Би може да прекрати съответното СПГ (което включва прекратяването на прилагането на настоящия МК, който е неразделна част от СПГ) в случай на:

- 27.1.1 Несъстоятелност, засягаща Ползвателя на мрежата (в който случай прекратяването е незабавно);
- 27.1.2 Незаплащане от Ползвателя на мрежата на Месечната такса за срок равен на или надвишаващ сто и двадесет (120) Дни от датата, на която такова плащане става дължимо съгласно условията на настоящия Мрежови кодекс и/или съответното СПГ (освен в случай на Спорна сума);
- 27.1.3 Неосигуряване и неподдржане или незаменяне, съответно, от страна на Ползвателя на мрежата на Кредитната подкрепа на ползвател на мрежата или Банковата гаранция, както е приложимо;
- 27.1.4 Акционер на Ползвателя на мрежата (който е осигурил Кредитната подкрепа на Ползвателя на мрежата изцяло или частично) отрича, отхвърля, отменя, отказва или не приема (изцяло или частично), или оспорва валидността на Кредитна подкрепа на ползвател на мрежата, или по друг начин не спазва или изпълнява задълженията си съгласно или във връзка с Кредитната подкрепа на ползвател на мрежата;
- 27.1.5 Кредитният рейтинг на акционер на ползвател на мрежата, който е осигурил Кредитната подкрепа на ползвател на мрежата (изцяло или частично), пада под Минималния кредитен рейтинг;
- 27.1.6 Неспазване от Ползвател на мрежата на друго съществено задължение съгласно настоящия Мрежови кодекс, като такова неизпълнение остава неотстранено за срок по-дълъг от двадесет [20] Дни;
- 27.1.7 Дългосрочно събитие с непреодолима сила, както е посочено в Член 32.5, засягащо Ай Си Джи Би; или
- 27.1.8 Нарушение от страна на Ползвател на мрежата на гаранцията или ангажимент, дадена в Членове, 29.1, 29.5 и 29.6.

27.2 Прекратяване от страна на Ползвател на мрежата

27.2.1 Ползвателят на мрежата може да прекрати съответното СПГ (което включва прекратяването на прилагането на настоящия МК, който е неразделна част от СПГ) в случай на:

(а) Несъстоятелност, засягаща Ай Си Джи Би;

(б) Непредоставяне от страна на Ай Си Джи Би на Услугите по пренос за срок равен на или надвишаващ шестдесет [60] Дни по време на Договорна година поради причини различни от Непреодолима сила, поддръжка или модернизация;

(в) Дългосрочно събитие с непреодолима сила (както е посочено в Член 32.5), засягащо Ползвател на мрежата; или

(г) Нарушение от страна на Ай Си Джи Би на гаранцията или ангажимента, дадена в Членове 29.3, 29.4, 29.5 и 29.6 .

- 27.2.2 Ако Ползвателят на мрежата упражнява правата си съгласно настоящия Член 27.2, то в зависимост от някое и всички права и задължения съгласно настоящия

МК и съответното СПГ преди датата на прекратяване и при плащане от Ползвателя на мрежата на дължимите суми съгласно настоящия МК и съответното СПГ, Ползвателят на мрежата няма да има други права, отговорности или задължения съгласно съответното СПГ и настоящия МК.

27.3 Невъзможност за прехвърляне на Договорното количество на Ай Си Джи Би

Ако Ай Си Джи Би упражни правото си да прекрати СПГ (което включва прекратяването на прилагането на настоящия МК) съгласно Член 27.1, когато Договорното количество на Ползвателя на мрежата съгласно съответното СПГ не е прехвърлено или освободено на Ай Си Джи Би, то:

27.3.1 С изключение на предвиденото в Член 27.3.2, съгласно всяко и всички права и задължения съгласно настоящия Мрежови кодекс и/или съответното СПГ преди датата на прекратяване и при плащане от Ай Си Джи Би на дължимите суми съгласно настоящия МК и съответното СПГ, Ай Си Джи Би няма да има други права, отговорности или задължения съгласно съответното СПГ и настоящия МК;

27.3.2 Ползвателят на мрежата заплаща на Ай Си Джи Би:

(а) С изключение на случаите, когато прекратяването настъпва съгласно Член 27.1.7, Годишното плащане „транспортирай или плащай“ за остатъка от Периода за пренос; и

(б) Ако Датата на прекратяване е преди Датата на търговска експлоатация на Газопровода IGB, стойността равна на пропорционалната част на Освободен ползвател на мрежата (определена от Ай Си Джи Би, действайки като Разумна и предпазлива страна, и обявена на Освободения ползвател на мрежата) от всички разходи, вече извършени от Ай Си Джи Би за целите на изграждане, пускане в експлоатация и експлоатация на Газопровода IGB.

27.4 Известие за предложена Дата за прекратяване

27.4.1 Ако дадена Страна има право да прекрати настоящото СПГ (което включва прекратяването на прилагането на настоящия МК) съгласно Членове 27.1 или 27.2 и желае да извърши такова прекратяване, следва (с изключение на случаите на Несъстоятелност и след като е уведомила другата Страна за отстраняване или премахване на неизпълнението/ята, оставащи след изтичане на срока от тридесет (30) Дни от изпращането на въпросното уведомление) да уведоми писмено другата Страна, посочвайки дата, която не е по-рано от двадесет (20) Дни след датата на такова уведомление, на която влиза в сила такова прекратяване.

27.4.2 По време на периода между отправянето на уведомление съгласно Член 27.4.1 и датата, на която влиза в сила прекратяването, Страните полагат основателни усилия, за да договорят решение, което избягва необходимостта за прекратяване на съответното СПГ (включително прекратяването на прилагането на настоящия МК).

27.5 Право на преустановяване

В случай на Несъстоятелност на другата Страна, което води до право на прекратяване съгласно Член 27, изправната Страна има право незабавно да преустанови изпълнението на задълженията си съгласно СПГ (включително прекратяването на прилагането на настоящия МК) и/или да прекрати СПГ (включително прекратяването на прилагането на настоящия МК) незабавно чрез писмено уведомление за това до другата Страна.

27.6 Дължими суми

Всички суми, които са надлежно дължими и платими от една Страна на другата Страна, стават незабавно дължими и платими от датата на получаване на известието за прекратяване.

28. ПРАВО НА СОБСТВЕНОСТ, РИСК И ЗАСТРАХОВАНЕ

28.1 Право на собственост, риск и застраховане

28.1.1 Правото на собственост върху всички количества Газ, които ще се транспортират съгласно настоящия Мрежови кодекс (включително Газ за запълване на тръбата, но с изключение на Газ за пускане в експлоатация и Газ за горивни цели), остава при Ползвателя на мрежата, докато такъв Газ е в рамките на Газопровода IGB. Правото на собственост на Газ за пускане в експлоатация и Газ за горивни цели преминава от Ползвателя на мрежата на Ай Си Джи Би във Входната точка/и.

28.1.2 Дължимата грижа и рискът от загуба на всички количества Газ, които следва да се транспортират съгласно настоящия МК и съответното СПГ, преминават от Ползвателя на мрежата на Ай Си Джи Би при Входната точка/и и преминават от Ай Си Джи Би на Ползвателя на мрежата при Изходната точка/и съгласно Пределните граници, определени в Член 25.2.3 по-горе.

28.2 Гаранции на Ползвателя на мрежата по отношение на Газ

Чрез настоящото Ползвателят на мрежата гарантира, че:

28.2.1 Изцяло притежава Газа, доставян на Входната точка/и; и

28.2.2 Газ, доставян при Входната точка/и, съгласно изрични права на Ползвателя на мрежата съгласно настоящото, е освободен от всички права върху имущество, такси, тежести или насрещни искове от какъвто и да било вид.

28.2.3 Ползвателят на мрежата чрез настоящото приема да обезщети Ай Си Джи Би за загуба, иск или задължение, възникващи от или във връзка с нарушаване на гаранциите, посочени в настоящия Член 28.2 .

28.3 Застраховка на Ползвателя на мрежата и застраховка на Ай Си Джи Би

28.3.1 Ползвателят на мрежата осигурява, за собствена сметка, необходимите застраховки по отношение на Газа, транспортиран по Газопровода IGB, като такава застраховка/и включва отказ от права за суброгация спрямо Ай Си Джи Би.

28.3.2 Ай Си Джи Би осигурява, за собствена сметка, необходимите застраховки по отношение на Газопровода IGB и Услугите по пренос (включително, без ограничение,

риск на трета страна), като такава застраховка/и включва отказ от права за суброгация спрямо Ай Си Джи Би.

29. ГАРАНЦИИ И АНГАЖИМЕНТИ

29.1 Гаранции на Ай Си Джи Би

29.1.1 Ай Си Джи Би посочва и гарантира пред Ползвателя на мрежата, от Датата на подписване, че :

(а) Газ, доставян при Изходната точка/и, съгласно изрични права на Ай Си Джи Би съгласно настоящото, е освободен от всички права върху имущество, такси, тежести или насрещни искове от какъвто и да било вид. В зависимост от разпоредбите на Член 26 за ограничение на отговорността Ай Си Джи Би чрез настоящото приема да обезщети Ползвателя на мрежата за пряка, действителна и документирана загуба, иск или задължение, възникващи от или във връзка с нарушаване на гаранцията, посочена в настоящия параграф (а) .

(б) е правен субект, учреден в България, и съществува надлежно съгласно законодателството на Република България;

(в) е надлежно квалифициран и в добро актуално състояние във всички юрисдикции необходими за изпълнение съгласно настоящия Мрежови кодекс и съответното СПГ;

(г) разполага с всички правомощия, упълномощавания и законови права за изпълнение на задължението си съгласно настоящия Мрежови кодекс и съответното СПГ, по-конкретно, след като е получил лицензия и сертифициране като ОПС (като това следва да е преди Датата на търговска експлоатация) има право по силата на Приложимото право да експлоатира Газопровода IGB;

(д) е надлежно подписал и представил настоящия Мрежови кодекс и след неговата дата на влизане в сила съответното СПГ, които представляват валидно и обвързващо задължение на Ай Си Джи Би, приложимо спрямо Ай Си Джи Би съгласно съответните им условия; и

(е) е представил на Ползвателя на мрежата заверени решения, заверени пълномощни или други корпоративни механизми необходими за упълномощаването му за подписване, представяне и изпълнение на настоящия Мрежови кодекс и съответното СПГ.

29.1.2 Ай Си Джи Би също така гарантира, че няма да позволи Газ да постъпи в Газопровода IGB, който е с произход:

(а) Страна, на която са наложени санкции; или

(б) Лице, на което са наложени санкции ,

ако постъпването на такъв газ би довело до това Ай Си Джи Би или Ползвателят на мрежата да нарушат ограничения, свързани със Санкции, или доведат до задължения , свързани със санкции или за Ай Си Джи Би, или Ползвателя на мрежата, при условие че , за Ползвателя на мрежата ,

това се прилага само ако Ай Си Джи Би е знаел или е можел основателно да знае за това.

29.1.3 Ай Си Джи Би също гарантира, че е въвел политики, процеси и процедури, за да гарантира, че не приема газ от Страна, на която са наложени санкции, или Лице, на което са наложени санкции, за транспортиране или използване в Газопровода IGB, ако такова приемане би довело до това Ай Си Джи Би или Ползвателя на мрежата да нарушат ограничения, свързани със санкции, или да изложат или Ай Си Джи Би, или Ползвателя на мрежата на задължения, свързани със санкции, при условие че, за Ползвателя на мрежата, това се прилага само ако Ай Си Джи Би е знаел или основателно е трябвало да знае за това. Ай Си Джи Би няма да се счита, че е нарушил своето представяне или гаранция по отношение на Газ, постъпил в Газопровода IGB, който се смесва в свързваща входно-изходна система преди доставката му до Газопровода IGB с Газ, който е с произход от Страна, на която са наложени санкции, или Лице, на което са наложени санкции, освен ако такова смесване би довело до това Ползвателя на мрежата или някой от акционерите му да нарушат ограничения, свързани със Санкции, или да изложи Ползвателя на мрежата или някой от акционерите му на задължения, свързани със Санкции.

29.2 Ангажименти на Ай Си Джи Би

29.2.1 Ай Си Джи Би поема ангажимент, че, без разходи за Ползвателя на мрежата (с изключение на тези, включени в Годишната такса), Ай Си Джи Би:

(а) Своевременно ще получи всички одобрения необходими, за да се даде възможност на Ай Си Джи Би да реализира проекта за Газопровод IGB и да експлоатира и поддържа Газопровода IGB така, че да разполага с капацитет за предоставяне на Услугите по пренос и да изпълнява задълженията на Ай Си Джи Би съгласно настоящия Мрежови кодекс. За да се избегне съмнение, Ай Си Джи Би няма да бъде задължен да получи лицензия и сертифициране за ОПС в момент преди Датата на търговска експлоатация;

(б) Доколкото това е във възможностите и контрола му, поема ангажимент да съдейства на Ползвателя на мрежата с разрешения и одобрения, които могат да бъдат изискани от Ползвателя на мрежата в Гърция и/или България, като такива разрешения и одобрения следва да се получат от Ползвателя на мрежата за негова собствена сметка;

(в) Поддържа актуални одобрения и разрешения, за да може Ай Си Джи Би да приема и доставя повторно Газ, и уведомява Ползвателя на мрежата веднага щом е основателно възможно, ако някои от Одобренията на Ай Си Джи Би не бъдат предоставени, изтекат и не са подновени или са анулирани, или прекратени, или ако бъде образувано производство във връзка с Одобрения на Ай Си Джи Би; и.

(г) Доколкото е във възможностите и контрола му, ще предприеме такива мерки, които са необходими за отстраняване на ограничения, които възпрепятстват или ограничават разполагаемостта на Услугите по пренос.

29.2.2 Ай Си Джи Би също така поема ангажимент, че по време на Периода на пренос техническа информация и данни, които Ай Си Джи Би е предоставил на Ползвателя на мрежата във връзка с настоящия Мрежови кодекс, са точни и пълни във всички съществени отношения.

29.3 Гаранции на Ползвателя на мрежата

29.3.1 Ползвателят на мрежата посочва и гарантира пред Ай Си Джи Би, че Ползвателят на мрежата:

- (а) е правен субект , надлежно учреден и действително съществуващ съгласно законодателството на страната, в която е учреден;
- (б) е надлежно квалифициран и в добро актуално състояние във всички юрисдикции необходими за изпълнение съгласно настоящия Мрежови кодекс и съответното СПГ;
- (в) Разполага с всички правомощия, упълномощавания и законови права , за да изпълнява задълженията си съгласно настоящия Мрежови кодекс и съответното СПГ;
- (г) надлежно е подписал и представил настоящия Мрежови кодекс и след датата му на влизане в сила, съответното СПГ , които представляват валидни и обвързващи задължения на Ползвателя на мрежата, приложимо спрямо Ползвателя на мрежата съгласно съответните им условия; и
- (д) е представил на Ай Си Джи Би такива заверени решения, заверени пълномощни или други корпоративни механизми необходими за упълномощаването му за подписване, представяне и изпълнение на настоящия Мрежови кодекс.

29.3.2 Ползвателят на мрежата също така посочва и гарантира, че Газът, осигурен съгласно настоящия МК, не е с произход от :

- (а) Страна, на която са наложени санкции; или
- (б) Лице, на което са наложени санкции ,

При условие че Ползвателят на мрежата няма да се счита, че е нарушил тази гаранция, ако

- (i) Газът на Ползвателя на мрежата се смесва в свързваща входно-изходна система преди доставката му до Газопровода IGB с Газ, който е с произход от Страна, на която са наложени санкции, или Лице, на което са наложени санкции, освен ако такова смесване би довело до това Ай Си Джи Би да наруши ограничения, свързани със Санкции, или да изложи Ай Си Джи Би на задължения , свързани със Санкции; или
- (ii) Газът на Ползвателя на мрежата се смесва Газопровода IGB с Газ, който е с произход от Страна, на която са наложени санкции, или Лице, на което са наложени санкции.

29.4 Ангажменти на Ползвателя на мрежата

29.4.1 Ползвателят на мрежата също така поема ангажмент към Ай Си Джи Би , че , без разходи за Ай Си Джи Би, Ползвателят на мрежата ще:

(а) Получи всички необходими одобрения, за да даде възможност на Ползвателя на мрежата да осигури Газ на Входната точка/и съгласно настоящия Мрежови кодекс и съответното СПГ и да изпълни задълженията на Ползвателя на мрежата съгласно настоящия Мрежови кодекс и съответното СПГ;

(б) Получи всички необходими одобрения , изисквани от Ползвателя на мрежата , за да се даде възможност на Ползвателя на мрежата да осигури приемането на Газ , повторно доставен от Ай Си Джи Би при Изходната точка/и съгласно настоящия МК и съответното СПГ;

(в) Спазва разпоредбите за споделяне на експлоатационна информация и уведомяване за значими събития, когато се изисква от настоящия Мрежови кодекс и/или съответното СПГ, която може да повлияе на изпълнението му съгласно него; и

(г) Поддържа актуални одобрения и разрешения и уведомява Ай Си Джи Би веднага щом е основателно възможно, ако някои от Одобренията на Ползвателя на мрежата не бъдат предоставени, изтекат и не са подновени или са анулирани, или прекратени, или ако бъде образувано производство във връзка с Одобрения на ползвател на мрежата.

29.4.2 Ползвателят на мрежата също така поема ангажимент, че по време на Периода на пренос техническа информация и данни, които Ползвателят на мрежата е предоставил на Ай Си Джи Би във връзка с настоящия Мрежови кодекс и/или съответното СПГ, са точни и пълни във всички съществени отношения.

29.5 Взаимни гаранции

Всяка Страна посочва и гарантира пред другата Страна , към Датата на подписване, че:

29.5.1 Влизането в сила на и изпълнението ѝ на съответното СПГ и Мрежовия кодекс не нарушава учредителните ѝ документи нито нарушава споразумение, по което е страна; и

29.5.2 Няма съдопроизводство, което съществува или е в процес на развитие , което може да се отрази на изпълнението на настоящия Мрежови кодекс и съответното СПГ.

29.6 Взаимни ангажменти

Всяка Страна поема ангажимент пред другата Страна , че:

29.6.1 спазва всички приложими Закони (и ако е приложимо, други закони и нормативи), уреждащи или свързани с изпълнението ѝ съгласно настоящия Мрежови кодекс и съответното СПГ;

29.6.2 поддържа съществуването си и доброто си състояние, и квалификациите си за осъществяване на дейност във всички приложими юрисдикции, където се изисква изпълнение на тази Страна съгласно настоящия Мрежови кодекс и съответното СПГ;

29.6.3 Нито тя, нито нейни свързани лица или Представители извършват, предлагат или разрешават във връзка с въпросите, които са предмет на настоящия Мрежови

кодекс и съответното СПГ, плащане, дарение, обещание или друго предимство, независимо дали пряко или посредством друго Лице, на или за използване или полза на публично длъжностно лице (например Лице, което заема законодателен, административен или съдебен пост, включително Лице, назначено от или работещо за обществена институция, обществено дружество или обществена международна организация) или политическа партия, или длъжностно лице на политическа партия, или кандидат за служба, когато плащането, дарението, обещанието или предимството биха нарушили:

(а) Приложимите закони или, по отношение на Страна, законите на друга юрисдикция приложими за изпълнението на тази Страна на задълженията ѝ съгласно настоящия Мрежови кодекс и съответното СПГ;

(б) Законите на страната на учредяване на Страната или крайното дружество-майка на Страната, или основното място на дейност на крайното дружество-майка;

(в) Принципите, описани в "Конвенция за борба с подкупването на чужди длъжностни лица в международните търговски сделки", подписана в Париж на 17 декември 1997г., която влиза в сила на 15 февруари 1999г., и Коментарите към Конвенцията; и при поискване от другата Страна представя доказателства за спазването ѝ на ангажиментите в разумен срок, когато това се изисква от Страна, за да изпълни правните си задължения в приложима юрисдикция съгласно настоящия Член 31.6;

29.6.4 поддържа съответни механизми за вътрешен контрол, надлежно ще отразява и отчита всички сделки и ще спазва законите приложими за Страната. Всяка Страна се позовава на системата от вътрешни механизми за контрол на другата Страна и на адекватността на пълното оповестяване на фактите и финансови и други данни за доставките на Газ съгласно настоящия Мрежови кодекс и съответното СПГ. Никоя Страна по никакъв начин не е упълномощена да предприема действия за друга Страна, които биха довели до недостатъчно или неточно отразяване и отчитане на активи, пасиви или сделка или които биха довели Страната до нарушение на задълженията ѝ съгласно законите приложими към дейността съгласно настоящия Мрежови кодекс и съответното СПГ.

30. САНКЦИИ

30.1 Санкции

Ако в даден момент или Ай Си Джи Би, или Ползвателят на мрежата, или някой от съответните им акционери се окаже предмет на ограничения, свързани със санкции и/или задължения поради това, че газ от Страна, на която са наложени санкции, или Лице, на което са наложени санкции, е смесен в Газопровода IGB или преносна система нагоре по веригата от Газопровода IGB вследствие на промяна в изключението за смесване, което понастоящем се съдържа в член 14а 2(а) от Регламент на Съвета ЕС 1263/2012 от 21 декември 2012г., или вследствие на друга промяна в санкциите, то:

30.1.1 Така засегнатата Страна има право да претендира за Непреодолима сила съгласно настоящия Мрежови кодекс или съответното СПГ; и

- 30.1.2 Страните полагат всички основателни усилия, за да установят такива договорености, които биха дали възможност на засегнатата трета Страна да спазва изискванията, свързани със санкции и, ако може, и при изпълнението на такива договорености, всяка претенция за Непреодолима сила, свързана с това, се прекратява.

30.2 Задължения

При изпълнението на всички дейности, предвидени по силата на настоящия Мрежови кодекс и съответното СПГ, Страните:

- 30.2.1 Полагат дължимата грижа по отношение на възлагане на договори, постъпване, плащане и отчитане на средства и вътрешни механизми за контрол, съгласно цялото съответно законодателство за борба срещу корупцията, включително, но не само, Закона за корупцията на Обединеното кралство от 2010г., Закона за чуждестранните корупционни практики на САЩ (ЗЧКП), последващо или изменящо законодателство и законодателство, привеждащо в изпълнение Конвенцията за борба с подкупването на чужди длъжностни лица в международните търговски сделки на ОИСР или Конвенцията на Организацията на обединените нации срещу корупцията и/или антикорупционните закони, или законите срещу изпиране на пари на страна, в която ще се предприемат дейности, и добри и разумни практики, като цяло следвани от международната петролна индустрия при подобни обстоятелства.
- 30.2.2 Включват в договорите си с независими изпълнители разпоредби, които представляват изложение/гаранция от такъв изпълнител в потвърждение на това, че ще спазва цялото съответно анти-корупционно законодателство, включително това, посочено в Член 30.2.1 по-горе;
- 30.2.3 Докладват на другата Страна за действие или пропуск, за които такава Страна узнае, които представляват нарушение на съответното антикорупционно законодателство, включително, но не само това, посочено в Член 32.2.1 по-горе.

31. КРЕДИТНА ПОДКРЕПА НА ПОЛЗВАТЕЛЯ НА МРЕЖАТА

31.1 Кредитна подкрепа на ползвателя на мрежата

31.1.1 Ползвателят на мрежата представя на Ай Си Джи Би Кредитната подкрепа на ползвател на мрежата във формат основателно приемлив за Ай Си Джи Би съгласно Минималния кредитен рейтинг, не по-късно от:

(а) двадесет (20) Дни преди началото на Периода на кредитна подкрепа на съответния ползвател на мрежата, ако срокът на СПГ е по-дълъг от една (1) година;

(б) пет (5) Дни преди началото на Периода на кредитна подкрепа на съответния ползвател на мрежата, ако срокът на СПГ е по-кратък от една (1) година;

31.1.2 По време на Периода на кредитна подкрепа на ползвателя на мрежата Кредитната подкрепа на ползвателя на мрежата се поддържа от Ползвателя на мрежата и отговаря във всеки един момент на Изискването за Кредитна подкрепа на ползвателя на мрежата.

31.1.3 Изискването за Кредитна подкрепа на ползвателя на мрежата е равно на:

- (а) Ако срокът на СПГ е по-малък от една (1) Договорна година, Ай Си Джи Би определя кредитен лимит въз основа на заявени Стандартни продукти, свързани с капацитет (Кредитен лимит за краткосрочно резервиране). Кредитният лимит за краткосрочно резервиране ще се определя съгласно общите практики на Платформата; или
- (б) Ако срокът на СПГ е по-дълъг от една Година, Годишното плащане „транспортрай или плащай“ дължимо от Ползвателя на мрежата съгласно съответното СПГ (**“Кредитната подкрепа на ползвателя на мрежата”**).

31.1.4 Ай Си Джи Би може да отправи претенция по отношение на Кредитната подкрепа на ползвателя на мрежата само във връзка със сумите, фактурирани на Ползвателя на мрежата от Ай Си Джи Би съгласно настоящия Мрежови кодекс или съответното СПГ, които не са заплатени в срок от петнадесет [15] Работни дни от дължимата дата за плащане или оспорени по друг начин от Ползвателя на мрежата съгласно Член 23.3 от настоящия Мрежови кодекс.

31.1.5 Ако Кредитната подкрепа на ползвателя на мрежата се осигури от дружеството - майка на Ползвателя на мрежата, Ползвателят на мрежата представя на Ай Си Джи Би писмо (във формат задоволителен за Ай Си Джи Би) за ангажимента на дружеството-майка да гарантира задълженията за плащане на Ползвателя на мрежата към Ай Си Джи Би от името на и от страна на Ползвателя на мрежата и при същите условия, посочени в настоящия Член 31.

31.2 Банкова гаранция

31.2.1 Ако Ползвателят на мрежата не осигури необходимата Кредитна подкрепа на ползвател на мрежатац или има понижаване на Минималния кредитен рейтинг на Ползвателя на мрежата, Ползвателят на мрежата своевременно предоставя на Ай Си Джи Би и поддържа до края на Периода на пренос банкова гаранция, която е:

- (а) във формат задоволителен за Ай Си Джи Би;
- (б) при поискване;
- (в) издадена от банка или застрахователно дружество, или други финансови институции, които имат право да я издадат съгласно настоящия Член 31 и които имат кредитен рейтинг равен на Минималния кредитен рейтинг; и
- (г) на стойност равна на или:
 - (i) Годишното плащане „транспортрай или плащай“; и
 - (ii) когато срокът на съответното СПГ е по-малък от една (1) Година, сума равна на Кредитния лимит за краткосрочно резервиране за съответния Стандартен продукт, свързан с капацитет

(Банковата гаранция)

31.2.2 Стойността на Банковата гаранция се коригира спрямо изменение, което може да настъпи за изпълнение на действителното Годишно плащане „транспортрай или плащай“ или сума равна на Кредитния лимит за краткосрочно резервиране за съответния Стандартен продукт, свързан с капацитет, съответно.

31.2.3 В случай на пълно или частично прилагане на Банковата гаранция Ползвателят на мрежата осигурява подновяване или допълване на Банковата гаранция, за да се гарантира Годишното плащане „транспортрай или плащай“ или Кредитния лимит за краткосрочно резервиране, съответно, за целия Период на пренос. Разходи, извършени от Ай Си Джи Би вследствие на прилагане, коригиране и/или подновяване или поддържане на Банковата гаранция, се начисляват на Ползвателя на мрежата съгласно Член 26.3.6.

31.2.4 В случай че Регистрирана страна откаже да сключи СПГ, Ай Си Джи Би има право да приложи Кредитна подкрепа на ползвателя на мрежата, издадена съгласно Член 9.2 или да приложи обезпечение, издадено съгласно СПРК, съответно.

32. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА

32.1 Определение за непреодолима сила

32.1.1 Непреодолима сила е събитие или обстоятелство (или комбинация от събития/обстоятелства) извън разумния контрол на дадена Страна, действаща или действала като Разумна и непредпазлива страна, което води до това такава Страна да не може да изпълнява едно или повече от задълженията си (или изцяло, или частично) съгласно настоящия Мрежови кодекс или СПГ, която невъзможност не е могла да бъде предвидена, предотвратена или преодоляна от такава Страна, действаща като Разумна и непредпазлива страна, и носи основателни разноски.

32.1.2 В зависимост от изпълнение на изискванията, посочени в предходния параграф, Събитие с непреодолима сила включва без ограничение: стачки; локаут; трудови или други промишлени смущения (включително саботажи); природни бедствия, инциденти, които не могат да се избегнат; ново Приложимо законодателство, заповед, правило, регламент, действие или ограничение на правителствен орган или институция (общински, национален, наднационален, включително Европейския съюз или други) или съд, военни действия или условия, възникващи от или относими към война (обявена или необявена); недостиг на материали или ограничения на използването им; срыв на структури; и авария или повреда на завод или машинно оборудване и тръби.

32.2 Ограничение на непреодолима сила

Независимо от разпоредбите на Член 32.1 32.1, никое или всички от събитията и обстоятелствата по-долу не представляват Непреодолима сила:

- 32.2.1 Промени в пазарните условия, включително промени, които пряко или непряко засягат търсенето на или цената на Газа или стока, произвеждана от или с Газ, като загуба на клиенти или загуба на пазарен дял;
- 32.2.2 финансови затруднения на дадена Страна или невъзможност на дадена Страна да има печалба или да получи задоволителна норма на възвръщаемост от дейностите си;
- 32.2.3 Каквото и да е събитие или обстоятелство, засягащо инфраструктурата и/или съоръженията (пряко или непряко), използвани за добива, съхранението, транспортирането в системи (различни от Газопровода IGB), използването или потреблението на Газ;

- 32.2.4 Налагането на санкции от Държавен орган или институция единствено поради неспазване от Ай Си Джи Би на Приложимото право; или
- 32.2.5 Повреда или авария на машинно оборудване, причинени от нормално похабяване, които е трябвало да се избегнат от Разумна и предпазлива страна, неспазването на процедурите на производителя за поддръжка и експлоатация или липсата на съответни места за резервно оборудване или резервни части при обстоятелства, когато Разумна и предпазлива страна би осигурила оборудването или резервните части.

32.3 Ограничение на освобождаване от отговорност

- 32.3.1 Когато Страна е засегната от Непреодолима сила, тази Страна (съгласно разпоредбите на Член 32.2) се освобождава от засегнатите си задължения само , а незасегнатите ѝ задължения продължават да се прилагат.
- 32.3.2 Неизплащане своевременно на суми, които се дължат съгласно настоящия Мрежови кодекс или съответното СПГ (включително, без ограничение, Годишната такса и Годишното плащане „транспортрай или плащай“), не се оправдава с Непреодолима сила, освен ако самата процедура по плащане не е засегната от Непреодолима сила.

32.4 Известие и оценка на непреодолима сила

32.4.1 Страната, засегната от Непреодолима сила, веднага щом е осъществимо след като узнае за Непреодолимата сила, уведомява другата Страна за настъпването на Непреодолимата сила и, доколкото разполага с такава, представя добросъвестна необвързваща оценка на степента и продължителността на неспособността си да изпълнява задълженията си.

32.4.2 Страната, засегната от Непреодолима сила, полага търговски основателни усилия, за да смекчи и преодолее ефектите от Непреодолимата сила и, по време на Непреодолимата сила, представя на другата Страна основателна добросъвестна актуална информация, когато и ако има такава, за степента и очакваната продължителност на невъзможността да изпълнява настоящия Мрежови кодекс.

32.4.3 Няма задължение за Страна, засегната от Непреодолима сила, да

(а) урежда трудови спорове (освен по начин, който счита за уместен, по собствена преценка) и

(б) да договаря, урежда или приема алтернативно транспортиране на Газ.

32.5 Прекратяване поради непреодолима сила

Ако дадена Страна се позовава на действителна Непреодолима сила, всяка Страна има право да прекрати СПГ (включително настоящия Мрежови кодекс) поради такава Непреодолима сила единствено при следните обстоятелства:

- 32.5.1 Когато периодът на пренос е период от сто шестдесет и пет[365] Дни или по-малко;

(а) Непреодолимата сила продължава за период от повече от [двадесет и пет] процента ([25]%) от Периода на пренос; и

(б) Непреодолимата сила все още продължава към момента на прекратяването или

32.5.2 Когато Периодът на пренос е период от повече от сто шестдесет и пет [365] Дни;

(а) Непреодолимата сила (а) продължава повече от сто шестдесет и пет [365] последователни Дни или (б) Непреодолимата сила е настъпила в сто шестдесет и пет 365 последователни Дни за период от хиляда четиристотин и шестдесет [1460] последователни Дни; и

(б) в случай на прилагане на Член 32.5. 1 (а) само, Непреодолимата сила все още продължава в момента на прекратяването. Когато са изпълнени разпоредбите на Член 32.5. 1 (б), Непреодолимата сила не е нужно да продължава, за да може Страната да прекрати.

32.6 Дължими суми

Суми, които са дължими и платими от Ползвателя на мрежата съгласно настоящия МК и СПГ , не могат да се задържат на основание Непреодолима сила, засягаща Ай Си Джи Би, доколкото тези суми се начисляват за Услуги по пренос, които са извършени от Ай Си Джи Би преди настъпването на събитие, окачествяващо се като Непреодолима сила, или за Услугите по пренос, които не са засегнати от такава Непреодолима сила.

33. ПРОЦЕДУРА ПРИ ИЗВЪНРЕДНА СИТУАЦИЯ

Процедурата при извънредна ситуация следва да се разработи от Ай Си Джи Би на по-късен етап след като Ай Си Джи Би е сключил Споразуменията за междусистемна свързаност. Настоящият МК се изменя от Ай Си Джи Би след това , за да отрази такава разработена процедура при извънредна ситуация.

34. ПРОМЯНА В ЗАКОНА

34.1 Известие за промяна в закона

34.1.1 При настъпване на Промяна в закона Ай Си Джи Би има правото да отправи Известие за промяна в закона на Ползвателя на мрежата, за да посочи какви промени Ай Си Джи Би предлага да направи на настоящия МК и/или съответното СПГ, за да отрази Промяната в закона.

34.1.2 Всяко Известие за промяна в закона съдържа следната информация и документация:

(а) описание, с основателни подробности, на Промяната в закона и начина, по който се предлага да се извърши, и ефекта, който се очаква да има върху възможността на Ай Си Джи Би да изпълнява задълженията си съгласно настоящия МК и/или съответното СПГ;

(б) копие на съответните закони и разпоредби, въвеждащи Промяната в закона или тяхно писмено резюме, с основателни подробности;

(в) описание, с основателни подробности, как Промяната в закона ще засегне изграждането, експлоатацията и поддръжката на газопровода IGB и стъпките, които Ай Си Джи Би предлага да предприеме, в случай на увеличение, да сведе

до минимум ефекта от и , в случай на намаление, да се възползва от настъпилите промени в разходите.

(г) описание, с основателни подробности, на очаквания ефект върху разходите на газопровода IGB от Промяната в закона;

(д) описание, с основателни подробности, ако и доколко Промяната в закона е разрешена или е в разрез с ефекта от правната и данъчна стабилизация, предвидена съгласно Решението за освобождаване и Междуправителственото споразумение за IGB .

34.2 Корекции на настоящия МК или СПГ

34.2.1 Ай Си Джи Би договаря с Ползвателя на мрежата и други Ползватели на мрежата необходимите промени на настоящия МК и/или СПГ, за да се отрази Промяната в закона.

34.2.2 Ако Ползвателят на мрежата и другите Ползватели на мрежата решат, с решение , взето с обикновено мнозинство, че не са съгласни с предложените изменения в срок от тридесет (30) Работни дни след представяне на окончателното предложение за изменение от Ай Си Джи Би, те могат да отнесат въпроса за определяне от Експерт. Ай Си Джи Би може да изиска всички засегнати търговци да се включат в такова производство.

ПРИЛОЖЕНИЕ А- КОДЕКС НА ТАРИФА ЗА ПРЕНОС

ПРИЛОЖЕНИЕ Б- ТЕХНИЧЕСКО ОПИСАНИЕ

ПРИЛОЖЕНИЕ В- ФОРМА НА СПОРАЗУМЕНИЕ ЗА ОТКАЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ Г- ПРОЦЕДУРА ЗА ИЗМЕРВАНЕ

ПРИЛОЖЕНИЕ Д- ОГРАНИЧЕНИЕ ЗА РЕЗЕРВИРАНЕ В СЪОТВЕТСТВИЕ С РЕШЕНИЕТО ЗА ОСВОБОЖДАВАНЕ

1. Ограничения за резервиране на господстващите участници съгласно Решението за освобождаване

За да се предотврати установяването на господстващо положение или засилване на съществуващо господстващо положение на българския газов пазар, се прилагат следните условия за всеки Ползвател на мрежата, който желае да участва в процедурите по резервиране, посочени в Член 10 от настоящия Мрежови кодекс.

1.1 Горна граница на капацитета за господстващи участници в България

- 1.1.1 Ползвател на мрежата с дял от четиридесет процента (40%) или повече на съответен продуктов пазар за доставка на газ в България или на пазара нагоре по веригата за доставка на газ в България няма право да резервира или заяви повече от 40% от Минималния капацитет при Изходна точка в България.
- 1.1.2 В случай че два или повече ползвателя на мрежата заедно притежават общ пазарен дял от поне осемдесет процента (80%) и всеки от тези ползватели на мрежата има пазарен дял от повече от двадесет процента (20%) от съответен продуктов пазар за доставка на газ в България или на пазара нагоре по веригата за доставка на газ в България, КЕВР има правото да наложи горна граница на капацитета за тези Ползватели на мрежата при Изходна точка на IGB в България.
- 1.1.3 С цел изчисляване на пазарния дял и процента на горна граница на капацитета ползвателите на мрежата, принадлежащи към една група, се считат за един ползвател на мрежата и пазарният дял се изчислява от КЕВР като средния пазарен дял за тази група през последните две (2) последователни години.
- 1.1.4 Всеки пряк или непряк дългосрочен договор за доставка на газ за България, сключен с Ползвател на мрежата, който има дял четиридесет процента (40%), или група Ползватели на мрежата, чиято група има общ пазарен дял от поне осемдесет процента (80%), попада под горната граница за капацитет, установена в Членове 1.1.2 и 1.1.3.
- 1.1.5 Когато, поради липса на интерес от други Ползватели на мрежата, горната граница на капацитета в Членове 1.1.2 и 1.1.3 по-горе води до недостатъчно използване на Минималния капацитет на IGB, КЕВР по искане на заинтересован Ползвател на мрежата може да разреши капацитет да бъде резервиран над горната граница на капацитета, както е определено в член 1.1 на прекъсваема краткосрочна основа. Решението на КЕВР в тази връзка може да се публикува на уебсайта ѝ. Минималният капацитет на IGB се счита, че не е достатъчно използван, ако, средно, 20% от Минималния капацитет на IGB не е резервиран за период от поне шест (6) месеца.

1.2 Горна граница на капацитета за господстващи участници в Гърция.

- 1.2.1 Ползвател на мрежата с дял от четиридесет процента (40%) или повече на съответен продуктов пазар за доставка на газ в Гърция или на пазара нагоре по веригата за доставка на газ в Гърция няма право да резервира

или заяви повече от четиридесет процента (40%) от Минималния капацитет на IGB при Изходна точка в Гърция.

- 1.2.2 В случай че два или повече ползвателя на мрежата заедно притежават общ пазарен дял от поне осемдесет процента (80%) и всеки от тези ползватели на мрежата има пазарен дял от повече от двадесет процента (20%) от съответен продуктов пазар за доставка на газ в Гърция или на пазара нагоре по веригата за доставка на газ в Гърция, RAE има правото да наложи горна граница на капацитета за тези Търговци при Изходна точка на IGB в Гърция.
- 1.2.3 С цел изчисляване на пазарния дял и процента на горна граница на капацитета Ползвателите на мрежата, принадлежащи към една група, се считат за един Ползвател на мрежата и пазарният им дял се изчислява от RAE като средния пазарен дял за тази група през последните две последователни години.
- 1.2.4 Всеки пряк или непряк дългосрочен договор за доставка на газ за Гърция, сключен с Ползвател на мрежата, който има дял четиридесет процента (40%) от група Ползватели на мрежата, която група има общ пазарен дял от поне 80%, попада под горната граница за капацитет, установена в Членове 1.2.1 и 1.2.2.
- 1.2.5 Когато, поради липса на интерес от други Ползватели на мрежата, горните граници на капацитета в Членове 1.2.1 и 1.2.2 води до недостатъчно използване на Минималния капацитет на IGB, RAE по искане на заинтересован Ползвател на мрежата може да разреши капацитет да бъде резервиран над горната граница на капацитета, както е определено в член 1.2 на прекъсваема краткосрочна основа. Решението на RAE в тази връзка може да се публикува на уебсайта ѝ. Минималният капацитет на IGB се счита, че не е достатъчно използван, ако, средно, двадесет процента (20%) от Минималния капацитет на IGB не е резервиран за период от поне 6 месеца.