

П Р А В И Л А

ЗА ПОЛЗВАНЕ НА ПОДЗЕМНО ГАЗОВО ХРАНИЛИЩЕ „ЧИРЕН“

Приети с Решение по Протокол № 503/19.01.2021 г. от заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в сила от 19 Януари 2021 г.

гр. София, 2021 г.

Правила за ползване на ПГХ „Чирен“ – в сила от 19 Януари 2021г.

СЪ Д Ъ Р Ж А Н И Е:

1. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

2. ОСНОВНИ ПОНЯТИЯ

3. ВИДОВЕ КАПАЦИТЕТНИ ПРОДУКТИ

4. РЕД ЗА ПОДАВАНЕ НА ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА КАПАЦИТЕТ В ПГХ ЧИРЕН

5. ПРИНЦИП ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА СВОБОДНИЯ КАПАЦИТЕТ

6. РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ИНТЕГРИРАН ГОДИШЕН КАПАЦИТЕТЕН ПРОДУКТ

7. РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ИНТЕГРИРАН ШЕСТМЕСЕЧЕН КАПАЦИТЕТЕН ПРОДУКТ

8. НЕОБВЪРЗАНИ УСЛУГИ. МЕСЕЧЕН НЕИНТЕГРИРАН КАПАЦИТЕТЕН ПРОДУКТ

9. ПРЕХВЪРЛЯНЕ (ТРАНСФЕР) НА КАПАЦИТЕТ

10. ВИРТУАЛЕН КАПАЦИТЕТ ЗА НАГНЕТЯВАНЕ И/ИЛИ ДОБИВ

11. ПЕРЕРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ДОГОВОРЕН КАПАЦИТЕТ В СЛУЧАЙ НА ОГРАНИЧАВАНЕ ИЛИ ПРЕКЪСВАНЕ НА УСЛУГАТА СЪХРАНЕНИЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

12. УПРАВЛЕНИЕ НА ОСТАТЪЧНИ КОЛИЧЕСТВА

13. РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ОБМЕН НА ИНФОРМАЦИЯ

14. ОБЩИ РАЗПОРЕДБИ

1. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящите Правила уреждат реда и условията за предоставяне на достъп до подземно газохранилище „Чирен“, в съответствие с изискванията на чл.1726, ал.1 от Закона за енергетиката и на Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (утвърдени с Решение на ДКЕВР № П-1 от 14.03.2013).

1.2. Прилагането на настоящите Правила не може да води до възпрепятстване на ползвателите на газохранилището и се основава на следните принципи:

- равнопоставеност на ползвателите на газохранилището;
- прозрачност и недопускане на дискриминация при предоставяне на достъп до газохранилището.

1.3. Свободният капацитет за търговско съхранение, нагнетяване и добив по месеци се обявява от „Булгартрансгаз“ ЕАД, след като се определят капацитетите, необходими за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ за резерв.

1.4. Съгласно одобрения от Министъра на енергетика на Република България План за действие при извънредни ситуации, предприятията за природен газ са длъжни да заявят не по-късно от 15 февруари на всяка година за следващата, необходимите количества за съхранение по Плана. Количествата се заявяват пред Компетентния орган по сигурността на доставките /Министъра на енергетиката/ с копие до Оператора, като в същия срок подават пред „Булгартрансгаз“ ЕАД заявление за резервиране на годишни капацитетни продукти за покриване на нагнетяването, добива и съхранението на съответните количества природен газ. При непредставяне на необходимата информация в посочения срок, „Булгартрансгаз“ ЕАД обявява капацитета, необходим за нагнетяване, съхранение и добив на тези количества природен газ, за свободен.

1.5. Заявленията по т.1.4. се разглеждат от Оператора преди заявленията за капацитетни продукти, получени по общия ред, като на заявителите се разпределя капацитет в рамките на годишен интегриран продукт.

1.6. На база информацията по т.1.4. и не по-късно от 1 март ежегодно, Операторът определя капацитетите за нагнетяване, съхранение и добив на количествата по Плана, както и капацитетите за нагнетяване, съхранение и добив за собствени нужди на Оператора, включително за технологични нужди по преноса и съхранението и газ за балансиране.

2. ОСНОВНИ ПОНЯТИЯ

2.1. Дефиниции:

- **Природен газ** – смес от въглеводороди, състояща се основно от метан, която при температура 0°C и атмосферно налягане е в газообразно състояние;
- **Подземно газово хранилище "Чирен" или подземно газохранилище "Чирен"/ПГХ "Чирен"/** – подземни и надземни съоръжения, изградени на базата на изтощено газо-кондензатно находище „Чирен“, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, пригодени за съхранение на природен газ.
- **Добив** – дейности, целящи определени количества природен газ, намиращи се в подземния газов резервоар на газохранилището да достигнат преносната система;
- **Нагнетяване** – дейности, целящи определени количества природен газ от газопреносната система да достигнат до подземния газов резервоар на газохранилището с цел тяхното съхранение за определено време;
- **Съхранение на природен газ** - престояване в подземния резервоар на определено количество природен газ за определен период от време.
- **Подземен газов резервоар (Резервоарът)** – подземната част на ПГХ Чирен, в която нагнетените количества природен газ реално престояват преди обратното им извличане (добиване).
- **Клиент** – физическо или юридическо лице, което има сключен договор за съхранение на природен газ с "Булгартрансгаз" ЕАД;
- **Потенциален клиент** – физическо или юридическо лице, което е подало заявление за капацитет в ПГХ "Чирен";
- **Ползвател** – клиент и/или потенциален клиент;
- **Работен капацитет за съхранение** – максимален обем от природен газ, който може да бъде съхраняван в подземния газов резервоар в един момент;
- **Резерв** – частта от работния капацитет за съхранение, необходима за изпълнение на задълженията на предприятията за природен газ (в т.ч. Оператора), съгласно План за действие при извънредни ситуации, утвърден със Заповед на министъра на енергетиката, както и частта от работния капацитет, запазена за собствените нужди на Оператора;
- **Капацитетът за съхранение** – частта от работния капацитет, която може да бъде използвана за търговско съхранение на природен газ за клиенти и която операторът предлага на ползвателите на хранилището.

- **Твърд капацитет за нагнетяване/добив** – капацитет за нагнетяване или добив, чиято непрекъсваемост е гарантирана от Оператора по силата на сключен договор за съхранение;
- **Прекъсваем капацитет за нагнетяване/добив** – капацитет за нагнетяване или добив, който може да бъде прекъсван (частично или изцяло) по всяко време от оператора, съгласно сключения договор за съхранение;
- **Краткосрочни услуги** – договорен капацитет за съхранение с продължителност 6 (шест) или по-малко месеца от една газова година;
- **Дългосрочни услуги** - договорен капацитет за съхранение с продължителност една газова година;
- **Интегриран продукт (пакетни услуги)** – продукт, който включва едновременното предоставяне на капацитет за съхранение, капацитет за нагнетяване и капацитет за добив, разпределен на клиента по месеци по реда на Раздел 6 от настоящите Правила;
- **Неинтегриран продукт** – предоставен извън интегрирания продукт, капацитет за добив, капацитет за съхранение или капацитет за нагнетяване, които могат да бъдат резервирани поотделно.
- **Шестмесечен капацитетен продукт** – интегриран капацитетен продукт, който включва едновременното резервиране на капацитет за съхранение, капацитет за нагнетяване и капацитет за добив в определен размер, за предварително дефинирани периоди от последователни календарни месеци от газовата година, включващи най-малко три месеца за добив и три месеца за нагнетяване.
За газовата година за съхранение 2021/2022 периодите са следните: период на съхранение от 01.07.2021 до 31.1.2022 вкл.; период на нагнетяване от 01.07.2021 до 01.10.2021 вкл.; период на добив от 01.11.2021 до 31.01.2022 г. вкл.;
- **Предварителен дневен продукт** – капацитетен продукт, който дава право за ползване на капацитет за добив/нагнетяване за предварително заявени ден/дни в следващ заявлението месец.
- **Свободен капацитет** – тази част от капацитета за съхранение, която Операторът не е разпределил и която все още е налична за ползвателите в даден момент;
- **Капацитет, резервиран за Оператора** - частта от работния капацитет, която не се предлага на ползвателите и е предназначена единствено за съхранение

на природен газ, необходим на Комбинирания оператор за технологични нужди по преноса и за балансиране на газопреносната система;

- **Договорен капацитет** – част от търговския капацитет, който Операторът е разпределил за съответен клиент, съгласно сключен договор за съхранение;
- **Сумарен договорен (зает) капацитет** – сумата от договорените капацитети, запазени за всички клиенти, с които има сключени договори за съхранение;
- **Комбиниран оператор/Оператор** – “Булгартрансгаз” ЕАД, собственик на ПГХ “Чирен”, притежаващ лицензии за пренос и съхранение на природен газ.
- **Базов период за нагнетяване (период на нагнетяване)** - времеви период, започващ от 07:00 часа на 16-ти април от дадена календарна година и приключващ в 07:00 часа на 16-ти октомври от същата календарна година, през който Операторът има техническа готовност реално да нагнетява природен газ в газохранилището за нуждите на клиентите.
- **Базов период за добив (периода на добив)** - времеви период, започващ в 07:00 часа на 1-ви ноември от дадена календарна година и приключващ в 07:00 часа на 1-ви април от следващата календарна година, през който Операторът има техническа готовност реално да добива природен газ от газохранилището.
- **Капацитет за нагнетяване** – максималното количество природен газ, което може да бъде реално нагнетено в хранилището за един газов ден (24 часа), в зависимост от достигнатото пластово налягане в Резервоара.
- **Капацитет за добив** – максималното количество природен газ, което може реално да бъде добито от хранилището за един газов ден (24 часа), в зависимост от пластовото налягане в Резервоара.
- **Заявен капацитет за нагнетяване и добив в рамките на годишен/шестмесечен продукт** – капацитет по газови месеци, посочен от заявителя в Заявлението му, с който потенциалният клиент кандидатства при разпределението на свободния капацитет за съхранение.
- **Газов ден** - период от 24 часа, започващ в 07:00 часа местно време на съответния ден и завършващ в 07:00 часа местно време на следващия ден; .
- **Газов месец** - период от време, започващ в 07:00 часа местно време на първия ден от даден календарен месец и приключващ в 07:00 часа местно време на първия ден от следващия календарен месец.
- **Газова година** – период от време, започващ в 07:00 часа местно време на 16-ти април и завършващ в 07:00 часа местно време на 1-ви април на следващата календарна година.

- **Договор за съхранение** – договор между „Булгартрансгаз“ ЕАД и клиент, чийто предмет включва услуги по достъп и съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“ .

2.2. Периодът от 1-ви до 15-ти април и периодът от 16-ти октомври до 31-ви октомври на всяка календарна година се използва за стабилизиране на резервоара, техническа профилактика и подготовка на газохранилището за следващия базов период на нагнетяване/добив.

2.3. Периодите по т.2.2 могат бъдат променяни от „Булгартрансгаз“ ЕАД по технологични причини, като промяната се обявява своевременно на интернет-страницата на Оператора.

3. ВИДОВЕ КАПАЦИТЕТНИ ПРОДУКТИ

3.1. Интегрирани капацитетни продукти:

- Интегриран годишен продукт;
- Интегриран 6-месечен продукт;

3.2. Неинтегрирани капацитетни продукти:

а) Твърд Капацитет за съхранение:

- Месечен продукт;

б) Твърд Капацитет за нагнетяване или за добив:

- Месечен продукт;
- Предварителен Дневен продукт;
- Ден напред;

в) Прекъсваем Капацитет за нагнетяване или за добив (виртуално нагнетяване/добив):

- Месечен продукт;
- Ден напред;

г) Прекъсваем неинтегриран капацитет за добив/нагнетяване (в режим на физически добив/нагнетяване)

- Ден напред

3.3. Капацитетен продукт „Ден напред“ и “Предварителен Дневен продукт” за нагнетяване или добив се разпределя на Клиенти, по вече сключен Договор за съхранение на природен газ.

3.3.1. Операторът предоставя капацитетни продукти “Ден напред” (твърди и прекъсваеми) единствено в процеса на подаване на заявки за нагнетяване/добив, при наличие на необходимите технологични и технически условия и свободен капацитет, при спазване на разпоредбите на Договор за съхранение на природен газ.

3.3.2. В случай, че сумарно заявките за капацитет за нагнетяване/добив за „Ден напред“ надвишават наличния капацитет за нагнетяване/добив за Ден напред, Операторът следва принципа на пропорционално намаляване в зависимост от размера на заявените капацитети, отчитайки техническите и технологичните възможности на ПГХ Чирен.

3.3.3. Операторът предоставя на клиентите възможност да укажат предварително в електронната платформа за заявяване (CDP), възможност за отказ от разпределяне на твърд и прекъсваем капацитет в режим на физически добив/нагнетяване и минимално приемливи стойности (лимита) на разпределен капацитет за „Ден напред“, с които се сравняват разпределените капацитети по т. 3.3.2. В случай, че при първоначалното разпределение съгласно т.3.3.2 клиентите има разпределен капацитет под избория от него лимит, капацитет „Ден напред“ не му се разпределя, а освободеният капацитет се преразпределя допълнително на останалите клиенти с първично разпределен капацитет по т.3.3.2. Прекъсваем капацитет в режим на физически добив/нагнетяване „Ден напред“ се разпределя по настоящата процедура след изчерпване на свободния твърд капацитет „Ден напред“.

4. РЕД ЗА ПОДАВАНЕ НА ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА КАПАЦИТЕТ В ПГХ ЧИРЕН

4.1. Не по-късно от 30 календарни дни преди началото на нагнетателния период „Булгартрансгаз“ ЕАД обявява на интернет страницата си: *свободния капацитет на газохранилището по газови месеци за нагнетяване, респ. за добив, който се предлага на потенциалните клиенти за предстоящата газова година, в MWh/d; брой единици интегриран годишен продукт; срок за представяне на заявления за интегриран годишен капацитетен продукт за съхранение като пакетна услуга за предстоящата газова година (не по-късно от 7 календарни дни от датата на обявяването му; размер на отделните компоненти на интегрираните продукти.*

Годишните интегрирани капацитетни продукти за търговско съхранение на природен газ се определят, след приключване на разпределението на годишните интегрирани капацитетни продукти по Плана за действие при извънредни ситуации, при наличие на останал свободен капацитет за съхранение в месеците от газовата година, след като бъдат заделени минимум 10% от свободния капацитет за съхранение/нагнетяване/добив за разпределение чрез краткосрочни капацитетни продукти.

Шестмесечните интегрирани капацитетни продукти се определят след приключване на първоначалната процедура за разпределяне по т.6.1. – 6.5., при наличие на останал свободен капацитет за съхранение, нагнетяване и добив в обявения период.

Срокът за представяне на заявления за шестмесечен интегриран капацитетен продукт е не по-кратък от 5 календарни дни от датата на обявяването му. Заявленията за капацитет се подават по реда и съгласно изискванията на настоящия Раздел 4.

4.2. Заявление за капацитет в ПГХ „Чирен“ може да подава всяко българско или чуждестранно физическо или юридическо лице (при наличие на условията по чл.25 от *Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ*), което:

4.2.1. Има сключени действащи Договор за достъп и пренос до газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране.

4.2.2. има техническа възможност да осигури условия да комуникира с Оператора на газохранилището чрез интернет страница или електронна поща;

4.2.3. има техническа възможност да осигури условия за 24-часов оперативен контакт с Оператора на газохранилището по време на валидността на договора за съхранение.

4.3. Потенциалните клиенти представят Заявление за капацитет през следващата газова година в срока, определен по т.4.1. За всеки вид капацитетен продукт се подават отделни заявления. Заявлението за капацитет трябва да се представи писмено и задължително включва:

- *брой единици интегриран капацитетен продукт;*
- *продължителност на продукта (годишен, 6-месечен, месечен);*
- *график за нагнетяване и добив по газови месеци – като се посочват предпочитаните капацитети за нагнетяване/добив по газови месеци до размера на капацитета за нагнетяване и добив, съдържащ се в броя единици заявен интегриран продукт; клиентът може да участва в процедурата за разпределение като посочи капацитет за нагнетяване и за добив във всеки от месеците на периода на интегрирания продукт или само в част от тях;*
- *декларация за възможностите по чл.4.2.2 и чл.4.2.3.*
- *удостоверение за актуално състояние на заявителя или еквивалентен документ съгласно националното законодателство на страната в която е регистриран.*
- *гаранционен депозит или банкова гаранция по т.4.4.*

Потенциалните клиенти предават заявлението по т.4.2., в обявения срок по т.4.1. лично в деловодството на „Булгартрансгаз“ ЕАД, чрез препоръчана поща или куриер на следния адрес:

„Булгартрансгаз“ ЕАД
1336 София, ж.к. Люлин 2
бул. „Панчо Владигеров“ №66, п.к. 3

За получено в срок се счита заявлението, което е пристигнало в деловодството на „Булгартрансгаз“ ЕАД на горепосочения адрес преди 17.00 часа, на крайния срок по т.4.1. Заявлението се представя в запечатан непрозрачен плик с надпис **„Заявление за капацитет в ПГХ Чирен – годишен продукт/шестмесечен продукт/месечен продукт“**, наименование на потенциалния клиент, адрес за кореспонденция, телефон, факс, ел. поща и лице за контакт.

4.4. Всяко Заявление за капацитет по т.4.3. следва да бъде придружено с платежно нареждане за внесен гаранционен депозит или банкова гаранция в размер на 10% от стойността на общия брой заявени интегрирани капацитетни продукти (годишен или шестмесечен) или от стойността на заявените неинтегрирани капацитетни продукти, според действащата към момента утвърдена от КЕВР цена на единица капацитетен продукт. Депозитът следва да се внесе по следната банкова сметка на „Булгартрансгаз“ ЕАД:

BG52UNCR76301078435701
BIC UNCRBGSF
„Уникредит Булбанк“ АД

В платежното нареждане като основание се записва: *„депозит за участие в процедура за сключване на договор за съхранение“*. Банковата гаранция се издава съгласно приложения образец и следва да бъде със срок на валидност най-малко 2 месеца след крайния срок за представяне на заявленията за капацитет.

Образец на заявлението за капацитет е приложение към Правилата и се публикува на интернет-страницата на дружеството.

4.5. В интерес на прозрачното, недискриминационно и справедливо разпределение на свободния капацитет в газохранилището и недопускане на недобросъвестно поведение и злоупотреба с Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, Операторът има право да не допуска до разпределение на капацитет и да отстрани от участие в процедурата заявленията на участници, за които установи наличието на съгласувани действия за представяне на спекулативни заявления, включително заявления на участници – свързани лица, водещи до свъръззаявяване, респ. до изкривяване на принципа за пропорционално разпределение (*про-рата*) във вреда на останалите участници в процедурата.

5. ПРИНЦИП ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА СВОБОДНИЯ КАПАЦИТЕТ

5.1. Капацитет за пакетни услуги се разпределя по реда на раздел 6.

5.2. Капацитет за необвързани услуги се разпределя по реда на раздел 8.

5.3. Заявленията за капацитет се приемат съгласно следния примерен Годишен календар на капацитетните продукти:

до 05 март – обявяване на годишен интегриран капацитетен продукт;

до 19 март – обявяване на шестмесечен интегриран капацитетен продукт;

до 1 април – обявяване на неинтегриран месечен продукт за нагнетяване, съхранение и добив за месеците до края на годината, като срокът за представяне на заявления е не по-кратък от 5 календарни дни от датата на обявяването му.

до 17.00 часа на 10-то число на всеки месец след месец април – краен срок за заявяване на неинтегриран месечен продукт за оставащите месеци до края на газовата година;

до 17.00 часа на 21-во число всеки месец – краен срок за заявяване на предварителен дневен продукт за следващия месец;

В случай, че посочените по-горе срокове изтичат в почивен ден, заявления се приемат до 17.00 часа на първия работен ден следващ почивния.

Всяко постъпило заявление за капацитет за съхранение се разглежда от „Булгартрансгаз“ ЕАД в срок от 5 работни дни.

5.4. За всеки отделен вид продукти по т.5.3. (годишни или шестмесечни; интегрирани или неинтегрирани) се подават отделни заявления, като неинтегрираните продукти за съхранение, нагнетяване и добив могат да се заявяват с едно заявление.

6. РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ИНТЕГРИРАН ГОДИШЕН КАПАЦИТЕТЕН ПРОДУКТ.

6.1. Операторът разпределя свободния капацитет за съхранение за предстоящата газова година, съгласно определените и обявени единици за интегриран годишен продукт, на потенциалните клиенти, представили валидно заявление в срока по т.4.1., чрез първоначална процедура по следната методология:

6.2. Първоначално се разпределят обявените единици интегриран годишен капацитет за съхранение. Ако сумата от заявените в процедурата интегрирани единици капацитет за съхранение на всички участници са повече от обявените единици за интегриран годишен продукт, разпределението се извършва като заявените от всеки потенциален клиент единици се намаляват пропорционално на дела на заявката му спрямо сумата от всички заявки (пропорционално разпределение на индивидуално заявените спрямо сумарно

заявените от всички участници единици интегриран продукт).

В случай, че сумарните заявени годишни продукти за съхранение не надвишават определените за разпределение, се счита, че всички заявления могат бъдат удовлетворени по отношение на броя заявени интегрирани годишни продукти за съхранение.

Разпределените интегрирани капацитетни продукти се закръглят до цяло число.

6.3. Капацитет за съхранение съгласно разпределените единици интегриран продукт.

Общият разпределен капацитет за съхранение за всеки участник се определя като броя разпределени единици интегриран продукт се умножи по размера на капацитета за съхранение съдържащ се в единица интегриран продукт.

6.4. Капацитет за нагнетяване/добив съгласно разпределените единици интегриран продукт.

Общият капацитет за нагнетяване/добив за газовата година за съхранение се определят по следните формули:

$$Q^H = N_{\text{ин}} \cdot q_{\text{ин}}^H \cdot d_{\text{ин}}^H$$

$$Q^D = N_{\text{ин}} \cdot q_{\text{ин}}^D \cdot d_{\text{ин}}^D$$

Където:

Q^H – общ разпределен капацитет за нагнетяване, MWh

Q^D – общ разпределен капацитет за добив, MWh

$N_{\text{ин}}$ – брой разпределени интегрирани продукти.

$q_{\text{ин}}^H$ – капацитет за нагнетяване в един интегриран продукт MWh/ден

$q_{\text{ин}}^D$ – капацитет за добив в един интегриран продукт, MWh/ден

$d_{\text{ин}}^H$ – брой дни от продукта в периода на нагнетяване;

$d_{\text{ин}}^D$ – брой дни от продукта в периода на добив;

6.5. Разпределение на капацитета за нагнетяване и добив по месеци.

След като се определи капацитета за нагнетяване и добив съгласно процедурата по т.6.4., се преминава към разпределение по месеци, до достигане на определения по т.6.4. размер на капацитета за нагнетяване и добив на всеки клиент Q^H/Q^D , като се сравнява свободния капацитет за всеки месец на газовата година със сумарно заявления за месеца от всички ползватели, по следната методология:

6.5.1. Капацитетът за нагнетяване се разпределя последователно от първия към последния календарен месец за нагнетяване;

6.5.2. Капацитетът за добив се разпределя последователно от последния към първия календарен месец за добив;

6.5.3. Капацитетите за нагнетяване и добив се разпределят за всеки месец на база на заявения капацитет за нагнетяване и добив. Ако заявките за предпочитания капацитет за нагнетяване/добив за даден месец са повече от наличния капацитет, капацитетът за нагнетяване/добив се разпределя пропорционално на капацитета заявен от всеки потенциален клиент спрямо общия капацитет за нагнетяване/добив в даден месец.

6.5.4. В този случай, останалия неудовлетворен предпочитан капацитет за нагнетяване/добив се прехвърля за разпределение в следващ период при спазване на реда предвиден в т. 6.5.1 или т. 6.5.2.

6.5.5. Процедурата се повтаря за всеки месец от периода за нагнетяване или добив, до пълното разпределение на капацитета за нагнетяване/добив Q^H / Q^D - определен съгласно т.6.4.

6.5.6. В случай, че след цялостното приключване на процедурата за всички месеци от газовата година, все още има останал заявен, но не разпределен капацитет за нагнетяване/добив, Операторът разпределя на съответния ползвател капацитет за нагнетяване/добив за месец, в който има свободен капацитет и е най-близък до искания в заявлението период, спазвайки посочения ред за разпределение по месеци, пропорционалния принцип и прилагайки недискриминационен подход.

6.5.7. Ако заявления във всеки от месеците капацитет на газовата година не надвишава обявения свободен капацитет за нагнетяване и добив, Операторът разпределя пълния заявен капацитет в тези месеци.

6.5.8. Разпределеният месечен капацитет за нагнетяване или добив на всеки клиент се разпределя на дневна база в рамките на съответния месец, равномерно и в зависимост от броя дни в месеца.

6.6. Разпределеният капацитет за съхранение, както и капацитета за добив и нагнетяване по месеци на ден, се съобщават на потенциалните клиенти, като се поканват да сключат договор за съхранение в определен от дружеството срок (най-малко 3 работни дни). Проектът на договор за съхранение се публикува на интернет-страницата на Оператора.

6.7. Договор за съхранение се сключва съобразно разпределения по посочения ред капацитет за съответния клиент.

6.8. В случай, че потенциален клиент, на който е разпределен капацитет за съхранение, нагнетяване и добив, независимо от това дали заявленият от него капацитет за съхранение, нагнетяване и добив, в посочените от него месеци е изцяло или частично удовлетворен,

откаже да сключи или не подпише в определения срок предложеният му договор за съхранение, както и в случай, че не предостави необходимите документи и доказателства за сключване на договора в определения за това срок, сумите по гаранционния депозит не се възстановяват и остават в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В случай на представена банкова гаранция, „Булгартрансгаз“ ЕАД има право да усвои сумата по гаранцията.

6.9. При останал свободен капацитет след прилагане на горните процедури, „Булгартрансгаз“ ЕАД обявява свободния капацитет на интернет-страницата си като шестмесечен интегриран капацитетен продукт и/или като месечни неинтегрирани капацитетни продукти за съхранение, нагнетяване или добив, в зависимост от размера и периода на останалия свободен капацитет.

7. РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ИНТЕГРИРАН ШЕСТМЕСЕЧЕН КАПАЦИТЕТЕН ПРОДУКТ.

7.1. Процедурата по т.6.1. – т.6.8. се прилага и при разпределение на шестмесечните интегрирани капацитетни продукти, по месеци, за приложимия период, при наличие на свободен капацитет след като е извършено разпределение на годишните интегрирани капацитетни продукти.

7.2. При останал свободен капацитет след прилагане на горните процедури „Булгартрансгаз“ ЕАД обявява свободния капацитет на интернет-страницата си като месечен неинтегриран капацитетен продукт за съхранение, нагнетяване или добив.

8. НЕОБВЪРЗАНИ УСЛУГИ. МЕСЕЧЕН НЕИНТЕГРИРАН КАПАЦИТЕТЕН ПРОДУКТ.

8.1. При останал свободен капацитет след прилагане на горните процедури „Булгартрансгаз“ ЕАД своевременно обявява свободния капацитет на интернет-страницата си като месечен неинтегриран капацитетен продукт за съхранение, нагнетяване или добив.

8.2. Операторът разпределя месечен капацитет за съхранение, нагнетяване и добив по валидните заявления, постъпили в предвидените по т.5.3. срокове, като сравнява свободния капацитет за всеки отделен месец със сумарно заявения капацитет, по капацитетни продукти, за същия месец, от всички ползватели.

8.2.1 Ако сумарно заявения капацитет за съхранение за месеца не надвишава свободния, Операторът разпределя капацитета съгласно подадените заявления.

8.2.2 Ако сумарно заявения капацитет за съхранение за месеца надвишава свободния, Операторът разпределя свободния за месеца капацитет за съхранение на пропорционален принцип.

8.3. Операторът прилага горните процедури по разпределение на месечен капацитет за съхранение, аналогично и по отношение на месечия капацитет за нагнетяване и месечния капацитет за добив, за всеки отделен месец.

8.4. Клиентите могат да посочат със заявлението, минимално приемливи стойности (лимита) на разпределен месечен капацитет за нагнетяване, съхранение и добив, по месеци. В случай, че клиент, в резултат на пропорционално разпределение, би получил разпределен капацитет под избрания от него лимит, заявлението му не се разглежда в процедурата за разпределение, а внесенят гаранционен депозит или банкова гаранция подлежат на възстановяване в пълен размер.

8.5. При непосочване на лимит по т.8.4. и прилагане на пропорционално разпределение, Клиентът може да приеме изцяло разпределените по т.8.2 – 8.3. капацитети за съхранение, нагнетяване или добив, или да приеме разпределените капацитети до размера на най-малката стойност (за нагнетяване, съхранение или добив), като изпрати потвърждение по ел. поща, в срок определен от Оператора, но не може да ги отхвърли изцяло. Освободените капацитети се обявяват за свободни за разпределение в следващата процедура.

8.6. Ако след приключването на процедурата по разпределение на месечен капацитет има останал свободен твърд капацитет за нагнетяване/добив за месеца следващ месеца на разпределението, то Операторът обявява своевременно на интернет страницата си свободен капацитет за добив/нагнетяване като „Предварителен дневен“ продукт (в зависимост от техническите възможности на ПГХ Чирен). „Предварителен дневен“ капацитетен продукт се разпределя на принципа *„първи заявил, първи получил“*, на базата на поредността на получените заявления.

8.7. До въвеждането на система за електронна обработка на получените заявления при получаване на две и повече заявления в един и същи ден свободният капацитет се разпределя пропорционално на получените заявки при предварително указани лимита на разпределения капацитет.

8.8. Ползвателите могат да посочат със заявлението, минимално приемливи стойности (лимита) на разпределен „Предварителен дневен“ капацитет. В случай, че ползвател, в резултат на пропорционално разпределение, би получил разпределен капацитет под избрания от него лимит, заявлението му не се разглежда в процедурата за разпределение, а внесенят гаранционен депозит или банкова гаранция подлежат на възстановяване в пълен размер.

8.9. Ако след приключването на процедурата по разпределение на „Предварителен дневен“ продукт има останал свободен капацитет за добив/нагнетяване, то Операторът го обявява своевременно на интернет страницата си като „Ден напред“ продукт, който се заявява и разпределя съгласно 3.3.1, 3.3.2 и 3.3.3 от настоящите Правила.

8.10. Неинтегрираните продукти могат да се ползват като допълнителна възможност към разпределен капацитет за съхранение, нагнетяване или добив в пакетната услуга или като самостоятелни продукти към закупен неинтегриран продукт за съхранение. И в двата случая заявките за нагнетяване по сключените Договори за съхранение се изпълняват до размера на най-малката месечна стойност на свободната част от разпределения капацитет за съхранение на Клиента за всички месеци от периода на съхранение, а заявките за добив се изпълняват до размера на съхраняваните към момента на заявката за добив, количества природен газ в ПГХ Чирен на съответния Клиент.

8.11. Свободният капацитет за съхранение, добив и нагнетяване се обявява по дни и се актуализира ежедневно за текущия и следващия месец.

9. ПРЕХВЪРЛЯНЕ (ТРАНСФЕР) НА КАПАЦИТЕТ

9.1. Клиентите на ПГХ „Чирен“ имат право да прехвърлят договорения си капацитет.

9.2. Прехвърлянето (трансфер) на капацитет за съхранение, добив и нагнетяване е възможно максимално до размера на капацитета, за които клиентът се е договорил с оператора на ПГХ „Чирен“ в договора си за съхранение. Капацитетът за съхранение се прехвърля за конкретни газови месеци.

9.3. Всеки интегриран продукт може да бъде прехвърлен изцяло, като брой интегриран/и продукт/и, чрез прехвърляне на правата върху капацитета за съхранение за остатъчния срок на продукта, със съответната част от разпределения капацитет за нагнетяване и разпределения капацитет за добив или частично чрез прехвърляне на права по отделно на капацитет за съхранение, капацитет за нагнетяване и капацитет за добив, които са били разпределени на Клиента в рамките на интегрирания продукт.

9.4. Прехвърляне на капацитет може да бъде осъществено между клиенти на ПГХ „Чирен“ или между клиент на ПГХ „Чирен“ и трета страна, която отговаря на изискванията по т.4.2.

9.5. Прехвърлянето на капацитет става ефективно от първия газов ден на съответния газов месец, за който се иска прехвърляне. За тази цел прехвърлящата и получаващата страна подават съвместно заявление до оператора на ПГХ, най – малко 7 дни преди началото на съответния газов месец, от който прехвърлянето става ефективно.

9.6. Заявлението за прехвърляне на капацитет е правно обвързващо за заявителите и трябва да съдържа:

- а) наименованието, ЕИК, адреса на управление на прехвърлящата и на получаващата страна и удостоверение за актуално състояние на страните;
- б) доказателства от получаващата страна, че същата отговаря на изискванията по т.4.2.;
- в) капацитетът, който се прехвърля, съобразен с обемите и сроковете за съхранение по договора на прехвърлящата страна, в т.ч. с графика за нагнетяване и добив;
- г) подписано от двамата заявителя тристранно споразумение по образца приложен към договора за съхранение на прехвърлящата страна (3 оригинала);
- д) договор за покупко-продажба на количеството природен газ, за което се прехвърля капацитета (в случай, че се прехвърля капацитет за съхранение на вече нагнетен природен газ);

9.7. Операторът разглежда заявлението в седемдневен срок от получаването му. При положително становище на заявителите се изпраща по един подписан проект на тристранно споразумение, а на получаващата страна се изпраща проект на договор за съхранение. Договорът се подписва от получаващата страна и от оператора на ПГХ, а тристранното споразумение – от заявителите и оператора и двата документа влизат в сила от датата на подписването им от Оператора и имат действие от първия газов ден на съответния газов месец, посочен в заявлението на страните по трансфера, и предполагайки навременното изпълнение на задълженията между тях.

9.8. Не се допуска прехвърлянето на капацитет, когато прехвърлящата и/или получаващата страна има неизпълнени задължения за плащане по договора си за съхранение и/или когато получаващата страна не изпълнява изискванията по т.4.2. от настоящите правила, както и когато получаващата страна не е осигурила необходимото финансово обезпечение съгласно договора за съхранение на природен газ.

10. ВИРТУАЛЕН КАПАЦИТЕТ ЗА НАГНЕТЯВАНЕ И/ИЛИ ДОБИВ

10.1. Капацитет за виртуално нагнетяване/добив се предлага само на прекъсваема база. При заявяване на краткосрочни услуги с виртуално нагнетяване, количеството съхранен природен газ следва да бъде заявен за добив (реално) в същия добивен период.

10.2. Операторът обявява на интернет страницата си свободния капацитет за виртуален добив/нагнетяване на месечна база. Заявления могат да се подават до 14.00 часа на последния работен ден преди заявения период.

10.3. Заявления за виртуален капацитет се представят с входящ номер в деловодството на оператора. Потенциалният клиент трябва да отговаря на изискванията на т.4.2.

10.4. Свободният виртуален капацитет се разпределя на принципа „първ заявил - първ

получил". При получаване на две и повече заявления в един и същи ден свободният виртуален капацитет се разпределя пропорционално на получените заявки.

10.5. Операторът може да извърши виртуално нагнетяване или добив за собствени нужди за притежавано от него количество природен газ.

11. ПЕРЕРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ДОГОВОРЕН КАПАЦИТЕТ В СЛУЧАЙ НА ОГРАНИЧАВАНЕ ИЛИ ПРЕКЪСВАНЕ НА УСЛУГАТА СЪХРАНЕНИЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

11.1. „Булгартрансгаз“ ЕАД има право да ограничава до технологично възможното ниво на добив и нагнетяване, да прекъсва добив и нагнетяване или да разпорежи максимален добив, респ. да удължава/намалява срока на съхранението в следните случаи:

11.1.1. в случай на непосредствена заплаха за човешки живот и здраве, и по време на избягване на такива обстоятелства,

11.1.2. в случай на непреодолима сила,

11.1.3. при ремонтни работи за отстраняване на аварии и/или дефекти по съоръженията на ПГХ,

11.1.4. въвеждане на временно ограничение на снабдяването и/или въвеждане на ограничителен режим, по реда на Наредба № 10 от 9 юни 2004 г. /обн., ДВ., бр.63 от 20 Юли 2004г./.

11.1.5. при необходимост от осигуряване на капацитет за нагнетяване/добив на количествата природен газ, съхранявани в ПГХ „Чирен“ в изпълнение на т.5.1. от Плана за действие при извънредни ситуации.

11.2. При невъзможност за осигуряване на пълния капацитет в случаите предвидени в т.11.1, Операторът ограничава капацитета за добив/нагнетяване пропорционално на одобрените заявки за добив/нагнетяване за всички клиенти с договорен капацитет за периода на ограничението.

11.3. При пълно възстановяване на техническата или технологична възможност за нагнетяване/добив Комбинираният оператор изпълнява договорения капацитет по одобрения график за нагнетяване/добив.

11.4. При наличие на свободен капацитет за добив/нагнетяване Комбинираният оператор може да коригира графика за добив и нагнетяване за месеците, следващи периода на ограничението, така че да изпълни заявения капацитет за добив/нагнетяване в пълен обем.

11.5. Операторът не носи отговорност в случай, че не може да изпълни договорения капацитет, поради липса на свободен капацитет за нагнетяване и добив в месеците,

следващи периода на ограничението и невъзможност за коригиране на графика за добив и нагнетяване.

12. УПРАВЛЕНИЕ НА ОСТАТЪЧНИ КОЛИЧЕСТВА

12.1. Всеки Клиент на газохранилището е длъжен да поддържа съхраняваните количества природен газ в рамките на резервирания капацитет за съхранение.

12.2. В случай, че наличният газ, собственост на Клиента в хранилището надвишава резервирания капацитет за съхранение, количествата природен газ в хранилището, собственост на съответния Клиент, надхвърлящи резервирания капацитет за съхранение (*остатъчни количества*), автоматично се предават за управление на Оператора, който ги предлага за продажба на платформа за търговия с природен газ.

12.3. Остатъчните количества природен газ се предлагат за продажба като продукти „ден напред“ и/или продукти „в рамките на деня“ в зависимост от решението на Оператора до пълното им изчерпване. Продуктите се предлагат с падаща цена в рамките на деня, като се започне от определената средна цена на газ за балансиране за деня, предхождащ деня на продажбата.

Средната цена на газ за балансиране се определя като средноаритметична между цената за покупка на природен газ за балансиране и цената за продажба на природен газ за балансиране.

12.4. Стойността на капацитета за добив, необходим за извеждане на остатъчните количества от ПГХ „Чирен“, стойността на дължимите такси за достъп и пренос на входна точка на газопреносната система ГИС Чирен и всички разноси, (вкл. всички такси, начислени от платформата за търговия), свързани с продажбата, се удържат от получените средства преди да бъдат възстановени на Клиента в срок от 5 работни дни от постъпването им по сметката на Оператора.

12.5. „Булгартрансгаз“ ЕАД се разпорежда с остатъчните количества природен газ на Клиента в зависимост от техническите възможности на хранилището и газопреносната система.

12.6. Горната процедура се прилага и в случаите на остатъчни количества съхраняван природен газ, които не са добити от Клиента в края на газовата година за съхранение в ПГХ „Чирен“.

13. РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ОБМЕН НА ИНФОРМАЦИЯ

13.1. „Булгартрансгаз“ ЕАД обявява на интернет-страницата си следната информация:

- 13.1.1.** свободен капацитет;
 - 13.1.2.** зает (договорен) капацитет;
 - 13.1.3.** програма на плановите ремонти за съответната година;
 - 13.1.4.** предоставяните услуги, заедно с техническата информация, необходима на ползвателите на газохранилището да получат ефективен достъп;
 - 13.1.5.** количеството газ в газохранилището;
 - 13.1.6.** входящите и изходящите потоци;
- 13.2.** Всеки клиент следва да осигури условия да комуникира с Оператора на газохранилището чрез интернет страница или електронна поща, както и да осигури условия за 24 часов оперативен контакт с Оператора на газохранилището.
- 13.3.** Искания за разяснения и въпроси по прилагането на настоящите Правила се подават писмено по факс № 02-9250063 или лично в деловодството на „Булгартрансгаз“ ЕАД, чрез препоръчана поща или куриер на посочения в т.4.4. адрес, на вниманието на Изпълнителния директор.

14. ОБЩИ РАЗПОРЕДБИ.

- 14.1.** Настоящите Правила могат да бъдат изменяни и допълвани с решение на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, след провеждане на подходящи публични консултации, съобразени с основанието, целите и обема на предлаганите промени.
- 14.3.** Всяко изменение и допълнение на настоящите Правила се публикува своевременно на интернет-страницата на „Булгартрансгаз“ ЕАД.
- 14.4.** Настоящите Правила са одобрени с Решение по Протокол № 503/19.01.2021 г. от заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, влизат в сила от момента на тяхното одобрение и ще се прилагат в процедурите за разпределение на капацитет в ПГХ „Чирен“, считано от процедурите за разпределение на капацитет за газова година 2021-2022.
- 14.5.** Правила за ползване на ПГХ „Чирен“, одобрени с решение на Съвета на директорите на „Булгартрансгаз“ ЕАД №120 от 28.03.2012г., изменени и допълнени с решение по Протокол №40/29.04.2014 г. от заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, изменени и допълнени с решение по Протокол №126/04.04.2016г. от заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, се отменят, считано от 01 април 2021г. и не се прилагат за процедурите за разпределение на капацитет за газова година 2021-2022.