БУЛГАРТРАНСГАЗ

OPEN SEASON

ПРЕДВАРИТЕЛНО ПАЗАРНО ИЗСЛЕДВАНЕ

за оценка на интереса от разширение на подземно газово хранилище "Чирен"



ЯНУАРИ 2014

СЪДЪРЖАНИЕ

1. Въведение 3

2. За нас 4

3. Информация за Подземното хранилище за съхранение на природен газ - ПГХ Чирен 5

4. Перспективи за разширение на ПГХ Чирен 9

5. Перспективи за развитието на нови междусистемни газови връзки. Действащи и планирани входно-изходни точки 11

6. Процесът Open Season – цел и планирани фази на провеждане 14

7. Организационна информация 16

1. Въведение



За целите на оценка на пазарния интерес от разширение на съществуващото хранилище за съхранение на природен газ – ПГХ Чирен, „Булгартрансгаз" ЕАД възнамерява да организира и проведе през 2014 г. отворена процедура за търсене и разпределяне на капацитет - Open Season.

Това ще бъде първата такава процедура за дружеството, чрез която ще идентифицираме бъдещите потребности на пазара и ще предприемем съответните действия за да отговорим на тези потребности в очакваните срокове, като отчитаме спецификата на технологичните ограничения.

С реализирането на процеса Open Season ние не само ще извършим ефективна консултация с участниците на пазара за необходимата допълнителна инфраструктура за разширение на хранилището, но също така ще гарантираме, че оценението резултативен капацитет ще се разпределя при прозрачни и недискриминационни условия.

Първата стъпка на планирания от „Булгартрансгаз" ЕАД процес Open Season ще бъде предварително пазарно проучване. В рамките на тази първа стъпка, интересуващите се страни могат да подадат индикативно, необвързващо писмо за интерес от съхранение на природен газ в ПГХ Чирен, използвайки формата „Писмо за интерес".

Настоящата информационна брошура служи като покана към всички заинтересовани да вземат участие в Предварителното Пазарно Изследване.

Резултатите от Предварителното Пазарно Изследване ще послужат като база за определяне на обхвата на пълната процедура Open Season, която ще бъде обявена през 2014 г.

2. За нас

Дружеството „Булгартрансгаз" ЕАД е създадено през м.януари 2007 г., в резултат от преструктурирането на бившата държавна газова компания „Булгаргаз" ЕАД в съответствие с приетата от Съвета и Европейския парламент Газова Директива 2003/55, изискваща разделяне на функциите по пренос на природен газ от функциите, свързани с доставка на природен газ и осигуряване на трети лица на недискриминационен достъп до газопреносната мрежа.

Понастоящем собственик на 100% от акциите на дружеството е „Български енергиен холдинг" ЕАД, което е изцяло държавна собственост.

„Булгартрансгаз" ЕАД е в процес на сертифициране като Независим преносен оператор, като е подал заявление с всички изискуеми документи до Държавната комисия за енергийно и водно регулиране.

„Булгартрансгаз" ЕАД е комбиниран газов оператор, който извършва дейностите по пренос на природен газ и дейностите по съхранение на природен газ, в съответствие с издадени от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране лицензии.

Дружеството е собственик и оператор на съществуващата и функционираща към момента газопреносна система на територията на РБългария, която включва две мрежи – мрежа за пренос на газ до потребители в страната и мрежа, използвана основно за пренос на газ през територията на страната.

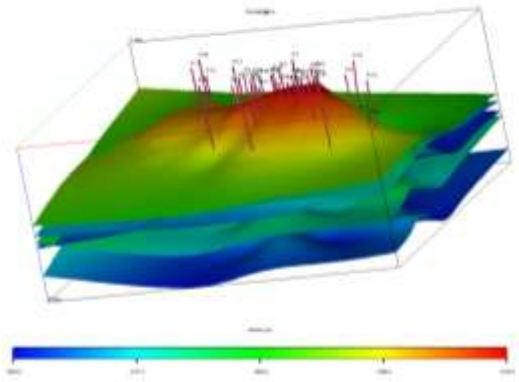
Дружеството е собственик и оператор и на единственото засега хранилище за съхранение на природен газ – ПГХ Чирен, изградено на основата на изтощено газово находище.



3. Информация за Подземното хранилище за съхранение на природен газ - ПГХ Чирен

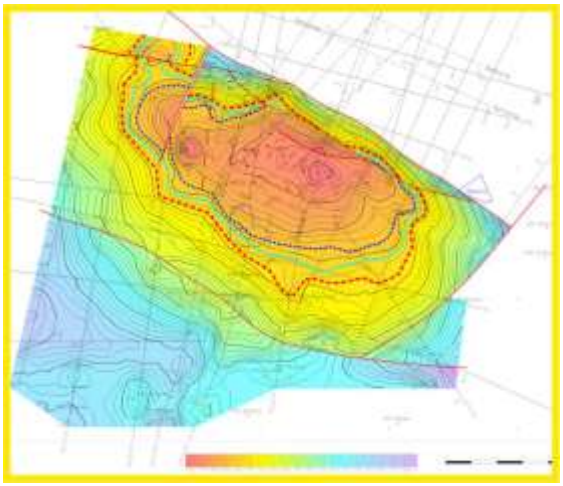
ПГХ Чирен е изградено на базата на изтощено газокондензатно находище, открито през 1963 г. в Северозападна България с размери на газовия залеж 13х6 км. Добивът от находището започва през 1965 г. и продължава до 1974 г., когато находището е трансформирано в хранилище за съхранение на газ. През този период от находището са добити общо 2,8 млрд. м^3 газ и 76,2 хил. м^3 газов кондензат.

През 1974 г. започва експлоатацията на находището като хранилище за съхранение на природен газ, като и до сега ПГХ Чирен е единственото газохранилище на територията на РБългария.



Вече 40 години ПГХ Чирен е ключов инструмент за функционирането на газовия пазар в България, чрез който се компенсира сезонната неравномерност в потреблението на природен газ в страната.

Структурна карта по горнището на газовия резервоар



ПГХ Чирен не само осигурява необходимата гъвкавост, породена от разликите между доставките и потреблението, но е и изключително важен инструмент за гарантиране на сигурността в газовите доставки, като доказа тази си стратегическа роля по време на газовата криза в началото на 2009 г.

ПГХ Чирен също така може да допринесе за развитие на конкурентен газов пазар не само в страната, но и в региона.

Технически и експлоатационни параметри на ПГХ Чирен

ПГХ Чирен разполага с 22 експлоатационни сондажи, компресорна станция с обща инсталирана мощност 10 MW и други технически съоръжения, необходими за осигуряване на нагнетяването, добива и качеството на съхранявания газ.

Експлоатацията на хранилището е циклична, като базовият период за нагнетяване на природен газ е април-октомври, а базовият период за добив на природен газ е ноември-март.

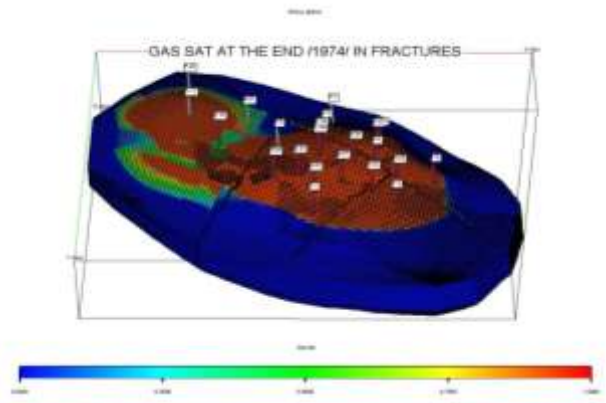
Най-високият общ добив на природен газ от хранилището за един сезон възлиза на 390 млн.м^3, но през последните три години този добив е в порядъка на 300 млн.м^3 според потребностите на пазара на природен газ в страната. Максималният достигнат денонощен добив е 4,2

млн.м^3/ден по време на газовата криза през м.януари 2009 г., поддържан в продължение на две седмици.

Основни изходни условия за определяне на експлоатационната характеристика на ПГХ Чирен са геоложките дадености на Чиренската структура, определящи петрофизичните свойства на резервоара, типа на изкуствения газов залеж и режима на експлоатация.

Чиренският резервоар е със значителна скална нееднородност, в съчетание с характерен геоложки феномен на отворени пукнатинни системи и малкоамплитудни разломи.

Газонаситеност на пукнатините



Тази уникалност заедно с другите геоложки и хидрогеоложки особености на резервоара обуславя и спецификата на запълване/изпразване на геоложкия капан, съответно необходимостта от определяне на подходящи профили на нагнетяване и добив на природен газ при експлоатацията на хранилището.

Освен спецификата на резервоара, технологичните параметри за експлоатация на хранилището са и в зависимост от техническите параметри на изградените надземни и подземни съоръжения.

Основни надземни съоръжения:

- Индивидуални сепаратори
- Манифолд
- Сепаратор за разделяне на течната фаза
- Инсталация за изсушаване на газа
- Компресорна станция
- Филтър за улавяне на компресорно масло

Манифолд



Инсталация за изсушаване на природен газ



Настояща експлоатационна характеристика на ПГХ Чирен	
Общ обем газ в ПГХ Чирен, в т.ч.: • Буферен газ • Работен газ	1300 млн.м^3 750 млн.м^3 550 млн.м^3
Налягане • min - max	65 bar - 110 bar
Експлоатационен режим • Нагнетяване / Добив	180 дни / 150 дни
Max Дневен капацитет Добив * / Нагнетяване	3,4 / 3,2 млн.м^3/ден
Max Дневен капацитет при форсиран режим (< 1 месец) добив*/нагнетяване	4,2 млн.м^3/ден
Крива на нагнетяване (injection curve)	При достигане ниво на запълване 73% от работния газ, Max Дневен капацитет за нагнетяване се редуцира с 45%
Крива на добив (withdraual curve)	При достигане ниво на изтегляне на 50% от работния газ, Max Дневен капацитет за добив се редуцира с 24%

* Посочените максимални дневни капацитети на добив са постижими при 100% запълване на хранилището.

Криви на нагнетяване и добив на ПГХ Чирен





Достъп до хранилището и използване на работния капацитет на ПГХ Чирен

Съгласно действащото в РБългария енергийно законодателство, в страната е приложим регулиран достъп на трети лица до съоръжения за съхранение.

Капацитетът на съоръжение за съхранение се предоставя на ползвателите при спазванен а недискриминационни процедури в съответствие с приети от ДКЕВР „Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпре-делителните мрежи, за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ" (www.dker.bg).

В Правилата е регламентирано Операторът на съоръжението за съхранение да предлага на ползвателите техническият капацитет на съоръжението, с изключение на тази част, която е за оперативни цели на оператора, а също така и за нуждите на оператора на газопреносната система, както и с изключение на тази част от капацитета, която операторът е длъжен да осигури за съхранение на количества природен газ, съгласно предвиденото в План за действие при извънредни ситуации, приет в изпълнение на Регламент (ЕО) 994/2010. Изключването на капацитет на съоръжението за съхранение от трети страни се одобрява и наблюдава от ДКЕВР.

Съгласно действащия План за действие при извънредни ситуации (www.mi.government.bg), част от Работния капацитет на ПГХ Чирен в размер на 130 млн.м^3 е предназначена за съхранение на природен газ като стратегически резерв. Общественият доставчик е длъжен да осигури и поддържа тези обеми газ в хранилището, а „Булгартрансгаз" ЕАД е длъжен да ги съхранява и добива при наличие на съответните обстоятелства.

Планът регламентира и задължение към дружеството, лицензирано като Обществен доставчик да съхранява 120 млн.м^3 природен газ за осигуряване на сезонния недостиг на вход в системата.

Останалата част от Работния капацитет на хранилището се предлага и разпределя съгласно „Правила за предоставяне на достъп до ПГХ Чирен" (www.bulgartransgaz.bg), които са разработени и се прилагат от „Булгартрансгаз" ЕАД в съответствие с Правилата на ДКЕВР.



4. Перспективи за разширение на ПГХ Чирен

ПГХ Чирен е единственото хранилище за съхранение на природен газ в България. Хранилището е свързано с преносната мрежа за пренос на газ до потребители в страната и до сега е използвано само за нуждите на българския газов пазар.

Същевременно газовата криза през м.януари 2009 г. показа, че при прекъсване на доставките на газ през единствения към страната маршрут за внос, дневният капацитет за добив от хранилището не е достатъчен, независимо от приложеният форсиран режим на работа и достигането за първи път в историята на хранилището ниво на добив на газ от 4,2 млн.м^3/ден.

Гарантирането на сигурността на газовите доставки и ограничаването на последствия от евентуални извънредни ситуации е процес на осигуряване на адекватна газова инфраструктура, което може да се постигне както чрез разширение на съществуваща такава, така и чрез изграждане на нова.

Доколкото инвестициите в газовия сектор изискват мобилизация на значим финансов ресурс оценката на подходящо съчетаване на различните технически възможности – тръбопроводи, хранилища, LNG терминали е от изключителна важност.

„Булгартрансгаз" ЕАД възложи през 2009 г. изработването на „Технологичен проект за експлоатация на ПГХ Чирен", който да разгледа и оцени различни варианта за увеличаване капацитета на хранилището и на дебитите за нагнетяване/добив на природен газ при гарантиране на безопасността и работната му надеждност.

Съгласно завършения през 2011 г. Технологичен проект са налице възможности за разширение на капацитета на ПГХ Чирен, при които се постига постепенно увеличаване на работното налягане на резервоара от досегашните 110 bar до 150 bar. Тази горна граница е определена въз основа на анализа на наличната информация за резервоара и екраниращите скали. При извършване на предвидените за изпълнение необходими допълнителни изследвания (геомеханично симулиране, 3D сеизмика, наземен газов анализ) ще може да се прецизират технологичните варианти за разширение, в т.ч. и максимално работно налягане.

В зависимост от пазарния интерес от капацитет за съхранение на природен газ, в границите от сегашното ниво на максимално работно налягане до допустимото максимално ниво, са възможни различни стъпки за разширение.

Експлоатационна характеристика на хранилището, съгласно препоръчания вариант за разширение в Технологичния проект:

Експлоатационни параметри	По Технологичен проект	Ръст спрямо сегашното ниво
Общ обем газ в ПГХ Чирен, в т.ч.: • Буферен газ • Работен газ	1830 млн.м^3 830 млн.м^3 1000 млн.м^3	41 % 11 % 82 %
Налягане • min • max	75 bar 150 bar	15 % 36 %
Експлоатационен режим • Нагнетяване • Добив	180 дни 150 дни	същия
Max Дневен капацитет добив	8,0 млн.	135 % (+4,6 млн. м^3/ден)
Max Дневен капацитет нагнетяване	8,0 млн.м^3/ден	150 % (+4,8 млн. м^3/ден)
При форсиран режим (< 1 месец) • Max Дневен капацитет добив/нагнетяване	10,0 млн.м^3/ден	138 % (+5,8 млн. м^3/ден)

В Технологичния проект са определени необходимите дейности за разширение на хранилището – предвидено е извършване на различни видове изследвания, действия по подмяна и разширение на съществуващата подземна и надземна инфраструктура на ПГХ Чирен, в т.ч. прокарване на нови сондажи, подмяна на съществуващата компресорна станция и т.н. Индикативната оценка на инвестициите за разширение на хранилището до достигане на определеното в проекта максимално работно налягане на резервоара надхвърля 200 млн. евро.

Оценените максимални технологични параметри на ПГХ Чирен показват възможност за двукратно увеличение на Работния капацитет на хранилището, като това е обем на газ, който значително надхвърля потребностите на българския газов пазар.

Като европейски газов оператор, „Булгартрансгаз" ЕАД е участник в процеса по реализиране на дългосрочната стратегическа визия за изграждане на единен европейски енергиен пазар. Ние разглеждаме варианти за разширение на ПГХ Чирен не само за целите на сигурността на доставките до българските потребители, но и за целите на развитието му като търговско хранилище, което в един взаимосвързан европейски пазар би допринесло за развитие на конкуренцията и за повишаване ползите за потребителите на природен газ.

Като отчитаме планираните и извършващите се действия по подобряване на взаимосвързаността на газопреносните мрежите между съседни държави, които

биха позволили движение на потоци газ от различни източници и маршрути и особено проектите, които се предвиждат за територията на България, ние считаме че ще нараства необходимостта от предоставяне на услуги по съхранение на природен газ в региона през периода след 2017 г.

Проектът за разширение на съществуващото хранилище за съхранение на природен газ ПГХ Чирен е включен в списъка на „Проекти от общ интерес", публикуван от Европейската комисия на 14 октомври 2013 г., с което се потвърждава възможния принос от страна на Булгартрансгаз за посрещане на очаквания в близко бъдеще ръст в търсенето на услуги за съхранение на газ.

Ние вярваме, че усилията, които ще положим за реализиране на дейности по разширението на ПГХ Чирен ще спомогнат за гарантиране на сигурността на доставките както в страната, така и в региона, а така също и ще отговорят на очакванията на пазара в региона.

5. Перспективи за развитието на нови междусистемни газови връзки. Действащи и планирани входно-изходни точки

Перспективите за разширение на ПГХ Чирен са в пряка зависимост от състоянието и перспективите за развитие на газопреносната инфраструктура региона. Наличието на адекватна инфраструктура с добра свързаност между мрежите на различни национални оператори ще подпомогне развитието на пазара в региона чрез диверсификация на маршрути и източници на газ. По този начин не само ще се повиши сигурността на доставките, но и ще се засили конкуренцията, което е в полза на потребителите.

Хранилищата за съхранение на природен газ са важен инструмент за осигуряване на необходимата гъвкавост и с развитието на газопреносните мрежи тяхната роля за участниците на пазара ще нараства.

Като Комбиниран оператор, който предоставя както услуги свързани с преноса на газ, така и услуги, свързани със съхранението на газ, „Булгартрансгаз" ЕАД разглежда възможностите за разширение на ПГХ Чирен в тяхната взаимовръзка с развитието на газопреносните мрежи.

Това означава, че всеки вариант за разширение на хранилището ще бъде разглеждан и от гледна точка на адекватност на газопреносната инфраструктура за пренос на газ до и от ПГХ Чирен.

Ние считаме, че пазарният интерес от съхранение на природен газ в ПГХ Чирен ще се повиши във връзка с перспективите за развитие на нови междусистемни връзки. Планираните нови входно-изходни точки ще осигурят възможност през мрежите на „Булгартрансгаз" ЕАД да се транспортира природен газ както от нови източници, така и до нови направления. С новите точки ще се създаде и възможност за повишаване на ролята на ПГХ Чирен като „търговско хранилище", което ще може да се ползва освен за нуждите на българския пазар, така и за потребности на съседните пазари.

Извършените в последните години действия от страна на „Булгартрансгаз"

ЕАД по развитие на газопреносната инфраструктура дават възможност още от 2014 г., при наличие на интерес, част от наличния капацитет на хранилището да се използва не само за нуждите на българския пазар, но и за потребностите на региона – чрез използване на новата междусистемна връзка с Румъния и чрез новата връзка между двете мрежи на дружеството.

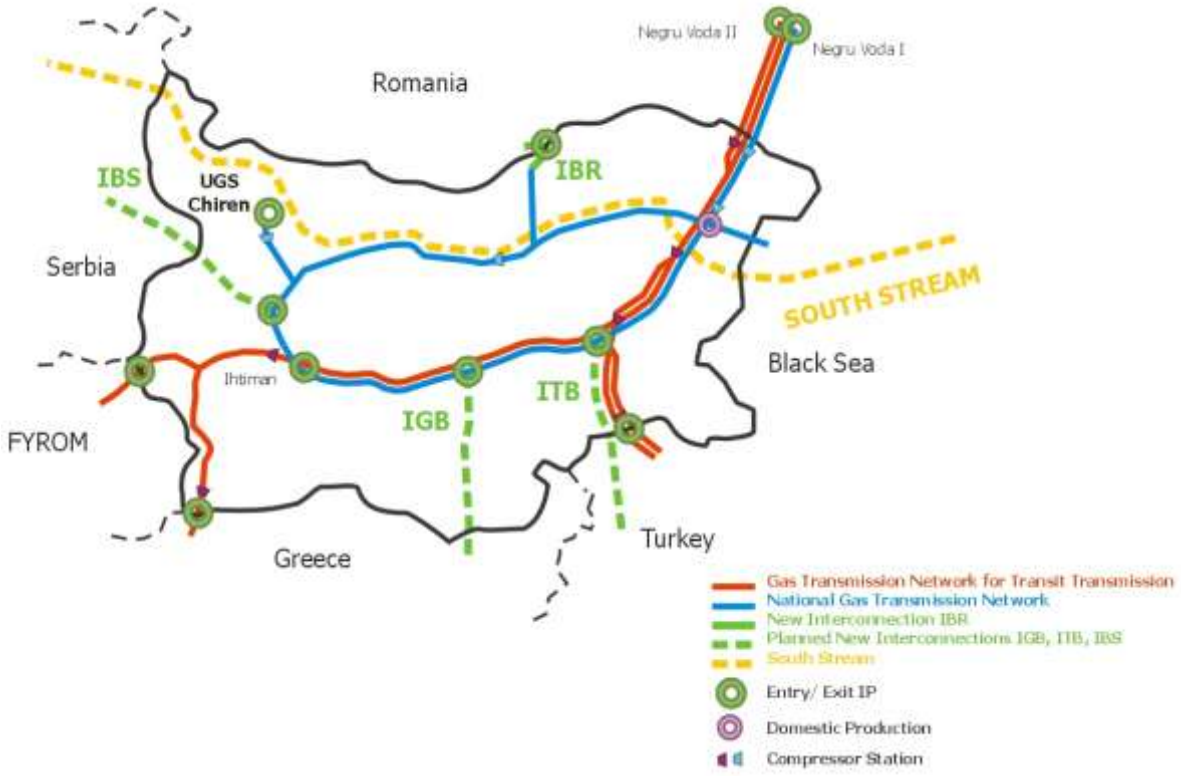
Ние разглеждаме възможностите за разширение на ПГХ Чирен, като отчитаме развитието на проектите, които са част от приоритетните за Европейския съюз газови коридори – коридор Север-Юг (NSI East Gas) и Южен газов коридор. В зависимост от интереса от допълнителен капацитет в ПГХ Чирен ние ще извършим необходимите действия, така че да посрещнем пазарното търсене след 2017 г.

Действащи трансгранични точки на газопреносните мрежи *	**Планирани и действащи точки на междусистемно свързване (2014-2017 г.)**
Негру вода 1/ Кардам – входна точка на националната гозапореносна мрежа за пренос на газ до потребители в страната между България и Румъния.	**Русе - Гюргево (реверсивна)** В началото на 2014 г. ще бъде въведена в експлоатация нова междусистемна връзка с Румъния (IBR), като новия 25 км газопровод Dn 500 ще свързва газопреносните системи на двата съседни оператора по трасето Русе (България) – Гюргево (Румъния). Проектният капацитет на връзката е 0,5 – 1,5 млрд.м^3/г.**
Негру Вода 2,3/ Кардам – входна точка на гозапореносната мрежа за транзитен пренос, използвана основно за пренос на газ през територията на страната между България и Румъния.	**Точка на междусистемно свързване с IGB (реверсивна)** В процес на изпълнение е проекта за междусистемна връзка Гърция-България (IGB), реализиран от смесеното инвестиционно дружество „Ай Си Джи Би" АД с акционери БЕХ ЕАД и IGI Poseidon S.A. Предвижда се 182 км газопровод между Комотини (Гърция) и Ст. Загора (България) да бъде въведен в експлоатация през 2016 г., като проектният му капацитет е 3 млрд.куб.м/г. **
Кулата/ Сидирокастро – входно/изходна точка между България и Гърция.	**Точка на междусистемно свързване с ITB (реверсивна)** Проект за междусистемна връзка Турция – България Проектът е в етап на предпроектно проучване.
Странджа/ Малкочлар - изходна точка между България и Турция.	**Точка на междусистемно свързване с IBS (реверсивна)** На стадий Прединвестиционно проучване е проекта за междусистемна връзка България – Сърбия (IBS), разработван от Министерство на икономиката и енергетиката. Предвижда се 150 километровият газопровод между София и Ниш (Сърбия) да бъде въведен в експлоатация през 2016 г., като проектният му капацитет е 3 млрд.куб.м/г. **

Гюешево/ Жидилово - изходна точка между България и Македония.	**Точка на междусистемно свързване с Южен поток** Проектът за транснационален газопровод Южен поток се реализира на територията на страната от смесеното дружество „Южен поток България" АД с акционери БЕХ ЕАД и ОАО Газпром. Предвижда се газопроводът Южен поток да се свърже към газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз" ЕАД в близост до площадката на съществуващата компресорна станция Провадия. Прогнозният проектен капацитет на новата точка на свързване към мрежата, използвана понастоящем само за доставки до потребители в страната е 1,6 млрд.м^3/г. Прогнозният проектен капацитет на новата точка на свързване към мрежата, използвана понастоящем основно за транзитни газови потоци е 20-22 млрд.м^3/г.
	Точка на междусистемно свързване Ихтиман (реверсивна) В началото на 2014 г. е въведена в експлоатация нова газоизмервателна станция -ГИС Ихтиман, като по този начин се осъществява физическа връзка между двете газопреносни мрежи на Булгартрансгаз – мрежата за пренос на газ до потребители в страната и мрежата, през която преминават основно транзитни газови потоци.

*Актуални данни за техническия капацитет се публикуват на сайта на Булгартрансгаз ЕАД (www.bulgartransgaz.bg)

**Техническият капацитет на всяка от входно-изходните точки ще се определя и обявява от операторите в съответствие с изискванията на европейското и национални законодателства.



6. Процесът Open Season – цел и планирани фази на провеждане

„Булгартрансгаз" ЕАД ще организира процедурата Open Season, приложима към проекта ни за разширение на функциониращото хранилище за съхранение на природен газ ПГХ Чирен въз основа на „Насоки за добра практика на процедурите Open Season (*ERGEG Guidelines for Good Practice on Open Season Prosedures, Ref: C06-GWG-29-05c,21 May 2007 GGPOS*), така че да се гарантира провеждането на прозрачна и недискриминационна процедура за определяне на пазарните нужди от развитие на ПГХ Чирен и осигуряване в дългосрочен хоризонт на необходимия на пазарните участници капацитет.

Нашата цел е да идентифицираме потребностите на пазара и въз основа на тях да осигурим предоставянето на нашите клиенти (настоящи и потенциални) на дългосрочен капацитет за съхранение на природен газ, като отчитаме и необходимостта от извършване на ефективни и икономически жизнеспособни инвестиции за разширение на ПГХ Чирен.

В съответствие с Насоките на ЕРГЕГ, процесът Open Season протича през два стадия. По време на първия стадий се извършва оценка на потребностите на пазара, която преминава през няколко фази. По време на втория стадий се извършва предлагане на капацитет на участниците в процедурата и в случай на успешно предлагане, участниците подписват обвързващи споразумения. „Булгартрансгаз" ЕАД планира да структурира процеса като проведе стъпките, посочени в Насоките и да изпълни следните фази:

<u>Фаза 1 – Предварително пазарно изследване</u>

- Обявление за стартиране на Предварително пазарно изследване
- Подаване на Писма за интерес от дългосрочен капацитет за съхранение на природен газ в ПГХ Чирен
- Анализ на потребностите от разширение на ПГХ Чирен (оценка на технически и икономически ограничения)
- Решение за обхвата на същинската процедура Open Season

<u>Фаза 2 – Пазарен тест в рамките на процедурата Open Season</u>

- Обявление за стартиране на процедурата
- Регистрация на пазарните участници
- Подаване на необвързващи оферти за дългосрочен капацитет за съхранение на природен газ в ПГХ Чирен
- Анализ на потребностите от разширение на ПГХ Чирен и изготвяне на предварителен инвестиционен план
- Представяне на тарифна методология или индикативно ниво на тарифите

Фаза 3 – Разпределение на капацитет и Обвързващи споразумения

- Подаване на обвързващи оферти за дългосрочен капацитет за съхранение на природен газ в ПГХ Чирен
- Анализ на икономическата жизнеспособност на необходимите инвестиции
- Разпределяне на капацитет и подписване на предварителни договори за съхранение съгласно публикувана форма

С настоящата брошура ние стартираме първата фаза от процеса Open Season, като отправяме покана към всички заинтересовани да вземат участие в нашата процедура за Предварително Пазарно Изследване на потенциалните потребности от допълнителен капацитет за съхранение на природен газ в съществуващото хранилище за природен газ ПГХ Чирен.

Като попълните формата на Писмо за интерес от индикативен капацитет за съхранение, Вие ще ни помогнете да оценим правилно пазарните сигнали и да намерим оптималните технически и икономически решения за размера на необходимите инвестиции за разширение на ПГХ Чирен.

Цялата информация, получена във връзка с процедурата за Предварително пазарно изследване ще бъде третирана като конфиденциална от страна на "Булгартрансгаз" ЕАД. Получената информация ще се използва изключително за целите на подготовка на следващите фази от процеса Open Season и за целите на комплексното прединвестиционно проучване (Feasibility Study), което предстои да възложим.

По време на тази първа фаза, ние паралелно ще работим и по подготовка на следващите фази в тясна координация с Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, а така също и с Министерство на икономиката и енергетиката, като компетентен орган в изпълнение на Регламента за сигурност на доставките.

7. Организационна информация

Подписаните Писма за интерес от индикативен капацитет за съхранение на природен газ в ПГХ Чирен следва да бъдат изпратени до 27.02.2014 г. по електронна поща и факс на вниманието на г-жа Антония Николова:

antonia.nikolova@bulgartransgaz.bg

факс: 00359 2 925 00 63

тел.: 00359 2 939 62 24

Ние се надяваме, че тази брошура и информацията, представена на нашата интернет страница ще Ви дадат достатъчно информация за настоящото Предварително пазарно изследване, като първа стъпка от планираната процедура Open Season.

Ако имате някакви въпроси, моля изпращайте ги до:

г-жа Антония Николова,
ръководител отдел „Анализи”,

antonia.nikolova@bulgartransgaz.bg
тел.: 00359 2 939 62 24