

## ДОГОВОР ЗА ПРЕНОС И СЪХРАНЕНИЕ

№...../..... 2017 г.

### 1. СЪДЪРЖАНИЕ:

1. Дефиниции;
2. Предмет на договора;
3. Права и задължения на страните;
4. Срок на договора;
5. Прекратяване на договора;
6. Изисквания по отношение на качествените показатели и параметри на природния газ;
7. Изисквания по отношение на налягането на природния газ;
8. Програма за пренос и съхранение и заявки за пренос и съхранение;
9. Отчитане на природния газ;
10. Търговско измерване на природния газ. Проверка на средствата за търговско измерване;
11. Цена;
12. Фактуриране. Ред, срокове, начин на плащане. Обезпечения;
13. Санкции;
14. Спиране и ограничаване на преноса, добива или нагнетяването на природен газ;
15. Условия, ред и срокове за уведомяване при спиране или ограничаване на преноса, добива и нагнетяването на природен газ и при възстановяването им. Прекъсване на прекъсваем капацитет;
16. Комуникации;
17. Непреодолима сила;
18. Поверителност;
19. Общи разпоредби;

Настоящият договор за пренос и съхранение на природен газ се сключи на ..... 2017 г. между:

**„Булгартрансгаз“ ЕАД**, регистрирано по ф.д. №16439/2006 г., с ЕИК 175203478, със седалище и адрес на управление гр. София, район Люлин, ж.к. Люлин 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66, наричано по-долу Комбиниран оператор, представлявано от Георги Гегов - Изпълнителен директор,

и

....., със седалище и адрес на управление: ....., с ЕИК ....., идентификационен № по ЗДС ....., представлявано от ....., наричан по-долу Клиент

„Булгартрансгаз“ ЕАД ..... поотделно се наричат „страна“ или заедно – „страните“.

## **ДЕКЛАРАЦИИ**

Предвид, че Комбинираният оператор притежава лицензия №Л-214-06/29.11.2006г. за пренос на природен газ и Лицензия №Л-214-10/29.11.2006г. за съхранение на природен газ,

Предвид, че Комбинираният оператор разполага с капацитет за съхранение на природен газ в собственото си подземно газохранилище (ПГХ) „Чирен“ и желае да предоставя на клиента услуга по съхранение на природен газ в съответствие със сроковете и условията на настоящия Договор,

Предвид, че Комбинираният оператор разполага с капацитет за пренос на предназначенията за съхранение количества природен газ през собствената си газопреносна мрежа и желае да предостави на клиента услуга по пренос на природен газ в съответствие със сроковете и условията на настоящия Договор,

Предвид, че Клиентът разполага с определени количества природен газ и желае да получи за тях от Комбинирания оператор посочените услуги по пренос по газопреносната мрежа на предназначенията за съхранение количества природен газ и съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, в съответствие със сроковете и условията на настоящия Договор,

Предвид, че Клиентът запазва капацитет на съответните входни и изходни точки на преносната мрежа, за целите на преноса на количествата природен газ, предназначени за нагнетяване в и добив от ПГХ „Чирен“,

Имайки предвид горните декларации, страните се договарят следното:

### **1. Дефиниции:**

За целите на настоящия Договор са използвани термини със следните значения:

- **Природен газ** – смес от въглеводороди, състояща се основно от метан, която при температура 0°C и атмосферно налягане е в газообразно състояние;
- **Качество на природния газ** – характеристики на природния газ, които отговарят на изискванията на спецификацията, публикувана на интернет-страницата на „Булгартрансгаз“ ЕАД
- **Кубичен метър природен газ** - количеството природен газ в обем един кубически метър при температура 20°C и абсолютно налягане 0.101325 МРа.
- **Техническа спецификация** - спецификацията, указана на уеб-сайта на Комбинирания оператор, която определя качествените показатели на природния газ и е неразделна част от този Договор –Приложение №3.
- **Газ с влошени качествени характеристики** – природен газ, който не отговаря на изискванията за качество, посочени в Техническата спецификация;
- **Газоизмервателна станция (ГИС)** – инсталация, съоръжена със средства за търговско измерване на природен газ;
- **Газорегулираща/автоматична газорегулираща станция (ГРС/АГРС)** - инсталация за регулиране налягането на природния газ съоръжена и със средства за търговско измерване;
- **Газопреносна мрежа (или преносна мрежа)** - система от газопроводи с високо налягане и съоръженията към тях с единен технологичен режим на работа за пренос на природен газ до изхода на газоизмервателна станция или газорегулираща станция, собственост на Комбинирания оператор, с която осъществява услугата пренос на природен газ;
- **Пренос на природен газ** - транспортирането на природен газ през газопреносната мрежа високо налягане, собственост на Комбинирания оператор;
- **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.
- **„ГИС Чирен“** - входно/изходна точка от националната газопреносна мрежа към ПГХ „Чирен“;
- **„Газопреносна система“** – система, обединяваща националната газопреносна мрежа и газопреносната мрежа за транзитен пренос, разглеждана като единна входно-изходна мрежа.
- **„Услуги по достъп и пренос на природен газ“** – включва предоставянето на капацитет във входни и изходни точки на газопреносните мрежи и пренос на природен газ по газопреносните мрежи;
- **Договорен капацитет** – капацитет за съхранение, който Комбинираният оператор запазва за Клиента за срока на настоящия договор. Договореният капацитет съответства на разпределения за клиента капацитет след проведена процедура по реда на Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“ (реш. по Протокол №120/28.03.2012 г. на СД на „Булгартрансгаз“ ЕАД, изм. и доп. с реш. по Протокол №40/29.04.2014 г. на УС на „Булгартрансгаз“ ЕАД).
- **Прекъсваем капацитет за нагнетяване/добив** – капацитет за добив или капацитет за нагнетяване, който може да бъде прекъсван от оператора по всяко време, в съответствие с условията по т.15.3. и 15.4.
- **„Капацитетен продукт“** – означава капацитет за пренос на природен газ за определен период от време на определена точка на предаване или точка/пункт на приемане от мрежите; В зависимост от периода на тяхната продължителност

капацитетните продукти са годишен, тримесечен, месечен, дневен и в рамките на деня;

- **„Годишен капацитетен продукт“** – капацитет за пренос на природен газ на ден с продължителност една газова година за пренос (октомври - октомври);
- **„Тримесечен капацитетен продукт“** – капацитет за пренос на природен газ на ден с продължителност едно газово тримесечие (октомври – декември; януари – март; април – юни; юли - септември).
- **„Месечен капацитетен продукт“** – капацитет за пренос на природен газ на ден с продължителност един газов месец;
- **„Дневен капацитетен продукт“** – капацитет за пренос на природен газ на ден с продължителност един газов ден, разпределен равномерно по часове;
- **„Капацитет в рамките на деня“** - капацитет за пренос на природен газ от определен час на газовия ден до края на газовия ден, разпределен равномерно по часове;
- **Добив** – дейности, целящи определени количества природен газ, намиращи се в подземния газов резервоар на газохранилището да достигнат преносната мрежа;
- **Нагнетяване** – дейности, целящи определени количества природен газ от газопреносната мрежа да достигнат до подземния газов резервоар на газохранилището с цел тяхното съхранение за определено време;
- **Съхранение на природен газ** - дейности по нагнетяване, престояване в подземния резервоар и добиване на определено количество природен газ за определен период от време и срещу заплащане на съответна цена.
- **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 пренос и съхранение на природен газ с „Булгартрансгаз“ ЕАД;
- **Газов ден** - периода от време, започващ в 7.00 часа местно време (София) на съответния ден и завършващ в 7.00 часа местно време на следващия ден.
- **Газов месец** - период от време, започващ в 7.00 часа местно време (София) на първия ден от даден календарен месец и приключващ в 7.00 часа местно време на първия ден от следващия календарен месец.
- **Газова седмица** – период от време, започващ в 7.00 часа местно време (София) на понеделник от дадена седмица и завършващ в 7.00 часа местно време на понеделник на следващата седмица.
- **Газова година** – период от време, започващ в 7.00 часа местно време (София) на 15-ти април и завършващ в 7.00 часа местно време на 1-ви април на следващата календарна година.
- **Комбиниран оператор/Оператор** – „Булгартрансгаз“ ЕАД, собственик на ПГХ «Чирен», и на газопреносна мрежа, притежаващ лицензи за пренос и съхранение на природен газ.
- **Базов период за нагнетяване (период на нагнетяване)** - времевият период, започващ от 07:00 часа на 15 април 2017г. и приключващ в 07:00 часа на 1 октомври от същата календарна година, през който Операторът има техническа готовност реално да нагнетява природен газ в газохранилището за нуждите на клиента.
- **Базов период за добив (периода на добив)** - времевият период, започващ в 07:00 часа на 15 октомври 2017г. и приключващ в 07:00 часа на 1-ви април 2018г.,

през който Операторът има техническа готовност реално да добива природен газ от газохранилището за нуждите на клиента.

- **КЕВР** –Комисия за енергийно и водно регулиране;
- **Входна точка на газопреносната мрежа** – физическа точка, съоръжена със средство за търговско измерване, където Клиентът предава на Комбинирания оператор количествата природен газ, предназначени за пренос по газопреносната мрежа и за съхранение в ПГХ „Чирен“ и където се извършва измерване на налягането и качеството на газа, предаден за пренос и съхранение; входните точки се посочват от Клиента в заявлението за предоставяне на капацитет в ПГХ „Чирен“ и се определят в Приложение №1 към настоящия договор.
- **Изходна точка на газопреносната мрежа** – физическа точка, съоръжена със средство за търговско измерване, където Комбинираният оператор предава на Клиента добитите от ПГХ Чирен и пренесени количества природен газ и където се извършва измерване на качеството и налягането на предадения на Клиента природен газ. Изходните точки се посочват от Клиента в заявлението за предоставяне на капацитет в ПГХ „Чирен“ и се определят в Приложение №2 към настоящия договор.
- **Входните и изходните точки на газопреносната система** са обявени на интернет страницата на Комбинирания оператор.
- **Газоизмервателен пункт (ГИП)** – място, съоръжено със средства за търговско измерване, намиращо се на експлоатационната площадка на ПГХ „Чирен“, където се извършва търговското измерване на съхранените количества природен газ и които количества са в съответствие с одобрените от Комбинирания оператор заявки.

## 2. Предмет на договора.

**2.1.** Клиентът възлага, а Комбинираният оператор приема да извършва услугата пренос по газопреносната мрежа на количествата природен газ, предназначени за съхранение в ПГХ Чирен и услугата съхранение в подземно газохранилище „Чирен“, на количества природен газ, осигурени от Клиента на входната/ите точка/и, до размера на договорения капацитет за съхранение, срещу заплащане на цена в размер и при условията на настоящия Договор.

**2.2.** Количествата, параметрите и условията на пренос и съхранение се установяват с този Договор и приложенията към него, които са неразделна част от същия.

**2.3.** Собствеността върху природния газ, предаден за пренос и съхранение, не се прехвърля на Комбинирания оператор.

**2.4.** Счита се, че природният газ е приет от Комбинирания оператор и отговорността и риска от случайното погиване на природния газ се прехвърлят от Клиента на Комбинирания оператор с преминаването на газа през входните точки на газопреносната система. В случай, че входната точка е Негру вода 1 - отговорността и риска от случайното погиване на природния газ се прехвърлят от Клиента на Комбинирания оператор с преминаването на газа през българо-румънската граница.

**2.5.** Отговорността и риска от случайното погиване на природния газ се прехвърлят от Комбинирания оператор на Клиента с преминаването на газа през изходните точки на газопреносната система.

**2.6.** За всички неуредени по този Договор въпроси по отношение на преноса от входни точки до изходни точки на газопреносната мрежа се прилагат условията и процедурите, определени в Хармонизираните договори за пренос на природен газ, публикувани на интернет – страницата на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

### 3. Права и задължения на страните.

#### 3.1. Права и задължения на Комбинирания оператор

##### 3.1.1. Комбинираният оператор има право:

а) да получава заплащане за извършените услуги по пренос и съхранение на природен газ;

б) да ограничава или прекратява нагнетяването или добива на природен газ, в случай на неизпълнени в срок задължения за плащане на услугата по съхранение на природен газ;

в) да ограничава или прекратява преноса на природен газ, в случай на неизпълнени в срок задължения за плащане на услугата по пренос на природен газ,

г) да ограничава или прекратява нагнетяването, добива или преноса на природен газ в случаите по раздел 14 от настоящия договор.

е) да ограничи или прекрати преноса на количества природен газ, съответстващи на количествата природен газ, за които е прекратено или ограничено нагнетяването/респ. добива, в предвидените в този договор случаи;

ж) да ограничи или прекрати добива/нагнетяването на количества природен газ, съответстващи на количествата природен газ, за които е прекратен или ограничен преноса, в предвидените в този договор случаи;

з) да откаже да приеме и пренесе, респ. да нагнети природен газ, който не отговаря на качествените характеристики, посочени в Техническата спецификация (Приложение №3) и/или на изискванията за налягане, посочени в Приложение №1;

##### 3.1.2. Комбинираният оператор се задължава:

а) да осигури необходимите условия за приемане във входните точки природен газ в количества и качество, определени съгласно Договора, и да го пренася, съхранява и предава на Клиента в изходните точки;

б) да осигури необходимите условия за предаване в изходните точки природен газ с качествени характеристики съгласно Приложение № 3, с изключение на случаите по чл. 6.4.;

в) да осигурява техническо и метрологично осигуряване, развитие и модернизация на средствата за търговско измерване, като при поискване представя на Клиента копие от свидетелствата им за проверка, издадени от оправомощени от Държавната агенция за метрологичен и технически надзор лица.

г) да осигурява качествени характеристики и налягане на природния газ, предаван в точките на предаване, съгласно изискванията за качество и налягане на природния газ, дефинирани в Приложения №2 и №3;

д) на всеки 24 часа да предоставя информация, относно приетите за нагнетяване и добитите количества природен газ;

е) да фактурира месечно стойността на извършените услуги по настоящия Договор;

ж) да уведомява своевременно за настъпилите аварии по съоръженията на ПГХ „Чирен“ или по газопреносната мрежа, естеството на аварията и очаквания период за отстраняването ѝ, както и за очакваните намаления на дневните дебити при добив/нагнетяване, респ. ограничения на преноса.

з) да изпълнява одобрените заявки за нагнетяване до размера на реално доставените на входната/ите точка/и количества природен газ от клиента.

## **3.2. Права и задължения на клиента**

### **3.2.1. Клиентът има право:**

а) да изисква от Комбинирания оператор пренос и съхранение на природен газ в количества и при условия, определени в настоящия договор;

б) да изисква проверка на уредите за търговско измерване. Проверката се извършва от оправомощена лаборатория, съгласувана между страните. Ако при проверката се докаже грешка на средствата за измерване по-малка или равна на допустимата, определена от стандарта и декларирана от производителя, разходите по проверката се поемат от Клиента, а в противен случай от Комбинирания оператор.

в) да откаже да приеме в изходните точки природен газ, който не отговаря на качествените характеристики и на изискванията за налягане, при условие, че Клиентът е спазил изискванията за качество и налягане във входните точки.

### **3.2.2. Клиентът се задължава:**

а) да заплаща в срок цената на услугата по пренос на природния газ, предназначен за съхранение, съгласно издадените от Комбинирания оператор фактури;

б) да заплаща в срок цената на услугата по съхранение на природен газ, съгласно издадените от Комбинирания оператор фактури;

в) при подписване на настоящия Договор да представи гаранция за плащане съгласно чл.12.10., или друг вид или начин на обезпечение на дължимите плащания, прието от Оператора, както и да поддържа в сила гаранцията (обезпечението) през целия срок на действие на договора;

г) да ползва услугата съхранение в съответствие с договорения капацитет, съгласно Приложение №4;

д) да доставя на входните точки за пренос и съхранение количества природен газ, съгласно договорените условия и капацитет и съгласно одобрените от Комбинирания оператор заявки;

е) да приема на изходните точки добитите по този договор количества природен газ;

ж) да осигури непрекъсната (24-часова) денонощна комуникация с Комбинирания оператор в съответствие с установения в договора комуникационен режим.

з) да организира заявките си за добив така, че в края на добивния период да е изтеглил всички нагнетен по този договор природен газ.

## **4. Срок на договора.**

**4.1.** Комбинираният оператор се задължава да пренася и съхранява природен газ в ПГХ "Чирен" в количество и график по месеци, съгласно Приложение №4А и одобрените заявки за срок от 7.00 часа на ..... до 7.00 часа на .....

**4.1.2.** Датата на първото предадено за пренос и съхранение количество по този Договор е .....

**4.2.** Клиентът е задължен да изтегли всички природен газ, съхраняван в ПГХ „Чирен“ по този договор, не по-късно от последния валиден ден на договора за съхранение.

## **5. Прекратяване на договора.**

**5.1.** Договорът се прекратява в следните случаи:

**5.1.1.** С изтичане на срока по чл. 4.1.;

**5.1.2.** По взаимно съгласие в писмена форма;

**5.1.3.** При виновно неизпълнение от една от страните при условие, че след отправена от другата страна покана за изпълнение в 30-дневен срок от получаването ѝ, не е последвало изпълнение.

**5.2.** В случай на прекратяване на договора по т.5.1.3. по вина на Клиента, последният дължи обезщетение на Комбинирания оператор в размер на 100% от стойността на нереализираната услуга по съхранение на природен газ в резултат от прекратяването на договора.

## **6. Изисквания по отношение на качествените показатели и параметри на природния газ.**

**6.1.** Природният газ трябва да отговаря на качествените характеристики съгласно Техническата спецификация (Приложение №3) както във входните точки, така и в изходните точки.

**6.2.** В случай, че количеството природен газ, предназначено за приемане или предаване, не отговаря на Техническата спецификация, всяка от страните до един час от узнаване на обстоятелството, довело до влошаване на качествените характеристики, следва да уведоми незабавно насрещната страна за установеното несъответствие със средствата за комуникация, указани в раздел 16. Уведомлението включва и причините за несъответствието, предполагаемата му продължителност и предприетите мерки за прекратяване на последващо предаване на природен газ с влошени качествени характеристики.

**6.3.** В случаите по чл. 6.2., когато количеството природен газ, предназначено за приемане, е с влошено среднодневно съдържание на сероводород, меркаптанова сяра и/или обща сяра и/или точка на роса по вода и/или механични примеси във входната точка, Комбинираният оператор може:

**6.3.1.** да откаже да приеме, пренесе и съхрани газ с влошени качествени характеристики или

**6.3.2.** да приеме, пренесе и съхрани част или цялото количество газ с влошени качествени характеристики;

**6.3.3.** В случаите по т. 6.3.1 Клиентът дължи на Комбинирания оператор неустойка в размер на 100% от стойността на преноса и съхранението на отказания за пренос и съхранение природен газ поради неспазени от страна на Клиента изисквания за качеството на природния газ;

**6.3.4.** В случаите по т. 6.3.2. Комбинираният оператор има право да претендира и в този случай Клиентът дължи неустойка от стойността на преноса и съхранението на пренесения и съхранен газ с влошени качествени характеристики, както следва:

- в размер до 5%, при отклонение до 5% от стойностите на показателите по т. 6.3.;

- в размер до 10%, при отклонение над 5% до 10% от стойностите на показателите по т.

6.3.

- в размер до 50%, при отклонение над 10% до 50% от стойностите на показателите по

т. 6.3.

- в размер до 100%, при отклонение над 50% от стойностите на показателите по т. 6.3.

**6.3.5.** Ако размерът на действително претърпените от Комбинирания оператор вреди надхвърля размера на предвидените по-горе неустойки, същият може да претендира разликата по общия ред.



**6.4.** Когато Клиентът е предал във входната точка природен газ с влошени качествени характеристики, той няма право на претенции към Комбинирания оператор по отношение качествените характеристики на природния газ в изходните точки.

**6.5.** Когато природният газ, предаден на входната точка, е с по-ниски от минимално допустимите параметри съгласно Техническата спецификация на метан, етан, пропан, бутан+висши, азот, въглероден двуокис, долна граница на топлина на изгаряне, Клиентът е длъжен да обезщети оператора за всички претърпени вреди и да го държи неотговорен срещу всякакви иски и претенции от трети лица, вследствие на предаден природен газ с влошени качествени характеристики по цитираните параметри от Техническата спецификация.

**6.6.** В случаите, когато Комбинираният оператор достави на изходните точки газ с влошено среднодневно съдържание на сероводород, меркаптанова сяра и/или обща сяра и/или точка на роса по вода и/или механични примеси извън нормите определени в Техническата спецификация и при условие, че доставеният от Клиента газ на входните точки съответства на Техническата спецификация, Клиентът може:

**6.6.1.** да откаже да приеме газ с влошени качествени характеристики или

**6.6.2.** да приеме част или цялото количество газ с влошени качествени характеристики.

**6.7.** В случаите по т. 6.6.1. и на 6.6.2. за неприятата част, количествата природен газ се считат за непренесени и се отнасят за пренос за следващ период.

**6.8.** В случай, че Клиентът е приел газ с влошени качествени характеристики на параметрите по т.6.6., без да е бил уведомен за това, Комбинираният оператор дължи обезщетение в размер на всички доказани разходи, които Клиентът е извършил и претърпял, вследствие приемането на този газ.

**6.9.** Клиентът приема, че е възможно природният газ, доставен от него на входната точка да бъде смесен с природен газ на друг клиент и че газът, доставен в изходните точки може да се различава по състав и технически характеристики от газа, доставен от Клиента във входната точка.

**6.10.** Клиентът приема, че в случай, че газовият поток на входната точка не съответства на Техническата спецификация, съответното количество газ, което е собственост на Клиента също няма да съответства на Техническата спецификация.

**6.11.** В случай, че Клиентът достави на входната точка газ с долна граница на топлина на изгаряне по-висока от определените в Техническата спецификация максимални стойности, операторът гарантира, че ще достави природен газ в изходните точки с долна граница на топлина на изгаряне не по-ниска от минималните стойности, определени в Техническата спецификация.

**6.12.** Клиентът предоставя на Комбинирания оператор ежедневни и месечни сертификати за качество на природния газ, предаван във входните точки, изготвени на база на ежедневните сертификати. Образец на тези сертификати е Приложение № 5 към настоящия Договор.

**6.13.** Комбинираният оператор предоставя на Клиента месечни сертификати за качество на природния газ, предаван в изходните точки. Образецът на месечен сертификат е Приложение № 5.

## **7. Изисквания по отношение на налягането на природния газ.**

**7.1.** Клиентът предава природния газ във входната/ите точка/и при налягане, указано в Приложение №1.

**7.2.** Комбинираният оператор предава в изходната/ите точка/и природния газ при налягане, указано в Приложение №2.

**7.3.** В случай, че природният газ, предаден от Клиента във входната/ите точка/и не отговаря на изискванията за минимално налягане, посочени в Приложение №1 от Договора, Комбинираният оператор не е длъжен да спазва изискванията за налягане в изходните точки.

**7.4.** В случай, че природният газ, предаден от Клиента във входната/ите точка/и не отговаря на изискванията за минимално налягане, посочени в Приложение №1 от Договора, Комбинираният оператор има право да ограничи или прекрати преноса, респ. нагнетяването на природния газ в ПГХ „Чирен“.

## **8. Програма за пренос и съхранение и заявки за пренос и съхранение.**

**8.1.** Договореният капацитет за съхранение е ..... (.....) млн. куб. м., разпределен по газови месеци за нагнетяване, съответно за добив, съгласно Приложение №4.

**8.2.** При сключване на настоящия договор страните съгласуват годишна програма по месеци за реалните количества газ в м<sup>3</sup>, които Клиентът възнамерява да нагнети/добие, в рамките на договорения капацитет по т.8.1. (Приложение 4А)

**8.3.** Не по-късно от 12.00 часа на последния газов ден на текущия месец, Клиентът предоставя на Комбинирания оператор месечна заявка за нагнетяване/добив с обвързващи дневни заявки за всеки ден от следващия газов месец (Приложение №6 и №7). В случай, че Клиентът не представи месечна заявка в посочения срок, съгласуваните количества от годишната програма по т.8.2., имат силата на одобрена заявка за нагнетяване/добив за съответния месец с обвързващи (разпределени по равно) дневни заявки за всеки ден от следващия газов месец.

**8.4.** Количествата, заявени от Клиента за нагнетяване в ПГХ „Чирен“ се считат и за заявени за пренос в съответните входни точки на газопреносната мрежа.

**8.5.** Количествата, заявени от Клиента за добив от ПГХ „Чирен“ се считат и за заявени в съответните изходни точки на газопреносната мрежа.

**8.6.** Не по-късно от 17.00 часа на последния газов ден на съответния месец Комбинираният оператор потвърждава или отхвърля месечната заявка. Потвърдената или отхвърлена заявка за нагнетяване/добив се счита за потвърдена или отхвърлена заявка за пренос.

**8.7.** Комбинираният оператор има право да отхвърли заявка на Клиента, която надвишава договорения капацитет по Приложение 4 или когато заявката не може да бъде изпълнена поради технологични причини.

**8.8.** Не по-късно от 12.00 ч. на последния газов ден на предходния период (месец, седмица или ден) Клиентът може да измени заявката за добив/нагнетяване, в рамките на договорения капацитет за съхранение, за следващия период (месец, седмица или ден), чрез изпращане до Комбинирания оператор на изменена заявка, като се отчита свободния дневен капацитет за нагнетяване/добив, публикуван на интернет-страницата на Комбинирания оператор (Приложения №8 и №9).

**8.9.** До 17.00 ч. на последния газов ден на предходния период (месец, седмица или ден), Комбинираният оператор одобрява или отхвърля изменената заявка по чл. 8.8., като уведомява за това Клиента и му изпраща "Одобрена изменена месечна/седмична/дневна заявка".

**8.10.** Одобрената изменена месечна/седмична/дневна заявка за добив или нагнетяване се счита и за одобрена изменена месечна/седмична/дневна заявка за пренос.

**8.11.** В случай, че Клиентът не е дал седмична, месечна или дневна заявка, Комбинираният оператор приема за изпълнение последната съгласувана заявка.

**8.12.** За заявени/потвърдени за пренос количества на входно/изходна точка от газопреносната мрежа ГИС Чирен, се считат количествата, заявени/потвърдени за добив/нагнетяване от/в ПГХ

Чирен, при спазване условията по настоящия договор за пренос и съхранение, съобразно технологичния режим на ПГХ и техническите ограничения по време на заявявания период.

## **9. Отчитане на природния газ.**

**9.1.** Към 10.00 часа на второ число на месеца, следващ отчетния, Комбинираният оператор изготвя Месечен акт за количествата пренесен и съхранен природен газ по дни, през месеца, на базата на показанията на средствата за търговско измерване в ГИП „Чирен“ (Приложения №10 и 10А).

**9.2.** Месечният Акт съдържа следната информация за месечните количества природен газ:

а) одобрените от Комбинирания оператор заявки на Клиента за количества природен газ за пренос и нагнетяване/добив.

б) пренесени/нагнетени/добити количества природен газ от Комбинирания оператор, съгласно показанията на ГИП „Чирен“, или в случай на разпределение по т. 9.6 – съгласно разпределението.

в) количества природен газ, собственост на клиента, нагнетени по този договор;

г) стойност на услугата по съхранение на природен газ за съответния месец;

д) стойност на услугата по пренос на природен газ за съответния месец по този договор – само при отчитане на нагнетяването по Приложение 10 за количества природен газ, нагнетени до 7.00 часа на 1 октомври 2017г.;

**9.2.1.** Месечният Акт за количества нагнетени след 7.00 часа на 1 октомври, както и за добив на количествата нагнетени след 7.00 часа на 1 октомври, съдържа и следната информация за месечните количества природен газ:

а) приети от Комбинирания оператор количества газ в точките на предаване в MWh за всеки ден.

б) предадени от Комбинирания оператор количества газ в точките на приемане в MWh за всеки ден.

в) резервиран капацитет за всеки от дните в точките на предаване и в точките на приемане в MWh/d.

г) надвишаването на капацитета на дневна база в точките на приемане/предаване като размер в MWh/d.

д) недоставени/неприети количества по чл.6.3. и чл.6.6.

Информацията от Месечния Акт се използва при формиране на крайните месечни фактури между Страните по сключения Договор за пренос и съхранение.

**9.3.** В случай, че второ число на месеца е почивен ден, Месечният Акт по т. 9.1. се съставя в първия работен ден, следващ почивния.

**9.4.** Месечният Акт по т. 9.1. служи за издаване на фактури от Комбинирания оператор за заплащане от Клиента на стойността на преноса на природен газ през съответния месец и стойността на съхранението на природен газ през съответния месец.

**9.5.** Комбинираният оператор извършва разпределение на природния газ, когато нагнетяването/добиването на природния газ на Клиента се извършва и измерва общо с количествата, нагнетявани/добивани за друг клиент.

**9.6.** Разпределението се извършва за всеки газов ден, на база на показанията на уреда за търговско измерване на ГИП „Чирен“, пропорционално на одобрените дневни заявки и съобразно предадените/приетите количества на входна/изходна точка.

**9.7.** Разпределените по реда на т. 9.6. количества на ГИП „Чирен“, нагнетени или добити по одобрените заявки за нагнетяване/добив, се считат за пренесени по този договор.

**9.8.** Разпределените по реда на т. 9.6. количества на ГИП „Чирен“, нагнетени/добити по одобрените заявки за нагнетяване/добив се считат за получени/предадени от Оператора, съобразно т.10.1.

**9.9.** Количествата, одобрени за нагнетяване, предадени на входна точка, но ненагнетени, се съхраняват временно в газопреносната мрежа и се отнасят за нагнетяване в следващ период, при технологична възможност за това.

**9.10.** Количествата, одобрени за добив, добити, но неприети на изходните точки, се съхраняват временно в газопреносната мрежа и се отнасят за пренос в следващ период.

## **10. Търговско измерване на природния газ. Проверка на средствата за търговско измерване.**

**10.1.** Търговското измерване на природен газ за добитите и нагнетени количества се извършва със средства за търговско измерване на ГИП „Чирен“. Предаването/приемането на разпределените по реда на т.9.5. и т.9.6. количества за нагнетяване и добив се извършва респективно на входните и изходните точки на газопреносната система.

**10.2.** Търговското измерване на предадените за пренос и пренесени количества природен газ се извършва със средства за търговско измерване, монтирани на входните и изходните точки на газопреносната система.

**10.3.** За час на отчитане на количествата природен газ на денонощие се приема 07:00 часа, а отчитане на количествата природен газ за месеца се извършва в 07.00 часа на първо число на следващия месец.

**10.4.** В случаите на неизправни или по други причини неработещи средства за търговско измерване, количествата природен газ се определят по контролните уреди, собственост на Комбинирания оператор.

**10.5.** Комбинираният оператор извършва за своя сметка проверка на средствата за търговско измерване, на които е собственик.

**10.6.** Клиентът има право да изисква проверка на част или целите средства за търговско измерване, която се извършва от оправомощена лаборатория, съгласувана между страните. Ако грешката на средствата за търговско измерване се окаже по-малка или равна на допустимата, определена от стандарта и декларирана от производителя, разходите по проверката се поемат от Клиента, а в противен случай от Комбинирания оператор.

**10.7.** Комбинираният оператор има право да изисква извънредни проверки, както и да присъства на плановете проверки на средствата за търговско измерване, които не са негова собственост. Ако при извънредната проверка се докаже грешка на средствата за измерване по-малка или равна на допустимата, определена от стандарта и декларирана от производителя, разходите по проверката се поемат от Комбинирания оператор, а в противен случай от Клиента.

**10.8.** Комбинираният оператор определя свои представители във всички входни и изходни точки, където са монтирани уреди за търговско измерване, собственост на трети лица, със задължението да участват при: измерването на качествените и количествени параметри на

природния газ; извършването на проверки на средствата за търговско измерване и да подписват всички необходими документи, които са предвидени в настоящия договор.

## **11. Цена.**

**11.1.** Цената за съхранение на природен газ се утвърждава и регулира от КЕВР в съответствие с разпоредбите на Закона за енергетиката.

**11.2.** Клиентът заплаща на Комбинирания оператор стойността на услугата съхранение на природен газ по действащата към периода цена за съхранение на природен газ. Стойността на съхранението на природен газ се определя в абсолютна сума в лева за отчетния период.

**11.3.** Клиентът заплаща на Комбинирания оператор стойността на услугите по достъп и пренос на природен газ по газопреносната система по действащите към периода цени за достъп и пренос на природен газ, определени съгласно *Методика за определяне на цени за достъп и пренос по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД* /одобрена с Решение № 109 от 11.08.2014г. на ДКЕВР/. Определените цени, приложими за съответния регулаторен период, се публикуват на интернет страницата на Комбинирания оператор, в сроковете и реда определени в горепосочената Методика.

**11.4.** Цената за пренос на нагнетените до 7.00 часа на 1 октомври 2017г. количества природен газ се заплаща еднократно по действащата до 7.00 часа на 1 октомври 2017г. цена и включва преноса от входна/и точка/и до ПГХ „Чирен“ и от ПГХ „Чирен“ до изходна/и точка/и на националната газопреносна мрежа

**11.5.** За пренос на количествата природен газ след 7.00 часа на 1 октомври 2017г. от входна точка ГИС Чирен до входно-изходни точки на газопреносната мрежа за транзитен пренос, Клиентът заплаща стойността на преносните услуги по съответните за капацитетния продукт цена за достъп и пренос на договорените входни и изходни точки, определени съгласно *Методика за определяне на цени за достъп и пренос по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД* /одобрена с Решение № 109 от 11.08.2014г. на ДКЕВР/.

## **12. Фактуриране. Ред, срокове и начин на плащане. Обезпечения.**

**12.1.** Комбинираният оператор издава и предоставя на Клиента оригинална фактура за дължимата стойност на услугата по съхранение през съответния месец, съобразно количеството и периода на съхранението му в рамките на месеца.

**12.2.** Комбинираният оператор издава и предоставя на Клиента оригинална фактура за дължимата стойност на услугата по пренос през съответния месец, през който е извършен преноса от входна/и точка/и до ПГХ „Чирен“, за количествата, нагнетени до 7.00 часа на 1 октомври 2017г.

**12.2.1.** За количествата природен газ, нагнетени след 7.00 часа на 1 октомври 2017г., както и преноса при добив на тези количества, цената за пренос се заплаща, както следва:

В срок до пето число на текущия месец, Комбинираният оператор изготвя и представя на Клиента за плащане фактура за стойността на резервиран от Клиента съгласно Правила за ползване на ПГХ „Чирен“ капацитет за пренос и/или на база получените потвържденията от РВР капацитетни продукти, която включва:

- 1/12 част от стойността на резервираните годишни капацитетни продукти, ако такива са разпределени по този Договор, изчислена по текущите цени за достъп, валидни за месеца на плащане;

- 1/3 част от стойността на резервираните тримесечни капацитетни продукти, ако има разпределени по този Договор;

- стойността на резервираните месечни капацитетни продукти, разпределени по този Договор.

**12.2.2.** Не по-късно от 5-то число на месеца, следващ отчетния, Комбинираният оператор издава и предоставя на Клиента фактура, включваща стойността на следните услуги по достъп и пренос:

- стойността на услугите по пренос на природен газ за отчетния месец, на база разпределените по входни и изходни точки, съгласно Месечния Акт по чл.9.1., количества природен газ;

- стойността на резервираните дневни капацитетни продукти през отчетния месец, на база получените потвърждения от RBP;

- стойността на резервираните капацитетни продукти в рамките на деня през отчетния месец на база получените потвърждения от RBP;

- стойността на начислените такси за превишен капацитет през отчетния месец.

**12.2.3.** Допълнително в срок до 5-то число на месеца, следващ отчетния Операторът издава и предоставя на Клиента фактура, включваща стойността на тръжни премии по проведени на платформата RBP процедури за разпределение на капацитет за предходния месец (ако има такива).

**12.3.** Фактурите по т.12.1. и т.12.2. се издават от Комбинирания оператор на Клиента в срок не по-късно от пето число на месеца, следващ този, за който се отнасят, придружени със следните документи:

- месечен акт по т. 9.1.;
- сертификат за качеството на газа, осреднен за месеца (за добитите през съответния месец количества природен газ).
- сертификат за качеството на газа, осреднен за месеца (за пренесените през съответния месец количества природен газ).

**12.4.** Комбинираният оператор изпраща на Клиента уведомление за начислената неустойка по т. 6.3.4 и/или по т.13.6., в срок до пето число на месеца, следващ отчетния.

**12.5.** Не по-късно от пет работни дни след получаване на фактурите и уведомлението по чл.12.4 за предходния месец, Клиентът заплаща на Комбинирания оператор фактурираните суми по банкова сметка в лева, посочена във фактурата.

**12.6.** В случаите, когато срокът за плащане изтича в неработен ден, преводът на дължимата сума се извършва в първия, следващ срока, работен ден.

**12.7.** В рамките на пет календарни дни след получаване на всяка фактура, Клиентът има право да обжалва размера на исканата сума. След изтичане на този срок се счита, че размерът на сумата е приет.

**12.8.** Дори Клиентът да оспорва цялата фактурирана сума или част от нея, той трябва да плати пълния размер на сумата по фактурата, освен в случаите, когато става въпрос за очевидна грешка на Комбинирания оператор.

**12.9.** За дата на извършване на плащанията, се приема датата на заверяването на банковата сметка на Комбинирания оператор.

**12.10.** При подписване на настоящия договор Клиентът представя гаранция за изпълнение на задълженията си за плащане, в една от следните форми (в случай, че не е предоставил друго обезпечение, в съответствие с указаното в т.3.2.2., б."в"):

**12.10.1.** Депозит на парична сума по банковата сметка на Комбинирания оператор в размер на сумата от максималната месечна стойност на съхранението на количествата природен газ и на максималната месечна стойност на преноса на количествата природен газ, посочени в годишната програма по т.8.2.

**12.10.2.** Банкова гаранция, открита в полза на Комбинирания оператор, със срок на валидност един месец след изтичане на срока на Договора по т. 4.1, в размер на сумата от максималната месечна стойност на съхранението на количествата природен газ и на максималната месечна стойност на преноса на количествата природен газ посочени в годишната програма по т.8.2.

**12.11.** Банковата гаранция следва да бъде безусловна, неотменима, револвираща, с възможност да се усвои изцяло или на части. Гаранцията трябва да съдържа задължение на банката-гарант да извърши безусловно плащане при първо писмено искане от "Булгартрансгаз" ЕАД, в случай, че Клиентът не е изпълнил задължението си да заплати в срока и при условията на Договора стойността на предоставената услуга и/или дължимите по този договор лихви и неустойки. Образец на банковата гаранция е приложен към настоящия Договор – Приложение №11. След изтичане на периода на нагнетяване размерът на банковата гаранция или депозита се редуцира до размера на месечната стойност на съхранението.

**12.12.** Комбинираният оператор има право да усвои гаранцията или част от нея (депозит или банкова гаранция) в случай, че Клиентът не е изпълнил задължението си да заплати в срока и при условията на Договора дължимите по този договор суми;

**12.13.** Разходите по откриването и усвояването на гаранцията (депозит или банкова гаранция) са за сметка на Клиента.

**12.14.** Комбинираният оператор не дължи на клиента лихви за времето, през което сумата по депозита е престояла при него съгласно условията на Договора.

## **13. Санкции.**

**13.1.** В случай, че заверяването на банковата сметка на Комбинирания оператор с дължимата сума не бъде извършено в предвидените за това срокове по т.12.9. Клиентът дължи на Комбинирания оператор обезщетение в размер на 1/360 от законната лихва (ОЛП+10) върху неизплатената в срок сума за всеки просрочен ден и до деня (включително) на окончателното плащане. В този случай Комбинираният оператор разполага и с правата по т.12.12.

**13.2.** В случай, че Клиентът не изпълнява задължението си за плащане повече от седем дни, Комбинираният оператор може, без ограничение на правата по т.12.12., да спре или ограничи преноса, добива или нагнетяването на природен газ, до датата на извършване на дължимото плащане. Възстановяването на преноса, добива и нагнетяването им е в зависимост от наличния свободен капацитет за изпълнението им.

**13.3.** Санкциониращите мерки по т.13.2. се предприемат след писмено предупреждение, в което се посочва датата и часът за предприемане на спирането или ограничаването на преноса, съответно нагнетяването или добива на природен газ.

**13.4.** Санкциониращите мерки се прекратяват след заплащане на дължимите суми за съхранение и/или пренос, заедно с начислените обезщетения за забавено плащане, както и след възобновяване на гаранцията за плащане при условията на т. 12.10 и т. 12.11.

**13.5.** В посочените по-горе случаи Комбинираният оператор не носи отговорност за претърпените от Клиента вреди и пропуснати ползи.

**13.6.** В случай на договорен, но неизползван капацитет, в резултат на което Комбинираният оператор е претърпял вреди или пропуснати ползи, същият има право да претендира и в този случай Клиентът дължи неустойка в размер на стойността на преноса и съхранението на недоставеното за пренос и съхранение количество природен газ.

#### **14. Спиране и ограничаване на преноса, добива или нагнетяването на природен газ.**

**14.1.** Комбинираният оператор има право да спира или ограничава преноса, добива или нагнетяването на природен газ в следните случаи:

**14.1.1.** в случай на непосредствена заплаха за живота, здравето или собствеността на хора и по време на избягване на такива обстоятелства;

**14.1.2.** в случай на непреодолима сила;

**14.1.3.** когато се извършват планирани реконструкции и планирани ремонти на съоръжения на газопреносната система и/или на съоръженията на ПГХ „Чирен“;

**14.1.4.** при настъпване на аварии или поради други технологични причини, независимо от оператора;

**14.1.5.** в случай на извънредни ремонти по съоръженията на газопреносната система и/или на съоръженията на ПГХ „Чирен“;

**14.1.6.** при прилагане на санкциониращите мерки по т. 13.2.;

**14.1.7.** в случай на въведен ограничителен режим;

**14.1.8.** в случай, че Клиентът не спазва изискванията за качество и/или налягане на природния газ в точките на приемане на газа, предназначен за съхранение, дефинирани в Приложение №1 и в Приложение №3.

**14.2.** Комбинираният оператор не носи отговорност пред Клиента за претърпени вреди и/или пропуснати ползи от спиране или ограничаване преноса, добива или нагнетяването на природен газ в случаите, изброени в т.14.1.

#### **15. Условия, ред и срокове за уведомяване при спиране или ограничаване на преноса, добива и нагнетяването на природен газ и при възстановяването им. Прекъсване на прекъсваем капацитет**

**15.1.** Не по-късно от 15 ноември всяка година Комбинираният оператор публикува на интернет-страницата си график на плановите ремонти и реконструкции на съоръженията на газопреносната мрежа и на съоръженията на ПГХ „Чирен“. Графикът съдържа данни относно вида на ремонтите, очакваната им продължителност, както и предполагаемите ограничения на капацитета.

**15.2.** В случай на извънредни ремонти за отстраняване на дефекти или последствия от аварии, Комбинираният оператор уведомява Клиента за периода на извършване на ремонта най-малко 7 /седем/ дни предварително.

**15.3.** Комбинираният оператор има право да прекъсва (частично или изцяло) договорения прекъсваем капацитет за нагнетяване/добив по технологични причини, както и за осигуряване изпълнението на договорения твърд капацитет за нагнетяване/добив.



**15.4.** Комбинираният оператор уведомява Клиента незабавно за настъпили прекъсвания по т.15.3. и тяхната очаквана продължителност.

## **16. Комуникации.**

**16.1.** Цялата кореспонденция между страните е в писмена форма и се изпраща по факс, куриер или препоръчана поща до адресите на централите на двете страни, споменати в началото на Договора.

## **17. Непреодолима сила.**

**17.1.** Страните се освобождават от отговорност за неизпълнение на задълженията си, когато невъзможността за изпълнение се дължи на непреодолима сила. Ако страната е била в забава, тя не може да се позовава на непреодолима сила. Непреодолимата сила е непредвидимо или непредотвратимо събитие или обстоятелство, или комбинация от събития и/или обстоятелства от извънреден характер, възникнали след сключване на Договора и намиращи се в причинна връзка с неизпълнението или забавата.

**17.2.** Непреодолимата сила включва, но не се ограничава само до някои от следните събития: природни или техногенни бедствия - наводнения, земетресения, свлачища, пожари, експлозии на сондажи, следствие природно или техногенно разгерметизиране на резервоара, прекратяване подаването на газ към газопреносната система, терористични актове, войни и въоръжени действия (независимо от това дали са обявени или не), действия на граждански или военни власти, спиране или отмяна на съгласия, заповед на компетентен съд или регулативен орган, въстания, гражданско неподчинение, саботаж и наподобяващи военни операции.

**17.3.** Страната, която не може да изпълни задължението си поради непреодолима сила, след настъпването на събитието уведомява незабавно за това другата страна и се задължава в срок до 10 дни от настъпването на събитието да предостави, при възможност, на другата страна подробна информация за очакваната продължителност, причината за нарушението на изпълнението на задълженията си и кога очаква да възстанови изпълнението на задълженията си по договора. При неуведомяване не може да има позоваване на непреодолима сила.

**17.4.** В 15 дневен срок от получаване на уведомлението по чл. 17.3. страната, позоваваща се на непреодолима сила, трябва да изпрати писмено потвърждение, изходящо от официален орган /БТПП/ и /или/ друга компетентна институция, в което да се посочи причинната връзка между непреодолимата сила и невъзможността за изпълнение. Уведомление следва да се изпрати и при прекратяване действието на непреодолимата сила в посочения по-горе срок.

**17.5** Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задълженията и на свързаните с тях насрещни задължения спира. Съответните срокове за изпълнение се удължават с времето, през което е била налице непреодолима сила.

**17.6.** Страната, засегната от непреодолимата сила, се задължава надлежно и незабавно да предприеме всички технически, организационни и други възможни разумни мерки, за възстановяване на условията за изпълнението на задълженията си по този Договор за съхранение.

**17.7** Ако непреодолимата сила трае толкова дълго, че някоя от страните вече няма интерес от изпълнението по Договора, тя има право да го прекрати.

**17.8.** Неплатежоспособността (независимо от причината за настъпването ѝ) на някоя от страните не съставлява непреодолима сила.

## **18. Поверителност.**

**18.1.** Страните нямат право да предоставят информация на трети лица, станала им известна при или по повод изпълнението на този договор, с изключение на случаите, когато тази информация:

- Вече е налична в публичното пространство към момента на сключването на договора или може да бъде получена от други източници без ограничения или нарушения на настоящата клауза за конфиденциалност;
- Трябва да бъде достъпна до трети страни поради изисквания на българското или европейско законодателство, съдебно решение или решение на компетентен публичен орган.

## 19. Общи разпоредби.

**19.1.** Никоя от страните няма право да прехвърля права и задължения по този договор на трети лица без предварителното писмено съгласие на другата страна.

**19.2.** Този договор се подписва в два еднообразни екземпляра, по един за всяка от страните по договора.

**19.3.** Всички изменения и допълнения на Договора са валидни, ако са направени в писмена форма и са подписани от страните.

**19.4.** Приложения № 1 - 12 са неразделна част от настоящия Договор.

**19.5.** Всички спорове, които могат да възникнат във връзка с настоящия Договор се разрешават чрез преговори и съгласуване между страните.

**19.6.** В случай, че не се постигне споразумение по спор, същият ще бъде отнесен за решаване пред компетентния български съд.

**19.7.** За неуредените с настоящия Договор въпроси, се прилагат разпоредбите на действащото законодателство на Република България.

## Следните приложения са неразделна част от настоящия Договор:

Приложение №1 – Входни точки. Налягане и температура във входните точки;

Приложение №2 – Изходни точки. Налягане в изходните точки;

Приложение №3 – Техническа спецификация;

Приложение №4 – Договорен капацитет;

Приложение №4А – Предварителна годишна програма за съхранение;

Приложение №5 – Месечен/дневен сертификат на природния газ във входна/изходна точка/и;

Приложение №6 – Месечна заявка за нагнетяване;

Приложение №7 – Месечна заявка за добив;

Приложение №8 – Изменение на заявка за нагнетяване;

Приложение №9 – Изменение на заявка за добив;

Приложение №10 – Месечен Акт за количествата природен газ, нагнетени в ПГХ „Чирен“, респективно пренесени през газопреносната мрежа, обеми съхранявани в подземния резервоар и стойност на услугите по пренос и съхранение;

Приложение №10А – Месечен Акт за количествата природен газ, добити от ПГХ „Чирен“, респективно, получени на изходните точки, обеми газ, съхраняване в подземния резервоар и стойност на услугата съхранение;

Приложение №11– Образец на банкова гаранция;

Приложение №12 – Данни на лицата за 24-часова връзка между страните;

**За „Булгартрансгаз“ ЕАД:**

**/Георги Гегов/**

**За: .....**

**/..... /**

**Приложение № 1**

**Към Договор № ...../.....г. за пренос и съхранение на природен газ**

**Входни точки на газопреносната мрежа  
Налягане и температура на природния газ във входните точки**

1. **ГИС „Негру вода 1“** – вход на газопреносната мрежа на Република България, където се извършва измерване на природния газ от внос предназначен за пренос от Комбинирания оператор. Изискуемото минимално налягане на доставения за пренос природен газ е в зависимост от количеството, съгласно таблицата по-долу;
2. **ГИС „Галата“** – вход на газопреносната мрежа на Република България, където се извършва измерване и приемане на природния газ от местен добив.
3. **ГИС „Долни Дъбник“** – вход на газопреносната мрежа на Република България, където се извършва измерване и приемане на природния газ от местен добив

**Налягане и температура на природния газ във входните точки:**

№	Точка на приемане	Минимално налягане	Максимално налягане	Минимална температура	Максимална температура
		млн.куб.м./barg	bar	°C	°C
1.	ГИС „Негру Вода 1“	1-6 млн.куб.м./ден: 44-45 barg 6.1-9 млн.куб.м/ден: 43-44barg  9.1.-13 млн.куб.м/ден: 39-42barg  13.1 -16 млн.куб.м./ден: 36-38barg  16.1-18 млн.куб.м./ден: 33 – 35barg  18.1-20 млн.куб.м./ден: 30-32 barg	54	5	20
2.	ГИС „Галата“	3 bar над текущото налягане в ГПМ	54	5	20
3.	ГИС „Долни Дъбник“	6 bar	49	5	20

Средна температурата 3- 20°C

**За „Булгартрансгаз“ ЕАД:  
/Георги Гегов/**

**За .....:  
/...../**

**Приложение №2**

**Към договор №...../.....За пренос и съхранение на природен газ**

**Исходни точки на националната газопрееносна мрежа. Работно налягане**

пункт №	Работно налягане, bar	Исходни точки - ГРС, АГРС, ГИС и наименования на пунктовете
<b>C001</b>		<b>АГРС Кардам</b>
C001P01	6	АГРС Кардам C001P01
<b>C002</b>		<b>АГРС Генерал Тошево</b>
C002P01	6	АГРС Ген.Тошево C002P01
C002P02	16	АГРС Ген.Тошево C002P02
<b>C003</b>		<b>АГРС Добрич</b>
C003P01	6	АГРС Добрич C003P01
C003P02	25-54	АГРС Добрич C003P02
<b>C119</b>		<b>АГРС Силистра</b>
C119P01	16	АГРС Силистра C119P01
C119P02	25-54	АГРС Силистра C119P02
<b>C005</b>		<b>АГРС Вълчи дол</b>
C005P01	6	АГРС Вълчи дол C005P01
C005P02	5	АГРС Вълчи дол C005P02
<b>C006</b>		<b>ГРС Девня</b>
C006P01	6	ГРС Девня C006P01
C006P02	25-36	ГРС Девня C006P02
C006P03	12	ГРС Девня C006P03
C006P04	10	ГРС Девня C006P04
C006P05	12	ГРС Девня C006P05
<b>C007</b>		<b>ГРС СТРАШИМИРОВО</b>
C007P01	6	ГРС СТРАШИМИРОВО C007P01
C007P02	6	ГРС СТРАШИМИРОВО C007P02
C007P03	6	ГРС СТРАШИМИРОВО C007P03
<b>C008</b>		<b>ГРС ВАРНА</b>
C008P01	6	ГРС ВАРНА C008P01
C008P02	16	ГРС ВАРНА C008P02
C008P03	5	ГРС ВАРНА C008P03
<b>C010</b>		<b>ГРС Нови Пазар</b>
C010P01	6	ГРС Нови Пазар C010P01
C010P02	6	ГРС Нови Пазар C010P02
C010P03	25-54	ГРС Нови Пазар C010P03
<b>C012</b>		<b>ГРС Шумен</b>
C012P01	6	ГРС Шумен C012P01
C012P02	6	ГРС Шумен C012P02
C012P03	6	ГРС Шумен C012P03
C012P04	10	ГРС Шумен C012P04
<b>C013</b>		<b>ГРС Лозница</b>
C013P01	6	ГРС Лозница C013P01
<b>C014</b>		<b>ГРС Разград 1</b>
C014P01	6	ГРС Разград 1 C014P01
C014P02	6	ГРС Разград 1 C014P02
<b>C015</b>		<b>АГРС Разград Амилум</b>
C015P01	6	АГРС Разград Амилум C015P01
C015P02	6	АГРС Разград Амилум C015P02
<b>C016</b>		<b>ГРС Разград 2</b>
C016P01	6	ГРС Разград 2 C016P01
C016P02	12	ГРС Разград 2 C016P02
<b>C017</b>		<b>ГИС Разград</b>
C017P01	25-54	ГИС Разград C017P01
C017P02	6	ГИС Разград C017P02
<b>C019</b>		<b>ГРС Исперих</b>
C019P01	6	ГРС Исперих C019P01
C019P02	6	ГРС Исперих C019P02
C019P03	6	ГРС Исперих C019P03
C019P04	10	ГРС Исперих C019P04
<b>C020</b>		<b>АГРС Кубрат</b>
C020P01	6	АГРС Кубрат C020P01
C020P02	4	АГРС Кубрат C020P02
<b>C021</b>		<b>АГРС Търговище</b>
C021P01	6	АГРС Търговище C021P01
C021P02	6	АГРС Търговище C021P02
C021P03	6	АГРС Търговище C021P03
C021P04	25-54	АГРС Търговище C021P04
<b>C023</b>		<b>АГРС Попово</b>
C023P01	10	АГРС Попово C023P01
<b>C024</b>		<b>АГРС Русе Запад</b>
C024P01	6	АГРС Русе Запад C024P01
C024P02	6	АГРС Русе Запад C024P02

C024P03	25	АГРС Русе Запад C024P03
<b>C025</b>		<b>АГРС Русе Изток</b>
C025P01	6	АГРС Русе Изток C025P01
C025P02	10	АГРС Русе Изток C025P02
<b>C027</b>		<b>ГИС Провадия</b>
C027P01	6	ГИС Провадия C027P01
C027P02	6	ГИС Провадия C027P02
<b>C029</b>		<b>ГИС Дългопол</b>
C029P01	5	ГИС Дългопол C029P01
<b>C030</b>		<b>АГРС Бяла</b>
C030P01	4	АГРС Бяла C030P01
C030P02	4	АГРС Бяла C030P02
C030P03	25-46	АГРС Бяла C030P03
<b>C032</b>		<b>АГРС Полски Сеновец</b>
C032P01	6	АГРС Полски Сеновец C032P01
<b>C033</b>		<b>ГИС ИВАНЧА</b>
C033P01	25-49	ГИС ИВАНЧА C033P01
<b>C034</b>		<b>ГИС Павликени</b>
C034P01	25-49	ГИС Павликени C034P01
<b>C035</b>		<b>ГИС Бутово</b>
C035P01	25-49	ГИС Бутово C035P01
<b>C036</b>		<b>АГРС Градище</b>
C036P01	4	АГРС Градище C036P01
<b>C037</b>		<b>АГРС Левски</b>
C037P01	6	АГРС Левски C037P01
C037P02	6	АГРС Левски C037P02
<b>C038</b>		<b>ГИС Летница</b>
C038P01	25-49	ГИС Летница C038P01
<b>C039</b>		<b>ГРС Ловеч</b>
C039P01	6	ГРС Ловеч с АГРС Ловеч C039P01
C039P02	6	ГРС Ловеч с АГРС Ловеч C039P02
C039P03	6	ГРС Ловеч с АГРС Ловеч C039P03
C039P04	10	ГРС Ловеч с АГРС Ловеч C039P04
<b>C040</b>		<b>АГРС Севлиево</b>
C040P01	6	АГРС Севлиево C040P01
C040P02	6	АГРС Севлиево C040P02
<b>C041</b>		<b>ГРС Плевен</b>
C041P01	6	ГРС Плевен C041P01
C041P02	6	ГРС Плевен C041P02
C041P03	6	ГРС Плевен C041P03
C041P04	6	ГРС Плевен C041P04
C041P06	6	ГРС Плевен C041P06
C041P07	6	ГРС Плевен C041P07
<b>C042</b>		<b>ГИС Дерманци</b>
C042P01	30	ГИС Дерманци C042P01
<b>C043</b>		<b>ГРС Златна Панега</b>
C043P01	6	ГРС Златна Панега C043P01
<b>C044</b>		<b>АГРС Трудовец</b>
C044P01	4,5	АГРС Трудовец C044P01
C044P02	4,5	АГРС Трудовец C044P02
C044P03	4,5	АГРС Трудовец C044P03
<b>C045</b>		<b>АГРС Правец</b>
C045P01	4,5	АГРС Правец C045P01
C045P02	4,5	АГРС Правец C045P02
<b>C046</b>		<b>ГИС Разлив</b>
C046P01	25-44	ГИС Разлив C046P01
<b>C047</b>		<b>ГИС Ботевград</b>
C047P01	25-44	ГИС Ботевград C047P01
<b>C048</b>		<b>АГРС Ботевград</b>
C048P01	6	АГРС Ботевград C048P01
C048P02	6	АГРС Ботевград C048P02
<b>C049</b>		<b>АГРС Яна</b>
C049P01	4	АГРС Яна C049P01
<b>C050</b>		<b>ГРС София 1</b>
C050P01	6	ГРС София 1 C050P01
C050P02	5	ГРС София 1 C050P02
C050P03	5	ГРС София 1 C050P03
<b>C051</b>		<b>АГРС Чепинци Иззола Петров</b>
C051P01	2,5	АГРС Чепинци Иззола Петров C051P01
<b>C052</b>		<b>ГРС Кремиковци</b>
C052P01	6	ГРС Кремиковци C052P01
C052P02	6	ГРС Кремиковци C052P02
C052P03	6	ГРС Кремиковци C052P03
<b>C053</b>		<b>ГРС София 2</b>
C053P01	6	ГРС София 2 C053P01
C053P02	6	ГРС София 2 C053P02
C053P03	6	ГРС София 2 C053P03
<b>C054</b>		<b>АГРС Нови Искър</b>
C054P01	1,5	АГРС Нови Искър C054P01
C054P02	2,5	АГРС Нови Искър C054P02
C054P03	2,5	АГРС Нови Искър C054P03
<b>C055</b>		<b>ГРС София 3</b>
C055P01	6	ГРС София 3 C055P01

C055P02	10	ГРС София 3 C055P02
C055P03	10	ГРС София 3 C055P03
C055P04	6	ГРС София 3 C055P04
<b>C056</b>		<b>ГРС София 4</b>
C056P01	6	ГРС София 4 C056P01
C056P02	12	ГРС София 4 C056P02
C056P03	12	ГРС София 4 C056P03
<b>C057</b>		<b>ГРС Перник</b>
C057P01	5,5	ГРС Перник C057P01
C057P02	6	ГРС Перник C057P02
C057P03	5,5	ГРС Перник C057P03
C057P04	5	ГРС Перник C057P04
<b>C058</b>		<b>АГРС Елин Пелин</b>
C058P01	6	АГРС Елин Пелин C058P01
C058P02	6	АГРС Елин Пелин C058P02
C058P03	6	АГРС Елин Пелин C058P03
C058P04	6	АГРС Елин Пелин C058P04
C058P05	6	АГРС Елин Пелин C058P05
<b>C059</b>		<b>ГРС Бургас</b>
C059P01	6	ГРС Бургас C059P01
C059P02	10	ГРС Бургас C059P02
C059P03	32	ГРС Бургас C059P03
C059P04	33-35	ГРС Бургас C059P04
<b>C060</b>		<b>АГРС Дебелт</b>
C060P01	6	АГРС Дебелт C060P01
C060P02	6	АГРС Дебелт C060P02
<b>C061</b>		<b>АГРС Камено</b>
C061P01	5	АГРС Камено C061P01
C061P02	15	АГРС Камено C061P02
C061P03	10	АГРС Камено C061P03
<b>C062</b>		<b>ГИС Дебелт Еми</b>
C062P01	25-49	ГИС Дебелт Еми C062P01
<b>C063</b>		<b>АГРС Горово-Сунгурларе</b>
C063P01	5	АГРС Горово-Сунгурларе C063P01
<b>C064</b>		<b>АГРС Лозарево</b>
C064P01	5	АГРС Лозарево C064P01
<b>C065</b>		<b>АГРС Стралджа</b>
C065P01	6	АГРС Стралджа C065P01
C065P02	12	АГРС Стралджа C065P02
C065P03	12	АГРС Стралджа C065P03
C065P04	6	АГРС Стралджа C065P04
<b>C066</b>		<b>АГРС Ямбол</b>
C066P01	6	АГРС Ямбол C066P01
C066P02	6	АГРС Ямбол C066P02
C066P03	6	АГРС Ямбол C066P03
C066P04	6	АГРС Ямбол C066P04
<b>C067</b>		<b>АГРС Сливен</b>
C067P01	6	АГРС Сливен C067P01
C067P02	6	АГРС Сливен C067P02
C067P03	6	АГРС Сливен C067P03
<b>C069</b>		<b>АГРС Нова Загора</b>
C069P01	4	АГРС Нова Загора C069P01
<b>C070</b>		<b>ГИС Могила-Раднево</b>
C070P01	25-49	ГИС Могила-Раднево C070P01
<b>C071</b>		<b>ГРС Стара Загора</b>
C071P01	12	ГРС Стара Загора C071P01
C071P02	10	ГРС Стара Загора C071P02
<b>C127</b>		<b>ГИС Ястребово</b>
C127P01	25-49	ГИС Ястребово C127P01
<b>C072</b>		<b>ГРС Димитровград</b>
C072P01	25-35	ГРС Димитровград C072P01
C072P02	6	ГРС Димитровград C072P02
C072P03	6	ГРС Димитровград C072P03
C072P04	6	ГРС Димитровград C072P04
C072P05	6	ГРС Димитровград C072P05
<b>C073</b>		<b>АГРС Димитровград Вулкан</b>
C073P01	5	АГРС Димитровград Вулкан C073P01
<b>C074</b>		<b>ГИС Димитровград Райков сервис</b>
C074P01	25-49	ГИС Димитровград Райков сервис C074P01
<b>C075</b>		<b>АГРС Загоре</b>
C075P01	4	АГРС Загоре C075P01
<b>C076</b>		<b>ГИС Загоре Ида метан</b>
C076P01	25-49	ГИС Загоре Ида метан C076P01
<b>C077</b>		<b>АГРС Първомай</b>
C077P01	8	АГРС Първомай C077P01
C077P02	8	АГРС Първомай C077P02
C077P03	8	АГРС Първомай C077P03
<b>C078</b>		<b>АГРС Крушево</b>
C078P01	6	АГРС Крушево C078P01
<b>C079</b>		<b>АГРС Оризово</b>
C079P01	4	АГРС Оризово C079P01
<b>C080</b>		<b>АГРС Чирпан</b>
C080P01	5	АГРС Чирпан C080P01

<b>C081</b>		<b>ГИС Шишманци</b>
C081P01	25-49	ГИС Шишманци C081P01
<b>C082</b>		<b>АГРС Раковски</b>
C082P01	6	АГРС Раковски C082P01
C082P02	5	АГРС Раковски C082P02
<b>C083</b>		<b>АГРС Стряма</b>
C083P01	5	АГРС Стряма C083P01
<b>C084</b>		<b>АГРС Пловдив Север</b>
C084P01	6	АГРС Пловдив Север C084P01
C084P02	11	АГРС Пловдив Север C084P02
C084P03	6	АГРС Пловдив Север C084P03
C084P04	6	АГРС Пловдив Север C084P04
C084P05	6	АГРС Пловдив Север C084P05
C084P06	25-49	АГРС Пловдив Север C084P06
C084P08	6	АГРС Пловдив Север C084P08
<b>C085</b>		<b>АГРС Пловдив ВСИ</b>
C085P01	6	АГРС Пловдив ВСИ C085P01
C085P02	6	АГРС Пловдив ВСИ C085P02
C085P03	6	АГРС Пловдив ВСИ C085P03
C085P04	10	АГРС Пловдив ВСИ C085P04
C085P05	10	АГРС Пловдив ВСИ C085P05
C085P06	25-49	АГРС Пловдив ВСИ C085P06
<b>C086</b>		<b>АГРС Пловдив Юг</b>
C086P01	6	АГРС Пловдив Юг C086P01
C086P02	6	АГРС Пловдив Юг C086P02
<b>C087</b>		<b>АГРС Куклен КЦМ</b>
C087P01	6	АГРС Куклен КЦМ C087P01
C087P02	6	АГРС Куклен КЦМ C087P02
C087P03	6	АГРС Куклен КЦМ C087P03
C087P04	6	АГРС Куклен КЦМ C087P04
C087P05	6	АГРС Куклен КЦМ C087P05
<b>C088</b>		<b>АГРС Асеновград Калцит</b>
C088P01	6	АГРС Асеновград Калцит C088P01
C088P02	10	АГРС Асеновград Калцит C088P02
<b>C089</b>		<b>АГРС Голям Чардак</b>
C089P01	6	АГРС Голям Чардак C089P01
<b>C125</b>		<b>ГИС Граф Игнатиево</b>
C125P01	25-49	ГИС Граф Игнатиево C125P01
<b>C090</b>		<b>АГРС Съединение</b>
C090P01	10	АГРС Съединение C090P01
<b>C091</b>		<b>АГРС Стамболийски</b>
C091P01	2	АГРС Стамболийски C091P01
C091P02	6	АГРС Стамболийски C091P02
C091P03	6	АГРС Стамболийски C091P03
C091P04	6	АГРС Стамболийски C091P04
C091P05	6	АГРС Стамболийски C091P05
<b>C092</b>		<b>АГРС ПАЗАРДЖИК</b>
C092P01	25	АГРС ПАЗАРДЖИК C092P01
C092P02	12	АГРС ПАЗАРДЖИК C092P02
C092P03	12	АГРС ПАЗАРДЖИК C092P03
<b>C093</b>		<b>АГРС БЕЛОВО</b>
C093P01	6	АГРС БЕЛОВО C093P01
C093P02	6	АГРС БЕЛОВО C093P02
<b>C094</b>		<b>АГРС СЕПТЕМВРИ</b>
C094P01	12	АГРС СЕПТЕМВРИ C094P01
C094P02	5	АГРС СЕПТЕМВРИ C094P02
C094P03	5	АГРС СЕПТЕМВРИ C094P03
<b>C095</b>		<b>ГИС КОСТЕНЕЦ</b>
C095P01	25-54	ГИС КОСТЕНЕЦ C095P01
<b>C096</b>		<b>АГРС ИХТИМАН 1</b>
C096P01	6	АГРС ИХТИМАН 1 C096P01
C096P02	6	АГРС ИХТИМАН 1 C096P02
<b>C097</b>		<b>АГРС ИХТИМАН 2</b>
C097P01	6	АГРС ИХТИМАН 2 C097P01
<b>C098</b>		<b>ГРС Роман</b>
C098P01	5	ГРС Роман C098P01
<b>C099</b>		<b>АГРС Мездра 1</b>
C099P01	4,5	АГРС Мездра 1 C099P01
C099P02	25-54	АГРС Мездра 1 C099P02
<b>C100</b>		<b>АГРС Мездра 2</b>
C100P01	2,5	АГРС Мездра 2 C100P01
<b>C101</b>		<b>АГРС Мездра 3</b>
C101P01	4	АГРС Мездра 3 C101P01
<b>C102</b>		<b>АГРС Топлофикация Враца</b>
C102P01	5,5	АГРС Топлофикация Враца C102P01
C102P02	5,5	АГРС Топлофикация Враца C102P02
C102P03	5,5	АГРС Топлофикация Враца C102P03
<b>C103</b>		<b>ГИС Враца Екометан</b>
C103P01	25-47	ГИС Враца Екометан C103P01
<b>C104</b>		<b>ГРС Враца</b>
C104P01	11	ГРС Враца C104P01
C104P02	11	ГРС Враца C104P02
<b>C105</b>		<b>АГРС Мраморен</b>

<b>C105P01</b>	<b>3</b>	АГРС Мраморен C105P01
<b>C106</b>		<b>ГРС Чирен</b>
<b>C106P01</b>	<b>3</b>	ГРС Чирен C106P01
<b>C106P02</b>	<b>4,5</b>	ГРС Чирен - Бели Извор C106P02
<b>C108</b>		<b>АГРС Монтана</b>
<b>C108P01</b>	<b>6</b>	АГРС Монтана C108P01



**ДОГОВОРЕН КАПАЦИТЕТ ЗА НАГНЕТЯВАНЕ И ДОБИВ НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО  
ГАЗОВИ МЕСЕЦИ**

**Клиент: ....., газова година ..... Г.**

<b>ДОГОВОРЕН КАПАЦИТЕТ ЗА СЪХРАНЕНИЕ (общо за срока на договора ):</b> ..... млн. куб. м.		
<b>Месец:</b>	<b>договорен капацитет за нагнетяване, (млн.куб.м/месец)</b>	<b>договорен капацитет за добив,(млн.куб.м/месец)</b>
	<b>Твърд</b>	<b>Твърд</b>
Април, 20.. (15-30)		
Май, 20..		
Юни, 20...		
Юли, 20...		
Август, 20....		
Септември, 20...		
Октомври, 20..		
Ноември, 20...		
Декември, 20...		
Януари, 20..		
Февруари, 20..		
Март, 20..		
<b>Всичко:</b>		

**За „Булгартрансгаз“ ЕАД:**  
**/Георги Гегов/**

**За .....**  
**/...../**

**ГОДИШНА ПРОГРАМА ЗА СЪХРАНЕНИЕ**

**Клиент: ....., газова година ..... Г.**

<b>КОЛИЧЕСТВА ПРИРОДЕН ГАЗ ЗА СЪХРАНЕНИЕ (общо за срока на договора): .....милиона куб.м.</b>		
<b>Месец:</b>	<b>Количества за нагнетяване (млн. куб. м/месец)</b>	<b>Количества за добив (млн. куб. м/месец)</b>
Април, 20.. (15-30)		
Май, 20...		
Юни, 20..		
Юли, 20....		
Август, 20...		
Септември, 20.....		
Октомври, 20....		
Ноември, 20...		
Декември, 20...		
Януари, 20....		
Февруари, 20...		
Март, 20....		
<b>Всичко:</b>		

**За „Булгартрансгаз“ ЕАД:  
/Георги Гегов/**

**За .....:  
/...../**

Образец!

**Приложение № 5**

**Към Договор № ..... / ..... г. за пренос и съхранение на природен газ**

**Месечен/дневен сертификат на природния газ от входна/изходна точка:**

**МЕСЕЧЕН/ДНЕВЕН СЕРТИФИКАТ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ**

**в ..... за месец/ден ...../ 20.. г.**

	<b>СЪСТАВ</b>	<b>ФОРМУЛА</b>	<b>СТОЙНОСТ</b>	<b>Мол %</b>
	МЕТАН	CH <sub>4</sub>		%
	ЕТАН	C <sub>2</sub> H <sub>6</sub>		%
	ПРОПАН	C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>		%
	и-БУТАН	i-C <sub>4</sub> H <sub>10</sub>		%
	н-БУТАН	n-C <sub>4</sub> H <sub>10</sub>		%
	и-ПЕНТАН	i-C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>		%
	н-ПЕНТАН	n-C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>		%
	нео-ПЕНТАН	neo-C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>		%
	и-ХЕКСАН	i-C <sub>6</sub> H <sub>14</sub>		%
0	АЗОТ	N <sub>2</sub>		%
1	ВЪГЛЕРОДЕН ДВУОКИС	CO <sub>2</sub>		%
2	СЕРОВОДОРОД + МЕРКАПТАНИ	H <sub>2</sub> S + MERCAP		мг/нм <sup>3</sup>
3	ПЛЪТНОСТ	ρ		кг/нм <sup>3</sup>
4	НИСША КАЛОРИЧНОСТ	Q		ккал/нм <sup>3</sup>
5	ВИСША КАЛОРИЧНОСТ	Q		ккал/нм <sup>3</sup>
6	ТОЧКА на РОСА /по вода/	T		°C

**Приложение 6**

**Месечна заявка за нагнетяване от ...../име на клиента/  
за м....., 20...г. по Договор №.....201 год**

Дата	Заявено количество за нагнетяване *		Входна точка *	Одобрено количество за нагнетяване **	
	хнм <sup>3</sup>	(Т/П)		хнм <sup>3</sup>	(Т/П)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					

\* - При количества от различни входни точки или различен вид капацитет в рамките на един ден се попълват отделни редове за същия ден

\*\* - Попълва се от Комбинирания оператор

Уточнение:

(Т/П) - Твърд капацитет/Прекъсваем капацитет

Заявено от Клиента: /Трите имена и длъжност/

Дата:.....

Одобрено от Комбинирания оператор:/Трите имена и длъжност/

Дата:.....

**Приложение 7**

**Месечна заявка за добив от ...../име на клиента/  
за м....., 20...г. по Договор №.....201 год.**

Дата	Заявено количество за добив *		Исходна точка*	Одобрено количество за добив **	
	хнм <sup>3</sup>	(Т/П)		хнм <sup>3</sup>	(Т/П)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					

\* - При количества от различни изходни точки или различен вид капацитет в рамките на един ден се попълват отделни редове за същия ден

\*\* - Попълва се от Комбинирания оператор

Уточнение:

(Т/П) - Твърд капацитет/Прекъсваем капацитет

Заявено от Клиента: /Трите имена и длъжност/

Дата:.....

Одобрено от Комбинирания оператор:/Трите имена и длъжност/

Дата:.....

**Приложение 8**

**Изменение на заявка за нагнетяване от...../име на Клиента/  
за м....., 20...г. по Договор № .....201 год.**

Дата	Одобрено количество за нагнетяване (1)		Изменено количество за нагнетяване (2)		Прехвърляне на разликата (2 -1) *за следващ период (3)		Одобрено изменено количество за нагнетяване (4) ***		Одобре на Входна точка (5)	Измене на Входна точка (6) **	Одобрена изменена Входна точка (7) ***
	хнм <sup>3</sup>	(Т/П)	хнм <sup>3</sup>	(Т/П)	хнм <sup>3</sup>	(Т/П)	хнм <sup>3</sup>	(Т/П)	(име)	(име)	(име)
1											
2											
3											
4											
5											
6											
7											
8											
9											
10											
11											
12											
13											
14											
15											
16											
17											

\* - Попълва се от Клиента като се посочва период /месец,седмица или ден/ към който да се отнесе разликата

\*\* - Попълва се от Клиента само при промяна на входната точка

\*\*\* - Попълва се от Комбинирания оператор

Уточнение: При различни количества или различна входна точка в разките на един ден се попълват два отделни реда за същия ден

(Т/П) - Твърд капацитет/Прекъсваем капацитет

Заявено от Клиента: /Трите имена и длъжност/

Дата:.....

Одобрено от Комбинирания оператор:/Трите имена и длъжност/

Дата:.....

**Изменение на заявка за добив от ..... /име на Клиента/  
за м....., 20...г. по Договор № .....201 год.**

Дата	Одобрено количество за добив (1)		Изменено количество за добив (2)		Прехвърляне на разликата (2 -1) *за следващ период (3)		Одобрено изменено количество за добив (4)***		Одобре на Изходна точка (5)	Измене на Изходна точка (6) **	Одобрена изменена Изходна точка (7) ***
	хнм <sup>3</sup>	(Т/П)	хнм <sup>3</sup>	(Т/П)	хнм <sup>3</sup>	(Т/П)	хнм <sup>3</sup>	(Т/П)	(име)	(име)	(име)
1											
2											
3											
4											
5											
6											
7											
8											
9											
10											
11											
12											
13											
14											
15											
16											
17											

\* - Попълва се от Клиента като се посочва период /месец,седмица или ден/ към който да се отнесе разликата

\*\* - Попълва се от Клиента само при промяна на входната точка

\*\*\* - Попълва се от Комбинирания оператор

Уточнение: При различни количества или различен вид капацитет или различна изходна точка в разките на един ден се попълват отделни редове за същия ден

(Т/П) - Твърд капацитет/Прекъсваем капацитет

Заявено от Клиента: /Трите имена и длъжност/

Дата:.....

Одобрено от Комбинирания оператор:/Трите имена и длъжност/

Дата:.....





**Съхранение и добив по Договор .....на количества природен газ по Договора и калкулация на дължимата цена**

Дата	Одобрени Заявки, хил.м3	Добити количества по показания на ГИП Чирен, хил.м3/по разпределеното по т.9.6 от Договора	Наличност в ПГХ* в хил.м3	Цена за съхранение лв/хил. без ДДС	<b>Дължима сума за съхранение лв. без ДДС</b> k.6= k.4*k.5	Получено от клиента количество изходна точка ГРС, АГРС, ГИС хил.м3
к.1	к.2	к.3	к.4	к.5	к.6	к.7*
Общо за месеца	0,000	0,000	0,000	2,49	0,00	0,00

\* Разлика между стойностите на колона к.6 и к.3 се явяват количество съгласно чл. 9.9 от Договора.

Одобрено за Комбинирания оператор: /Трите имена и длъжност/  
Дата:.....

**Приложение №11**

**Към Договор №..... / ..... г. за пренос и съхранение на природен газ  
Образец на банкова гаранция**

**БАНКОВА ГАРАНЦИЯ ЗА ПЛАЩАНЕ**

**До  
"БУЛГАРТРАНСГАЗ" ЕАД  
гр. София, Р. България**

Известени сме, че нашият Клиент....., наричан за краткост по-долу Клиент, ЕИК....., данъчен №....., гр.София, ще сключи с Вас, в качеството Ви на Комбиниран оператор, Договор за пренос и съхранение на природен газ в собственото Ви ПГХ.

Също така, сме информирани, че в съответствие с постигнато съгласие между страните по Договора, при подписването му, Клиентът следва на Вас, в качеството Ви на Комбиниран оператор, да представи банкова гаранция за плащане, открита във Ваша полза, за сумата в размер на ..... лв., за да гарантира предстоящите плащания за извършване на услугата по пренос на природен газ и на услугата съхранение на природен газ.

Като се има предвид гореспоменатото, ние \_\_\_\_\_ [Банка], с настоящето поемаме неотменимо и безусловно задължение да Ви заплатим всяка сума, предявена от Вас, но общия размер на която не надвишава ....., в срок до 3 (три) работни дни след получаването на първо Ваше писмено поискване, съдържащо Вашата декларация, че Клиентът не е изпълнил някое от задълженията си за плащане в договорения за това срок.

Вашето искане за усвояване на суми по тази гаранция е приемливо и ако бъде изпратено до нас в пълен текст чрез надлежно кодиран телекс/телеграф от обслужващата Ви банка, потвърждаващ, че Вашето оригинално искане е било изпратено до нас чрез препоръчана поща и че подписите на същото правно обвързват Вашата страна. Вашето искане ще се счита за отправено след постъпване или на Вашата писмена молба за плащане, или по телекс, или по телеграф на посочения по-горе адрес.

Тази гаранция влиза в сила, от момента на нейното издаване. Отговорността ни по тази гаранция ще изтече в 16.00 часа на ....., до която дата какъвто и да е иск по нея трябва да бъде получен от нас. След тази дата гаранцията автоматично става невалидна, независимо дали това писмо-гаранция ни е изпратено обратно или не.

Гаранцията трябва да ни бъде изпратена обратно веднага след като вече не е необходима или нейната валидност е изтекла, което от двете събития настъпи по-рано.

Гаранцията е лично за Вас и не може да бъде прехвърляна.

С уважение,  
(БАНКА)

**Приложение №12**

**Към Договор №...../..... г. за пренос и съхранение на природен газ  
Данни на лицата за 24-часова връзка между страните**

<b>Лица на Клиента за 24-часова връзка с Комбинирания оператор</b>			
1. Фамилия, Име		Получава сертификат за сигурност при влизане в защитена зона	Да / Не
Тел.	Мобилен телефон	E-mail:	Факс:
2. Фамилия, Име		Получава сертификат за сигурност при влизане в защитена зона	Да / Не
Тел.	Мобилен телефон	E-mail:	Факс:
3. Фамилия, Име		Получава сертификат за сигурност при влизане в защитена зона	Да / Не
Тел.	Мобилен телефон	E-mail:	Факс:

<b>Лица от Комбинирания оператор за 24-часова връзка с Клиента</b>			
<b>ДЕЖУРНИ ДИСПЕЧЕРИ</b>			
	<b>Телефон:</b>	<b>Мобилен телефон:</b>	<b>Факс:</b>
<b>ЦЕНТРАЛНО УПРАВЛЕНИЕ</b>			
<b>ПГХ „ЧИРЕН“</b>			