

ДОГОВОР
ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ КЪМ ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА
НА "БУЛГАРТРАНСГАЗ" ЕАД

Днес, г. в гр. София, между:

"БУЛГАРТРАНСГАЗ" ЕАД, със седалище и адрес на управление: гр. София, район "Люлин", ж.к. "Люлин 2", бул. "Панчо Владигеров" № 66, вписано в търговския регистър на Агенцията по вписванията с ЕИК 175203478, представлявано от Георги Гегов – Изпълнителен директор, в качеството на лицензиант на дейността "ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ" за територията на Република България, наричано за краткост **ОПЕРАТОР НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА** от една страна,

и

....., със седалище и адрес на управление:....., вписано в търговския регистър на Агенцията по вписванията с ЕИК №....., представлявано от....., в качеството на небитов клиент на природен газ, наричано за краткост **КЛИЕНТ**, от друга страна,

на основание чл. 196 и сл. от Закона за енергетиката и чл. 2, ал. 1, т. 4 от *Наредба №4/05.11.2013 г. за присъединяване към газопреносната и газоразпределителните мрежи*, наричана по-долу **Наредбата**, се сключи настоящия Договор за следното:

I. ПРЕДМЕТ.

Чл. 1.1. ОПЕРАТОРЪТ НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА се задължава да присъедини към газопреносната си мрежа следният обект на **КЛИЕНТА**:....., при изпълнение разпоредбите на Наредбата, на условията и сроковете на този договор и условията по присъединяване, предвидени в становище на **ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА № БТГ-.....**

Чл. 1.2. За местоположение на точката на присъединяване към газопреносната мрежа се определя: нова измервателна линия, разположена на разположена на съществуваща автоматична газорегулираща станция (АГРС/ГИС/ГРС), собственост на **ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА**.

Чл. 1.3. Присъединяването ще се осъществи чрез нова измервателна линия, разположена на автоматична газорегулираща станция (АГРС/ГИС/ГРС) собственост на **ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА** и изграждане на газопровод до точката на присъединяване, собственост на **КЛИЕНТА**.

Чл. 1.4. Условия на присъединяването:

1.4.1. Максимален часов разход на природен газза 201..г. и за 201..г., приведен към температура 293,15 К (20 °С) и абсолютно налягане 0,101325 МРа;

1.4.2.Обеми природен газ, заявени за потребление в точката на присъединяване:

- За 201...г.: – хил. Nm³/у.
- За 201...г.: – хил. Nm³/у.
- За 201...г.: – хил. Nm³/у.

1.4.3. Налягане на природния газ в точката на присъединяване:

- Максимално работно налягане: МРа.
- Гарантирано от Оператора на газопреносната мрежа налягане \geq МРа.

1.4.4. Присъединителен газопровод:

- Диаметър: mm;
- Дебелина на стената: mm;

Чл. 1.5. Условието и реда за разпределението на капацитет за пренос във входните и изходните точки на газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД се извършва съгласно *Правилата за предоставяне на достъп до газопреносната и/или газоразпределителната мрежа, за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ* (одобрени с Решение № П-1 от 14.03.2013г. на ДКЕВР) и *Правила за ползване на газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД*, след тяхното утвърждаване от ДКЕВР.

Чл.1.6. Свободният твърд капацитет за пренос се изчислява поотделно за всяка входна и изходна точка от газопреносната мрежа, като за нови входни и изходни точки от газопреносната мрежа Оператора изчислява свободния капацитет, при отчитане на сключените с ползвателите на мрежата договори за пренос на природен газ и сключените договори за присъединяване към газопреносната мрежа.

Чл. 1.7. За фактическото присъединяване на **КЛИЕНТА** към газопреносната мрежа, същия следва да представи на **ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА** акт за първоначален технически преглед, съгласно чл. 370, ал. 1 от Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ от 16.07.2004г., издадено от компетентни органи, имащи такова право, съгласно Българското законодателство.

Чл. 1.8. ОПЕРАТОРЪТ НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА извършва запълване с природен газ за провеждане на 72-часови проби по реда на чл. 22, т. 2 от Наредбата и преустановява подаването на газ след приключването на пробите.

Чл. 1.9. Фактическото присъединяване на КЛИЕНТА към газопреносната мрежа се извършва след заплащане цената за присъединяване по Раздел III от настоящият договор.

Чл. 1.10. В случай на възникване на аварийна ситуация или нареждане за въвеждане на ограничителен режим на природен газ по реда на Наредба №10/09.06.2004 г., **КЛИЕНТЪТ** има/няма възможност за преминаване към алтернативно гориво и е/не е в състояние да превключи източника си за захранване (в срок до часа) след уведомяването от компетентния орган за спирането на газоподаването. Необходимите условия за

безпроблемно ограничаване или спиране на газоподаването са посочени в **Приложение №5** от настоящия договор. Няма инсталации или уязвими потребители, за които може да настъпи аварийна или бедствена ситуация.

II. СРОК

Чл. 2.1. ОПЕРАТОРЪТ НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА ще изготви и съгласува за своя сметка проектната документация за изграждане на съоръженията, необходими за нуждите на присъединяването в съответствие с действащата нормативна уредба, както и ще изпълни строежа **в срок**

Чл. 2.2. КЛИЕНТЪТ е длъжен да представи на **ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА** копие от одобрената проектна документация на присъединявания обект и на присъединителния газопровод, както и съпътстващите съгласувателни и разрешителни документи от компетентния орган **в срок**

Чл. 2.3. КЛИЕНТЪТ е длъжен да изгради за своя сметка присъединявания обект и присъединителния газопровод, в съответствие със Становището за присъединяване, одобрената проектна документация и действащата нормативна уредба, **в срок до**

Чл. 2.4. При наличие на непреодолима сила, както и при забрана за строителство или отказ за утвърждаване на трасета за линейните обекти от компетентните органи, сроковете за изпълнение на задълженията на страните се удължават с толкова време, колкото е траело събитието.

Чл. 2.5. Страната, която се позовава на обстоятелствата по чл. 2.4. е длъжна в 10-дневен срок да уведоми другата за събитието. В противен случай се лишава от правото да се позовава на същото.

Чл. 2.6. Страните се освобождават от отговорност за неизпълнение на сроковете по този договор поради настъпване на събития, визирани в чл. 2.4, ако е спазено условието на т.2.5.

III. ЦЕНА И НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ

Чл.3.1. Цената за присъединяване се определя съгласно чл. 24 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ и включва действителните разходи за изграждане на съоръженията за присъединяване към газопреносната мрежа.

Чл.3.2. При подписването на договора **ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА** предоставя на **КЛИЕНТА** фактура изготвена на база предварителна количествена сметка за очакваните разходи за изграждане на съоръженията за присъединяване.

Чл.3.3 В срок от 7 (седем) календарни дни от подписването на договора и получаването на фактурата по чл.3.2 **КЛИЕНТА** заплаща стойността на фактурата по т. 3.2.

Чл.3.4. След изграждане на съоръженията за присъединяване, но не по-късно от изпълнение на фактическото присъединяване към мрежата на база на количествена сметка за извършените разходи по фактическото присъединяване **ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА** издава кредитно/дебитно известие към фактурата по чл.3.2 с разликата между фактическите разходи по извършеното присъединяване и фактурираната сума по чл.3.2.

Чл.3.5. КЛИЕНТА/ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА заплаща стойността по кредитното/дебитно известие, в срок от 7 (седем) календарни дни от датата на издаването му.

IV. НЕУСТОЙКИ И ОБЕЗЩЕТЕНИЯ

Чл. 4.1. При забава в срока за изпълнение на дейностите по чл. 2.1. от настоящия договор, **ОПЕРАТОРЪТ НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА** дължи неустойка на **КЛИЕНТА** в размер на 0.1 % за всеки ден забава от стойността на направените от **ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА** инвестиции извън тези покрити от цената за присъединяване, но не повече от 100 % от общата им стойност.

Чл. 4.2. При забава в срока за изпълнение на дейностите по чл. 2.3 от настоящия договор, **КЛИЕНТА** дължи неустойка на **ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА** в размер на 0.1 % за всеки ден забава от стойността на направените от **ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА** инвестиции извън тези покрити от цената за присъединяване, но не повече от 100 % от общата им стойност.

Чл. 4.3. При отказ на **КЛИЕНТА** от присъединяване, то той дължи неустойка, в размер на направената за присъединяването инвестиция от **ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА** непокрита от платена цена за присъединяване.

Чл. 4.4. В случаите, когато **КЛИЕНТЪТ** не усвоява пълния размер на първоначално заявените номинални количества природен газ и това налага реконструкция на изградените за присъединяването съоръжения, тази реконструкция се извършва от **ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА** за сметка на **КЛИЕНТА**.

Чл. 4.5. В случай, че през първите три календарни години от въвеждането в експлоатация на съоръженията за присъединяване включително годината на въвеждане в експлоатация, присъединения обект на **КЛИЕНТА** не е заявявал капацитет за пренос на количествата природен газ предвиден в т. 1.4.2. (пряко или чрез своя доставчик), то в края на третата година същия дължи на **ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА** неустойка в размер на направената за присъединяването инвестиция от **ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА** равен на процента неизползван капацитет, но не повече от 100 % от нея.

V. ОБЩИ РАЗПОРЕДБИ

Чл. 5.1. Страните могат да договарят изменения и допълнения в клаузите на този Договор само с двустранно подписано допълнително споразумение.

Чл. 5.2. За неуредените с този Договор въпроси, ще се прилагат нормите на действащото законодателство, а при непостигане на съгласие по пътя на преговорите, изправната страна може да отнесе спора към компетентен съд.

Чл. 5.3. Този договор влиза в сила в деня на двустранното му подписване.

Чл. 5.4. Настоящият Договор, заедно с приложенията, се състави и подписа в три еднообразни екземпляра – два за **ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА** и един за **КЛИЕНТА**.

Чл. 5.5. Неразделна част от този договор са:

Приложение № 1 – Документи на **КЛИЕНТА** по чл. 16 от Наредбата;

Приложение № 2 – Характеристика на обемите природен газ, заявени за пренос, съгласно чл. 17, т. 4 от Наредбата;

Приложение № 3 – Характеристика на съоръженията, съгласно чл. 17, т. 5 от Наредбата.

Приложение № 4 – Становище за присъединяване **№**

Приложение № 5 – Въпросник относно техническите параметри, при които могат да работят присъединените инсталации и наличието на захранване с алтернативно гориво и данни относно възможностите за работа при въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на снабдяването с природен газ.

За **ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА
МРЕЖА:**

За **КЛИЕНТА:**

Георги Гегов

*Изпълнителен директор
на „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД*