



ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО
РЕГУЛИРАНЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

От „Булгаргаз“ ЕАД

Гр. София, община Средец

София 1000, ул. „Петър Парчевич“ №47

Фирмено дело №16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485

БУЛСТАТ 175203485 БАНКОВА СМЕТКА

BG92 CITI9250 1010 0068 00, BIC CODE: CITIBGSGF, “СИТИБАНК ЕВРОПА“ АД – БЪЛГАРИЯ

Телефон: 935 98 44 факс: 925 03 94

e-mail bulgargaz.bg

притежаващо лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г. за обществена доставка на природен газ

представявано от Веселин Сашев Синабов

ЕГН _____, документ за самоличност: № _____

Изд. На _____ г. от _____

На длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м.юли на 2026 г. при продажба от „Булгаргаз“ ЕАД на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, образувани в съответствие с изискванията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ:

- 37.70 EUR/MWh (73.73 лв/MWh) без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 1.10 EUR/MWh и компонента съгласно чл.1а ал.2 в размер на 0.17 EUR/MWh

2. Прилагам следните документи:

- 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. юли 2026 г.
- 2.2. Справка за осреднен валутен курс на EUR към щатския долар.
- 2.3. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.юли 2026 г.
- 2.4. Справка № 2 - за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра по договора с азербайджанската компания

- 2.5. Справка №3- количества природен газ за м. юли 2026 г.
- 2.6. Справка № 4 – списък на крайни снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия и договорени количества природен газ за доставка през м. юли 2026 г.
- 2.7. Справка № 4.1-Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м. юли 2026 г. по свободно договорени цени.
- 2.8. Справка № 5 – Компонента за дейността обществена доставка – възвръщаемост на активите.
- 2.9. Справка № 6 – Компонента за дейността обществена доставка
- 2.10. Акт за месец май 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001333/05.05.2026 за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. май 2026 г. Съгласуван график за съхранение на природен газ по План за извънредни ситуации.
- 2.11. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2026 г. извън План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение. Издадена фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД 0040001333/05.05.2026 за годишен интегриран продукт търговско съхранение. Фактури № 0040001363/03.06.2026 и 0040001390/03.06.2026 за закупуване на капацитет за добив/нагнетяване на дневна база и разход за нагнетяване.
- 2.12. Уведомление от терминала за закъснение на ремонтните дейности и изместване на планираната дата за доставка на карго от „Булгаргаз“ ЕАД.
- 2.13. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива за м. март, м. април и м.май 2026 г.
- 2.14. Сертификат, издаден от SGS за разтоварване на количества, доставени по Потвърждение за доставка с Shell International Trading Middle East Limited FZE на 30-31 май 2026 г. Справки относно доставните цени на количествата, съхранявани в Турция.
- 2.15. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

.....

(трите имена)

ЕГН, документ за самоличност: No

изд. на от

Дата: 10.06.2026 г.

Подпис




ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м. юли на 2026 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м. юли на 2026 г. да бъде утвърдена цена на природния газ, по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия в размер на 37.70 EUR/MWh (73.73 лв./MWh) (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 1.10 EUR/MWh;
- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.17 EUR/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м. юли 2026 г. е образувана при спазване на условията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Предложението на „Булгаргаз“ ЕАД е съобразено и с условията по договорите, по които дружеството ще закупува и доставя природен газ през м. юли 2026 г., а именно:

Договор за продажба на природен газ между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД

Съгласно условията на този договор, цената на природния газ се образува по 100% петролно обвързана формула. Копие от договора, ведно с всички допълнения към него Ви е представен с наш рег. № ТТ-106/30.12.2020 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило доставните цени за м. юли при условията на действащия договор с азербайджанска компания, с доставна точка Комотини, връзката между газопроводите ТАР и IGB. Цената на всички доставени количества по договора се изчислява по ценообразуващата формула от Договора.

Цените на алтернативните горива, които са в основата за определянето на доставната цена на природния газ за III-то трим. на 2026 г., съответно за м. юли 2026 г., са посочени в приложената към заявлението Справка 2, като доставната цена в ИТ Комотини се повишава спрямо доставната цена за м. юни на 2026 г. с%

За м. юли 2026 г. доставната цена за всички количества по договора възлиза на \$/MWh (със закръгление до 3-три знак след десетичната запетая).

Общото очаквано количество за доставка през м. юли по договора с азербайджанска компания е в размер отMWh. Включеното в ценообразуването количество е в размер от MWh.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на IGB

Разходите за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB се заплащат съгласно договор, сключен между ICGB – оператор на газопровода IGB и „Булгаргаз“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД е резервирало необходимите капацитетни продукти по време на процедурата Open Season на IGB за количество от ... MWh/ден. Капацитет от ... MWh/ден, необходим за пренос на пълните количества по договора с азербайджанска компания „Булгаргаз“ ЕАД осигури чрез подписване на допълнително споразумение с ICGB.

За м. юли 2026 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на 1 446 674.47 EUR.

Алтернативни доставки

Доставка на втечен природен газ от терминал в Александруполис

Съгласно съгласуваната преди началото на газова година 2025/2026 програма за доставка на количества ВПГ, „Булгаргаз“ ЕАД следваше да извърши доставка на 1 танкер ВПГ на 18 юни 2026 г. Част от доставените количества следваше да бъдат използвани от терминала за охлаждането му и газирането му веднага след приключване на ремонтните дейности, първоначално обявени за периода от 01.04.2026 г. до 30.06.2026 г. и регазификацията на количества и съответно подаването им към „Булгаргаз“ ЕАД да започне на 01.07.2026 г. На 28.04.2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД беше уведомено от „Газтрейд“ С.А. (прилагаме получено уведомление от Газтрейд), че поради неблагоприятни метеорологични условия, ремонтните дейности ще бъдат удължени и съответно се измества прозореца за доставка на танкера на „Булгаргаз“ ЕАД за периода 01-05.07.2026 г., като се предвижда регазификацията и подаване на количества да започне от 14.07.2026 г. За целите на тази доставка, включваща и количества, предназначени за охлаждане и газиране на терминала, „Булгаргаз“ ЕАД обяви търг за доставка на LNG в Александруполис, като офертите бяха оценени на база „доставна цена“ и „начин на плащане“. „Булгаргаз“ ЕАД ще изпрати на КЕВР Потвърждението за доставка веднага след двустранното му подписване.

Терминалът за втечен газ в Александруполис уведоми „Булгаргаз“ ЕАД, че плановите ремонтни дейности се очаква да приключат със закъснение и понастоящем предвижданията на терминала са, че регазификация може да започне най-рано от 15.07.2026 г. Началото на регазификацията е свързано с извършване на процеси по охлаждане и газифициране на терминала, които ще бъдат извършени с доставеното от Булгаргаз карго през м.юли (прозорец на доставка 06-09 юли, като дните за извършването на тези процеси са прогнозирани да траят 6 до 7 дни плюс 2 дни за разтоварване на количества на Булгаргаз).

Отчитайки че през предходната година Операторът на терминала в Александруполис неколкратно отместваше очакваната дата за започване на търговска експлоатация след спиране за ремонт, „Булгаргаз“ ЕАД не планира количества за доставка от терминала в ценообразуването. В случай, че количества от терминала бъдат регазифицирани и той започне нормално функциониране, количествата ще бъдат нагнетявани в ПГХ Чирен за изпълнение на задълженията на Булгаргаз във връзка за съхранение на количества в хранилището.

Въз основа на горното, в ценообразуването за м. юли няма включени количества за доставка от терминала.

Доставка на втечен природен газ през Турция

С цел осигуряване на заявките на своите клиенти през летния сезон 2025/2026 г., „Булгаргаз“ ЕАД организира търг за доставка на 1 товар втечен природен газ в Турция на 30-31 май, като оценката на офертите беше извършена на база предложена цена и начин на плащане.

Избраният изпълнител за доставката през м. май е Shell (Shell International Trading Middle East Limited FZE), с доставна цена EUR/MWh. Доставеното количество е в размер от, като това количество е предвидено за прием от „Булгаргаз“ ЕАД през летния период – за нуждите на клиентите на дружеството и за нагнетяване.

В ценообразуването за м.юли е включено количество за доставка от този товар в размер от MWh.

В ценообразуването за м. юли е включено и количество за доставка от Турция от предходна доставка на „Булгаргаз“ ЕАД в размер от MWh по ценаEUR/MWh.

Цена по Споразумение с Боташ за услуги

Съгласно подписания на 30.12.2022 г. Term sheet с Боташ, предоставен на КЕВР със заявлението за м. април 2023 г., Булгаргаз може да получи през м. юли 2026 г. количество природен газ на т. Странджа1/Малкочлар в размер до MWh/ден. Цената, която се дължи по Споразумението с Боташ е в размер от USD/MWh.

Компонент по чл.17, ал.7, начисляван върху цената на входа на газопреносната мрежа

Предложената продажна цена за м. юли на 2026 г. включва компонент в размер на 1.10 EUR/MWh, или 3.0195% от цената за вход. Този компонент е изчислен при отчитане изискванията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, а именно утвърдените от КЕВР условно-постоянни и променливи разходи за 2026 г. са преизчислени за м. юли 2026 г., като е коригиран с цел изпълнение на изискванията на чл. 17 ал. 7 от Наредба №2/2013 г.

След приключване на търга за капацитет за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ извън План за действие при извънредни ситуации, „Булгаргаз“ ЕАД разполага с ... броя годишни интегрирани единици за 2026-2027 година, с единична цена от 8 205,19 EUR, валидна от 15.04.2021 г. и утвърдена от КЕВР с решение Ц-34/13.08.2020 г. След допълнителното разпределение по месеци на количества за добив и нагнетяване са налични и стойностите на премиите, дължими за разпределението.

Прогнозните променливи разходи за м. юли, за съхранение на природен газ, които са в размер от ... EUR, и съответно за останалата част от 2026 г. са изчислени на база резултатите от проведения търг и последващото разпределяне. Разликата между прогнозните и отчетни разходи за м. май 2026 г. е отразена в прогнозните променливи разходи за м. юли.

„Булгаргаз“ ЕАД участва в търговете за разпределение на капацитет за добив/нагнетяване на търговски количества, за което прилага съответните нотификации и издадена фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД с 0040001349/05.05.2026 г.

Общите променливи разходи за м. юли, заложи в ценообразуваща Справка №5 са в размер от ... хил. EUR. Преизчислените условно-постоянни и променливи разходи са посочени подробно в приложената към заявлението справка за Възвръщаемост на активите и справка Компонент за дейността обществена доставка, като утвърдените УПР и активи за дейността „обществена доставка“ са преобразувани в EUR по курс 1.95583.

Възвращаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на вход, в зависимост от промяната на стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик.

Компонент по чл.11а, ал.2 на Наредба№2/2013 г.

На основание чл.72а от Закона за енергетиката и регламент ЕС 1938/2017 г. на Европейския парламент, относно мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, със заповед на Министъра на енергетиката е одобрен План за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България за 2024 г.

Количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД за 2026-2027 г. са в размер на MWh, видно от Приложение №1 (посочени са количества за нагнетяване на дневна база по месеци) към подписаното допълнително споразумение към договор между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с утвърдените цени на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, валидни от 15.04.2021 г. и утвърдени от КЕВР с решение Ц-34/13.08.2020 г., съгласно т.3.9. от Плана.

Съгласно Закона за енергетиката, енергийните предприятия имат право да предявяват искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото. Компенсирането на тези разходи се осъществява от всички клиенти по недискриминационен и прозрачен начин. Исканията за компенсиране на разходите се удостоверяват от предприятията с доказателства за тяхното основание и размер. Механизмът, по който наложените задължения към обществото се възстановяват на енергийните предприятия, се определят в чл. 35, ал. 5.

Това изискване на ЗЕ е изпълнено с Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, с чл.11а, на която е регламентиран реда и начина за образуване на компонента и коригирането му през следващи ценови периоди.

Документите, свързани с определяне на компонента по чл.11а, ал.2 на Наредбата за включват:

- Акт за месец май 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение.
-

Към настоящото заявление е представен съгласуван график за съхранение на природен газ през 2026 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. Прогнозните разходи на дружеството за 2026 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени в съответствие с утвърдените цени на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, валидни от 15.04.2021 г. и утвърдени от КЕВР с решение Ц-34/13.08.2020 г.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м. юни на 2026 г. компонент по чл.11а в размер на 0.17 EUR/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените по годишна програма количества за доставка с крайните снабдителите и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия и количествата по двустранни договори, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата газ по съгласувания график за добив и съхранение по План за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи.

Курс на щатския долар

За образуване на крайната продажна цена е използвано съотношение 1 EUR = 0.85692 USD, усреднено за месеца, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената за дните, в които БНБ има публикация. Това съотношение е изчислено за периода 01.05.2026 – 31.05.2026 г., съгласно НРЦПК. Курсът се повишава с 0.15896% спрямо използвания в ценообразуването за м. юни 2026 г.

Сравнителен анализ на цените на природния газ на европейските газови пазари

Цените на европейските газови пазари, видно от приложеното издание на Argus European Natural Gas от 09.06.2026 г. за доставка през м.юли 2026 г. (последно издание на Argus преди датата за подаване на заявлението), са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	48.67	48.68
VTP (Германия)	49.09	49.18
VTP (Австрия)	50.09	50.15
Цена DA на Газов хъб Балкан за 09.06.2026 г.	47.05	

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м. юли 2026 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. юли 2026 г. ще бъде доставяни по договора с и количества от предходни доставки на LNG от Турция. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към EUR
за периода 01.05.2026- 31.05.2026 г.

Дата	Курс
4.5.2026	0,85470
5.5.2026	0,85570
7.5.2026	0,84960
8.5.2026	0,85030
11.5.2026	0,85000
12.5.2026	0,85190
13.5.2026	0,85360
14.5.2026	0,85460
15.5.2026	0,86000
18.5.2026	0,85850
19.5.2026	0,86060
20.5.2026	0,86210
21.5.2026	0,86210
22.5.2026	0,86240
26.5.2026	0,85950
27.5.2026	0,85930
28.5.2026	0,86080
29.5.2026	0,85880
Средно	0,85692

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Синабов



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА м. Юли 2026 г.

№	Описание	Единица мярка	Цена	Количество MWh
1	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос			
	Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД в пункт Комотини	EUR/MWh
	Такси за достъп и пренос на количества през ICB	EUR/месец		
2	Договорени цени и количества за доставка на LNG			
	Доставка LNG през Турция			
3	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив	
	Добив от ПГХ Чирен	EUR/MWh		
4	Еарова равностойност на един шатски долар	EUR/USD	0.85692	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Силев



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - ЮЛИ 2026

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени цени за периода
				
1	Договор за продажба на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД						
	Цена на мазут със съдържание на сярна 1%	USD/t.
	Цена на газол със съдържание на сярна 0,1%	USD/t.
			
			
			
			
			

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Сивябров



СПРАВКА №3

Количества природен газ за м. юли 2026 г.

Описание	Количество MWh	Пропорционално разпределение %
Общо договорени количества за доставка на природен газ
Количества природен газ за дейността "обществена доставка"
Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов



Справка № 5
Компонента за дейността "обществена доставка"
Възвращаемост на активите

№ Елементи на надценката за м. юли 2026 г.			
1	Месечна сума на условно-постоянните разходи	хил. EUR
2	Месечна сума на променливите разходи	хил. EUR
3	Месечна сума на разходи за амортизации	хил. EUR
4	Разходи за покупка на природен газ за м. юли	хил. EUR
5	Оборотен капитал
6	Количество природен газ за м. юли
7	Цена на вход за м. юли	EUR/MWh	36.43
8	Регулаторна база на активите за м. юли
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане
10	Възвръщаемост на активите за м. юли

Изпълнителен директор:

Веселин Синабров



Справка № 6
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2026 година
1	Годишни разходи	хил. EUR
2	Възвръщаемост на активите	хил. EUR
3	Количества природен газ	MWh
4	Цена за доставка (надценка)	EUR/MWh	...
5	Цена на вход за година	EUR/MWh	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%

№	Елементи на надценката	мярка	за м. юли
За м. юли 2026 г.			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода	хил. EUR
2	Възвръщаемост на активите за периода	хил. EUR
3	Количества природен газ	MWh
4	Стойност на компонентата	EUR/MWh	1.10
5	Цена на вход	EUR/MWh	36.43
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	...w

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов

