



ПРОТОКОЛ

№ 165

София, 02.07.2026 година

Днес, 02.07.2026 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“. Поради служебен ангажимент на председателя Пламен Младеновски Благой Голубарев – член на Комисията е определен от председателя да води заседанието.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ в КЕВР.

Председателстващият Благой Голубарев установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-752 от 27.05.2026 г. и проект на решение относно: заявление от „Газинженеринг“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2026 – 2027 г.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Рая Радева, Александра Димитрова, Любослава Джоргова

2. Доклад с вх. № Е-ДК-776 от 27.05.2026 г. и проект на решение относно: заявление от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2026 – 2027 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Хриси Йорданова, Любослава Джоргова, Рая Радева, Теодор Хиков

По т.1. Комисията, като разгледа подаденото от „Газинженеринг“ ООД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2026 – 2027 г. и доклад с вх. № Е-ДК-752 от 27.05.2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-23-4 от 25.02.2026 г. от „Газинженеринг“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2026 – 2027 г. Със Заповед № 3-Е-56 от 02.03.2026 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши анализ на данните по заявление с вх. № Е-15-23-4 от 25.02.2026 г. на „Газинженеринг“ ООД с оглед одобряване на бизнес план за периода 2026 – 2027 г., за територията на община Долни Дъбник, при условията и по реда на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В резултат на извършена проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-23-4 от 04.03.2026 г. от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писма с вх. № Е-15-23-4 от 10.03.2026 г., с вх. № Е-15-23-4 от 18.03.2026 г., вх. № Е-15-23-9 от 08.04.2026 г., вх. № Е-15-23-5 от 28.04.2026 г. и вх. № Е-15-23-5#3 от 08.05.2026 г. „Газинженеринг“ ООД е представило допълнителна информация.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията приема за установено следното:

„Газинженеринг“ ООД, с ЕИК 114138293, е дружество с ограничена отговорност, регистрирано по Търговския закон, със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Долни Дъбник, гр. Долни Дъбник, п. к. 5870 ул. „Христо Янчев“ № 57. Капиталът на дружеството е в размер на 419 259,34 (четиристотин и деветнадесет хиляди двеста петдесет и девет евро и тридесет и четири цента) и е изцяло внесен. Капиталът е разпределен в 8200 (осем хиляди и двеста) дяла, всеки на стойност 51,1291878 евро. Съдружници в „Газинженеринг“ ООД са община Долни Дъбник, с размер на дялово участие 71 274,09 евро, и „Таси“ ООД, с размер на дялово участие 347 985,25 евро.

Дружеството се управлява и представлява от Анка Златева Петкова – управител. „Газинженеринг“ ООД е с предмет на дейност: „разпределение на природен газ и разширяване на газоразпределителната мрежа.“

Дружеството е титуляр на лицензия № Л-155-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-155-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Долни Дъбник, за срок до 17.12.2039 г.

С Решение № БП-2 от 10.01.2024 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник, за периода 2024 – 2025 г.

В чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ са регламентирани задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

Бизнес план на „Газинженеринг“ ООД за периода 2026 – 2027 г.

Бизнес планът е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и 3 от НЛДЕ и въз основа на осъществено маркетингово проучване за потенциалните клиенти и състоянието на енергийния пазар на територията на община Долни Дъбник.

1. Инвестиционна програма

Съществуващата ГРМ мрежа обхваща над 58% от територията на община Долни Дъбник. Изградената ГРМ на територията на Долни Дъбник е с дължина 35 594, 53 м, в това число: разпределителни газопроводи – 33 006 м; отклонения промишлени клиенти –

202,60 м; отклонения обществено-административни и търговски клиенти – 269,55 м; отклонения битови клиенти – 2100,80 м и системни съоръжения – 18 броя.

Инвестиционната програма на „Газинженеринг“ ООД предвижда изграждането на 568 м ГРМ, от която 268 м разпределителни газопроводи и 300 м отклонения до битови клиенти, както и монтиране на съоръжения, обслужващи мрежата. Общата стойност на инвестициите за периода на бизнес плана е 265 765 евро. През периода 2026 – 2027 г. предвидените инвестиции са основно за разширяване на информационната система, въвеждане на дистанционно отчитане на данните за клиентите и за разширяване на ГРМ и съоръженията към нея.

Дължината на предвидените за изграждане ГРМ и броят съоръжения по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

Дължина на ГРМ и брой съоръжения	Мярка	2026 г.	2027 г.	Общо:
Линейна част и отклонения	метър	272	296	568
Промислени и ОА съоръжения	брой	0	0	0
Системни съоръжения	брой		1	1
Битови съоръжения	брой	30	30	60

Разпределението на стойността на инвестициите по години за периода на бизнес плана е посочено в таблица № 2:

Таблица № 2

Инвестиции	2026 г.	2027 г.	Общо:
	(евро)	(евро)	(евро)
Газоразпределителна мрежа	3 431	4 106	7 536
Газопроводни отклонения битови	15 339	15 339	30 678
Системни съоръжения: Доставка и монтаж на сървър, софтуер и поддръжка за 2 години	7 669	7 669	15 338
Съоръжения Промислени: Доставка и монтаж на електронен коректор по налягане и температура с модем и SIM карта - 10 години предплатена	14 061	0	14 061
Съоръжения Промислени: Доставка и монтаж на диафрагмен разходомер G4T с коректор температура с модем и SIM карта - 10 години предплатена	942	0	942
Съоръжения Обществено-административни: Доставка и монтаж на електронен коректор по налягане и температура с модем и SIM карта - 10 години предплатена	14 061	0	14 061
Съоръжения Обществено-административни: Доставка и монтаж на диафрагмен разходомер G4T с коректор температура с модем и SIM карта - 10 години предплатена	4 081	0	4 081
Съоръжения битови	29 573	29 573	59 147
Доставка и монтаж на диафрагмен разходомер G4T с коректор температура с модем и SIM карта - 10 години предплатена	0	119 922	119 922
Общо:	89 156	176 609	265 765

2. Производствена програма

Разработването на производствената програма за територията на община Долни Дъбник се основава на маркетинговото проучване за установяване на очакваното потребление на природен газ по групи клиенти, както и нагласата и интереса на населението към природния газ като ефективно гориво.

Дружеството прогнозира в края на бизнес плана очакваната годишна консумация на природен газ на територията на община Долни Дъбник да достигне 22 180 MWh/г., реализирана от 482 броя клиенти.

Общата прогнозна консумация на природен газ по групи клиенти на територията на община Долни Дъбник за периода на бизнес плана е посочена в таблица № 3:

Таблица № 3

Клиенти	Параметър	2026 г.	2027 г.
Промислени	MWh/год.	13 660	15 031
ОА и търговски	MWh/год.	1490	1624
Битови	MWh/год.	5150	5525
Общо:	MWh/год.	20 300	22 180

Броят клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Параметър	2026 г.	2027 г.
Промислени	брой	16	16
ОА и търговски	брой	24	24
Битови	брой	412	442
Общо:	брой	452	482

За периода на бизнес плана се предвижда присъединяването на 30 нови битови клиенти на година. Дейността на дружеството по отношение газификацията на промишлени, ОА и търговски, и битови клиенти се състои в изграждане на ГРМ до границите на имотите им, където се монтират газорегулаторни и измервателни пунктове.

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

Ремонтната програма на „Газинженеринг“ ООД включва следните дейности, извършвани от експлоатационния персонал на дружеството:

По отношение на газопроводите от ГРМ: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник, проверка за пропуск на природен газ на шахти, колектори, сутерени и др., изпускане и запълване с природен газ на действащи и нови газопроводи при планови дейности по разширение и текуща поддръжка, текуща поддръжка на кранови възли, извършване на основни ремонти, поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения и контролно-измервателни прибори и автоматика, извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ, съставяне на база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

Поддръжката на съоръженията и инсталациите включва: извършване на проверка и настройка на оборудването, обслужвано от експлоатационния персонал и по договор с външна фирма с извършване на проверка и настройка на оборудването (регулатори на налягането); извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращата станция и съставяне на досиета и на база данни за съоръженията; проверка и подаване на газ на нови промишлени клиенти, инструктаж; проверка и подаване на газ за сградни газови инсталации на нови битови клиенти, инструктаж; текуща поддръжка на съоръженията.

За разходомерните системи са предвидени: измерване и отчитане на количествата газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване; съставяне на база данни за всички елементи на разходомерните системи.

Аварийната готовност и газова безопасност включват: организиране и провеждане на аварийни тренировки, проверка на степента на одориране на газа по

камерен метод, проверка на концентрацията на одоранта в газа, поддръжка на аварийен автомобил и оборудването.

Работата с клиентите включва: следене и регулиране на работните и аварийните режими на ГРМ, обучение и ръководство за работа с природен газ на клиентите, оперативни разпореждания към експлоатационния персонал, събиране и обработка на оперативни данни за ГРМ, поддръжка и архив на базата данни, приемане на заявки от клиенти и водене на оперативна документация.

4. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19 март 2013 г. (НРЦПГ) за регулиране на цените на природния газ. Прогнозните разходи включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Разходите за дейността са формирани за периода на бизнес плана при ценови нива към момента на изготвянето му и въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи и подгрупи; отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите.

4.1. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ и съоръженията към нея, както и променливи разходи, зависещи от пренесените/доставените количества природен газ. Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ е посочена в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи за „разпределение на природен газ“	2026 г. (хил. евро)	2027 г. (хил. евро)
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ (Условно-постоянни разходи):	98,047	111,610
Разходи за материали	1,017	1,055
Разходи за външни услуги	16,184	16,918
Разходи за амортизации	57,340	55,658
Разходи за заплати и възнаграждения	18,484	29,528
Разходи за социални осигуровки	3,590	5,734
Социални разходи	1,206	2,411
Други разходи	0,227	0,306
Променливи разходи	3,696	3,185
Общо разходи за разпределение:	101,743	114,795

4.1.1 Условно-постоянни разходи

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

Разходи за материали:

- гориво за автотранспорт, прогнозирано са до размера на този вид разходи, направени през предходната година за един брой автомобил. Автомобилът се използва за нуждите и на двете дейности, и респективно разходите за гориво са разпределени на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

- канцеларски материали, прогнозирано на база на разходите, направени през предходна година за тази дейност;

- работно облекло, прогнозирано е по един комплект работно облекло и лични предпазни средства на двамата механошлосери, които ще бъдат назначени по един през 2026 г. и през 2027 г.;

- разходи за материали за текущо поддържане на ГРМ, включващи резервни части за ремонт на линейна част, планирани на база дължината на мрежата и резервните части за ремонт на съоръженията, прогнозирани на база брой монтирани съоръжения;

Разходи за външни услуги

- застраховки, планирани до размера на този вид разходи, направени през базовата година като включват задължителни застраховки по лицензиите - имуществена застраховка и застраховки за причинени вреди на трети лица;

- данъци и такси, прогнозирани са на база действащата нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, планирани в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, в размер на 1022,58 евро плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година;

- пощенски разходи, телефони и абонаменти, включват разходите за телефон, интернет, куриер, АПИС, sms услуга за известяване на клиентите. Прогнозирани са до размера на този вид разходи, направени през базовата година. Sms услугата е за известяване на клиенти за дължимите суми и изтичащ срок за плащане на сметките. Известието, което клиентите получават съдържа стойността на задължението, както и датата, след която ще бъде прекъснато снабдяването с природен газ;

- абонаментно поддържане, определени са съгласно Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ и включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията, одориращата инсталация, разходите за технически надзор и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани са в зависимост от обслужваната мрежа до размера на този вид разходи, направени през базовата година, увеличени съразмерно на увеличаване на мрежата.;

- проверка на уреди, прогнозирани са до размера на този вид разходи, направени през базовата година, увеличени съразмерно на увеличаване броя на клиентите.

- съдебни разходи – прогнозирани са на база текущи към момента съдебни дела.

- експертни и одиторски разходи – включват 50% от разходите за финансов одит, за одит на системата за управление на качеството. Прогнозирани са в зависимост от отчетните разходи за предишни години.

Разходите за амортизации са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходи за заплати и възнаграждения включват разходите за заплати на персонала за дейността „разпределение на природен газ“, като числеността на персонала е от двама души- управител и инкасатор. За дейността разпределение не е планирано увеличение на числеността на персонала за периода на настоящия бизнес план. Прогнозните стойности са определени съобразно с увеличаване на минималната работна заплата за 2026 г.

Социални осигуровки включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др.

Други разходи: охрана на труда, прогнозирани са на база отчетна стойност на разхода за предходния период (договор за трудова медицина) за дейността „разпределение на природен газ“; разходи за реклама и маркетинг, които включват разходите за

поддръжка на интернет сайта на дружеството и разходи за публикации, прогнозиран са на база отчетна стойност на разходите за тези дейности.

4.1.2. Променливи разходи

Стойността на променливите разходи зависи от прогнозните количества пренесен природен газ и са следните.

- *разходи, свързани със загуба на природен газ*, прогнозиран са като 0,42% от прогнозната консумация на природен газ;

- *други разходи*, включват разходите за: охрана на труда, които са прогнозиран на база на разходите през отчетния период; разходи за реклама и маркетинг дейност, които включват разходите за поддръжка на интернет сайта на дружеството и разходи за публикации свързани с информиране на обществеността като правила за работа с клиенти, също планирани на база на отчетени разходи за предходен период;

4.2 Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Разходите за дейността включват условно-постоянни разходи, свързани с отчитане, фактуриране и инкасиране, както и променливи разходи.

4.2.1. Условно-постоянни разходи

- *разходи за материали включват*: горива за автотранспорт, прогнозиран са до размера на този вид разходи, направени през базовата година. Автомобилът се използва за нуждите и на двете дейности, и респективно разходите за горива са разпределени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и канцеларски материали, прогнозиран са на база на отчетните разходи за предходния период.

- *разходи за външни услуги: данъци и такси снабдяване*, прогнозиран са съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по ЗЕ; пощенски разходи, телефони и абонаменти, включват разходите за телефон, интернет, куриер, АПИС, прогнозиран до размера на тези разходи направени през базовата година за тази дейност и съобразени с увеличаване броя на клиентите, включени са разходите за Услугата за плащане на сметките за газ през централизираната система на Изипей и Ипей. Прогнозиран са на база отчетна стойност на разхода за отчетния период за дейността снабдяване и увеличаване броя на клиентите. Услугата за плащане на сметките за газ през централизираната система на Изипей дава възможност на клиентите да заплатят всяка своя сметка в който и да е офис от мрежата на Изипей АД. След извършено плащане от клиента, „Газинженеринг“ ООД автоматично получава информация от „Изипей“ АД за погасеното задължение. По този начин не се налага клиентът да извършва допълнителни действия, за да доказва своето плащане. Предимството е, че клиентът може да плати сметката си независимо къде се намира. За осъществяване на услугата е подписан договор за предоставяне право на ползване, инсталиране и поддръжка на специализиран софтуер „Информационна система за управление на газоразпределително дружество“; експертни и одиторски разходи, планирани са в зависимост от отчетните разходи за предходни години;

- *разходи за амортизации* са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

- *разходи за заплати и възнаграждения*, планирани са възнаграждения за двама служители, заети с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Прогнозните стойности са определени на базата на запазване числеността на персонала, като са определени съобразно с увеличаването на минималната работна заплата за 2026 г.

- *разходи за социални осигуровки*, планирани са в съответствие с нормативните изисквания;

Други разходи: охрана на труда, прогнозиран са на база отчетна стойност на разхода за изминал период (договор за трудова медицина) за дейността „снабдяване с

природен газ от краен снабдител; разходи за реклама и маркетинг, включват разходите за поддръжка на интернет сайта на дружеството, прогнозиран са на база отчетна стойност на разхода за изминал период за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

4.2.2. Променливи разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ:

Други разходи, прогнозиран на база отчетените разходи за предходния период, като за 2026 г. е включена и таксата за разглеждане на предложението на дружеството за цени.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е посочена в таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	2026 г. (хил. евро)	2027 г. (хил. евро)
Условно-постоянни разходи в т. ч	33,749	34,053
Разходи за материали	0,473	0,544
Разходи за външни услуги	12,386	12,618
Разходи за амортизации	1,732	1,732
Разходи за заплати и възнаграждения	14,880	14,880
Разходи за социални осигуровки	2,890	2,890
Социални разходи	1,206	1,206
Други разходи	0,184	0,184
Променливи разходи	0,368	0,112
Общо разходи за снабдяване:	34,117	34,165

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Газинженеринг“ ООД за периода 2026 – 2027 г.

Като източници на финансиране на инвестиционната програма се предвижда собствен капитал, с реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка една година. Капиталовата структура на дружеството за периода на бизнес плана е със среднопретеглено съотношение 67,59% собствен капитал и 32,41% привлечен капитал за периода на бизнес плана, която е посочена в таблица № 7:

Таблица № 7

Описание	Единица мярка	Стойности	
		2026 г.	2027 г.
Собствен капитал	хил. евро	459	459
Дял на собствения капитал	%	67,17%	68,02%
Привлечен капитал	хил. евро	224	216
Дял на привлечения капитал	%	32,83%	31,98%

6. Финансово-икономическо състояние на „Газинженеринг“ ООД за периода 2026 – 2027 г.

„Газинженеринг“ ООД е представило прогнозни счетоводен баланс и отчет за приходите и разходите за периода 2026 – 2027 г. За периода на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: 41 хил. евро за 2026 г. и 50 хил. евро за 2027 г. Общите приходи от дейността на дружеството намаляват от 926 хил. евро през 2026 г. на 922 хил. евро за 2027 г. Общите разходи на дружеството намаляват от 885 хил. евро за 2026 г. на 872 хил. евро за 2027 г. Нетекущите активи се увеличават от 607 хил. евро за 2026 г. на 727 хил. евро за 2027 г. Текущите активи се увеличават от 128 хил. евро за 2026 г. на 130 хил. евро за 2027 г. Записаният капитал остава с непроменена стойност в

размер на 419 хил. евро за всяка година от периода. Собственият капитал се увеличава от 430 хил. евро за 2026 г. на 480 хил. евро за 2027 г. Нетекущите пасиви се изменят от 238 хил. евро за 2026 г. до 236 хил. евро за 2027 г. Текущите пасиви се увеличават от 65 хил. евро за 2026 г. до 141 хил. евро за 2027 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Параметри	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. евро)	926	922
Общо разходи от дейността (хил. евро)	885	872
Финансов резултат (хил. евро)	41	50
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,71	0,66
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,97	0,92
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	1,42	1,27

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Газинженеринг“ ООД за периода 2026 – 2027 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се изменя от 0,71 за 2026 г. на 0,66 за 2027 г., което означава, че дружеството може да има затруднения при инвестирането на свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност намалява от 1,97 за 2026 г. на 0,92 за 2027 г., но остава близо до единица, което означава, че дружеството няма да има затруднения при погасяване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност намалява от 1,42 за 2026 г. на 1,27 за 2027 г., но остава над единица. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

7. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ по ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи и подгрупи клиенти и цените за присъединяване към ГРМ са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. Дружеството запазва тарифната структура.

Предложените от „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Долни Дъбник са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (евро/MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (евро/MWh)
Промислени клиенти		
до 105,5 MWh вкл.	12,13	0,38
над 105,5 MWh до 1055 MWh	5,54	0,38
над 1055 MWh до 10 550 MWh	3,44	0,38
над 10 550 MWh	2,37	0,38
ОА и търговски		
до 105,5 MWh вкл.	13,78	1,42
над 105,5 MWh до 1055 MWh	13,08	1,42
Битови	12,97	4,88

Забележка: в предложените за утвърждаване цени не са включени ДДС и акциз

Предложените от „Газинженеринг“ ООД цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Долни Дъбник са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Групи и подгрупи клиенти	Цени за присъединяване към ГРМ (евро/клиент)
Промислени:	
до 105,5 MWh вкл.	795
над 105,5 MWh до 1055 MWh	900
над 1055 MWh до 10 550 MWh	1374
над 10 550 MWh	1754
ОА и търговски:	
до 105,5 MWh вкл.	900
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1374
Битови	480

Заявление с вх. № Е-15-23-05 от 25.02.2026 г., актуализирано със заявление с вх. № Е-15-23-05 от 08.05.2026 г. от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Долни Дъбник за регулаторен период 2026 – 2027 г. е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

8. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

Прогнозните цени за пренос на природния газ по ГРМ и за снабдяване с природен газ по групи и подгрупи клиенти, образувани по метода „Горна граница на цени“ са в съответствие с НРЦПГ. Съгласно НРЦПГ образуваните цени са пределни. Енергийното предприятие може да договаря, предлага и прилага по-ниски от утвърдените от Комисията цени при условие, че това не води до кръстосано субсидиране. „Газинженеринг“ ООД е заявило, че отчитайки конюнктурата на пазара на енергоносителите може да прилага ефективна ценова стратегия, най-същественото в която е: поддържане на конкурентноспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; поддържане на устойчивото им равнище за продължителен период от време и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

9. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на дружеството обхваща веригата от изграждането на ГРМ до продажбите на природен газ на крайните клиенти. Дружеството определя следните области за повишаване на ефективността:

В производството: рационализиране на снабдителния процес; повишаване производителността на труда - квалификация и мотивация на персонала; подобряване на безопасността чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии; ефективна организация на сервизната дейност; планиране и ръководство на експлоатационния процес – годишно/сезонно/дневно.

В строителството: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти; използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптималното ѝ използване.

В маркетинга на услугата: изграждане на SCADA (System Control and Data Acquisition); монтиране на електронни разходомери, позволяващи авансовото заплащане

на природния газ с цел намаляване на риска от несъбираеми вземания; изграждане на Billing System; квалифициран персонал; атрактивни рекламни кампании; внедряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходомерите. Към настоящия момент са монтирани и функционират пет броя такива разходомери модел ITRON Gallus Cell.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „Газинженеринг“ ООД в бизнес плана за периода 2026 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения, във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Долни Дъбник.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Газинженеринг“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2026 – 2027 г. От дружеството е изисквана допълнителна информация, която е представена. Дружеството е титуляр на лицензия за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ“ за територията на община Долни Дъбник. Последният одобрен бизнес план на „Газинженеринг“ ООД е за периода 2024 – 2025 г. Поради това, че срокът на бизнес плана е изтекъл, дружеството е представило ново заявление за одобряване на бизнес план и за утвърждаване на цени. В доклада за бизнес плана подробно е разгледано изпълнението на последния одобрен бизнес план. Представени са таблици с изпълнението на отделните параметри от бизнес плана – изградена газоразпределителна мрежа, инвестиции в ГРМ, съоръжения, газопроводи. Представена е информация за реализираните количества спрямо одобрените параметри от бизнес плана. Вижда се, че реализираните количества към битовите клиенти са доста по-малко спрямо заложените. Дадена е информация за броя клиенти, присъединени към ГРМ, спрямо предвидените в бизнес плана. По отношение на този параметър е налице изпълнение. По отношение на някои от параметрите, които не са изпълнени, дружеството посочва, че много от предвидените за газифициране стопански и битови клиенти са се отказали и съответно не са изградени изцяло планираните газопроводи. Това е довело до непълно изпълнение на бизнес плана. „Газинженеринг“ ООД е предвидило ръст на потреблението на всички групи клиенти в бизнес плана за периода 2024 – 2025 г., като пряко влияние върху потреблението са оказали промените в климата. Зимите на 2024 г. и 2025 г. са били относително топли и съответно това е довело до намалена реализация на природния газ. Високите цени на природния газ заради войната в Украйна са довели до преминаване на голяма част от битовите клиенти на алтернативен вариант - електричество чрез използване на климатици или конвектори, както и масовото инсталиране на термопомпи в домакинствата.

В доклада са представени параметрите за новия бизнес план, който дружеството предлага, за периода 2026 – 2027 г. Бизнес планът е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13 от НЛДЕ. Представена е подробна информация за инвестиционната програма, която дружеството предвижда да реализира. Съществуващата ГРМ мрежа обхваща около 58% от територията на община Долни Дъбник. Изградени са 35 594 м. „Газинженеринг“ ООД предвижда изграждането на 568 м ГРМ и 60 бр. битови съоръжения. Представена е информация за производствената програма. Дружеството предвижда да реализира за 2026 г. за трите групи клиенти 20 300 MWh/год. и за 2027 г. 22 180 MWh/год. Прогнозата е оптимистична. Предвижда се увеличение на количествата с около 20% през новия регулаторен период.

Дадена е информация за клиентите, които дружеството предвижда да бъдат присъединени към края на регулаторния период с натрупване. Предвижда се общо клиентите да са 482 броя промишлени, ОА и търговски и битови клиенти. Предвижда се присъединяване на 30 нови битови клиенти на година. Докладът съдържа ремонтна програма, както е предвидено по изискванията на Наредбата.

Т. Ерменков попита бизнес планът ще гарантира ли успешната дейност.

М. Димитров отговори, че при така заложените параметри от „Газинженеринг“ ООД в бизнес плана може да се направи извод, че дружеството ще е в състояние да изпълнява лицензионните си задължения за новия период.

„Газинженеринг“ ООД е посочило, че в представените документи и информация не се съдържа защитена по закон информация.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 8, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Газинженеринг“ ООД, за територията на община Долни Дъбник, за периода 2026 – 2027 г.

М. Димитров отбеляза, че към доклада е приложен проект на решение, който съдържа същия диспозитив.

Бл. Голубарев каза, че това е единственото дружество, което има собствен добив.

М. Димитров отговори, че има още едно дружество с изцяло собствен добив – Каварна. „Газинженеринг“ ООД има смесена схема на доставки – едната е местен добив, а другата има връзка с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Бл. Голубарев каза, че е считал, че в Каварна вече няма добив.

М. Димитров допълни, че в Кнежа също има смесена схема и там е по-малък добивът.

Председателстващият Благой Голубарев установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 8 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2026 – 2027 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Газинженеринг“ ООД, за територията на община Долни Дъбник за периода 2026 – 2027 г.

В заседанието по **точка втора** участват членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **два гласа „за“** (Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2026 – 2027 г.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление с вх. № Е-15-23-5 от 25.02.2026 г. от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2026 – 2027 г. Със Заповед № З-Е-55 от 02.03.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на данните по заявление с вх. № Е-15-23-5 от 25.02.2026 г. с оглед утвърждаване на „Газинженеринг“ ООД на цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи, цени за снабдяване с природен газ, както и цени за присъединяване към газоразпределителните мрежи, за периода 2026 – 2027 г., при условията и по реда на Закона за енергетиката и Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

След извършена проверка на подаденото заявление и представените от дружеството документи по реда на чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо на КЕВР с изх. № Е-15-23-5 от 27.04.2026 г. от „Газинженеринг“ ООД е изискано да предостави допълнителни данни, информация и обосновки. От заявителя е изискано да представи и заявление, с което е преработено заявление с вх. № Е-15-23-5 от 25.02.2026 г. за утвърждаване на цени, при спазване на следните изисквания: да се изключат предвидените разходи за емисии и квоти за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“; да не се включват балансовите стойности на дълготрайните материални активи, изградени за сметка на приходи от присъединяване, в стойностите на регулаторната база на активите; и при определяне на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи (УПР) да се включи стойността на цялата изградена газоразпределителна мрежа (с натрупване). Изискано е също представянето на обосновка на разходите за присъединяване за регулаторен период 2026 – 2027 г. спрямо 2024 – 2025 г., както и коригиран електронен модел на цените.

С писмо с вх. № Е-15-23-5 от 28.04.2026 г. заявителят е представил изисканите данни, информация и обосновки, като е посочил, че разходите, формиращи цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа, са определени на база проучване на действащите към 01.01.2026 г. тарифи на контролни органи, експлоатационни предприятия и Община Долни Дъбник, свързани със съгласуване и одобряване на инвестиционни проекти, предоставяне на информация за съществуващи комуникации, както и издаване на становища във всички етапи на проектиране, строителство и въвеждане в експлоатация. Посочено е, че цените са определени при допускане за изграждане на петнадесет сградни отклонения в рамките на един проект.

С писмо с вх. № Е-15-23-5 от 08.05.2026 г. „Газинженеринг“ ООД е представило заявление с вх. № Е-15-23-5 от 08.05.2026 г., с което е преработено заявление с вх. № Е-15-23-5 от 25.02.2026 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2026 – 2027 г.

Предложените със заявление с вх. № Е-15-23-5 от 08.05.2026 г. за утвърждаване от „Газинженеринг“ ООД цени за пренос през газоразпределителната мрежа, цени за

снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, са представени в таблица № 1:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа

Таблица № 1

Клиентски групи	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за присъединяване (евро/клиент)	Цени за присъединяване (лв./клиент)
Промислени						
до 105,5 MWh вкл.	12,13	23,73	0,38	0,74	795	1 554,88
над 105,5 MWh до 1055 MWh	5,54	10,84	0,38	0,74	900	1 760,25
над 1055 MWh до 10550 MWh	3,44	6,72	0,38	0,74	1374	2 687,31
над 10550 MWh	2,37	4,64	0,38	0,74	1754	3 430,53
ОА и търговски						
до 105,5 MWh вкл.	13,78	26,96	1,42	2,78	900	1 760,25
над 105,5 MWh до 1055 MWh	13,08	25,59	1,42	2,78	1374	2 687,31
Битови	12,97	25,37	4,88	9,54	480	938,80

Забележка: предложените цени са без включен акциз и данък върху добавената стойност (ДДС).

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

„Газинженеринг“ ООД е титуляр на лицензия № Л-155-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-155-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Долни Дъбник, със срок до 17.12.2039 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените, по които крайните снабдителни продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, подлежат на регулиране от КЕВР. С Решение № Ц-2 от 31.01.2024 г. КЕВР е утвърдила на „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник за регулаторен период с продължителност от две години, считано от 01.02.2024 г. до 31.01.2026 г.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ „Газинженеринг“ ООД е оповестило предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване. В тази връзка, дружеството е представило копие на съобщението, публикувано във вестник „Посредник“ на 18.12.2025 г., както и на сайта на дружеството.

На основание чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ заявителят е представил копие на Договор № (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносна мрежа по регулирана цена, сключен с (...) със срок на действие на договора до (...). Съгласно условията на договора, срокът му на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение. В тази връзка е представено копие на Допълнително споразумение № (...) към този договор, с което срокът му на действие е удължен (...). Заявителят е представил копия на сключени договори със следните дружества: (...) от (...) за покупко-продажба на природен газ със срок на действие до (...), както и сключеното към него Допълнително споразумение № (...); копие на договор за доставка на природен газ с (...) от (...) със срок на действие до (...); (...) № (...) от (...) за доставка на природен газ със срок на действие от (...) и (...).

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. КЕВР утвърждава групите клиенти по предложение на енергийните предприятия, в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ). През новия регулаторен период „Газинженеринг“ ООД не предвижда изменение на утвърдените групи от тарифната структура, състояща се от три групи клиенти: *промишлени, общественно-административни и търговски (ОА и търговски)*, както и *битови*. За всяка от двете групи – *промишлени и ОА и търговски* клиенти са формирани подгрупи, в зависимост от годишната им консумация на природен газ, като промишлените клиенти са разпределени в четири подгрупи в зависимост от годишното потребление, както следва: до 105,5 MWh вкл.; над 105,5 MWh до 1055 MWh; над 1055 MWh до 10550 MWh и над 10550 MWh. *ОА и търговските* клиенти са разпределени в две подгрупи в зависимост от годишното потребление, както следва: до 105,5 MWh вкл. и над 105,5 MWh до 1055 MWh.

Предложената от заявителя тарифна структура е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и 2 от НРЦПГ.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Газинженеринг“ ООД регулаторен период на цените е с продължителност от 2 години, а именно: от 2026 г. до 2027 г. и е обусловен от следните определящи фактори: динамична конюнктура на енергийния пазар; неустойчива макроикономическа и политическа среда, които водят до невъзможност за изготвяне на по-дългосрочни предсказуеми прогнози; несигурност на енергийните пазари на глобално и регионално ниво; нестабилна политическа обстановка и повишението на основния лихвен процент от Европейската централна банка и лихвените нива по привличения капитал – фактори, които оказват влияние върху процеса на газификация и не позволяват дългосрочно планиране. С предложения двугодишен регулаторен период според заявителя ще се постигне по-обективно прогнозиране на основните параметри, гарантиращи устойчивото развитие на дружеството и ще се осигури възможност за справедлива и конкурентна цена на клиентите.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Газинженеринг“ ООД регулаторен период на цените с продължителност от 2 години, а именно: от 2026 г. до 2027 г., е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно посочената разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: УПР и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. Предложените от дружеството общи разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 2:

Общо разходи по дейности

Таблица № 2

Наименование	Мярка	2026 г.	2027 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил.евро	136	149	285	100%
„разпределение на природен газ“	хил.евро	102	115	217	76%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил.евро	34	34	68	24%

Според представената обосновка разходите за регулаторния период са формирани при цени към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, като в прогнозните стойности на разходите не е отчетена инфлация. Основните фактори, оказващи влияние върху прогнозните стойности на разходите са: отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни активи (сгради, нематериални активи, други материални активи), необходими за извършването на лицензионните дейности; брой на клиентите по групи; продажби на природен газ по групи клиенти, както и брой на персонала, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и за обслужване на клиентите. Прогнозираните за регулаторния период разходи включват само разходите, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени на разходи за експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставени количества природен газ и/или осигуряването на услугата. Годишните разходи са групирани по икономически елементи, като във всяка група подробно са изброени всички конкретни видове разходи. УПР, които не зависят от количествата природен газ, са прогнозирани по години без отчитане на инфлация за периода. В разходите за текущ и аварийен ремонт са посочени само разходите за ремонт, които не водят до увеличаване на стойността на активите. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозираните количества природен газ и съответните разходни норми. За нуждите на ценообразуването разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности и съответните им отчетни и прогнозни стойности на годишна база. В изпълнение на нормативните изисквания при планиране на годишните разходи за лицензионни дейности не са включени финансови, извънредни разходи, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за извършването на лицензионната дейност, начислени разходи за загуби от обезценка, текущи разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущи разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси, както и други разходи, в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ.

Предвид разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Газинженеринг“ ООД е представило различните групи разходи по дейности и икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

2.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Предложените от заявителя разходи за дейността „разпределение на природен газ“ съставляват 76% от общия обем разходи и се увеличават от 102 хил. евро през 2026 г. на 115 хил. евро през 2027 г.

Предложените **УПР** съставляват 96,8% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и се увеличават от 98 хил. евро за 2026 г. на 112 хил. евро през 2027 г., и са разпределени, както следва:

Разходи за материали – планирани в размер на 1017 евро за 2026 г. и 1055 евро за 2027 г. включват: *разходи за горива за автотранспорт* за един брой автомобил, като разхода е разпределен между двете лицензионни дейности; *разходи за работно облекло* за двама механошлосери, които ще бъдат назначени - по един брой служител през 2026 г. и през 2027 г.; *разходи за канцеларски материали* и *разходи за материали за текущо поддържане* – резервни части.

Разходите за външни услуги са прогнозирани в размер на 16 184 евро през 2026 г. и се увеличават на 16 918 евро за 2027 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани в размер на 2118 евро за 2026 г., с увеличение на 2287 евро през 2027 г., в съответствие с увеличаване на съоръженията към ГРМ през периода. Включват задължителните по нормативна уредба имуществена застраховка и застраховки за причинени вреди на трети лица;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозираны в размер на 1442 евро за 2026 г. и за 2027 г., като включват прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, като включват и 50% от разходите за данъци, такси и нотариални такси на дружеството;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозираны в размер на 551 евро за 2026 г., с увеличение на 595 евро за 2027 г., при отчитане на пазарните цени на услугите към момента и извършените към момента разходи, увеличени съразмерно на увеличаване броя на потребителите. Тези разходи включват разходите за телефон, интернет, куриер, АПИС, SMS услуга за безплатно известяване на клиентите;

- *разходи за абонаментно поддържане*, прогнозираны в размер на 4226 евро за 2026 г. и за 2027 г., включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията, одориращата инсталация, разходите за технически надзор и разходи за поддържане на аварийна готовност съгласно Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ. Тези разходи са прогнозираны на базата на извършените разходи, увеличени съразмерно на увеличението на обслужваната мрежа;

- *разходи за проверка на уреди*, прогнозираны в размер на 6508 евро за 2026 г., с увеличение на 7028 евро за 2027 г. Тези разходи са прогнозираны на базата на извършените разходи, увеличени съразмерно на увеличението на броя на потребителите;

- *съдебни разходи*, прогнозираны в размер на 256 евро за 2026 г. и за 2027 г., на базата на текущи към момента дела;

- *експертни и одиторски разходи* – прогнозираны в размер на 1084 евро за 2026 г. и за 2027 г., на базата на отчетените разходи. Тези разходи включват 50% от разходите за финансов одит и за одит на системата за управление на качеството.

Разходи за амортизации – прогнозираны в размер на 57 340 евро за 2026 г. и 55 658 евро за 2027 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линейен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходи за заплати и възнаграждения – прогнозираны в размер на 18 484 евро за 2026 г., с увеличение на 29 528 евро за 2027 г. Включват разходите за заплати на управителя и един служител, както и за новоназначените през 2027 г. двама служители. Прогнозните стойности на разходите за възнаграждения са определени спрямо числеността на персонала и съобразно увеличаването на минималната работна заплата за 2026 г. на 620,20 евро.

Разходи за социални осигуровки – прогнозираны в размер на 3590 евро за 2026 г. и 5734 евро за 2027 г. Включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др. Тези разходи са в размер на 19% от разходите за заплати и възнаграждения;

Социални разходи – планираны в размер на 1206 евро за 2026 г. и 2411 евро за 2027 г., предвидени за ваучери за храна.

Други разходи – прогнозираны в размер на 227 евро за 2026 г. и 306 евро за 2027 г., и включват:

- *разходи за охрана на труда/трудова медицина*, прогнозираны в размер на 72 евро за 2026 г. и 143 евро за 2027 г., спрямо броя на персонала и отчетените разходи съгласно договор за трудова медицина;

- *разходи за реклама и маркетинг дейност*, прогнозираны в размер на 18 евро за 2026 г. и 20 евро за 2027 г. на базата на отчетени разходи, планираната рекламна дейност

и индивидуална работа с клиенти, както и разходите за поддръжка на интернет сайта на дружеството;

- *разходи за командировки*, прогнозирани в размер на 102 евро за 2026 г. и за 2027 г.;

- *разходи за публикации*, прогнозирани в размер на 35 евро за 2026 г. и 41 евро за 2027 г. на база отчетени разходи и планирани предстоящи дейности на дружеството, свързани с информиране на обществеността и др.

Предложените **променливи разходи** включват разходи за:

- *одорант*, прогнозирани в размер на 153 евро за 2026 г. и за 2027 г., планирани на база прогнозната за реализация консумация на природен газ;

- *материали за текущо поддържане*, прогнозирани в размер на 256 евро за 2026 г. и за 2027 г. на база на отчетени разходи и планираната консумация на природен газ за периода;

- *загуби на газ*, прогнозирани в размер на 2230 евро за 2026 г. и за 2027 г., като 0,42% от прогнозната консумация на природен газ за периода;

- *други разходи*, прогнозирани в размер на 1057 евро за 2026 г. и 546 евро за 2027 г. Включват такси за разглеждане на заявления от КЕВР и поддържане на електронен подпис.

2.2. Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Предложените от заявителя разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 24% от общия обем разходи, предвидени от дружеството, като през разглеждания период са в размер на 34 хил. евро за 2026 г. и за 2027 г.

УПР представляват 99% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, със следното разпределение по икономически елементи:

Разходи за материали – прогнозирани в размер на 473 евро за 2026 г., с увеличение на 544 евро през 2027 г. и включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, прогнозирани в размер на 250 евро през 2026 г., с увеличение на 288 евро за 2027 г., планирани за един автомобил, като разхода е разпределен между двете лицензионни дейности;

- *разходи за канцеларски материали*, прогнозирани в размер на 11 евро през 2026 г., с увеличение на 13 евро за 2027 г., на база на отчетените разходи и броя потребители;

- *разходи за материали за текущо поддържане* – прогнозирани в размер на 212 евро за 2026 г., с увеличение на 243 евро през 2027 г. Тези разходи включват разходи за поддръжка на автомобила и хардуера на информационната система.

Разходи за външни услуги – прогнозирани в размер на 12 386 евро през 2026 г., с увеличение на 12 618 евро през 2027 г., и включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани в размер на 916 евро през 2026 г. и за 2027 г. на базата на разходите за базовата година. Тези разходи включват застраховка трудова злополука на инкасатора, каско и гражданска отговорност на автомобила;

- *разходи за данъци и лицензионна такса*, прогнозирани в размер на 3121 евро за 2026 г. и за 2027 г. на базата на разходите за базовата година. Тези разходи включват: прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката; разходите за услугата за плащане на сметките за природен газ през централизираната система на Изипей и Ипей;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, прогнозирани в размер на 551 евро за 2026 г., като се увеличават на 595 евро през 2027 г. на базата на разходите за базовата година и съобразно увеличаване на броя на клиентите. Тези разходи включват разходите за телефон, интернет, куриер, АПИС;

- *разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност*, планирани в размер на 3190 евро през 2026 г. и за 2027 г. на базата на разходите за базовата година;

- *разходи за проверка на уреди*, планирани в размер на 2357 евро през 2026 г., с увеличение на 2545 евро за 2027 г. на базата на разходите за базовата година и съобразно увеличаване на броя на потребителите.

- *съдебни разходи*, планирани в размер на 256 евро през 2026 г. и 2027 г.;

- *експертни и одиторски разходи*, планирани в размер на 1483 евро през 2026 г. и 2027 г., на базата на разходите за базовата година;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, планирани в размер на 511 евро през 2026 г. и 2027 г., на базата на отчетени разходи;

Разходите за амортизации – планирани в размер на 1732 евро за 2026 г. и за 2027 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения – прогнозиран в размер на 14 880 евро за 2026 г. и за 2027 г. Включват разходите за заплати и възнаграждения на двама служители, пряко заети с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Посочените разходи за заплати и възнаграждения за 2025 г. са в размер на 13 316 евро, а прогнозните стойности са определени съобразно увеличаване на минималната работна заплата за 2026 г. до 620,20 евро;

Разходи за социални осигуровки – прогнозиран в размер на 2890 евро за 2026 г. и за 2027 г. Включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др. Тези разходи са в размер на 19% от разходите за заплати и възнаграждения;

Социални разходи, планирани в размер на 1206 евро за 2026 г. и за 2027 г.

Други разходи – планирани в размер на 184 евро за 2026 г. и за 2027 г., като включват разходи за: *охрана на труда*, планирани на базата на отчетените разходи по договор за трудова медицина в размер на 36 евро за 2026 г. и за 2027 г.; *реклама и маркетинг дейност* – включват поддръжка на интернет сайта на дружеството, планирани са в размер на 46 евро за 2026 г. и за 2027 г. на базата на отчетени разходи и допълнителни разходи за рекламна дейност; *командировки* – планирани в размер на 102 евро за 2026 г. и за 2027 г.;

Заявителят е планирал ***променливи разходи*** за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ в размер на 368 евро за 2026 г. и 112 евро за 2027 г.

3. Норма на възвръщаемост на капитала

За финансиране на инвестиционната програма и изграждането на газоразпределителната мрежа в община Долни Дъбник, „Газинженеринг“ ООД предвижда да използва собствени средства, акумулирани от дейността на дружеството, респективно реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка една година от периода и заемни финансови средства, предоставени от „ТАСИ“ ООД – съдружник в „Газинженеринг“ ООД.

Предложената от „Газинженеринг“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период 2026 – 2027 г. е в размер на 6,11%, изчислена при 67,59% дял на собствения капитал с норма на възвръщаемост 7,67% и дял на привлечения капитал 32,41%, с норма на възвръщаемост в размер на 1,08%, след данъчно облагане.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, КЕВР определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието. Съгласно чл.

13, ал. 5 от НРЦПГ КЕВР определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страни от Европа, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка (БНБ) относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.

При регулирането на цените в енергийния сектор и във ВиК услугите във връзка с изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, КЕВР прилага Модела за оценка на капиталовите активи, като използва данни, публикувани на официалните интернет страници на Aswath Damodaran – Stern School of Business и БНБ. Предвид изложеното, при определяне нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Газинженеринг“ ООД следва да бъдат използвани данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент β , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Газинженеринг“ ООД е използван Моделът за оценка на капиталовите активи и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,9294%; безлостов β коефициент – 0,39, който предвид капиталовата структура, при преобразуване в лостов коефициент се получава в размер на 0,57, а общата пазарна рискова премия за Р България е в размер на 6,57%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал е в размер на 7,72%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 6,15%, която е по-висока спрямо предложената от дружеството.

Предвид изложеното, за периода 2026 – 2027 г. е целесъобразно да бъде приета предложената от „Газинженеринг“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 6,11%, изчислена при 67,59% дял на собствения капитал с норма на възвръщаемост 7,67% и дял на привлечения капитал 32,41%, с норма на възвръщаемост 1,08%, и след данъчно облагане.

4. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от КЕВР регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Получените в резултат на корекциите прогнозни стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени, съответно в таблици № 3 и 4:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. евро)

Таблица № 3

№	Позиция	2026 г.	2027 г.
1	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	408	530
2	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	0	0
3	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	62	71
4	Необходим оборотен капитал	6	7
5	Регулаторна база на активите	352	466
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане, %	6.08%	6.14%
7	Възвръщаемост	21	29
8	Разходи, в т.ч.:	102	115

8.1.	УПР	98	112
8.2.	Променливи разходи	4	3

Дейност „снабдяване с природен газ“ (хил. евро)**Таблица № 4**

№	Позиция	2026 г.	2027 г.
1	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	8	6
2	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	0	0
3	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	0	0
4	Необходим оборотен капитал	89	97
5	Регулаторна база на активите	97	104
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане, %	6.08%	6.14%
7	Възвръщаемост	6	6
8	Разходи, в т.ч.:	34	34
8.1.	УПР	34	34
8.2.	Променливи разходи	0	0

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият оборотен капитал отговаря на нормативните изисквания, като представлява 1/8 от годишните оперативни парични разходи за лицензионната дейност (без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания).

5. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозираны от дружеството по години за регулаторния период.

Предложените от дружеството необходими годишни приходи, разпределени по групи клиенти, дейности и години за регулаторния период са представени в таблици № 5 и 6:

Дейност „разпределение на природен газ“**Таблица № 5**

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Промислени	хил.евро	42	44
ОА и търговски	хил.евро	20	21
Битови	хил.евро	60	78
Общо:	хил.евро	123	143

**Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“
№ 6****Таблица**

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Промислени	хил.евро	5	6
ОА и търговски	хил.евро	2	2
Битови	хил.евро	26	26
Общо:	хил.евро	33	34

6. Прогнозна консумация на природен газ и прогнозен брой клиенти

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици № 7 и 8:

Прогнозна консумация на природен газ**Таблица № 7**

Клиенти	Параметър	2026 г.	2027 г.
Промислени	MWh/год.	13 660	15 031
ОА и търговски	MWh/год.	1 490	1 624
Битови	MWh/год.	5 150	5 525
Общо:	MWh/год.	20 300	22 180

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 8

Клиенти	Параметър	2026 г.	2027 г.
Промислени	брой	16	16
ОА и търговски	брой	24	24
Битови	брой	412	442
Общо:	брой	452	482

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта, условно-постоянните и променливите разходи.

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на УПР и възвръщаемостта отчитат стойността на дела на дълготрайните материални активи (ДМА) за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА, като делът на ДМА за газопроводите и съоръжения – линейна част са разпределени чрез дела на максималния часов разход на съответната група в общия максимален часов разход. Стойността на газопроводните отклонения, чрез които клиентите на природен газ се присъединяват към газоразпределителната мрежа, е разделена за съответната група клиенти. Стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променят, както следва: за промишлените клиенти намаляват от 0,333 през 2026 г. на 0,297 през 2027 г., за ОА и търговски клиенти намаляват от 0,168 през 2026 г. на 0,149 през 2027 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,499 през 2026 г. на 0,553 за 2027 г. Коефициентите за разпределение на променливите разходи по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти се увеличават от 0,673 за 2026 г. на 0,678 през 2027 г., за ОА и търговски стойността на коефициента е 0,073 през 2026 г. и 2027 г., а за битовите клиенти намаляват от 0,254 за 2026 г. на 0,249 през 2027 г.

Коефициентът за разпределение на УПР и възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база на броя на клиенти за съответната група клиенти към общия брой клиенти, както и на база средната годишна консумация на съответната група клиенти към общата консумация. Стойностите на коефициента се променят, както следва: за промишлените клиенти се увеличават от 0,130 за 2026 г. на 0,135 през 2027 г., за ОА и търговски намаляват от 0,056 през 2026 г. на 0,053 през 2027 г. и за битовите клиенти намаляват от 0,814 за 2026 г. на 0,812 през 2027 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат дела на ДМА на газоразпределителната мрежа за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА, броя клиенти от всяка група клиенти към общия брой клиенти, както и средната годишна консумация на всяка група клиенти към общото потребление.

7. Определяне на цени

7.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа

Според чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ през разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за MWh по групи клиенти.

7.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Според чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдителите на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се

определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ, съгласно чл. 9 от НРЦПГ. Компонентата цена за снабдяване се определя на основата на необходимите годишни приходи съгласно чл. 9 за снабдяване с природен газ към прогнозното количество природен газ (чл. 19, ал. 3 от НРЦПГ).

Предложените от „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Долни Дъбник са посочени в таблица № 9:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител

Таблица № 9

Клиентски групи	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени				
до 105,5 MWh вкл.	12,13	23,73	0,38	0,74
над 105,5 MWh до 1055 MWh	5,54	10,84	0,38	0,74
над 1055 MWh до 10550 MWh	3,44	6,72	0,38	0,74
над 10550 MWh	2,37	4,64	0,38	0,74
ОА и търговски				
до 105,5 MWh вкл.	13,78	26,96	1,42	2,78
над 105,5 MWh до 1055 MWh	13,08	25,59	1,42	2,78
Битови	12,97	25,37	4,88	9,54

Забележка: Цените са без включен акциз и ДДС.

Общата цена на природния газ, формирана от цената за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цената за продажба на природен газ от краен снабдител, включваща компонента цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД, която за м. май 2026 г. е в размер на 35,98 евро/MWh, е с увеличение спрямо общата цена на природния газ през регулаторния период 2024 – 2025 г., както следва: за промишлените клиенти за първата подгрупа – с 2,56%, за втората подгрупа – с 1,28%, за третата подгрупа – с 0,63% и за четвъртата подгрупа – с 0,28%; за ОА и търговски клиенти за първата подгрупа – с 3,77%, за втората подгрупа – с 3,68% и за битови клиенти – с 3,39%.

7.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа се образува по групи клиенти в зависимост от заявления максимален капацитет, налягане и съответните признати разходи за групата. Разходите за допълнително оборудване за присъединяване по желание на клиента са за негова сметка.

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на УПР и променливи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение (Районна служба „Пожарна и аварийна безопасност“, Инспекция за държавен технически надзор, Независим строителен надзор (НСН) – Конструктивна част); сключване на договор за НСН; разходи за проби на якост и плътност; становища по изпълнение на газопроводното отклонение (община и Агенция по кадастъра); разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи; излаз към газорегулаторен и замерен пункт (ГРЗП) и свързване на ГРЗП към газовата инсталация.

За регулаторен период 2026 – 2027 г. заявителят предлага следните цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник в таблица № 10:

Цени за присъединяване

Таблица № 10

Клиентски групи	Цени (евро/клиент)	Цени (лв./клиент)
Промислени		
до 105,5 MWh вкл.	795	1 554,88
над 105,5 MWh до 1055 MWh	900	1 760,25
над 1055 MWh до 10550 MWh	1374	2 687,31
над 10550 MWh	1754	3 430,53
ОА и търговски		
до 105,5 MWh вкл.	900	1 760,25
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1374	2 687,31
Битови	480	938,80

Забележка: предложените цени са без ДДС.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на лицензионната територия на заявителя са формирани на база подробно представени разходи по групи клиенти в съответствие с НРЦПГ.

8. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Газинженеринг“ ООД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

В заявление с вх. № Е-15-23-5 от 25.02.2026 г. „Газинженеринг“ ООД е посочило, че данните, които следва да бъдат защитени са личните данни на управителя - ЕГН, документа за самоличност, IBAN и BIC на обслужващата банка, данни, касаещи цени, срокове и условия по търговски договори. Следва да се отбележи, че информацията относно физически лица, съдържаща лични данни, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на КЕВР, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2026 – 2027 г. От дружеството е изискана допълнителна информация, която е представена. Работната група е установила, че „Газинженеринг“ ООД е включило разходи за емисии. Директивата за емисии е предвиждала от 2027 г. доставчиците на енергия да плащат също квоти емисии. Този период е отложен за 2028 г. и поради тази причина е изискано тези разходи да бъдат отстранени от модела, което е направено от дружеството. Относно търговията с емисии, заложен е разход около 45 евро/т CO₂, като при изгарянето на 1 MWh се отделят около 0,2

т CO₂, което прави около 9 евро допълнително за MWh. Ако няма никакви изменения, от 2028 г. ще започне да се прилага и за доставчиците на природен газ, което ще се отрази на цената.

„Газинженеринг“ ООД е титуляр на две лицензи за община Долни Дъбник. Новият регулаторен период е 2026 – 2027 г. Тарифната структура на групите не се променя. Представена е подробна информация за разходите (около 100 хил. евро на година за дейността разпределение и 34 хил. евро за дейността снабдяване с природен газ). Описани са отделните пера на разходите. Нормата на възвръщаемост е в размер на 6,11%, изчислена при 67,59% дял на собствения капитал с норма на възвръщаемост 7,67% и дял на привлечения капитал 32,41%, с норма на възвръщаемост в размер на 1,08%, след данъчно облагане.

Регулаторна база на активите, посочена е подробно балансовата стойност. Дадени са необходимите годишни приходи. Цените са определени за определени за отделните дейности – пренос по ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител, за присъединяване. Новите цени са на средното ниво спрямо цените на другите газоразпределителни дружества.

„Газинженеринг“ ООД е посочило, че данните, които следва да бъдат защитени, са личните данни на управителя - ЕГН, документа за самоличност, IBAN и BIC на обслужващата банка. М. Димитров посочи, че в доклада няма информация за физически лица.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад и проект на решение;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Газинженеринг“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение;
7. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от2026 г., на „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник за регулаторен период с продължителност от две години, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1.1. За промишлени клиенти (посочени цени по групи клиенти)

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти (посочени цени по групи клиенти)

1.3. За битови клиенти (посочени цени по групи клиенти)

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:

Необходими годишни приходи:

Количества природен газ:

Норма на възвръщаемост на капитала: 6,11%.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник:

3.1. За промишлени клиенти

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти

3.3. За битови

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

4.1. Цена на природния газ: (посочена е цената на „Булгаргаз“ ЕАД за м. май, тъй като докладът е писан в този период 35,98 евро/MWh;

М. Димитров предложи при публикуване на проекта на решение да се заложи актуалната цена за м. юли 37,70 евро/MWh.

4.2. Цена за снабдяване, както следва:

4.2.1. За промишлени клиенти

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти

4.2.3. За битови клиенти

5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2. са, както следва:

Необходими годишни приходи:

Количества природен газ:

Норма на възвръщаемост на капитала:

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, както следва:

6.1. За промишлени клиенти

6.2. За обществено-административни и търговски клиенти с максимален часов разход:

6.3. За битови клиенти

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Председателстващият Благой Голубарев установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 08.07.2026 г. от 10:10 часа и обществено

обсъждане на 08.07.2026 г. от 10:15 часа. Председателстващият подложи на гласуване доклада и проекта на решение с актуализиране на цените на природния газ за м. юли и направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2026 – 2027 г.;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 08.07.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Газинженеринг“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. Приема проект на решение относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2026 – 2027 г.;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 4 на 08.07.2026 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

6. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

7. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение;

8. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка втора** участват членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **два гласа „за“** (Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2026 – 2027 г.;
2. Одобрява бизнес план на „Газинженеринг“ ООД, за територията на община Долни Дъбник за периода 2026 – 2027 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2026 – 2027 г.;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 08.07.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Газинженеринг“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.
4. Приема проект на решение относно заявление от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2026 – 2027 г.;
5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 4 на 08.07.2026 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
6. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;
7. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение;
8. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Свързани документи: (електронен документ, регистриран в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Доклад с вх. № Е-ДК-752 от 27.05.2026 г. и Решение № БП-16 от 02.07.2026 г. - заявление от „Газинженеринг“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2026 – 2027 г.;

2. Доклад с вх. № Е-ДК-776 от 27.05.2026 г. и проект на решение - заявление от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2026 – 2027 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

Таско Ерменков - член на КЕВР**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР
служебен ангажимент**X**

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР**Протоколирал:****X**

Антоанета Фикова- главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"