



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ

№ БП-38

от 04.12.2024 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 04.12.2024 г., като разгледа подаденото от „Камено-газ“ ЕООД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Камено, за периода 2025 – 2027 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1328 от 29.11.2024 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-33-7 от 01.10.2024 г. от „Камено-газ“ ЕООД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Камено за периода 2025 – 2027 г. Със Заповед № З-Е-274 от 08.10.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, като разглежда същия при отчитане на параметрите на заявлението за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-33-7 от 14.10.2024 г., от дружеството са изискани следните данни и документи: подробна обосновка на изпълнението на бизнес плана за периода 2020-2024 г.; сравнение на прогнозните данни, заложи в инвестиционната и производствената програма на одобрения бизнес план за периода 2020-2024 г., както и отчетни данни за същия период за извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа (ГРМ), брой клиенти с натрупване по групи и годишна консумация на природен газ по групи. С писмо с вх. № Е-15-33-7 от 21.10.2024 г. дружеството е представило изисканите данни и документи.

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

„Камено-газ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър с ЕИК 102827811, със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Камено, гр. Камено 8120, ул. „Максим Горки“ № 1-б. Едноличен собственик на капитала на „Камено-газ“ ЕООД е община Камено. Дружеството се управлява и представлява от управителя Петър Георгиев Джумерски. Размерът на капитала на дружеството е 844 500 (осемстотин четиридесет и четири хиляди и петстотин) лв., състоящ се от 8445 (осем хиляди четиристотин четиридесет и пет) броя равни дяла по 100 (сто) лева всеки един дял.

„Камено-газ“ ЕООД е с предмет на дейност: „Изграждане, поддръжка и експлоатация на газопреносни мрежи и обекти за съхранение на природен газ, изграждане на преки и транзитни газопроводи, производство на електрическа и/или топлинна енергия,

пренос на електрическа енергия и природен газ, съхранение на природен газ, транзитен пренос на природен газ, вътрешна и международна търговия с електрическа и топлинна енергия, природен газ и горива“.

„Камено-газ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-143-08 от 11.10.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-143-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Камено, издадени със срок до 11.10.2039 г.

С Решение № БП-7 от 21.06.2019 г. на Комисията е одобрен бизнес план на „Камено-газ“ ЕООД за територията на община Камено за периода 2020 г. - 2024 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.

„Камено-газ“ ЕООД е спазило срока по чл. 13, ал. 5 от НЛДЕ, съгласно който всеки следващ бизнес план лицензиантите представят за одобряване от Комисията не по-късно от 3 месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план.

Бизнес план на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2025 – 2027 г.

Бизнес планът на „Камено-газ“ ЕООД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на предоставената информация са разгледани и анализирани основните технически и икономически аспекти, както и финансовото състояние на дружеството, към момента на съставяне на бизнес плана и очакваното развитие на дейността за периода 2025 – 2027 г.

1. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на дружеството е изготвена на основание дългосрочната му стратегия за газоразпределение и газоснабдяване на територията на община Камено. Изградената мрежа с дължина 27 хил. м обхваща територията на цялата община. През периода 2025 – 2027 г. се предвижда само доизграждане на съществуващата мрежа и отклонения и съоръжения за присъединяване на нови клиенти. Инвестиционната програма на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2025 – 2027 г. предвижда изграждането на нови 1180 м газоразпределителна мрежа - 900 м разпределителни газопроводи и 280 м отклонения предимно към битови клиенти; 3 бр. системни съоръжения и 129 бр. съоръжения за присъединяване на битови клиенти.

Обща стойност на инвестиционната програма за дейността “разпределение на природен газ” за периода 2025 – 2027 г. е в размер на 130 хил. лв., и е разпределена равномерно през годините от регулаторния период. За дейността снабдяване с природен газ през разглеждания период не се предвиждат повече инвестиции.

Разпределението на инвестициите за ГРМ и съоръженията към нея през периода на бизнес плана са отразени в таблица № 1:

Таблица № 1

Инвестиции	Мярка	2025	2026	2027	Общо
Инвестиции в ГРМ- линейна част и отклонения	хил. лв.	22	22	23	66
	м	380	380	420	1180
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	20	20	24	64
	брой	44	44	46	134
Общо инвестиции	хил. лв.	41	41	47	130

2. Производствена програма

Производствената програма за териториите на община Камено се основава на средносрочни прогнози, съобразени с тенденциите на пазара. Очакваната консумация е определена на база на подробни маркетингови проучвания, в които е отразен потенциалния пазар на природен газ за територията на лицензията. Прието е, че ще бъдат

включени 100% от промишления и 100% от общественно-административния и търговски сектор. Потреблението за групата на битовия сектор е определено въз основа на предпазлива концепция за присъединяване към газоразпределителната мрежа, която предполага плавно нарастваща активност на клиентите всяка година.

В края на тригодишния период се очаква потребителите на територията на община Камено да бъдат 463 броя, в т.ч. 429 бр. битови клиенти, 28 бр. ОА и търговски и 6 бр. промишлени клиенти, с очаквана обща годишна консумация 14 196 MWh.

Консумацията на природен газ по групи клиенти през годините на бизнес плана е посочена в таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2025	2026	2027
Промишлени	MWh/год	4628	4628	5553
ОА и Т	MWh/год	1736	1736	1736
Битови	MWh/год	5522	6215	6907
Общо:	MWh/год	11 886	12 578	14 196

Броят на потенциалните клиенти по групи клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2025	2026	2027
Промишлени	брой	5	5	6
ОА и Т	брой	28	28	28
Битови	брой	343	386	429
Общо:	брой	376	419	463

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

Дружеството посочва като основна цел осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ, с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите.

Ремонтната програма обхваща дейности по отношение на газопроводите от ГРМ, обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник, съгласуване и контрол на строително-монтажни работи в близост до подземни газопроводи, изпускане и загазяване на действащи и нови газопроводи при планови дейности по разширение и текуща поддръжка, текуща поддръжка на кранови възли, извършване на основни ремонти, в т.ч. на кранови възли, поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения, контролно-измервателни уреди и автоматика, извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на пропуски на природен газ, съставяне на досиета, картографичен материал и база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

По отношение на системата за катодна защита са предвидени измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията; анализ и мерки, поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации; поддръжка и обслужване на въздушни преходи; извършване на ремонти по системата; участие и контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатирани нарушения.

Поддръжката на съоръженията и инсталациите включва: извършване на проверка и настройка на оборудването, обслужвано от експлоатационния персонал; извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращите станции и съставяне на досиета и на база данни за съоръженията; текуща поддръжка на съоръженията.

За разходомерните системи се изготвят годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване и се съставят бази данни за всички елементи на разходомерните системи.

Аварийната готовност и газовата 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 по приборен метод; поддръжка на аварийните автомобили и оборудването.

Работата с клиентите включва: следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на природен газ към клиентите; издаване на оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; събиране и обработка на оперативни данни за ГРМ; поддръжка и архив на базата данни; приемане на заявки от клиенти и подаване на заявки към висшестоящ диспечер; водене на оперативна документация.

4. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за лицензионните дейности за периода на бизнес плана са планирани въз основа на отчетните стойности за 2023 г. и отчетно-прогнозните стойности за 2024 г. Влияние върху стойността на разходите оказват: консумацията на природен газ; броят на клиентите по групи; цената на природния газ, доставян от обществения доставчик; броят на персонала, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и обслужване на клиентите; броят на офисите и транспортните средства; дължина на ГРМ и брой на съоръженията, монтирани при клиенти; и броят на потенциалните клиенти. Прогнозните разходи включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Във видовете разходи, които участват при образуването на цените, не са включени финансовите и извънредните разходи, разходите за данъци върху печалбата и разходите за бъдещи периоди.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 89,77% от общия обем разходи. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 4:

Таблица № 4

Разходи по елементи (хил. лв.)	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т.ч.:	212	216	192
Разходи за материали	10	10	10
Разходи за външни услуги	24	24	24
Разходи за амортизации	82	86	62
Разходи за заплати и възнаграждения	80	80	80
Разходи за социални осигуровки	15	15	15
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР, в т.ч.:	3	3	4
Общо разходи за разпределение:	215	219	195

В структурата на прогнозните разходи за дейността „разпределение на природен газ“, най-голям дял имат разходите за амортизация – 36,60%, следвани от разходи за заплати и възнаграждения – 38,24% и разходи за външни услуги – 11,64%.

4.1. Условно-постоянни разходи:

Разходите за материали включват:

- горива за автотранспорт – прогнозиран са на база среден разход на километър изградена газоразпределителна мрежа и стойността на горивата към настоящия момент. Дружеството притежава един лек автомобил и един лекотоварен автомобил и през прогнозния период не възнамерява да закупува други превозни средства.;

- канцеларски материали – прогнозиран на база персонал;

- материали за текущо поддържане – представляват разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по ГРМ. Прогнозиран

са като процент от стойността на вече изградените линейни участъци, като е отчетено и въвеждането на новите линейни участъци;

Разходите за външни услуги включват:

- разходи за застраховки за дейността „разпределение на природен газ“, които са прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи, като включват имуществена застраховка Индустриален пожар, Кражба чрез взлом, Гражданска застраховка юридически лица;

- данъци и такси, като са прогнозирани лицензионни такси в съответствие с Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и въз основа на параметрите на бизнес плана;

- абонаментно поддържане, включващи разходи за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръжения, одорираща инсталация и разходи за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа.;

- проверка на уреди, прогнозирани са за всяко въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански и битови клиенти при съответната периодичност на проверките;

- вода, отопление и осветление;

- други разходи, прогнозирани са като условно-постоянна годишна сума.

Разходи за амортизации – начислените разходи за амортизации както на наличните активи, така и на активите, които се придобиват по време на новия тригодишен регулаторен период, като са определени съгласно чл. 22 (3) от ЗКПО по линейен метод на амортизация.;

Разходи за заплати и възнаграждения – включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозирани са въз основа на средна работна заплата като е предвиден зает персонал от 6 души за дейността „разпределение на природен газ“;

Разходи за социални осигуровки - прогнозирани са социални и здравни осигуровки, и други обезщетения, полагащи се на персонала за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия съгласно Кодекса на труда.

Други разходи – включват разходи, произтичащи от задължения по нормативни актове извън посочените по-горе разходи.

В състава на УПР не са включени 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.

4.2. Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на предприятието. Основният материал, който се използва във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата, е одорантът. Те са прогнозирани в съответствие с разходната норма от 2,4 mg/MWh, прогнозните количества за реализация и цената на одоранта.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 10,23% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана. Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в Таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил. лв.)	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Разходи за снабдяване с природен газ- УПР , в т.ч.:	24	24	24
Разходи за материали	3	3	3
Разходи за външни услуги	3	3	3
Разходи за заплати и възнаграждения	13	13	13
Разходи за социални осигуровки	3	3	3
Други разходи	2	2	2

В структурата на прогнозните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, най-голям дял имат разходите за заплати и възнаграждения – 55,89%.

„Камено-газ“ ЕООД не е предвидило променливи разходи, пряко зависещи от количеството природен газ, за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране:

За периода на бизнес плана дружеството планира капиталовата структура да е със 100% дял на собствения капитал. „Камено-газ“ ЕООД има основен капитал от 845 хил. лв., който е инвестиран в газопроводни мрежи и други дълготрайни активи, свързани с дейността на дружеството. „Камено-газ“ ЕООД планира увеличение на собствения капитал от 1109 хил. лв. през 2025 г. на 1209 хил. лв. за 2027 г. Заявителят не възнамерява да използва дългово финансиране.

6. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2025–2027г.:

„Камено-газ“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2025 – 2027 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалба в размер на: 11 хил. лв. за 2025 г.; 24 хил. лв. за 2026 г. и 77 хил. лв. за 2027 г.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 1156 хил. лв. за 2025 г. на 1375 хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от 1144 хил. лв. за 2025 г. на 1289 хил. лв. за 2027 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от 429 хил. лв. за 2025 г. на 334 хил. лв. за 2027 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 724 хил. лв. за 2025 г. на 1005 хил. лв. за 2027 г.

За посочения период, записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 845 хил. лв. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 1109 хил. лв. за 2025 г. на 1209 хил. лв. за 2027 г.

За периода на бизнес плана, „Камено-газ“ ЕООД не предвижда дългосрочни задължения. Краткосрочните задължения се увеличават от 44 хил. лв. за 2025 г. на 130 хил. лв. за 2027 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2025 – 2027 г. е видно, че паричните постъпления от основната дейност ще бъдат от търговски контрагенти и други постъпления от основната дейност. Плащанията за основната дейност са свързани с контрагенти и за трудови възнаграждения. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания свързани с дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност не са предвидени постъпления и плащания. От прогнозните парични потоци за периода 2025 – 2027г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година.

Отчетните и прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 6:

Таблица № 6

Показатели	Прогноза		
	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	1156	1223	1375
Общо разходи за дейността (хил. лв.)	1144	1195	1289
Счетоводна печалба (хил. лв.)	12	28	86
Финансов резултат (хил. лв.)	11	24	77
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	2,59	3,09	3,62
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	16,45	11,08	7,73
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	25,20	14,91	9,30

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Камено-газ“ ЕООД за периода 2025 – 2027 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал през периода 2025 – 2027 г. се увеличава от 2,59 за 2025 г. на 3,62 за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще притежава достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* се изменя от 16,45 през 2025 г. на 7,73 през 2027 г., което е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е 25,20 за 2025 г. и се изменя на 9,30 за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриването на задължения си през периода на бизнес плана.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние „Камено-газ“ ЕООД ще бъде много добро в края на периода на бизнес плана. Дружеството ще притежава достатъчно собствен капитал за осъществяване на инвестиционните си намерения, както и че ще разполага със свободни оборотни средства за обезпечаване на краткосрочните си задължения през целия период на бизнес плана.

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 клиенти и цените за присъединяване към ГРМ са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“.

„Камено-газ“ ЕООД е предложило тарифна структура, която е диференцирана в зависимост от сходни характеристики на потребление. Основните потребителски групи са: промишлени клиенти; обществено-административни и търговски клиенти; битови клиенти.

Предложените от „Камено-газ“ ЕООД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Камено са посочени в таблица № 7:

Таблица № 7

Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Промишлени:	13,82	1,15
ОА и Т	20,75	2,97
Битови	20,36	3,49

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без ДДС и акциз.

Цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Камено са посочени в Таблица № 8:

Таблица № 8

Групи клиенти	Цени (лв./клиент)
Промишлени:	3514
ОА и Т:	1100
Битови:	444

Заявление с вх. № Е-15-33-8 от 01.10.2024 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на Камено за периода 2025 – 2027 г., подадено от „Камено-газ“ ЕООД, са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

„Камено-газ“ ЕООД посочва, че ще прилага ефективна ценова стратегия, най-съществените моменти в която са: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; избягване на стресирането на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време, както и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

9. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дружеството предвижда повишаване на ефективността в производството, строителството и в маркетинга на услугата, а именно: използване на високоефективна строителна техника; прилагане на компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; квалифициран и мотивиран персонал; създаване на организация за оптимално използване на строителната техника; повишаване на безопасността чрез подобряване на техниката и технологиите; рационализиране на снабдителния процес; атрактивни рекламни кампании.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „Камено-газ“ ЕООД в бизнес плана за периода 2025 – 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 Камено.

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:

Одобрява бизнес план на „Камено-газ“ ЕООД, за територията на община Камено, за периода 2025 – 2027 г.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА