

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ БП-2**
от 10.01.2024 г.**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 10.01.2024 г., като разгледа подаденото от „Газинженеринг“ ООД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник, за периода 2024 – 2025 г. и доклад с вх. № Е-ДК-4 от 05.01.2024 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-23-12 от 14.12.2023 г. от „Газинженеринг“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2024 – 2025 г.

Със Заповед № 3-Е-383 от 19.12.2023 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на подадения със заявление с вх. Е-15-23-12 от 14.12.2023 г. от „Газинженеринг“ ООД бизнес план за периода 2024 – 2025 г. за територията на община Долни Дъбник от техническа, финансово-икономическа и правна страна, като разглежда същия при отчитане на данните от Заявление с вх. № Е-15-23-13 от 14.12.2023 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ, цени за присъединяване към газоразпределителните мрежи за периода 2024 – 2025 г.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-23-12 от 18.12.2023 г., от дружеството са изискани следните данни и документи: подробна обосновка на изпълнението на бизнес плана на дружеството за територията на община Долни Дъбник за периода 2019 – 2023 г.; сравнение на прогнозните данни, заложиени в инвестиционната и производствената програма на одобрения бизнес план на дружеството за периода 2019 – 2023 г., спрямо отчетните данни за същия период по отношение на извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа, брой клиенти с натрупване по групи и годишна консумация на природен газ по групи, както и становище, в което да посочи дали представените документи и информация, част от административната преписка, съдържат търговска тайна и ако съдържат такава да посочи обхват на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. С писмо с вх. № Е-15-23-12 от 21.12.2023 г. „Газинженеринг“ ООД е предоставило исканата допълнителна информация.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката 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 820 000 (осемстотин и двадесет хиляди) лева и е разпределен в 8200 (осем хиляди и двеста) дяла, всеки на стойност 100 (сто) лева, разпределен между съдружниците, както следва: Община Долни Дъбник притежава 1394

(хиляда триста деветдесет и четири) дяла всеки на стойност 100 (сто) лева, на обща стойност 139 400 (сто тридесет и девет хиляди и четиристотин) лева; „Таси“ ООД – 6806 (шест хиляди осемстотин и шест) дяла, всеки на стойност 100 (сто) лева, на обща стойност 680 600 (шестстотин и осемдесет хиляди) лева.

Капиталът е изцяло внесен. 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-6 от 23.05.2019 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник, за периода 2019 – 2023 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 2024 – 2025 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 газоразпределителна мрежа обхваща 78% от територията на община Долни Дъбник. Изградената разпределителна мрежа на територията на Долни Дъбник е с дължина 35 432,63 м, в това число: разпределителни газопроводи – 32 871,68 м; отклонения промишлени клиенти - 202,6 м; отклонения обществено-административни и търговски клиенти – 266,45 м; отклонения битови клиенти – 2091,9 м и системни съоръжения – 18 броя.

Инвестиционната програма на „Газинженеринг“ ООД предвижда изграждането на 418 м ГРМ, от която 268 м разпределителни газопроводи и 150 м отклонения до битови клиенти, както и монтиране на съоръжения, обслужващи мрежата. Общата стойност на инвестициите за периода на бизнес плана е 93 740 лв. През периода 2024 – 2025 г. се предвижда основно уплътняване на съществуващата ГРМ и присъединяване на нови битови клиенти в гр. Долни Дъбник.

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	2024 г.	2025 г.	Общо
Линейна част и отклонения	метър	197	221	418
Промислени и ОА съоръжения	брой	1	0	1
Битови съоръжения	брой	15	15	30

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

Таблица № 2

Инвестиции	Мярка	2024 г.	2025 г.	Общо
Линейна част и отклонения	хил. лв.	21,710	23,030	44,740
Съоръжения, без битови	хил. лв.	25,000	0	25,000
Съоръжения битови	хил. лв.	12,000	12,000	24,000
Общо:	хил. лв.	58,710	35,030	93,740

Предвидените инвестиции за периода на бизнес плана са предназначени основно за разширяване на газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея.

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 23 883,50 MWh/г., реализирана от 438 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

Групи клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.
Промислени	MWh/г.	15 132	15 798,5
ОА и Т	MWh/г.	1650	1980
Битови	MWh/г.	5880	6105
ОБЩО:	MWh/г.	22 662	23 883,5

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

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2024 г.	2025 г.
Промислени	брой	10	10
ОА и Т	брой	21	21
Битови	брой	392	407
ОБЩО:	брой	423	438

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; 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 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, 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 газоразпределителната мрежа и обслужване на клиентите.

4.1. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на газоразпределителната мрежа 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“ (хил. лв.)	2024 г.	2025 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ (Условно-постоянни разходи):	186,75	170,76
Разходи за материали	1,05	1,05
Разходи за външни услуги	33,18	33,36
Разходи за амортизации	117	100,82
Разходи за заплати и възнаграждения	28,99	28,98
Разходи за социални осигуровки	6,40	6,42
Други разходи	0,13	0,13
Променливи разходи	7,04	7,04
Общо разходи за разпределение:	193,79	177,80

В структурата на прогнозните разходи за дейност „разпределение на природен газ“ за периода с най-голям дял са разходите за амортизации – 58,62%, следвани от разходи за външни услуги – 17,91% и разходи за заплати и възнаграждения – 15,60%.

4.1.1 Условно-постоянни разходи

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

Разходи за материали:

- гориво за автотранспорт, прогнозирани 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“.

- 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;

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

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 ЗЕ, в размер на 2000 лв. плюс 0,55% 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;

- проверка на уреди, прогнозирани са до размера на този вид разходи, направени през базовата година. Включват разходи за задължителни периодични проверки на измервателните средства, с които се извършва лицензионната дейност, планирани съгласно Глава Трета „Ред за извършване на контрол на средствата за измерване" и Глава Четвърта „Знаци за удостоверяване на резултатите от контрола на средствата за измерване" от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИПМК), както и съгласно Тарифа №11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси. Проверка на средствата за търговско измерване (СТИ) е в съответствие с НСИПМК, като диафрагмените разходомери подлежат на проверка на всеки четири години, а ротационните се проверяват през две години. Коригиращите устройства за обем също подлежат на проверка през две години;

- експертни и одиторски разходи – включват разходи за технически надзор, 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 са съгласно НРЦПГ по линеен метод на амортизация, при регулиране на газоразпределителните дружества чрез метода „горна граница на цени”.

Разходи за заплати и възнаграждения включват разходите за заплати на персонала за дейността „разпределение“, като числеността на персонала е от двама души. За дейността разпределение не е планирано увеличение на числеността на персонала за периода на настоящият бизнес план. Прогнозните стойности са определени съобразно със очакваното увеличаване на минималната работна заплата за 2024 г.

Социални осигуровки включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ 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; разходи за реклама и маркетинг, които включват разходите за поддръжка на интернет сайта на дружеството, прогнозирани са на база отчетна стойност на разхода за тази дейност; разходи за публикации, прогнозирани са на база отчетна стойност на разхода за тази дейност.

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*, прогнозирани са като процент от прогнозната консумация на природен газ;

- *други разходи*, включват разходите за услугата за плащане на сметките за газ през централизираната система на Изипей и Ипей. Прогнозирани са на база отчетна стойност на разхода за базовата година за дейността разпределение. Услугата за плащане на сметките за газ през централизираната система на Изипей дава възможност на клиентите да заплатят всяка своя сметка в която и да е офис от мрежата на Изипей АД. След извършено плащане от клиента, „Газинжнеринг“ООД автоматично получава информация от „Изипей“ АД за погасеното задължение.

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, прогнозирани 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 на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и канцеларски материали, прогнозирани са на база на отчетни данни за предходния период.

- *разходи за външни услуги: данъци и такси снабдяване*, прогнозирани 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, прогнозирани до размера на тези разходи направени през базовата година за тази дейност; експертни и одиторски разходи, планирани са в зависимост от отчетните разходи за предходни години;

- *разходи за амортизации*, начислените разходи за амортизации са планирани в съответствие с нормативните изисквания;

- *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 очакваното увеличаване на минималната работна заплата за 2024 г.

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

Други разходи: охрана на труда, прогнозирани са на база отчетна стойност на разхода за изминал период (договор за трудова медицина) за дейността снабдяване; разходи за реклама и маркетинг, включват разходите за поддръжка на интернет сайта на дружеството, прогнозирани са на база отчетна стойност на разхода за изминал период за дейността снабдяване.

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

Други разходи, включват разходите за услугата за плащане на сметките за газ през централизираната система на Изипей и Ипей. Прогнозирани са на база отчетна стойност на разхода за отчетния период за дейността снабдяване. 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. Клиентът може да плати сметката си в който и да е град, независимо от точката, в която 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“.

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“ (хил. лв.)	2024 г.	2025 г.
Условно-постоянни разходи в т.ч	44,29	44,29
Разходи за материали	0,62	0,62
Разходи за външни услуги	8,23	8,23
Разходи за заплати и възнаграждения	28,98	28,98
Разходи за социални осигуровки	6,42	6,42
Други разходи	0,04	0,04
Променливи разходи	1,44	1,44
Общо разходи за снабдяване:	45,73	45,73

При прогнозните разходи за дейност „снабдяване с природен газ“ с най-голям дял са разходите за заплати и възнаграждения – 63,38%, следвани от външни услуги – 18,00% и разходите за социални осигуровки 14,03%.

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Газинженеринг“ ООД за периода 2024 – 2025 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 съотношение 72,82% собствен капитал и 27,18% привлечен капитал за периода на бизнес плана, която е посочена в таблица № 7:

Таблица № 7

Описание	Единица мярка	Стойности	
		2024 г.	2025 г.
Собствен капитал	хил. лв.	876	876
Дял на собствения капитал	%	72,52%	73,12%
Привлечен капитал	хил. лв.	332	322
Дял на привлечения капитал	%	27,48%	26,88%

Със протокол на Общо събрание от 15.06.2009 г. съдружниците на „Газинженеринг“ ООД вземат решение да се построят разпределителен газопровод за директна връзка между „Булгартрансгаз“ЕАД и газоразпределителната мрежа на „Газинженеринг“ ООД и газопровод за връзка с газоразпределителната мрежа на западна промишлена зона и централната част на гр. Долни Дъбник за сметка на допълнителна парична вноска в размер на 600 000 лв., внесена само от съдружника „ТАСИ“ ООД. Допълнителната парична вноска се връща на съдружника „ТАСИ“ ООД от

„Газинженеринг“ ООД на годишни вноски в размер на 10 хил. лв. Допълнителната парична вноска не се отразява в собствения капитал на дружеството. Съотношението на дяловото участие на съдружниците в него не се променя. „Газинженеринг“ ООД не дължи лихва за допълнителната парична вноска на съдружника „ТАСИ“ ООД.

6. Финансово-икономическо състояние на „Газинженеринг“ ООД за периода 2024 – 2025 г.

„Газинженеринг“ ООД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2024 – 2025 г. За периода на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: 104 хил. лв. за 2024 г. и 119 хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от 2335 хил. лв. през 2024 г. на 2462 хил. лв. за 2025 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които се увеличават от 2305 хил. лв. за 2024 г. на 2432 хил. лв. за 2025 г. Структурата на общите приходи включва приходи от услуги и други приходи. Общите разходи на дружеството се увеличават от 2231 хил. лв. за 2024 г. до 2330 хил. лв. за 2025 г. Разходите за суровини и материали са в размер на 2 хил. лв. за всяка от годините през периода, а разходите за външни услуги са в размер на 45 хил. лв. за 2024 г. и за 2025 г. Разходите за персонал са планирани в размер на 71 хил. лв. за 2024 г. и за 2025 г. Разходите за амортизации намаляват от 117 хил. лв. за 2024 г. на 107 хил. лв. за 2025 г.

Общо активите на дружеството намаляват от 1709 хил. лв. за 2024 г. до 1701 хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи намаляват от 1190 хил. лв. за 2024 г. на 1127 хил. лв. за 2025 г. Текущите активи се увеличават от 519 хил. лв. за 2024 г. на 573 хил. лв. за 2025 г., в резултат на увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици и пари и парични еквиваленти.

За разглеждания период записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 820 хил. лв. годишно. Дружеството прогнозира собствения капитал да е в размер на 876 хил. лв. за 2024 г. и 2025 г. Нетекущите пасиви намаляват от 485 хил. лв. за 2024 г. на 475 хил. лв. за 2025 г.. Текущите пасиви се увеличават от 348 хил. лв. за 2024 г. на 350 хил. лв. за 2025 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	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	2335	2462
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	2231	2330
Счетоводна печалба (хил. лв.)	104	132
Финансов резултат (хил. лв.)	104	119
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,74	0,78
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,49	1,64
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	1,05	1,06

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Газинженеринг“ ООД за периода 2024 – 2025 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 0,74 за 2024 г. на 0,78 за 2025 г., което означава, че дружеството може да има затруднения при инвестирането на свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 1,49 за 2024 г. на 1,64 за 2028 г., което означава, че дружеството няма да има затруднения при погасяване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност се изменя от 1,05 за 2024 г. на 1,06 за 2025г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване на

краткосрочните си задължения със собствени средства. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическото състояние на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник за периода 2024 – 2025 г. може да се определи като *добро*.

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, като единствено в промишлените клиенти се обособява нова подгрупа: с годишна консумация над 10 550 MWh. Това се налага във връзка с присъединяването към ГРМ на Газозарядната станция за компресиране на природен газ.

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 (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Промислени клиенти		
до 105,5 MWh вкл.	21,19	0,92
над 105,5 MWh до 1055 MWh	9,62	0,92
над 1055 MWh до 10 550 MWh	6,06	0,92
над 10 550 MWh	4,24	0,92
ОА и търговски		
до 105,5 MWh вкл.	24,05	2,04
над 105,5 MWh до 1055 MWh	22,82	2,04
Битови	23,70	7,71

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 (лв./клиент)
Промислени:	
до 105,5 MWh вкл.	1156
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1294
над 1055 MWh до 10 550 MWh	1881
над 10 550 MWh	1881
ОА и търговски:	
до 105,5 MWh вкл.	1154
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1292
Битови	741

Заявление с вх. № Е-15-22-13 от 14.12.2023 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 2024 – 2025 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 газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ по групи и подгрупи клиенти, образувани по метода „Горна граница на цени“ са в съответствие с НРЦПГ. Съгласно ЗЕ и 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 по-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.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложените от „Газинженеринг“ ООД в бизнес плана за периода 2024 – 2025 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.

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

С писмо с вх. № Е-15-23-12 от 21.12.2023 г. „Газинженеринг“ ООД е посочило информацията и документите, които счита, че съдържат защитена по закон информация. Заявителят посочва, че такава информация представляват личните данни на управителя на дружеството – ЕГН, данни, съдържащи се в документ за самоличност и др. Следва да се има предвид, че личните данни на физически лица не следва да бъдат разгласявани, съгласно изискванията на Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския Парламент и на Съвета от 27.04.2016 г. Настоящото решение не съдържа такива данни.

Според дружеството търговска тайна представляват данни, касаещи цени, срокове и условия на плащане по търговски договори. Такива данни не се съдържат в решението, поради което не следва да бъде заличавана информация.

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 „Газинженеринг“ ООД, за територията на община Долни Дъбник, за периода 2024 – 2025 г.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА