



ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

за годината, приключваща на 31 декември 2024



Съдържание:

Доклад за дейността

Доклад на независимия одитор

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход 1

Отчет за финансовото състояние 2

Отчет за промените в собствения капитал 3

Отчет за паричните потоци..... 4

Бележки към финансовия отчет 5

ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА на „ГАЗОВ ХЪБ БАЛКАН“ ЕАД

**За периода
от 01 януари до 31 декември 2024 г.**



Съдържание

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ	3
1.1. СТАТУТ И ПРЕДМЕТ НА ДЕЙНОСТ	3
1.2. ОРГАНИ И УПРАВЛЕНИЕ В ДРУЖЕСТВОТО	4
2. ПАЗАР НА "ГАЗОВ ХЪБ БАЛКАН" ЕАД	4
3. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО ПРЕЗ 2024 Г.	7
4. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ	10
4.1. ПРИХОДИ. АНАЛИЗ И ДИНАМИКА НА СТРУКТУРАТА НА ПРИХОДИТЕ	10
4.2. РАЗХОДИ. АНАЛИЗ И ДИНАМИКА НА СТРУКТУРАТА НА РАЗХОДИТЕ	10
4.3. ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ	12
4.4. ПАРИЧНИ ПОТОЦИ	12
5. БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ	13

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

1.1 Статут и предмет на дейност

„Газов хъб Балкан“ ЕАД е еднолично акционерно дружество и българско юридическо лице със седалище в Република България. Дружеството е вписано в Търговски регистър и регистър на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията с ЕИК 205478458 на 18 януари 2019 г. Адресът на управление на Дружеството е България, гр. София, 1756, р-н Студентски, ж.к. „Дървеница“, бул. „Св. Климент Охридски“, до блок 19, Бизнес сграда „Кинтекс“.

Едноличен собственик на капитала на „Газов хъб Балкан“ ЕАД е „Булгартрансгаз“ ЕАД, което от своя страна е държавно контролирано предприятие. Едноличен собственик на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният контрол се осъществява от българската държава чрез министъра на енергетиката. Предметът на дейност на „Газов хъб Балкан“ ЕАД е изграждане и опериране на електронна платформа, на която са създадени условия за сключване на двустранни сделки и борсов пазар на природен газ с физически и нефизически продукти - природен газ, енергийни продукти, енергийни носители, енергийни, зелени и бели сертификати, въглеродни емисии и други, свързани с енергопотреблението продукти.

По смисъла на чл. 21, ал. 1, т.1 и чл. 39, ал. 1, т.6 от Закона за енергетиката, дружеството притежава лицензия за организиране на борсов пазар на природен газ № Л-532-11 от 25.03.2021 г., издадена от регулаторния орган Комисия за енергийно и водно регулиране „КЕВР“.

Дейността на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е изцяло изградена в контекста на европейските цели за изграждане на взаимосвързан и единен общеевропейски газов пазар и в подкрепа на плановете за развитие на газовата инфраструктура в цяла Европа. Концепцията за създаване и развитие на газоразпределителен център на територията на Република България, както и създаването на борса за търговия с природен газ, е активно подкрепяна от Министерски съвет на Република България и Европейската комисия и е строго съобразена с нуждите, идентифицирани от Групата на високо равнище за газова свързаност на Централна и Югоизточна Европа (CESEC).

Основният предмет на дейност на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД включва управление и поддръжка на електронна платформа за търговия с природен газ, с физическа доставка. Акциите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД не се котират на фондова борса.

Двустранните сделки и борсовата търговия се осъществяват чрез срещане или съдействане за срещането на офертите за покупка и офертите за продажба в рамките на платформата на допуснати въз основа на точно определени финансови и други изисквания, търговци на природен газ, производители на природен газ и други трети страни, съгласно Правилата на платформата и законоустановените правила за двустранна и борсова търговия. Резултатът е сключване на сделки с физическите продукти, както и всякаква незабранена от закона дейност, при спазване на всички приложими разрешителни, лицензионни и регистрационни режими, приложими към оператора на електронната платформа за търговия с енергийни и др. изписани в предмета на дейност продукти, на двустранен и борсов

принцип, както и всякаква незабранена от закона дейност, при спазване на всички приложими разрешителни и лицензионни режими.

Дружеството няма клонове. Дружеството не е извършвало действия в областта на научноизследователската и развойната дейност през 2024 г.

1.2. Органи на управление в Дружеството

Дъщерното дружество „Газов хъб Балкан“ ЕАД е с едностепенна система на управление – Съвет на директорите.

Със свое решение от 9-ти април 2024 г. Съветът на директорите на „Газов хъб Балкан“ ЕАД избра Дарина Колева за председател. Считано от 15.04.2024 г. като член на Съвета на директорите на Дружеството в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписана Дарина Колева, която заема мястото на Владимир Малинов.

Към 31.12.2024 г. членове на Съвета на директорите са Дарина Колева, Кирил Равначки и Петя Иванова.

Към 31.12.2024 г. Дружеството се представлява и управлява от Изпълнителния директор Петя Иванова.

2. ПАЗАР НА „ГАЗОВ ХЪБ БАЛКАН“ ЕАД

Дружеството оперира платформа за търговия за нуждите на пазарите на природен газ в рамките на „Газов хъб Балкан“ ЕАД. В синергия с физическата инфраструктура на газоразпределителния център се осигуряват необходимите предпоставки за изграждане на първия ликвиден физически и търговски газов хъб в регион на Югоизточна Европа, базиран в България. Като първи етап от изграждането на борсата, „Газов хъб Балкан“ ЕАД предостави на участниците на пазара на природен газ в България и региона възможност да използват търговска платформа с всички необходими функционалности, съгласно изискванията на чл. 10 от Регламент (ЕС) № 312/2014 за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, както и дългосрочен сегмент за сделки с физическа доставка.

Платформата за търговия на „Газов хъб Балкан“ ЕАД стартира през м. декември 2019 г. с провеждането на първите търгове по Програмата за освобождаване на газ за 2020 г. Стартът на платформата е и в изпълнение на цялостната концепция за увеличаване на ликвидността на пазара на природен газ в България и осъществяване на реална диверсификация и либерализация на пазара както в страната, така и в региона.

Електронната система на „Газов хъб Балкан“ ЕАД е предоставена от компанията Trauport Ltd., дъщерно дружество на TMX Group Ltd., която е широкоразпространена мрежа и водещо софтуерно решение за осъществяване търговия на едро на множество от най-развитите европейски енергийни пазари. Системата за борсова търговия (ETS) на Trauport представлява мощен механизъм за срещане на оферти в реално време и търговска система, създадена специално за да подпомогне стоковите борси да предоставят на клиенти и търговци електронна среда за търговия и директен достъп до ликвидност на пазара чрез търговския екран на Trauport Joule.

„Газов хъб Балкан“ ЕАД предоставя услугите по докладване на сделките, сключени или регистрирани през системата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД във връзка с изискванията на Регламент (ЕС) № 1227/2011 относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, чрез разработена и имплементирана функционалност на информационната система на компанията. „Газов хъб Балкан“ ЕАД предлага два вида услуги на своите клиенти:

- Услуга по докладване, при която ГХБ осъществява изпращане към ACER на данни за сделките на съответния пазарен участник с енергийни продукти на едро, изпълнени на организирания пазар на ГХБ, включително съгласувани и несъгласувани нареждания;
- Услуга по предоставяне на достъп до данни, с цел самостоятелно докладване – за клиентите, използващи друга докладваща организация, ГХБ предлага достъп до готови за докладване XML документи, съдържащи данни за сделките на съответния пазарен участник на организирания пазар на ГХБ, подготвени във формата и според изискванията на ACER. Всеки член на ГХБ има правото и да предостави Декларация за отказ от ползване на услугите по докладване, като това освобождава „Газов Хъб Балкан“ ЕАД от ангажимента по предоставяне и/или докладване на данни и това остава отговорност на самия член на ГХБ в качеството му на участник на енергиен пазар за търговия на едро.

Междувременно в изпълнение на целите да се превърне не само в локален, но и в регионален разпределителен център, „Газов хъб Балкан“ ЕАД привлича търговци от съседните държави, членки на ЕС – гръцки и румънски компании, както и редица централно и западноевропейски такива. Компаниите от Европа съставляват около 41% от регистрираните на пазара на ГХБ компании. Що се касае до българските компании, които формират около 55% от пазара, се наблюдава изразена разнородност в типа клиенти, а именно – търговци, крайни индустриални клиенти, топлофикационни дружества, оператори на съоръжения за местен добив.

В качеството си на оператор на платформа за търговия „Газов хъб Балкан“ ЕАД извършва своята дейност в съответствие с *Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи* като водещ нормативен документ за европейските енергийни пазари, както и в съответствие със разпоредбите на Закона за енергетиката и всички поднормативните законови актове, действащи на национално ниво.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ), обн. ДВ, бр. 79, в сила от 8.10.2019 г., дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ подлежи на лицензиране, като в изпълнение на §29 от ПЗР на ЗЕ, до издаване на лицензия, определеният от КЕВР оператор на одобрена платформа за търговия извършва дейностите по организиране на борсов пазар и по изпълнение на одобреното Споразумение за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ.

От 25 март 2021 г. „Газов хъб Балкан“ ЕАД притежава лицензия №Л-532 за оператор на организиран борсов пазар за период от 35 години.

На 10.09.2021 г. „Газов хъб Балкан“ ЕАД се присъедини към Меморандума за разбирателство за трансгранично сътрудничество относно развитието на интегриран пазар на природен газ в Югоизточна и Източна Европа (SEEGAS). В рамките на

инициативата за развитие на интегриран пазар на природен газ в югоизточна и източна Европа, съвместно с „Газов хъб Балкан“ ЕАД участват борсови оператори и оператори на газопреносни мрежи. Меморандумът цели създаването и развитието на полезна борсова инфраструктура за търговия с природен газ, която да улесни търговията с природен газ и да е база за сътрудничеството между страните за имплементиране на ефективна клирингова система за транзакции с природен газ в съответствие с европейските практики.

На 18 април 2023 г. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД стана член на Асоциацията на Европейските енергийни борси – EUROPEX. Eurorex е асоциацията на енергийни борси, пазарни оператори и делегирани оператори в Европа. Сред основните приоритети на Eurorex са:

- Насърчаване и създаване на условия за ефективни, достъпни, ликвидни, сигурни и прозрачни енергийни и екологични пазари на едро;
- Да представлява интересите на членовете пред законодателни и регулаторни органи, както и други заинтересовани страни, като работи за общи позиции по конкретни въпроси и осигурява единен глас;
- Осигурява подкрепа на членовете по регионални и национални политически въпроси, свързани с европейските енергийни пазари на едро.

Web Приложено-програмен интерфейс (web API)

През 2022 г. от страна на членове на пазара и специализирани електронни медии беше изразен интерес за установяването на автоматична комуникация между техните информационни системи и търговската система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД чрез използване на уеб базиран автоматичен канал за комуникация. В тази връзка през м. април 2022 г. беше имплементирана софтуерна възможност чрез web API за получаване от страна на членовете на пазара на ГХБ на данни за тяхната търговия (оферти и сделки), както и на анонимни данни за общата търговия по всеки сегмент (анонимни оферти и сделки, различни от тези на получаващата страна). Същата се прилага за клиенти, считано от м. юни 2022 г. Също така беше имплементирана възможност за получаване (от членове и специализирани медии) на публичните данни, които се публикуват на сайта на ГХБ (среднопретеглени и референтни цени по сегменти, както и изтъргувани количества по сегменти, публична информация за членовете на пазара на ГХБ и др.)

Задължение за оповестяване на вътрешна информация:

Изискванията, свързани с оповестяването на „вътрешна информация“ произтичат от член 4 на Регламент (ЕС) №1227/2011 и член 10(1) от Регламент (ЕС) №1348/2014.

Задължението на публикуване на вътрешна информация е на участниците на пазара.

Член 155в (3).6 от Наредба №3 за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) задължава операторите на борсови пазари да установят решение, което „да осигури публикуване в срок не по-късно от 1 час от настъпване на събитието, както и съхраняване на публикувани от участници на пазара с енергийни продукти на едро съобщения относно промяна в структурни данни за производство, потребление или цени на енергийни продукти на едро, като: производствен капацитет, планиран или непланиран престой или друго ограничение на преносен капацитет; капацитет

на съхранение; трансграничен капацитет; авария или принудително прекъсване на пазара”.

Във връзка с горните изисквания, през м. ноември 2021 г. беше успешно имплементирана на Платформа за разкриване на вътрешна информация (BGH IIP), съгласно изискванията на РЕГЛАМЕНТ (ЕС) № 1227/2011 относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, и съгласно изискванията на Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, като са изцяло изпълнени изискванията на КЕВР и ACER за разкриване на вътрешна информация в цялост, включително позволяваща на TSOs да изпълняват своите задължения да оповестяват неразполагаемост на капацитет и друга вътрешна информация под формата на Urgent Market Messages (UMMs). Следва да се отбележи, че услугата е достъпна за всички пазарни участници, в т. ч. търговци и TSOs в и за всички балансови зони в Европа, като услугата за членовете на ГХБ е безплатна.

3. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО ПРЕЗ 2024 Г.

В началото на м. януари 2020 г. „Газов хъб Балкан“ ЕАД за първи път в България даде начало на многостранната търговия на организирания борсов пазар на природен газ, като въведе в експлоатация три търговски сегмента – краткосрочен сегмент (spot), дългосрочен сегмент и брокерска услуга.

Краткосрочният сегмент на платформата предлага краткосрочни стандартизирани продукти „в рамките на деня“, „ден напред“ и „уикенд“, както и продукти за нуждите на балансиране на мрежата на операторите на газопреносни мрежи. Търговията се осъществява на анонимен принцип, съгласно разпоредбите на Регламент (ЕС) № 312/2014.

Дългосрочният сегмент на платформата предлага продукти, търгуеми на средносрочна и дългосрочна база на анонимен и неанонимен принцип, както следва:

- Седмични;
- Месечни и Остатък от месеца (Balance of Month);
- Тримесечни;
- Годишни.

Дългосрочният сегмент предоставя и среда за администриране на дългосрочни договори с предмет покупко-продажба на природен газ (основно на ВТТ) за период след 1 януари 2020 г., по-малък или равен на една година, в изпълнение изискванията на чл. 176, ал. 3 от Закона за енергетиката.

Брокерската услуга дава възможност за сключване на договори за покупка на газ от страна на крайни клиенти/крайни снабдители, пряко присъединени към газопреносната система на България, без за тях да възникват разходи за членство на платформата за търговия и без да има нужда да получават достъп до услугите по достъп и пренос през мрежата на оператора на преносна система „Булгартрансгаз“ ЕАД. Брокерската услуга предоставя и средата за администриране на дългосрочни договори с предмет покупко-продажба на природен газ на

физическа изходна точка с присъединени крайни клиенти/газоразпределителни дружества за период след 1 януари 2020 г., по-малък или равен на една година, в изпълнение изискванията на чл. 176, ал. 3 от Закона за енергетиката.

Информация относно търговията с природен газ на отделните сегменти на платформата за търговия на „Газов хъб Балкан“ ЕАД:

За периода от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. на Платформата за търговия са изтъргувани количества по продукти, както следва:

Краткосрочен сегмент:

В периода от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. количествата по сделките на краткосрочния сегмент достигат 16 118 475 MWh, което е с 26% повече спрямо същия период за предходната година. Броят сделки за разглеждания период е 28 315 бр.

2024 Краткосрочен сегмент													2024
	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	
Брой сделки	1 480	1 312	1 572	2 152	2 124	2 026	2 458	2 274	2 397	4 380	3 405	2 735	28 315
Изтъргувани количества по мес	721 218	678 861	1 004 582	1 198 155	1 351 327	1 309 000	1 703 545	1 830 698	1 373 783	2 403 400	1 474 086	1 069 820	16 118 475
Брой участници	92	93	93	95	95	97	98	100	101	104	107	108	

Дългосрочен сегмент (включително сделки на ВТТ и по брокерска услуга):

В периода от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. количествата по сделките на дългосрочния сегмент достигат 26 614 856 MWh. Броят сделки за разглеждания период е 1 855 бр.

2024 Дългосрочен сегмент													2024
	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	
Брой сделки	158	174	157	166	166	154	151	148	145	133	141	162	1 855
Изтъргувани количества по мес	1 947 134	1 989 268	2 353 115	2 949 355	2 787 430	2 517 832	2 269 106	2 248 742	2 518 500	1 764 544	1 643 590	1 626 240	26 614 856
Брой участници	92	93	93	95	95	97	98	100	101	104	107	108	

През отчетния период бяха приети нови членове, в резултат от което общият брой членове на пазара на ГХБ достигна 108 към 31.12.2024 г., от които три оператора на преносна мрежа и едно добивно предприятие.

През 2024 г. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД проведе публична и недискриминационна процедура по избор на изпълнител за предоставяне на клирингови услуги за нуждите на пазара на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД в изпълнение на разпоредбата на чл. 175, ал.3 от Закона за енергетиката, съгласно която операторите на организиран борсов пазар на природен газ сключват договори с лице, предоставящо клирингови услуги. В резултат на 24 юни 2024 г. Дружеството подписа Споразумение за предоставяне на клирингови услуги с унгарската клирингова къща KELER CCP. То ще осигури въвеждането на услуги от централен контрагент за пазара на ГХБ с оглед намаляване на финансовите и пазарните рискове за членовете на ГХБ. Очакваният срок за реализация на проекта за клиринг на пазара на ГХБ е второто тримесечие на 2025 г.

С оглед реализацията на проекта за клиринг и сетълмент в предвидения срок до

края на м. юни 2025 г., „Газов Хъб Балкан“ ЕАД стартира интензивна комуникация с KELER CCP и Trayport както на стратегическо, така и на техническо ниво. В резултат от комуникацията с KELER CCP, на 30 август 2024 г. беше подписан Market Service Design (MSD) с KELER CCP, като в документа е определен моделът за клиринг, клиринговите продукти, типът и съдържанието на комуникацията между „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и KELER CCP, спецификацията на риск мениджмънт системата и други технически детайли. На база на спецификациите в MSD, „Газов Хъб Балкан“ ЕАД стартира и успешно премина и процедура по избор на доставчик и разработчик на ИТ инфраструктурата за въвеждане на клиринга, в т.ч. система за управление на риска, системата за комуникация на съобщения между ГХБ и KELER, административен панел за нуждите на ГХБ и криптирана чрез VPN SOAP комуникация. В процедурата участваха три компании, като с решение на СД на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за изпълнител беше избрана „ФрогСмайл“ ООД – компанията, която развива информационната система на Дружеството от 2019 г. до момента.

На 06.02.2025 г. в София се проведе първата работна среща между „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и членовете на търговската платформа и унгарската клирингова къща KELER CCP. В нея участваха представители на над 100 български и международни компании – членове на „Газов Хъб Балкан“.

В рамките на дискусиата бяха обсъдени механизми, които ще позволят организиранят борсов пазар в България да работи още по-ефективно, насърчавайки по-голяма ликвидност и стабилност на пазара. Срещата даде възможност на членовете на ГХБ да се запознаят и с клиринговите услуги на унгарската компания. Развитието на борсовата търговия с природен газ у нас има значителна добавена стойност към пазара и проектите за развитие на регионална инфраструктура. Съвместната работа между Газов Хъб Балкан и KELER ще доведе до допълнително рационализиране на процесите след търговия, допринасяйки за цялостната стабилност на регионалния енергиен сектор. Това ще допринесе за развитието на газовия пазар и инфраструктурата в Югоизточна Европа.

Провеждане на търгове на платформата за търговия

През отчетния период на платформата за търговия на ГХБ се проведеха осем търга за покупка на природен газ за технологични нужди на „Булгартрансгаз“ ЕАД и два търга на „Булгаргаз“ ЕАД – един за покупка на природен газ и един за продажба на природен газ.

4. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ

Финансово-икономическото състояние на „Газов хъб Балкан“ ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвените финансово-счетоводни документи и отчет за финансовото състояние на Дружеството за 2024 г.

Дружеството отчита значителен ръст в приходите от услуги с 518 хил. лв. (около 10,8%) спрямо предходната година, което води до общо увеличение на приходите с 516 хил. лв. (10,8%). По-добрият финансов резултат се дължи основно на ръста в приходите от дейността, както и на значителното увеличение на финансовите

приходи до 199 хил. лв. спрямо едва 5 хил. лв. година по-рано. В същото време разходите са запазени в сходни параметри, което е допринесло за повишената рентабилност. В резултат, **нетната печалба** за периода достига **4 025 хил. лв.**, което представлява увеличение с **582 хил. лв. (16,9%)** спрямо предходната година, потвърждавайки подобрената финансова ефективност на компанията.

4.1. Приходи

Общо реализираните през 2024 г. приходи на Дружеството са в размер на 5 306 хил. лв., които основно представляват приходи от предоставена услуга за достъп до електронната платформа за търговия с природен газ, които включват дългосрочен и краткосрочен сегмент на платформата за търговия (4 880 хил. лв.). Дружеството отчита още приходи от такса допълнителен екран в размер на 330 хил. лв., последвани от приходи от предоставяне и докладване на данни – 73 хил. лв. През периода 01.01.2024 - 31.12.2024 г. също така са генерирани приходи от услуга за достъп до публична и частна информация – 9 хил. лв., приходи от обучение на стойност от 9 хил. лв. и други приходи – 5 хил. лв.

При сравнение на отчетените приходи от „Газов хъб Балкан“ ЕАД през 2024 г. с тези, реализирани през 2023 г., е отчетен ръст в общия размер на приходите с 516 хил. лв. (10,8%).

През периода 01.01.2024-31.12.2024 г. Дружеството също така отчита приходи от лихви в размер на 199 хил. лв.

4.2. Разходи

В табличен вид са представени разходите, които Дружеството отчита през 2024 г., сравнени с тези през 2023 г., както следва:

Разходи за дейността	Отчет 01.01-31.12.2024 г.		Отчет 01.01-31.12.2023 г.		Изменение 2024 г./ 2023 г.	
	ст-ст	отн. тегло	ст-ст	отн. тегло	абс. ст-ст	в %
Разходи за материали	11	1,08%	14	1,46%	3	21,43%
Разходи за външни услуги	630	61,70%	571	59,73%	59	10,33%
Разходи за персонал	289	28,31%	289	30,23%	-	0,00%
Разходи за социално осигуряване	29	2,84%	28	2,93%	1	3,57%
Други разходи	62	6,07%	54	5,65%	8	14,81%
Оперативни разходи	1 021	100,00%	956	100,00%	65	6,80%
Разходи за амортизации	10	0,97%	9	0,94%	1	11,11%
Финансови разходи	0	0,00%	4	0,41%	4	
Общо разходи	1 031	100,00%	969	100,00%	62	6,40%

През 2024 г. общите разходи на Дружеството са в размер на 1 031 хил. лв. и бележат увеличение с 62 хил. лв. (6,4%) спрямо отчетените 969 хил. лв. през 2023 г.

Съпоставяйки отчетените през 2024 г. оперативни разходи на Дружеството с тези за предходната 2023 г. се отчита минимално увеличение с 65 хил. лв. (6,8%), а именно от 956 хил. лв. през 2023 г. на 1 021 хил. лв. през 2024 г.

Отчетеното увеличение при оперативните разходи се дължи преди всичко на отчетените по-високи разходи за външни услуги и „Други разходи за дейността“.

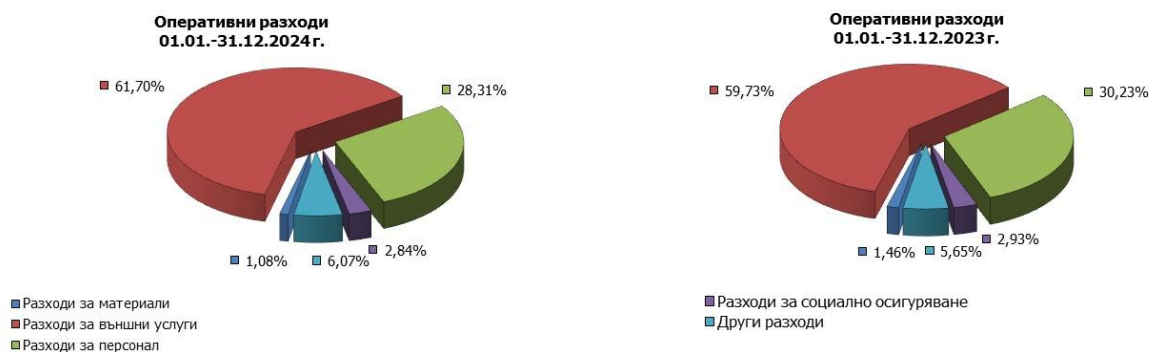
Към 31 декември 2024 г. Дружеството отчита разходи за материали в размер на 11 хил. лв., които в по-голямата си част представляват разходи за електроенергия, вода и топлинна енергия в размер на 7 хил. лв. При сравнение с отчетените разходи за материали през 2023 г., се отчита намаление от 3 хил. лв. (21,4%).

Разходите за външни услуги в размер на 630 хил. лв., са с 59 хил. лв. (10,3%) по-високи спрямо отчетените 571 хил. лв. през 2023 г., което се дължи на реализираните по-големи разходи за ползване на платформата за борсова търговия с 47 хил. лв. (11,8%). Като част от разходите за външни услуги са и отчетените разходи по договор за административни, правни, счетоводни и други услуги, предоставени на „Газов хъб Балкан“ ЕАД от страна на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 56 хил. лв.

Разходите за персонал остават непроменени на ниво от 289 хил. лв. спрямо предходния период, което показва стабилност в разходната политика на дружеството по отношение на възнагражденията. Въпреки че сумата не се е променила, дялът на тези разходи спрямо общите разходи намалява от 30,23% на 28,31%. Тази стабилност е признак за ефективно управление на разходите за труд при увеличаващи се приходи.

Дружеството отчита и разходи за амортизация в размер на 10 хил. лв., които представляват 0,97% от общия размер на разходите.

Структурата на отчетените от „Газов хъб Балкан“ ЕАД разходи по икономически елементи за 2024 г., съпоставена със структурата на разходите за 2023 г., е представена на следващата графика:



4.3. Отчет за финансовото състояние

Към 31.12.2024 г. Дружеството притежава **общо активи** в размер на 10 150 хил. лв., като стойността им се е увеличила с 3 955 хил. лв. (63,84%) спрямо отчетената стойност към 31.12.2023 г. (6 195 хил. лв.).

Към 31.12.2024 г. стойността на **нетекущите активи** възлиза на 56 хил. лв., от които „Имоти, машини и съоръжения“ – 12 хил. лв., „Нематериални активи“ в размер на 37 хил. лв. и „Дългосрочни вземания от свързани лица“ – 7 хил. лв.

Към 31.12.2024 г. **текущите активи** са в размер на 10 094 хил. лв., от които „Търговски и други вземания“ в размер на 256 хил. лв., „Вземания от свързани лица“ – 15 хил. лв. и „Парични средства и еквиваленти“ – 9 823 хил. лв. Спрямо 31.12.2023 г. Дружеството притежава с 69,07% повече „Паричните средства и еквиваленти“.

Собственият капитал на Дружеството към 31.12.2024 г. е в размер на 9 975 хил. лв. и се е увеличил с 4 025 хил. лв. (67,65%) спрямо отчетения към 31 декември 2023 г. – 5 950 хил. лв.

Към 31.12.2024 г. **регистрираният капитал** на „Газов хъб Балкан“ ЕАД е 500 хил. лв. Към настоящия момент „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава 100% от акциите.

Към 31.12.2024 г. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД няма изплатени **дивиденди** към едноличния собственик на капитала – „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Текущите задължения по отчетни данни към 31.12.2024 г. са в размер на 175 хил. лв. и са по-малко със 70 хил. лв. (28,57%) в сравнение с отчетените към 31.12.2023 г., когато те са 245 хил. лв. Към 31.12.2024 г. в стойността на текущите задължения са включени „Търговски и други задължения“ – 158 хил. лв., задължения към свързани лица – 10 хил. лв. и „Задължения, свързани с корпоративен данък“ – 7 хил. лв.

4.4. Парични потоци

Един от важните показатели на финансовото състояние на Дружеството е наличността и динамиката на паричните средства през периода 01.01-31.12.2024 г. Това се обуславя от факта, че паричните средства са абсолютно ликвидните активи и от тази гледна точка наличността или липсата им определя възможността за своевременно погасяване на задълженията на Дружеството.

Нетните парични потоци на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за периода 01.01.2024-31.12.2024 г., съпоставени с тези през 2023 г., са представени в следващата таблица:

ПАРИЧЕН ПОТОК	Отчет 01.01- 31.12.2024 г.	Отчет 01.01- 31.12.2023 г.	Изменение 2024 г./ 2023 г.
НПП от оперативна дейност	3 845	3 510	9,54%
НПП от инвестиционна дейност	168	(5)	100,00%
Нетно увеличение/(намаление) на пари и парични еквиваленти	4 013	3 505	14,49%
Парични средства и парични еквиваленти в края на периода	9 823	5 810	69,07%

Към 31.12.2024 г. наличността на парични средства и парични еквиваленти на „Газов хъб Балкан“ ЕАД е 9 823 хил. лв. Отчетено е значително увеличение от 69,07% спрямо предходната година, подсказващо за засилена финансова ликвидност и подобро управление на паричните потоци.

През 2024 г. нетните парични потоци от оперативна дейност възлизат на 3 845 хил. лв., като се наблюдава увеличение от 9,54% в сравнение с отчетените 3 510 хил. лв. през 2023 г. Това се дължи на входящите парични потоци от търговски контрагенти в размер на 5 882 хил. лв., като същите към 31.12.2023 г. са в размер на 5 263 хил. лв. и се отчита ръст от 11,76%.

Увеличение е отчетено и при изходящите парични потоци, свързани с „Плащания към търговски контрагенти“, които от 663 хил. лв. през 2023 г. достигат 813 хил. лв. през 2024 г. През разглеждания период Дружеството отчита и по-големи изходящи парични потоци, свързани с „Платени други данъци и акциз“ в размер на 433 хил. лв. при отчетени 391 хил. лв. към 31.12.2023 г.

Към 31.12.2024 г. са отчетени паричните потоци от инвестиционна дейност в размер на 28 хил. лв., които представляват „Придобиване на нематериални активи“ 24 хил. лв. и изходящи парични потоци, свързани с „Придобиване на имоти, машини и съоръжения“ 4 хил. лв.

5. БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО

Сред планираните дейности за 2025 г., които са от ключова важност за успешното развитие на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД са въвеждане на услуги по клиринг на извършените на платформата сделки, което ще осигури допълнителна сигурност за пазарните участници. В тази връзка се очаква повишаване на активността на търговците след предлагането на клиринговите услуги.

Също така предстои и сключване на споразумения с маркет-мейкъри, и участници, формиращи пазара, което ще повиши допълнително ликвидността на пазара и нарастване на конкуренцията в предлагането, и неминуемо ще повлияе на ценовите сигнали.

Друг важен аспект от дейността ще бъде проучване и използване на възможностите за регионална интеграция на българския газов пазар със съседните пазари, на базата на различни модели за пазарни обединения.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Петя Иванова

Грант Торнтон ООД

адрес: бул. Черни връх № 26, 1421 София
адрес: бул. Княз Борис I №111, 9000 Варна
тел.: (+3592) 987 28 79, (+35952) 69 55 44
факс: (+3592) 980 48 24, (+35952) 69 55 33
ел. поща: office@bg.gt.com
уеб сайт: www.grantthornton.bg

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До едноличния акционер на

ГАЗОВ ХЪБ БАЛКАН ЕАД

Бул. Св. Климент Охридски, бл. 19, Бизнес сграда „Кинтекс“, гр. София

Доклад относно одита на финансовия отчет

Мнение

Ние извършихме одит на финансовия отчет на ГАЗОВ ХЪБ БАЛКАН ЕАД („Дружеството“), съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2024 г. и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчета за промените в собствения капитал и отчета за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, съдържащи съществена информация относно счетоводната политика и друга пояснителна информация

По наше мнение, приложеният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2024 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и българското законодателство.

База за изразяване на мнение

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с „Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС)“, заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит, приложим в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение.

Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от доклад за дейността, в т.ч. нефинансова декларация и друга изискуема информация съгласно чл. 61 ал. (3) от Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия, изготвен от ръководството съгласно Закона за счетоводството, но не включва финансовия отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно финансовия отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степената, до която е посочено. Във връзка с нашия одит на финансовия отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с финансовия отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт. Нямаме какво да докладваме в това отношение. ме какво да докладваме в това отношение.

Отговорност на ръководството за финансовия отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване

изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали длъжници се на измама или грешка.

При изготвяне на финансовия отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Дружеството или да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали финансовият отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали длъжници се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС и Закона за независимия финансов одит, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този финансов отчет.

Като част от одита в съответствие с МОС, ние използваме професионална преценка и запазваме професионален скептицизъм по време на целия одит. Ние също така:

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания във финансовия отчет, независимо дали длъжници се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол;
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството;
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
- достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания във финансовия отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на финансовия отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

Доклад във връзка с други закони и регулаторни изисквания

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността, , в т.ч. нефинансова декларация и друга изисквана информация съгласно чл. 61 ал. (3) от Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия, ние изпълнихме и процедурите,

добавени към изискваните по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становище относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството, приложим в България.

Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

- (а) информацията, включена в доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, съответства на финансовия отчет.
- (б) докладът за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания; и
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в доклада за дейността.
- (г) нефинансовата декларация е предоставена и изготвена в съответствие с изискванията на чл. 48 от Закона за счетоводството.

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество

Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

14 май 2025 г.
България, гр. София, бул. Черни връх №26

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

За годината, приключваща на 31 декември

<i>В хиляди лева</i>	Бележки	2024	2023
Приходи от договори с клиенти	5	5 301	4 783
Други приходи	6	5	7
Общо приходи		5 306	4 790
Разходи за материали	7	(11)	(14)
Разходи за външни услуги	8	(630)	(571)
Разходи за амортизации на нефинансови активи	13,14	(10)	(9)
Разходи за възнаграждения на наети лица	9	(318)	(317)
Други разходи от дейността	10	(62)	(54)
Печалба от оперативна дейност		4 275	3 825
Финансови приходи	11	199	5
Финансови разходи	11	(2)	(4)
Нетни финансови приходи/(разходи), нетно		197	1
Печалба преди данъци		4 472	3 826
Разходи за данъци	12	(481)	(383)
Печалба за периода		3 991	3 443
Общо всеобхватен доход за годината		3 991	3 443

Бележките на страници 5 до 32 са неразделна част от този финансов отчет.

Настоящият финансов отчет е приет от Съвета на директорите и подписан на 14 май 2025 г.

Изпълнителен директор
Петя Иванова
Дата: 08.05.2025 г.

Съставил
Елена Евтимова

С одиторски доклад от 14.05.2025 г.:
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество №32
Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Отчет за финансовото състояние

хиляди лева	Бележки	31 декември 2024	31 декември 2023
Активи			
Оборудване	13	12	13
Нематериални активи	14	37	19
Дългосрочни вземания от свързани лица	19	7	7
Общо нетекущи активи		56	39
Търговски и други вземания	15	256	289
Вземания от свързани лица	19	15	57
Парични средства и еквиваленти	16	9 823	5 810
Общо текущи активи		10 094	6 156
Общо активи		10 150	6 195
Капитал и резерви			
Регистриран капитал	17	500	500
Резерви	17	43	43
Неразпределена печалба		9 398	5 407
Общо собствен капитал		9 941	5 950
Пасиви			
Търговски и други задължения	18	158	196
Задължения, свързани с данък върху дохода		41	29
Задължения към свързани лица	19	10	20
Общо текущи пасиви		209	245
Общо собствен капитал и пасиви		10 150	6 195

Бележките на страници 5 до 32 са неразделна част от този финансов отчет.

Настоящият финансов отчет е приет от Съвета на директорите и подписан на 14 май 2025 г.

Изпълнителен директор
Петя Иванова
Дата: 08.05.2025 г.

Съставил
Елена Евтимова

С одиторски доклад от 14.05.2025 г.:
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество №32
Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Отчет за промените в собствения капитал

	Регистриран капитал	Резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
<i>в хиляди лева</i>				
Баланс на 1 януари 2023 г.	500	43	1 964	2 507
Печалба за периода	-	-	3 443	3 443
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	3 443	3 443
Баланс на 31 декември 2023 г.	500	43	5 407	5 950
Баланс на 1 януари 2024 г.	500	43	5 407	5 950
Печалба за периода	-	-	3 991	3 991
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	3 991	3 991
Баланс на 31 декември 2024 г.	500	43	9 398	9 941

Бележките на страници 5 до 32 са неразделна част от този финансов отчет.

Настоящият финансов отчет е приет от Съвета на директорите и подписан на 14 май 2025 г.

Изпълнителен директор
Петя Иванова

Съставил
Елена Евтимова

Дата: 08.05.2025 г.

С одиторски доклад от дата 14.05.2025 г.:
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество №32
Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Отчет за паричните потоци

За годината, приключваща на 31 декември

в хиляди лева

Бележки

2024

2023

Парични потоци от оперативна дейност

Постъпления от търговски контрагенти

5 882

5 263

Плащания към търговски контрагенти

(813)

(663)

Плащания към персонал и осигурителни институции

(318)

(333)

Платен данък върху печалбата

(469)

(358)

Платени данъци и акциз

(433)

(391)

Други плащания за оперативна дейност, нетно

(4)

(8)

Общо парични потоци от оперативна дейност

3 845

3 510

Парични потоци от инвестиционна дейност

Придобиване на оборудване

(3)

(5)

Придобиване на нематериални активи

(24)

-

Постъпления от лихви

195

-

Общо парични потоци от инвестиционна дейност

168

(5)

Нетно изменение на паричните средства и паричните еквиваленти

4 013

3 505

Парични средства и еквиваленти на

1 януари

5 810

2 305

Ефект от промени на валутни курсови разлики, нетно

-

(2)

Ефект от очаквани кредитни загуби

-

2

Парични средства и еквиваленти на 31 декември

16

9 823

5 810

Бележките на страници 5 до 32 са неразделна част от този финансов отчет.

Настоящият финансов отчет е приет от Съвета на директорите и подписан на 14 май 2025 г.

Изпълнителен директор
Петя Иванова

Съставил
Елена Евтимова

Дата: 08.05.2025 г.

С одиторски доклад от 14.05.2025 г.:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество №32
Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Бележки към финансовия отчет

1. Статут и предмет на дейност	6
2. Изявление за съответствие с МСФО и прилагане на принципа за действащо предприятие.....	7
3. Счетоводна политика и промени през периода	7
4. Съществена информация за счетоводната политика	8
5. Приходи от договори с клиенти	21
6. Други приходи	22
7. Разходи за материали	22
8. Разходи за външни услуги.....	22
9. Разходи за възнаграждения на наети лица	23
10. Други разходи за дейността	23
11. Финансови приходи и разходи	24
12. Разходи за данък върху дохода	24
13. Оборудване.....	25
14. Нематериални активи	26
15. Търговски и други вземания	27
16. Пари и парични еквиваленти	27
17. Капитал и резерви	28
18. Търговски и други задължения	28
19. Свързани лица	28
20. Категории финансови активи и пасиви	30
21. Рискове, свързани с финансови инструменти.....	31
22. Условни активи и условни задължения	31
23. Политика и процедури за управление на капитала	31
24. Събития след датата на отчетния период	32

Бележки към финансовия отчет**1. Статут и предмет на дейност**

Еднолично акционерно дружество „Газов хъб Балкан“ ЕАД („Дружеството“) е българско юридическо лице със седалище в Република България. Дружеството е вписано в Търговски регистър и регистър на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията с ЕИК 205478458 на 18 януари 2019 г. Адресът на управление на Дружеството е България, София, район Студентски, жк Дървеница, бул. „Св. Климент Охридски“, бл. 19, Бизнес сграда „Кинтекс“.

Едноличен собственик на капитала на „Газов хъб Балкан“ ЕАД е „Булгартрансгаз“ ЕАД. Едноличен собственик на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният контрол се осъществява от българската държава чрез министъра на енергетиката.

Предметът на дейност на „Газов хъб Балкан“ ЕАД е изграждане и опериране на електронна платформа, на която са създадени условия за сключване на двустранни сделки и борсов пазар с физически и нефизически продукти - природен газ, енергийни продукти, енергийни носители, енергийни, зелени и бели сертификати, въглеродни емисии и други, свързани с енергопотреблението продукти.

По смисъла на чл. 21, ал. 1, т.1 и чл. 39, ал. 1, т.6 от Закона за енергетиката, дружеството притежава лицензия за организиране на борсов пазар на природен газ № Л-532-11 от 25.03.2021 г., издадена от регулаторния орган Комисия за енергийно и водно регулиране „КЕВР“.

Двустранните сделки и борсовата търговия се осъществяват чрез срещане или съдействие за срещането на офертите за покупка и офертите за продажба в рамките на платформата на допуснати въз основа на точно определени финансови и други изисквания, търговци на природен газ, производители на природен газ и други трети страни съгласно Правилата на платформата и законоустановените правила за двустранна и борсова търговия. Резултатът е сключване на сделки с физическите и нефизически продукти, както и всякаква незабранена от закона дейност, при спазване на всички приложими разрешителни, лицензионни и регистрационни режими, приложими към оператора на електронната платформа за търговия с енергийни и др. изписани в предмета на дейност продукти, на двустранен и борсов принцип, както и всякаква незабранена от закона дейност, при спазване на всички приложими разрешителни и лицензионни режими.

През 2024 г. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД проведе публична и недискриминационна процедура по избор на изпълнител за предоставяне на клирингови услуги за нуждите на пазара на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД в изпълнение на разпоредбата на чл. 175, ал.3 от Закона за енергетиката, съгласно която операторите на организиран борсов пазар на природен газ сключват договори с лице, предоставящо клирингови услуги. В резултат, на 24 юни 2024 г., Дружеството подписа Споразумение за предоставяне на клирингови услуги с унгарската клирингова къща KELER ССР. Тя ще осигури въвеждането на услуги от централен контрагент за пазара на „Газов хъб Балкан“ ЕАД (ГХБ) с оглед намаляване на финансовите и пазарните рискове за членовете на Дружеството. Очакваният срок за реализация на проекта за клиринг на пазара на ГХБ е второто тримесечие на 2025 г.

Дружеството е с едностепенна система на управление – Съвет на директорите.

Членове на Съвета на директорите към 31.12.2024 г. са Дарина Колева, Кирил Равначки и Петя Иванова. Към 31 декември 2024 г. Дружеството се представлява и управлява от изпълнителния директор Петя Иванова.

Бележки към финансовия отчет

Със свое решение от 29.01.2025 г. Съветът на директорите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД избра Владимир Малинов за председател на Съвета на директорите на Дружеството. Считано от 04.02.2025 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел като неизпълнителен член на Съвета на директорите е вписан Владимир Малинов, който заема мястото на Дарина Колева.

2. Изявление за съответствие с МСФО и прилагане на принципа за действащо предприятие

2.1 Изявление за съответствие с МСФО, приети от ЕС

Финансовият отчет на Дружеството е съставен в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз. По смисъла на параграф 1, точка 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството, приложим в България, терминът „МСФО, приети от ЕС“ представляват Международните счетоводни стандарти (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета.

Ръководството носи отговорност за съставянето и достоверното представяне на информацията в настоящия финансов отчет.

2.2 Прилагане на принципа за действащо предприятие

Към датата на изготвяне на този финансов отчет ръководството на „Газов хъб Балкан“ ЕАД направи оценка на способността на дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие на базата на наличната информация в обзримо бъдеще. След направените проучвания ръководството има разумни очаквания, че Дружеството разполага с достатъчно ресурси, за да продължи да функционира в обзримо бъдеще. Съответно то продължава да приема принципа на действащо предприятие при изготвянето на годишния финансов отчет.

Финансовият отчет е приет от Съвета на директорите на 14 май 2025 г.

3. Счетоводна политика и промени през периода

3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли от 1 януари 2024 г.

Следните нови стандарти, изменения и разяснения на МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, са в сила за финансови отчети за годишния период, започващ на 1 януари 2024 г., но нямат съществено влияние върху финансовите резултати или финансовото състояние на Дружеството:

- Изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС;
- Изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Нетекущи пасиви, обвързани с финансови показатели, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС
- Изменения в МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг в сила не по-рано от 1 януари 2024 г., приети от ЕС;
- Изменения в МСС 7 Отчет за паричните потоци и МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания: Споразумения за финансиране на доставчици, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС.

3.2 Стандарти, изменения и разяснения, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Дружеството

Към датата на одобрение на този финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г., и не са били приложени от по-

Бележки към финансовия отчет

ранна дата от Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. Информация за тези стандарти и изменения е представена по-долу.

- Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., все още не са приети от ЕС;
- Годишни подобрения, в сила от 1 януари 2026 г., все още неприети от ЕС;
- Изменения на класификацията и оценката на финансовите инструменти (изменения на МСФО 9 и МСФО 7), в сила от 1 януари 2026 г., все още неприети от ЕС;
- МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС;
- МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС.

4. Съществена информация за счетоводната политика**4.1. Общи положения**

Най-значимата информация за счетоводните политики, прилагани при изготвянето на този финансов отчет, е представена по-долу.

Финансовият отчет е изготвен при спазване на принципите за оценяване на всички видове активи, пасиви, приходи и разходи съгласно счетоводни стандарти МСФО, приети от ЕС. Базите за оценка са оповестени подробно по-нататък в счетоводната политика към финансовия отчет.

Финансовият отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.), включително сравнителната информация за 2023 г., освен ако не е посочено друго.

Следва да се отбележи, че при изготвянето на представения финансов отчет са използвани счетоводни оценки и допускания. Те са базирани на информация, предоставена на ръководството към датата на изготвяне на финансовия отчет, но реалните резултати могат да се различават от направените оценки и допускания.

4.2. Представяне на финансовия отчет

Финансовият отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети“. Дружеството представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

В отчета за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Дружеството прилага счетоводна политика ретроспективно, преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет или прекласифицира позиции във финансовия отчет и това има съществен ефект върху информацията в отчета за финансовото състояние към началото на предходния период.

Значимите счетоводни политики, представени по-долу, са прилагани последователно във всички представени периоди.

4.3. Въпроси свързани с климата

Климатичните промени водят до нови и значителни рискове, които се оценяват от много предприятия поради въздействието, което ще окажат върху бъдещите им дейности и икономическите сектори, в които извършват дейността си. Промените също така може да създават възможности за предприятията, насочени към смекчаване на последиците от изменението на климата и адаптиране към него. Предприятията могат да бъдат изложени на тези рискове и възможности пряко или чрез трети страни, като доставчици и клиенти извън техния пряк оперативен контрол, поради взаимосвързаните глобални вериги на стойността.

Бележки към финансовия отчет

Към 31 декември 2024 г. „Газов хъб Балкан“ ЕАД не е идентифицирал значителни рискове, предизвикани от климатичните промени, които биха могли да окажат негативно и съществено влияние върху финансовия отчет на Дружеството. Ръководството непрекъснато оценява въздействието на въпросите свързани с климата и ще продължи да прави анализи в тази насока.

4.4. Приходи

Основните приходи, които Дружеството генерира, са свързани с услуги по предоставяне на достъп до и използване на електронна платформа за търговия на природен газ, услуги за използване на допълнителни екрани и услуги по предоставяне на данни.

а) Приходи по договори с клиенти

Признаване и оценка на приходите от договори с клиенти

За да определи дали и как да признае приходите, Дружеството използва следните 5 стъпки: 1. Идентифициране на договора с клиента; 2. Идентифициране на задълженията за изпълнение; 3. Определяне на цената на сделката; 4. Разпределение на цената на сделката към задълженията за изпълнение; 5. Признаване на приходите, когато са удовлетворени задълженията за изпълнение.

Приходите от договори с клиенти се признават, когато контролът върху обещаните в договора стоки и/или услуги се прехвърлят на клиента в размер, който отразява възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право в замяна на тези стоки или услуги.

Контролът се прехвърля на клиента, когато (или като) удовлетвори задължението за изпълнение, съгласно условията на договора, като прехвърли обещаната стока или услуга на клиента. Даден актив (стока или услуга) е прехвърлен, когато (или като) клиентът получи контрол върху този актив.

При първоначалната оценка на договорите си с клиенти дружеството извършва преценка дали два или повече договора трябва да бъдат разглеждани в тяхната комбинация и да бъдат отчетени като един, и дали обещаните стоки и/или услуги във всеки отделен и/или комбиниран договор трябва да бъдат отчетени като едно и/или повече задължения за изпълнение.

Всяко обещание за прехвърляне на стоки и/или услуги, които са разграничими (сами по себе си и в контекста на договора), се отчита като едно задължение за изпълнение.

Дружеството признава приход за всяко отделно задължение за изпълнение на ниво индивидуален договор с клиент като се анализират видът, срокът и условията за всеки конкретен договор. При договори със сходни характеристики приходите се признават на портфейлна база само ако групирането им в портфейл не би имало съществено различно въздействие върху финансовите отчети.

Договорите с клиенти обичайно включват едно единствено задължение за изпълнение.

Оценяване

Приходите се измерват въз основа на изпълнение на отделните задължения за изпълнение на база линеен метод за срока на всеки договор. Тъй като размерът на работата, която се изисква за изпълнение на тези договори, не се различава съществено всеки месец, линейният метод отразява вярно прехвърлянето на услугите за достъп до платформата.

При определяне на цената на сделката Дружеството взема предвид условията на договора и обичайните си търговски практики.

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (например данък върху добавената стойност). Обещаното в договора с клиента възнаграждение може да включва фиксирани суми,

Бележки към финансовия отчет

променливи суми, или и двете.

Когато (или като) бъде удовлетворено задължение за изпълнение, Дружеството признава като приход стойността на цената на сделката (което изключва приблизителни оценки на променливото възнаграждение, съдържащо ограничения), която е отнесена към това задължение за изпълнение.

Дружеството разглежда дали в договора съществуват други обещания, които са отделни задължения за изпълнение, за които трябва да бъде разпределена част от цената на сделката.

При определяне на цената на сделката се взема предвид влиянието на променливо възнаграждение, наличието на значителни компоненти на финансирането, непаричното възнаграждение и възнаграждението, дължимо на клиента.

Задължения за изпълнение и подход за признаване на основни видове приходи по договори с клиенти

Приходи от услуга по предоставяне на достъп до и използване на електронна платформа за търговия на природен газ

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е учреден като оператор на платформа за търговия на природен газ, съгласно българския Закон за енергетиката. През 2024 г. дружеството предлага следните услуги за достъп до своята платформа за електронна търговия:

- **Краткосрочен (спот) сегмент** на платформата, на който се предлагат краткосрочни стандартизирани продукти „в рамките на деня“, „ден напред“, както и времеви и локални продукти за нуждите на балансиране на мрежата на оператора на газопрееносната система. Търговията се осъществява на анонимен принцип, според разпоредбите на Регламент (ЕС) № 312/2014.

- **Дългосрочен сегмент**

1. Стандартизирани продукти, търгувани на екран на анонимен принцип за периодите седмица, месец, тримесечие, година/до пет години напред.
2. Неанонимни двустранни договори за стандартизиран период, търгувани на пазара на ГХБ чрез регистрацията им в модул Сделки на Trauport.
3. Брокерски услуги на ГХБ – чрез тях се предлагат продукти и услуги за крайни клиенти – консуматори на природен газ и крайни снабдители, пряко присъединени към газопрееносната система, които нямат достъп до газопрееносните мрежи и до ВТТ, но желаят да закупуват природен газ на изходни точки от регистрирани членове на ГХБ за свои собствени нужди. В този случай крайният клиент/крайният снабдител има статут на nontrading user и не подлежи на таксуване съгласно приложимата ценова листа. Non-trading user получава право да използва брокерските услуги на ГХБ чрез подписване на Споразумение за ползване на брокерски услуги, като получава специални права за достъп до специализирана секция на интернет сайта на ГХБ.

Приходите от предоставяне на услугата за достъп до и използване на електронна платформа за търговия на природен газ се признават в периода, през който са предоставени услугите. Дружеството прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. При признаване на приходите от предоставената услуга, Дружеството прилага метод за измерване на напредъка, отчитащ вложените ресурси.

През 2020 Газов Хъб Балкан (ГХБ) стартира активна дейност. За да могат да оперират с платформата, клиентите на ГХБ първоначално заплащат регистрационна такса в размер на 5 000 лв. Дружеството сключва безсрочни договори със своите клиенти за предоставяне на услуги за достъп до и използване на електронната платформа за търговия на природен газ. Договорите имат стандарти условия, които са едни и същи за всички клиенти. Договорът изисква клиентът да заплати авансова такса за първоначално регистриране на клиента в

Бележки към финансовия отчет

платформата. Таксата не подлежи на възстановяване. Първоначалните административни дейности на Дружеството по регистрацията не прехвърлят стока или услуга на клиента и следователно не пораждат задължение за изпълнение.

Авансовата такса представлява авансово плащане за бъдещите услуги за достъп до и използване на електронната платформа за търговия на природен газ. Следователно, Дружеството определя цената на сделката, която включва като не подлежащата на възстановяване авансова такса, и признава приход за услугите за достъп до и използване на електронната платформа за търговия на природен газ в хода на предоставянето им.

Периодът за разсрочване и признаване като текущ приход на невъзстановимите суми, събрани от Дружеството е обект на преценка от страна на ръководството. При изготвянето на тази преценка ръководството анализира текущото състояние на борсовия пазар, очакванията за промени и развитие на пазара, наличие на конкуренти след издаване на лицензи за организиран борсов пазар, промени в предлагането на услугите, приложимата нормативна рамка, предстоящи законодателни промени, намерения за сключване на споразумения с външни страни – доставчици на клирингови услуги, и други релевантни фактори. В тази връзка и отчитайки настъпилите обстоятелства, Ръководството на Дружеството е направило преценка, че приходите от регистрационна такса следва да се разсрочат за период от 18 месеца от датата на възникването им.

Във връзка с имплементиране на клиринговия механизъм и очакванията той да влезе в действие до края на второ тримесечие на 2025 г., през 2024 г. ръководството на дружеството е направило обстоен анализ относно периода на разсрочване на приходите от регистрационна такса и е преценило, че той следва да бъде до очакваната дата за внедряването на механизма.

Приходи от използване на допълнителни екрани

Към основните договори Дружеството предоставя на своите клиенти опция да използват повече от един екран за достъп до и работа на платформата за търговия на природен газ.

Дружеството определя, че опцията за използване на допълнителни екрани не предоставя материално право, което клиентът не би получил, без да сключва тези основни договори. Цените за използване на допълнителните екрани отразяват единичните продажни цени за тези услуги. Доколкото опцията за използване на допълнителните екрани не предоставя на клиента материално право, Дружеството достига до заключение, че това не е задължение за изпълнение в договора. Вследствие на това, Дружеството не разпределя никаква част от цената на сделката към опцията за използване на допълнителните екрани. Дружеството признава приход за използване на допълнителните екрани, ако и когато предостави тези услуги.

Приходите от използване на допълнителен екран се признават в периода, през който са предоставени услугите. Дружеството прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. При признаване на приходите от предоставената услуга, Дружеството прилага метод за измерване на напредъка, отчитащ вложените ресурси.

Приходи от предоставяне на услуга по предоставяне и докладване на данни и оповестяване на вътрешна информация

Във връзка с изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 и Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014, „Газов Хъб Балкан“ ЕАД предлага за докладване на офертите и сделките, сключени или регистрирани през системата на ГХБ избор между следните услуги:

- **Услуга по докладване** – при която ГХБ осъществява изпращане към ACER на данни за сделките на съответния пазарен участник с енергийни продукти на едро, изпълнени на организирания пазар на ГХБ, включително съгласувани и несъгласувани нареждания.

Бележки към финансовия отчет

Докладването се осъществява посредством „Механизъм за докладване от трета страна“ (Third-party Registered Reporting Mechanism - RRM). Услугата включва докладване на данни към ACER и достъп на клиента до докладваните данни и потвържденията за докладване, изпратени от ACER.

- **Услуга по предоставяне на достъп до данни, с цел самостоятелно докладване** – за клиентите, използващи друга докладваща организация, ГХБ предлага достъп до готови за докладване XML документи, съдържащи данни за сделките на съответния пазарен участник на организирания пазар на ГХБ, подготвени във формата и според изискванията на ACER. Данните се предоставят през web-базирани клиентски профили в информационната система на ГХБ.

- **Услуга за оповестяване на вътрешна информация (BGH IIP)** - услугата е утвърдена и включена от ACER в официалния регистър на платформи за оповестяване на вътрешна информация, което удостоверява, че BGH IIP отговаря на изискванията на REMIT и ACER, и гарантира на пазарните участници ефективно и в пълно съответствие с регулаторните изисквания за разкриване на вътрешна информация.

BGH IIP позволява на пазарните участници да публикуват вътрешна информация в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) №1227/2011 и Насоките на ACER за прилагане на REMIT. Достъпът до публикуваната информация е свободен, без необходимост от регистрация или заплащане на такса.

Услугите за публикуване на вътрешна информация на BGH IIP са достъпни, както за членове на организирания пазар на ГХБ, така и за пазарни участници – трети страни, които не използват Платформата за Търговия на ГХБ.

Приходите от услугите по докладване на данни и оповестяване на вътрешна информация се признават в периода, през който са предоставени услугите. Дружеството прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. При признаване на приходите от предоставената услуга, Дружеството прилага метод за измерване на напредъка, отчитащ вложените ресурси.

Приходите от предоставени услуги на Дружеството за фиксирана сума се признават, когато Дружеството прехвърли контрола върху активите на клиента. Фактурите за прехвърлени услуги се издават ежемесечно, което отразява линейния метод за признаването им, т.е. при получаване на активите от клиента.

Фактурите са дължими за плащане в срок до десето число на месеца, следващ този на сделката.

Приходи от API услуги

ГХБ предлага 24/7 web API комуникационен канал за достъп до публична и частна информация. Публичната част съдържа информация, която се ползва без заплащане на такси и е относно членовете на пазара на ГХБ, търгуваните количества и постигнати цени, които са публично достъпни на сайта на компанията. Частната информация е достъпна само за членове на пазара на ГХБ в допълнение към публичната информация. Частната информация съдържа данни за оферти и сделки, както и друга търговска информация за пазарните сегменти на които съответният клиент е активен. Частната информация се ползва на база заплащане на такси.

Салда по договори***Търговски вземания и активи по договори***

Вземането представлява правото на Дружеството да получи възнаграждение в определен размер, което е безусловно (т.е., преди плащането на възнаграждението да стане дължимо е

Бележки към финансовия отчет

необходимо единствено да изтече определен период от време).

Активът по договор е правото на дружеството да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които е прехвърлило на клиента, но което не е безусловно (начисление за вземане). Ако чрез прехвърляне на стоките и/или предоставянето на услугите дружеството изпълни задължението си преди клиентът да заплати съответното възнаграждение и/или преди плащането да стане дължимо, актив по договор се признава за заработеното възнаграждение (което е под условие). Признатите активи по договор се рекласифицират като търговско вземане, когато правото на възнаграждение стане безусловно.

Пасиви по договори

Като пасив по договор дружеството представя получените от клиента плащания и/или безусловно право да получи плащане, преди да е изпълнило задълженията си за изпълнение по договора. Пасивите по договор се признават като приход, когато (или като) удовлетвори задълженията за изпълнение.

Активите и пасивите, произтичащи от един договор, се представят нетно в отчета за финансовото състояние, дори ако те са резултат от различни договорни задължения по изпълнението на договора.

След първоначалното признаване, търговските вземания и активите по договора подлежат на преглед за обезценка в съответствие с правилата на МСФО 9 Финансови инструменти.

б) Други приходи

Други приходи, включват операции, които са различни от основните дейности на Дружеството и са приходи или доходи, които се признават по силата на други стандарти и са извън обхвата на МСФО 15.

в) Приходи от лихви и дивиденди

Приходите включват приходи от лихви по инвестирани средства и печалба от операции в чуждестранна валута. Приход от лихви се признава в печалби и загуби в момента на начисляването му по метода на ефективната лихва.

Приходите от дивиденди се признават, когато се установи правото за тяхното получаване.

4.5. Разходи

Разход е намаление на икономическата изгода по време на отчетния период под формата на изтичане или намаляване на активи или натрупване на пасиви, което води до намаляване на собствения капитал отделно от онова, което се дължи за разпределение към едноличния собственик.

Разходите в Дружеството се признават в момента на тяхното възникване и на база на принципите на начисляване и съпоставимост. Когато се очаква икономическата изгода да бъде придобивана в продължение на няколко отчетни периода, при което връзката с приходите може да се определи само най-общо и косвено, разходите се признават в Отчета за печалбата или загубата и друг всеобхватен доход на базата на системни и рационални процедури за разсрочване. Целта на подобни процедури е разходите да бъдат признавани през онези отчетни периоди, през които свързаната с тези пера икономическа изгода ще се придобие и изчерпи изцяло. Разход се признава незабавно като текущ в случаите, когато няма да доведе до бъдещ приход или друга икономическа изгода или когато бъде установено, че е по-вероятно тази икономическа изгода да не се класифицира като актив в Отчета за финансовото състояние.

Като разход се признава и отчетено задължение, без да е придобит актив, т.е. провизията.

Бележки към финансовия отчет

Първоначално всички разходи на Дружеството се отчитат по икономически елементи – разходи за: материали, консумативи, външни услуги, амортизации, персонал, данъци, такси и други подобни плащания, обезценка на активи и др.

Дружеството отчита два вида разходи, свързани с изпълнението на договорите за доставка на услуги(стоки) с клиенти: разходи за сключване на договора и разходи за изпълнение на договора. Когато разходите не отговарят на условията за разсрочване съгласно изискванията на МСФО 15, същите се признават като текущи в момента на възникването им, когато не се очаква да бъдат възстановени или периодът на разсрочването им е до една година.

Следните оперативни разходи винаги се отразяват като текущ разход в момента на възникването им:

- Общи и административни разходи (освен ако не са за сметка на клиента);
- Разходи за брак на материални запаси;
- Разходи, свързани с изпълнение на задълженията;
- Разходи, за които предприятието не може да определи, дали са свързани с удовлетворено или неудовлетворено задължение за изпълнение.

4.6. Разходи за данъци

Разходите за данъци, признати в печалбата или загубата, включват сумата на отсрочените и текущи данъци, които не са признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал.

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на финансовия отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата във финансовите отчети. Изчисляването на текущия данък е базиран на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

Дружеството е определило, че допълнителният национален данък, въведен във връзка с изискванията за минимално данъчно облагане, който трябва да плати съгласно законодателството на Втори стълб, е данък върху дохода в обхвата на МСС 12. Дружеството е приложило временно задължително облекчение от отчитане на отсрочените данъци за въздействието на допълнителния данък и го отчита като текущ данък, когато той възникне.

Отсрочените данъци се изчисляват по пасивния метод за всички временни разлики между балансовата стойност на активите и пасивите и тяхната данъчна основа. Отсрочен данък не се предвижда при първоначалното признаване на актив или пасив, освен ако съответната транзакция не засяга данъчната или счетоводната печалба.

Отсрочените данъчни активи и пасиви не се дисконтират.

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи.

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Дружеството има право и намерение да компенсира текущите данъчни активи или пасиви от същата данъчна институция.

Промяната в отсрочените данъчни активи или пасиви се признава като компонент от данъчния приход или разход в печалбата или загубата, освен ако те не са свързвани с позиции, признати в другия всеобхватен доход.

Бележки към финансовия отчет

4.7. Оборудване

Първоначално признаване

Оборудването се оценява първоначално по цена на придобиване, която включва разходите, пряко свързани с придобиването на актива. Цената на придобиване на активите, придобити по стопански начин, включва следното:

- разходи за материали и за директно вложен труд;
- разходи, пряко свързани с привеждане на актива до състояние, необходимо за предвидената употреба;
- когато дружеството има задължение да демонтира актива или да възстанови терена, приблизителна оценка на разходите за демонтаж и за възстановяване на площадката, на която е разположен активът;

Закупен софтуер, без който е невъзможно функционирането на закупено оборудване, се капитализира като част от това оборудване.

Когато в оборудването се съдържат компоненти с различна продължителност на полезен живот, те се отчитат отделно.

Последваща оценка

За целите на последваща оценка на оборудването, Дружеството прилага модела на преоценка в МСС 16. Преоценената стойност представлява справедливата стойност на актива към датата на преоценка, намалена с последваща амортизация и натрупани загуби от обезценка.

Справедливата стойност на оборудване се определя на базата на пазарните доказателства, представени в доклад, изготвен от независим лицензиран оценител.

Преоценката на оборудване се извършва на всеки 3 години. Когато справедливите стойности се променят значително за по-кратък период, преоценката може да се прави по-често.

Последващи разходи

Последващи разходи се капитализират само когато е вероятно, че бъдещи икономически ползи от тези разходи ще бъдат получени от Дружеството. Текущи ремонти и поддръжка се признават като разход при възникването им.

Амортизация

Оборудването се амортизира от датата, на която са инсталирано и е готово за употреба, или за придобитото по стопански начин, от датата на която активът е завършен и е готов за употреба. Амортизацията се признава до размера на първоначалната стойност на актива минус очакваната остатъчна стойност на актива на база линейния метод въз основа на очаквания полезен живот на всеки един компонент от оборудване. Амортизацията се отчита в печалби и загуби, освен ако не се включва в отчетната стойност на друг актив.

Амортизацията на оборудване се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

Оборудване под формата на стопански инвентар - 5 години

Компютри – 2 години

Разходите за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Амортизация и обезценка на нефинансови активи”.

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират, ако е необходимо. Приблизителните оценки за оборудване

Бележки към финансовия отчет

са прегледани към 31.12.2024 г.

4.8. Нематериални активи

Нематериални активи, придобити от Дружеството, имащи определен полезен живот, са представени по цена на придобиване, намалена с натрупана амортизация и загуби от обезценки.

Последващи разходи

Последващи разходи се капитализират само когато увеличават бъдещата икономическа полза от специфичния актив, за който се отнасят. Всички останали разходи се признават като разход в момента на тяхното възникване.

Амортизация

Нематериалните активи се амортизират на база линейния метод в печалби и загуби въз основа на очаквания срок на полезния им живот от датата, на която са готови за употреба.

Очакваните срокове на полезен живот за текущия и сравнителния период, са както следва:

Уеб сайт - 3 години

Лицензии – 35 години

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират, ако е необходимо.

4.9. Финансови инструменти

Признаване и отписване

Дружеството първоначално признава финансов актив в момента, в който стане страна по договорно споразумение, и го класифицира съгласно модела си за управление на финансови активи и характеристиките на договорените парични потоци.

Предприятието изважда финансовия пасив (или част от финансовия пасив) от своя отчет за финансовото състояние тогава и само тогава, когато той е погасен — т.е. когато задължението, посочено в договора, е изпълнено, е анулирано или срокът му е изтекъл.

Класификация и първоначално оценяване на финансов актив

С изключение на тези търговски вземания, които не съдържат съществен финансов компонент и се оценяват по цена на сделката, съгласно МСФО 15, всички финансови активи са първоначално оценени по справедлива цена, коригирани с разходите по сделката (където е приложимо).

Финансови активи, различни от тези, които са създадени и ефективни като хеджиращи инструменти, се класифицират в една от следните категории:

- Амортизирана стойност
- Справедлива стойност през печалбата или загубата
- Справедлива стойност през друг всеобхватен доход

Класификацията се определя и от двете:

- Бизнес моделът на Дружеството за управление на финансовия актив;
- Характеристиките на договорния паричен поток на финансовия актив.

Всички приходи и разходи, свързани с финансовия актив, които са признати в печалбата и загубата, се включват в други разходи.

Последваща оценка на финансови активи

Дългови инструменти по амортизирана стойност

Финансовите активи се оценяват по амортизирана стойност, ако активите изпълняват следните изисквания (и не са определени за оценяване по справедлива стойност в печалбата

Бележки към финансовия отчет

и загубата):

- Предприятието управлява активите в рамките на бизнес модел, чиято цел е да държи финансовите активи и да събира договорни парични потоци;
- Съгласно договорните условия на финансовия актив на конкретни дати възникват парични потоци, които са единствено плащания по главница и лихва върху непогасената сума на главницата;

Тази категория включва недеривативни финансови активи като заеми, вземания с фиксирани или определими плащания, които не се котират на активен пазар. След първоначалното признаване, те се оценяват по амортизирана стойност с използване на метода на ефективната лихва. Дисконтирането се пропуска, когато ефектът от него е несъществен. В тази категория се класифицират и паричните средства и паричните еквиваленти, търговските и други вземания, както и вземания от свързани лица.

Търговски и други вземания

Търговски и други вземания са финансови активи с фиксирани или определяеми плащания, които не са котирани на активен пазар. Такива активи се признават първоначално по справедлива стойност плюс всички пряко съотносими разходи по сделката. След първоначално признаване заеми и вземания се оценяват по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективния лихвен процент, намалена със загуби от обезценка.

Пари и парични еквиваленти

Пари и парични еквиваленти включват парични наличности и депозити на виждане с първоначален матуритет от три месеца или по-малко от датата на придобиване, които са свързани с незначителен риск от промяна в справедливата им стойност и се използват от Дружеството за управление на краткосрочни ангажименти.

Обезценка на финансови активи

Финансовите активи, които са в обхват на изчисление на обезценката, са дългови инструменти, отчитани по амортизирана стойност.

Дружеството признава коректив за очаквани кредитни загуби от финансов актив, актив по договор или кредитен ангажимент и договор за финансова гаранция, за които се прилагат изискванията за обезценка. Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби за очаквания срок на финансовия инструмент, т.е. паричния дефицит, който представлява разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи.

Дружеството отписва финансов актив, когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли, или Дружеството прехвърли правата за получаване на договорените парични потоци от финансовия актив в сделка, според която значителна част от всички рискове и изгоди от собствеността на финансовия актив са прехвърлени. Всяко участие в прехвърлен финансов актив, който е създаден или задържан от Дружеството се признава като отделен актив или пасив.

Финансови активи и пасиви се нетират и нетната стойност се представя в отчета за финансово състояние тогава и само тогава, когато Дружеството има правно основание да нетира сумите и има намерение или да урежда на нетна база или да реализира актива и да уреди пасива едновременно.

Дружеството има следните недеривативни финансови активи: търговски и други вземания и

Бележки към финансовия отчет

пари и парични еквиваленти.

Изискванията за обезценка съгласно МСФО 9, използват повече информация, ориентирана към бъдещето, за да признаят очакваните кредитни загуби – моделът за „очакваните кредитни загуби“.

Инструментите, които попадат в обхвата на изискванията са търговски и други вземания и пари и парични еквиваленти.

Дружеството разглежда по-широк спектър от информация при оценката на кредитния риск и измерването на очакваните кредитни загуби, най-вече текущи условия, разумни и поддържащи прогнози, които влияят върху очакваната събираемост на бъдещите парични потоци на инструмента.

Определяне на размера на очакваните кредитни загуби

Дружеството оценява очакваните кредитни загуби на финансов инструмент по начин, който отразява:

- точната и вероятно претеглена стойност на актива, определена чрез оценка на редица възможни резултати;
- стойността на парите във времето; и
- разумна и подкрепяща се информация за минали събития, настоящи условия и прогнози за бъдещи икономически условия, която е достъпна без съществени разходи или усилия към датата на отчета.

Очакваните кредитни загуби представляват вероятно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори, ако Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

Класификация и оценяване на финансови пасиви

Финансовите пасиви на дружеството включват търговски и други задължения.

Финансовите пасиви са първоначално оценени по справедлива стойност и, където е приложимо, коригирани по отношение на разходите по сделката, освен ако дружеството не е определило даден финансов пасив като оценяван по справедлива стойност през печалбата и загубата.

Впоследствие, финансовите пасиви се оценяват по амортизирана стойност, използвайки метода на ефективната лихва.

Всички разходи, свързани с лихвите и, ако е приложимо, промени в справедливата стойност на инструмента, които се отчитат в печалбата или загубата, се включват във финансовите разходи или финансовите приходи. Финансовите пасиви се признават първоначално на тяхната дата на търгуване, на която Дружеството е станало страна по договорните условия на инструмента. Дружеството отписва финансов пасив когато неговите договорни задължения са изпълнени или са отменени или не са валидни повече.

Финансови активи и пасиви се нетират, и нетната стойност се представя в отчета за финансово състояние тогава, и само тогава, когато Дружеството има правно основание да нетира сумите, и има намерение или да урежда на нетна база или да реализира актива, и да уреди пасива

Бележки към финансовия отчет

едновременно.

4.10. Наети активи

За договорите, сключени през 2024 г. Дружеството преценява дали даден договор е или съдържа лизинг. Лизингът се определя като „договор или част от договор, който предоставя правото да се използва актив (базовият актив) за определен период от време в замяна на възнаграждение.“ За да приложи това определение, Дружеството извършва три основни преценки:

- дали договорът съдържа идентифициран актив, който или е изрично посочен в договора, или е посочен по подразбиране в момента, когато активът бъде предоставен за ползване
- Дружеството има правото да получава по същество всички икономически ползи от използването на актива през целия период на ползване, в рамките на определения обхват на правото му да използва актива съгласно договора
- Дружеството има право да ръководи използването на идентифицирания актив през целия период на ползване.

Дружеството оценява дали има правото да ръководи „как и с каква цел“ ще се използва активът през целия период на ползване.

Дружеството има един действащ договор за наем на офис площи. Съгласно договора Дружеството няма контрол над наетия актив и следователно не е признат актив с право на ползване и задължение по лизингов договор, а плащанията във връзка с тях се признават като разход в печалбата или загубата по линейния метод за срока на лизинговия договор.

4.11. Собствен капитал

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции. Законови резерви формирани по реда на действащото търговско законодателство и Устава на Дружеството.

Неразпределената печалба включва текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

Всички трансакции с едноличния собственик на Дружеството се представят отделно в отчета за промените в собствения капитал.

4.12. Използване на приблизителни оценки и преценки

При изготвянето на този финансов отчет, ръководството е направило преценки, приблизителни оценки и допускания, които влияят на прилагането на счетоводните политики на Дружеството и на отчетените суми на активите и пасивите, приходите и разходите. Реалният резултат може да бъде различен от тези приблизителни оценки.

Приблизителните оценки и основните допускания се преразглеждат текущо.

Преразглеждането на приблизителните оценки се признава перспективно.

Преценки

Информация за критични преценки, направени при прилагане на счетоводните политики, които имат най-значителен ефект върху признатите суми във финансовия отчет, се съдържа в съответните бележки.

Несигурност в допусканията и оценките

При изготвянето на финансовия отчет ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи.

Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и

Бележки към финансовия отчет

допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

Информация относно съществените предположения, оценки и допускания, които оказват най-значително влияние върху признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи, е представена по-долу.

Измерване на очаквани кредитни загуби

Кредитната загуба представлява разликата между всички договорни парични потоци, дължими на предприятието и всички парични потоци, които предприятието очаква да получи. Очакваните кредитни загуби са вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби, които изискват преценката на предприятието.

Към края на отчетния период Ръководството преценява дали кредитният риск по даден финансов инструмент се е увеличил значително спрямо момента на първоначално признаване.

Полезен живот на амортизируеми активи

Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период.

Към 31 декември 2024 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Дружеството. Преносните стойности на активите са анализирани в пояснения 12 и 13. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване, предимно на софтуерни продукти и компютърно оборудване.

Признаване на приходи по договори с клиенти

Както е описано в бележка 4.4 първоначалните регистрационни такси не пораждат задължение за изпълнение, а представлява авансово плащане за бъдещите услуги за достъп до и използване на електронната платформа за търговия на природен газ. Следователно, Дружеството определя цената на сделката, която включва подлежаща на възстановяване авансова такса, и признава приход за услугите за достъп до и използване на електронната платформа за търговия на природен газ в хода на предоставянето им.

Към 31.12.2024 г. ръководството е преценило, че най-подходящият период за разсрочване на регистрационната такса ще е 12 месеца, до 30.06.2025 г. Преценката на ръководството е направена на база бъдещо развитие на Дружеството, развитие на газовия пазар, настоящи обсъждания за законодателни промени, потенциално наличие на конкуренти след издаване на лицензи за организиран борсов пазар от регулаторния орган, промени в начина и реда на предлагането и ползването на услугите, предприети действия за внедряването на клирингов механизъм за обезпечение на сделките и гарантиране на разплащанията както между пазарните участници, така и на плащания към Дружеството и други. Степента на сложност на изчисленията е ниска, а степента на субективност е средна, тъй като зависи от редица фактори, част от които са извън контрола на предприятието.

Несигурност при определяне на задълженията на Дружеството за корпоративен данък и несигурни условни данъчни пасиви

Поради спецификата и сложността на изчисленията във въведените правила за данък върху доходите по Стълб 2 е възможно да има отклонения между изчисления данък върху доходите и действителния данък върху доходите, дължим на датата на плащане. Въз основа на правилата, въведени в Закона за корпоративното подоходно облагане, допълнителният данък върху доходите ще бъде деклариран и дължим 18 месеца след края на 2024 г. Все още се

Бележки към финансовия отчет

очаква българските данъчни власти да публикуват стандартен формуляр за деклариране и правила за изчисляване на данъка върху доходите по Стълб 2. Ръководството на Дружеството е направило анализ и прогноза въз основа на наличните правила и насоки, публикувани от ОИСП, но въпреки това сумата, призната във финансовите отчети за 2024 г., може да се различава от сумата, която действително ще бъде отчетена пред данъчните власти, когато бъдат публикувани местните правила.

5. Приходи от договори с клиенти

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Приходи от услуги за достъп до платформа за търговия с природен газ	4 880	4 446
Приходи от такса допълнителен екран	330	264
Приходи от предоставяне и докладване на данни	73	51
Приходи от обучение	9	16
Услуга за достъп до публична и частна информация (API комуникационен канал)	9	6
	<u>5 301</u>	<u>4 783</u>

По локация/Географски пазари

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Вътрешен пазар	2 269	2 050
Външен пазар	3 032	2 733
	<u>5 301</u>	<u>4 783</u>

В периода до 31.12.2024 г. количествата по сделките на краткосрочния сегмент достигат 16 118 475 MWh, което е с 26% повече спрямо същия период за предходната година.

На дългосрочен сегмент (включително сделки на виртуална търговска точка и брокерска услуга) в периода до 31.12.2024 г. количествата по сделките достигат 26 614 856 MWh, което е с 20% по-малко спрямо същия период за предходната година на този сегмент.

„Газов Хъб Балкан“ предлага услуги по докладване на сделките, сключени или регистрирани през системата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД във връзка с изискванията на Регламент (ЕС) № 1227/2011 относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, чрез разработена и имплементирана функционалност на информационната система на компанията. Този вид услуга се разделя на два подвида:

(1) Услуга по докладване, при която Дружеството осъществява изпращане към „Агенцията на Европейския съюз за сътрудничество между регулаторите на енергия“ (ACER) на данни за сделките на съответния пазарен участник с енергийни продукти на едро, изпълнени на организирания пазар на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, включително съгласувани и несъгласувани нареждания и

(2) Услуга по предоставяне на достъп до данни, с цел самостоятелно докладване – за клиентите, използващи друга докладваща организация. Дружеството предлага и достъп до готови за докладване XML документи, съдържащи данни за сделките на съответния пазарен участник на организирания пазар на природен газ, подготвени във формата и според изискванията на ACER. Всеки член на платформата има правото и да предостави Декларация за отказ от ползване на услугите по докладване, като това освобождава „Газов Хъб Балкан“ от ангажимента по предоставяне и/или докладване на данни и това остава отговорност на самия член на платформата в качеството му на участник на енергиен пазар за търговия на едро. ГХБ успешно изпълнява изискванията, свързани с оповестяването на „вътрешна информация“ произтичат от член 4 на Регламент (ЕС) №1227/2011 и член 10(1) от Регламент

Бележки към финансовия отчет

(ЕС) №1348/2014.

Във връзка с тези изисквания е имплементирана Платформа за разкриване на вътрешна информация (BGH IIP), съгласно изискванията на РЕГЛАМЕНТ (ЕС) № 1227/2011 относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, и съгласно изискванията на Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, като са изцяло изпълнени изискванията на КЕБР и ACER за разкриване на вътрешна информация в цялост, включително позволяваща на TSOs да изпълняват своите задължения да оповестяват неразполагаемост на капацитет и друга вътрешна информация под формата на Urgent Market Messages (UMMs). Следва да се отбележи, че услугата е достъпна за всички пазарни участници, в т. ч. търговци и TSOs в и за всички балансови зони в Европа, като услугата за членовете на ГХБ е безплатна.

Всички приходи от предоставени услуги на Дружеството се признават с течение на времето.

Към 31.12.2024 г. Дружеството е отчетло салда по договорите с клиенти, както следва:

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
Активи по договор		
Търговски вземания (бел. 15)	241	281
Вземания от свързани лица (бел. 19)	15	57
Пасиви по договор		
Отсрочени приходи (бел. 18)	41	74

6. Други приходи

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Приходи от неустойки	5	1
Приходи от финансиране за разходи за ел. енергия	-	1
Приходи от провизирани отпуски	-	5
	<u>5</u>	<u>7</u>

7. Разходи за материали

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Ел. енергия, вода и топлинна енергия	<u>(7)</u>	<u>(7)</u>
Спомагателни материали, включващи	<u>(4)</u>	<u>(7)</u>
Стопански инвентар	(1)	(3)
Горива и смазочни материали	(1)	(1)
Авточасти и принадлежности	-	(1)
Други спомагателни материали	(2)	(2)
	<u>(11)</u>	<u>(14)</u>

8. Разходи за външни услуги

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Услуги за ползване на платформа за борсова търговия	(447)	(400)
Разходи за финансови, административни, правни и други услуги	(56)	(45)
Наем по краткосрочни договори	(41)	(41)
Абонаментен сервиз	(38)	(36)

Бележки към финансовия отчет

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Консултантски услуги	(32)	(20)
Граждански договори	(1)	(13)
Ремонти	-	(5)
Други разходи за външни услуги	(15)	(11)
	<u>(630)</u>	<u>(571)</u>

Дружеството има сключен договор с Trayport Limited за достъп до и използване на електронна платформа за търговия на природен газ, по силата на който са отчетени разходи за достъп и ползване на платформата в размер на 447 хил. лв. (2023г.: 400 хил. лв.)

Дружеството има сключен договор с „Булгартрансгаз“ ЕАД по силата, на който получава финансови, административни, правни, счетоводни и други услуги.

Дружеството е избрало да не признава задължение по лизингови договори, ако те са краткосрочни (лизинги с очакван срок от 12 месеца или по-малко) или ако те са за наем на активи с ниска стойност. Дружеството има нает автомобил на оперативен лизинг от „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно сключен договор. Лизингът е краткосрочен и се отчита като разход за наем по линейния метод за оставащия срок на договора.

Дружеството има наети офис площи, които са част от нает недвижим имот от „Булгартел“ АД за срок от 3 години. Според условията на лизинговия договор са налице ограничения за наемателя относно степента и начина, по който да ръководи ползването на и да оперира с наетия имот. След извършеният анализ на условията по договора, ръководството на Дружеството е достигнало до заключение, че договорът не представлява лизинг и не са налице условията за признаване на актив с право на ползване и лизингово задължение. Месечните плащания, дължими по договора, се отчитат като текущ разход за наем по линейния метод.

Към 31 декември 2024 г. Дружеството няма поети ангажименти за плащания по краткосрочни лизингови договори, нито такива, свързани с бъдещи договори за лизинг, които не са започнали към тази дата.

9. Разходи за възнаграждения на наети лица

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Заплати и социални разходи за персонала	(283)	(283)
Социални осигуровки	(29)	(28)
Неизползван платен годишен отпуск	(5)	(5)
Осигуровки върху неизползван платен годишен отпуск	(1)	(1)
	<u>(318)</u>	<u>(317)</u>

През 2024 г. средносписъчният брой персонал е 3 души (2023 г.: 3 души).

10. Други разходи за дейността

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Членски внос в организации	(49)	(34)
Командировки	(3)	(13)
Данъци върху разходите	(4)	(3)
Лицензионни такси	(5)	(3)
Други	(1)	(1)
	<u>(62)</u>	<u>(54)</u>

Бележки към финансовия отчет

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД се член на Асоциацията на Европейските енергийни борси – EUROPEX. Сред основните приоритети на Europeх са:

- Насърчаване и създаване на условия за ефективни, достъпни, ликвидни, сигурни и прозрачни енергийни и екологични пазари на едро;
- Да представлява интересите на членовете пред законодателни и регулаторни органи, както и други заинтересовани страни, като работи за общи позиции по конкретни въпроси и осигурява единен глас;
- Осигурява подкрепа на членовете по регионални и национални политически въпроси, свързани с европейските енергийни пазари на едро.

11. Финансови приходи и разходи

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Разходи за банкови комисионни	(2)	(2)
Валутни курсови разлики, нетно	-	(2)
	<u>(2)</u>	<u>(4)</u>
Приходи от лихви по депозити	199	5
	<u>199</u>	<u>5</u>
Нетни финансови приходи/(разходи), признати в печалби и загуби	<u><u>197</u></u>	<u><u>1</u></u>

12. Разходи за данък върху дохода

Признатите разходи за данък върху дохода са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната годишна данъчна ставка за корпоративен данък за 2024 г., приложена за финансовия резултат, реализиран към 31 декември 2024 г. (годишна ставка за 2023 г. – 10%).

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Данъци, признати в печалби и загуби		
Печалба преди данъчно облагане	4 472	3 826
Данъчна ставка	10 %	10 %
Очакван разход за данъци върху дохода	(447)	(383)
Данъчен ефект от:		
Корекции за приходи, освободени от данъчно облагане	2	4
Корекции за разходи, непризнати за данъчни цели	(2)	(4)
Текущ разход за данък във връзка с Допълнителен национален данък по реда на чл. 260я ²⁵ от Закона за корпоративното подоходно облагане	(34)	-
Текущ данък		
Текущ разход за данък	<u>(481)</u>	<u>(383)</u>
Общо разходи за данъци	<u><u>(481)</u></u>	<u><u>(383)</u></u>

Разходите за текущи данъци включват начислението за корпоративен данък върху печалбата в размер на 10% върху счетоводната печалба, преобразувана за целите на данъчното облагане.

Поради размера на стопанската дейност на Групата БЕХ, към която принадлежи „Газов хъб Балкан“ ЕАД, групата подлежи на облагане с допълнителен корпоративен данък по реда на Закона за корпоративното подоходно облагане съгласно новите изисквания за облагане на

Бележки към финансовия отчет

големите национални и многонационални групи предприятия с национален допълнителен данък. Дружеството е приложило задължителното освобождаване на МСС 12 във връзка с данъци върху доходите по Втори стълб и е направило предварителни изчисления относно прилагането на допълнителния национален данък и допълнителното данъчно облагане, но не е приложило тези ефективни данъчни ставки при определянето на размера на отсрочените данъчни активи и пасиви.

13. Оборудване

в хиляди лева

Отчетна стойност

Салдо към 1 януари 2024 г.

Придобити

Салдо към 31 декември 2024 г.

Амортизация

Салдо към 1 януари 2024 г.

Разходи за амортизация

Салдо към 31 декември 2024 г.

Балансова стойност

Към 01 януари 2024 г.

Салдо към 31 декември 2024 г.

	Компютърна техника	Офис оборудване	Общо
Салдо към 1 януари 2024 г.	17	5	22
Придобити	-	3	3
Салдо към 31 декември 2024 г.	17	8	25
Амортизация			
Салдо към 1 януари 2024 г.	(6)	(3)	(9)
Разходи за амортизация	(3)	(1)	(4)
Салдо към 31 декември 2024 г.	(9)	(4)	(13)
Балансова стойност			
Към 01 януари 2024 г.	11	2	13
Салдо към 31 декември 2024 г.	8	4	12

в хиляди лева

Отчетна стойност

Салдо към 1 януари 2023 г.

Придобити

Салдо към 31 декември 2023 г.

Амортизация

Салдо към 1 януари 2023 г.

Разходи за амортизация

Салдо към 31 декември 2023 г.

Балансова стойност

Към 01 януари 2023 г.

Салдо към 31 декември 2023 г.

	Компютърна техника	Офис оборудване	Общо
Салдо към 1 януари 2023 г.	12	5	17
Придобити	5	-	5
Салдо към 31 декември 2023 г.	17	5	22
Амортизация			
Салдо към 1 януари 2023 г.	(3)	(2)	(5)
Разходи за амортизация	(3)	(1)	(4)
Салдо към 31 декември 2023 г.	(6)	(3)	(9)
Балансова стойност			
Към 01 януари 2023 г.	9	3	12
Салдо към 31 декември 2023 г.	11	2	13

Към 31 декември 2024 г. Дружеството няма съществени договорни задължения във връзка със закупуване на оборудване и няма договорни задължения за закупуване на такива, които следва да се погасят през 2024 г.

Бележки към финансовия отчет

Всички разходи за амортизации са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизации на нефинансови активи“.

Дружеството не е заложило оборудване като обезпечение по свои задължения.

14. Нематериални активи

в хиляди лева

Отчетна стойност

	Софтуер	Лицензии	Общо
Салдо към 1 януари 2024 г.	49	15	64
Придобити	24	-	24
Салдо към 31 декември 2024 г.	73	15	88

Амортизация

Салдо към 1 януари 2024 г.	(44)	(1)	(45)
Разходи за амортизация	(6)	-	(6)
Салдо към 31 декември 2023 г.	(50)	(1)	(51)

Балансова стойност

Салдо към 1 януари 2024 г.	5	14	19
Салдо към 31 декември 2023 г.	23	14	37

хиляди лева

Отчетна стойност

	Софтуер	Лицензии	Общо
Салдо към 1 януари 2023 г.	49	15	64
Салдо към 31 декември 2023 г.	49	15	64

Амортизация

Салдо към 1 януари 2023 г.	(39)	(1)	(40)
Разходи за амортизация	(5)	-	(5)
Салдо към 31 декември 2023 г.	(44)	(1)	(45)

Балансова стойност

Салдо към 1 януари 2023 г.	10	14	24
Салдо към 31 декември 2023 г.	5	14	19

Всички разходи за амортизации са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизации на нефинансови активи“. Дружеството не е заложило нематериални активи като обезпечение по свои задължения.

Бележки към финансовия отчет

15. Търговски и други вземания

в хиляди лева

Вземания от клиенти

Очаквани кредитни загуби от търговски вземания

Търговски вземания

Вземания от лихви по депозити

Финансови активи

Предплатени разходи

Нефинансови активи

31.12.2024	31.12.2023
251	291
(10)	(10)
241	281
9	5
250	286
6	3
6	3

Търговски и други вземания

Текущи вземания

256	289
256	289

Нетната балансова стойност на търговските и други вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

Вземанията от клиенти са за сключените сделки на електронната платформа за търговия на природен газ през 2024 г., които съгласно договорите се заплащат до десето число на месеца, следващ този на сделката.

Предплатените разходи в общ размер от 6 хил. лв. (2023 г.: 3 хил. лв.) представляват абонамент за виртуален сървър, които ще се разсрочват на линейна база за срока на договора.

Финансовите вземания на дружеството са прегледани относно настъпили събития за неизпълнение. За всички търговски вземания е приложен опростен подход за определяне на очакваните кредитни загуби към края на периода. Размера на коректива на очакваните кредитни загуби на търговските и други вземания може да бъде представен по следния начин:

в хиляди лева

Салдо към 1 януари 2023 г.

Коректив на очаквани кредитни загуби

Салдо към 31 декември 2023 г.

Коректив на очаквани кредитни загуби

Салдо към 31 декември 2024 г.

**Коректив за очаквани
кредитни загуби**

(7)

(3)

(10)

-

(10)

16. Пари и парични еквиваленти

в хиляди лева

Парични средства по разплащателни сметки

Краткосрочни депозити

Парични средства в брой

Брутна стойност на пари и парични еквиваленти

Очаквани кредитни загуби

Пари и парични еквиваленти

31.12.2024	31.12.2023
935	922
8 890	4 890
1	1
9 826	5 813
(3)	(3)
9 823	5 810

Изменението в размера на коректива за очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти може да бъде представено по следния начин:

Бележки към финансовия отчет

В ХИЛЯДИ ЛЕВА

Салдо към 1 януари 2023 г.

Възстановяване на загуба от обезценка

Салдо към 31 декември 2023 г.

Възстановяване на загуба от обезценка

Коректив на очаквани кредитни загуби

Салдо към 31 декември 2024 г.

**Коректив за очаквани
кредитни загуби**

(5)

2

(3)

3

(3)

(3)

Към 31.12.2024 г. „Газов хъб Балкан“ ЕАД има три краткосрочни депозита с лихва 2,50 % на годишна база. Дружеството няма блокирани пари и парични еквиваленти към 31.12.2024 г.

17. Капитал и резерви

Акционерният капитал е разпределен в 500 000 броя обикновени, налични, поименни акции. Всички акции са с номинал от 1 лев. Единоличен собственик на капитала е „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Резервите представлява законови резерви, които включват фонд „Резервен“, източник за образуване, на който е най-малко 1/10 от печалбата, докато средствата по фонда достигнат най-малко 1/10 от регистрирания капитал.

18. Търговски и други задължения

В ХИЛЯДИ ЛЕВА

Отсрочени приходи от регистрационна такса

Отсрочени приходи от такса API

Задължения към доставчици

Задължения за неизползван отпуск

Други задължения

31.12.2024

31.12.2023

40

73

1

1

61

59

6

6

10

16

118

155

Задължения към бюджета:

ДДС за внасяне

Данък върху доходите на физически лица

Задължения към осигурителни институции

Задължения за данък върху разходите

33

35

2

2

4

4

1

-

Общо търговски и други задължения

158

196

Отсрочените приходи в размер на 41 хил. лв. към 31.12.2024 г. представляват авансово платени такси във връзка с услуга API и регистрационна такса, които се признават като текущ приход на линейна база за срок от 12 месеца.

Нетната балансова стойност на търговските и други задължения се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

19. Свързани лица

Предприятие-майка на Дружеството е „Булгартрансгаз“ ЕАД. Крайно контролиращо лице на Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Свързаните лица на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД включват неговите собственици, други свързани лица под контрол на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, както и ключов управленски персонал.

Бележки към финансовия отчет

Ако не е изрично упоменато, транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия и не са предоставяни или получавани никакви гаранции.

Дружеството има сделки с:

„Булгартрансгаз“ ЕАД на основание на:

- Договор за предоставяне на административни, правни и счетоводни и други услуги;
- Споразумение за членство на „Булгартрансгаз“ ЕАД на платформата за търговия на „Газов хъб Балкан“ ЕАД;

„Булгаргаз“ ЕАД

- Споразумение за членство на „Булгаргаз“ ЕАД на платформата за търговия на „Газов хъб Балкан“ ЕАД. Дружеството е предоставило услуги за достъп на Булгаргаз ЕАД на стойност хил. лв. през отчетния период. Към края на отчетния период вземанията от Булгаргаз ЕАД са в размер на 55 хил. лв.

„Булгартел“ АД

- Договор за наем на недвижим имот сключен между „Газов хъб Балкан“ ЕАД и „Булгартел“ АД със срок до 31.03.2026 г. Дружеството е предоставило гаранционен депозит по договора за наем на стойност 7 хил. лв., който е възстановим в края на срока на договора. Към края на отчетния период непогасените задължения по договора за наем и други услуги са в размер на 5 хил. лв.
- Предоставяне на електронни съобщителни услуги от „Булгартел“ АД на „Газов хъб Балкан“ ЕАД и абонамент за файлов сървър за обем от информация и криптиране.

„Ай Си Джи Би“ АД

- Споразумение за членство на „Ай Си Джи Би“ АД на платформата за търговия на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

в хиляди лева	Стойност на сделките през:		Крайни салда	
	2024	2023	31.12.2024	31.12.2023
Сделки с „Булгартрансгаз“ ЕАД				
Предоставени услуги	32	28	2	2
Получени услуги	(63)	(52)	(5)	(15)
Сделки с „Булгаргаз“ ЕАД				
Предоставени услуги	217	575	11	55
Сделки с „Булгартел“ АД				
Гаранция	-	-	7	7
Получени услуги	(35)	(34)	(5)	(5)
Сделки с „Ай Си Джи Би“ АД				
Предоставени услуги	22	17	2	-
Общо вземания от свързани лица:	-	-	22	64
Нетекущи вземания	-	-	7	7
Текущи вземания	-	-	15	57
Общо задължения към свързани лица	-	-	10	20
Текущи задължения	-	-	10	20

Бележки към финансовия отчет

Съществената част от вземанията от свързани лица са във връзка с предоставени услуги за достъп и ползване на платформата от общественения доставчик Булгаргаз ЕАД през м. 12.2024 г. Вземанията се уреждат в рамките на договорените срокове, т.е. до 10-о число на месеца, следващ ползването на услугата.

Няма получени и/или издадени гаранции на/от свързани лица.

Възнаграждение на ключов ръководен персонал

Дружеството има отношение на свързано лице с директори и служители с контролни функции. Общата сума на начислените възнаграждения, включени в разходите за персонал, е както следва:

в хиляди лева	2024	2023
Изплатени възнаграждения на Изпълнителния директор и на членовете на Съвета на директорите	154	154
Осигурителни вноски върху възнагражденията на Изпълнителния директор и на членовете на Съвета на директорите	13	11
Общо разходи за възнаграждения на ключов управленски персонал	167	165

Участие на ключов ръководен персонал в управлението на други дружества

Членове на Съвета на директорите към 31.12.2024 г. са:

Дарина Христова Колева – Председател на Съвета на директорите

Кирил Димчов Равначки – Член на Съвета на директорите на „Газов хъб Балкан“ ЕАД, Член на Управителен съвет и изпълнителен директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД

Петя Тодорова Иванова – Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор

20. Категории финансови активи и пасиви

Балансовите стойности на финансовите активи и пасиви на Дружеството могат да бъдат представени в следните категории:

Финансови активи

в хиляди лева	31.12.2024	31.12.2023
<i>Дългови инструменти по амортизирана стойност:</i>		
Търговски и други вземания	250	286
Вземания свързани лица	64	64
Пари и парични еквиваленти	9 823	5 810
	10 137	6 160

Финансови пасиви

в хиляди лева	31.12.2024	31.12.2023
<i>Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност</i>		
Търговски и други задължения	65	65
Задължения към свързани лица	10	20
	75	85

Бележки към финансовия отчет**21. Рискове, свързани с финансови инструменти****Управление на финансовия риск*****Преглед***

Дружеството е изложено на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти, като пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Съветът на директорите носи отговорността за установяване и управление на рисковете, пред които е изправено Дружеството. Политиката на Дружеството за управление на риска е развита така, че да идентифицира и анализира рисковете, с които се сблъсква Дружеството, да установява лимити за поемане на рискове и контроли, да наблюдава рисковете и съответствието с установените лимити.

Кредитен риск

Кредитният риск е рискът едната страна по финансовия инструмент да не успее да изпълни задължението си и по този начин да причини загуба на другата. Кредитният риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент не успее да изпълни своите договорни задължения.

По отношение на вземанията Дружеството не е изложено на значителен кредитен риск поради въведените контролни механизми при договаряне на условията за участие с пазарните участници. Дружеството е извършило оценка на очакваните кредитни загуби върху всички финансови активи и не е установило индикации за наличие на такава.

Кредитният риск относно пари и парични еквиваленти се счита за несъществен, тъй като контрагентите са банки с добра репутация.

Дружеството не е предоставяло финансовите си активи като обезпечение по други сделки.

Ликвиден риск

Ликвидният риск е рискът Дружеството да не може да изпълни финансовите си задължения, тогава когато те станат изискуеми. Политиката в тази област е насочена към гарантиране наличието на достатъчно ликвидни средства, с които да бъдат обслужени задълженията, когато същите станат изискуеми, включително в извънредни и непредвидени ситуации. Към 31.12.2024 г. Дружеството няма просрочени задължения.

Пазарен риск

Пазарен риск е рискът при промяна на пазарните условия, нивото на ликвидност и съответно обемът и броят на сделките да не осигурят в достатъчна степен възвращаемост на направените от Дружеството инвестиции. Целта на управлението на пазарния риск е да се контролира експозицията към пазарен риск в приемливи граници като се оптимизира възвръщаемостта.

Валутен риск

Транзакциите на Дружеството са в български лева и евро, поради което не е изложено на валутен риск.

22. Условни активи и условни задължения

В полза на Дружеството не са издадени банкови гаранции от трети страни.

През периода не са заведени съдебни дела от/срещу Дружеството.

23. Политика и процедури за управление на капитала

Целите на Дружеството във връзка с управление на капитала са да осигури способността на Дружеството да продължи да съществува като действащо предприятие и да осигури адекватна рентабилност за едноличния собственик като определя цената на продуктите и услугите си в

Бележки към финансовия отчет

съответствие с нивото на риска.

Капиталът за представените отчетни периоди може да бъде анализиран, както следва:

В хил. лв.	31.12.2024	31.12.2023
Собствен капитал	9 975	5 950
Общо активи	10 150	6 195
Съотношение на капитал към активи	98%	96%

Дружеството наблюдава капитала на базата на съотношението на коригирания капитал към общата сума на активите.

Увеличението на съотношението през 2024 г. се дължи основно на развитието на обема на дейността и успешното управление на паричните потоци.

Дружеството не е променяло целите, политиките и процесите за управление на капитала, както и начина на определяне на капитала през представените отчетни периоди.

Няма външно наложени изисквания за поддържане на определен размер на капитала с изключение на общите изисквания, приложими за акционерни дружества по смисъла на Търговския закон.

24. Събития след датата на отчетния период

Между датата на финансовия отчет и датата на приемането му не са възникнали коригиращи събития. Значителните некоригиращи събития са както следва:

- Съгласно решение на Съвета на директорите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД от 29.01.2025 г. Владимир Малинов е избран за член на Съвета на директорите, а Дарина Колева е освободена като член на Съвета на директорите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Тези обстоятелства са вписани в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 04.02.2025 г.