



ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

за годината, приключваща на 31 декември 2023



Съдържание:

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.....1

Отчет за финансовото състояние2

Отчет за промените в собствения капитал3

Отчет за паричните потоци4

Доклад на независимия одитор

Доклад за дейността

Нефинансова декларация

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

За годината, приключваща на 31 декември

В хиляди лева	Бележки	2023	2022
Приходи от услуги	5	4 783	2 210
Други приходи	6	7	3
Общо приходи		4 790	2 213
Разходи за материали	7	(14)	(14)
Разходи за външни услуги	8	(571)	(554)
Разходи за амортизации на нефинансови активи	12,13	(9)	(22)
Разходи за възнаграждения на наети лица	9	(317)	(331)
Други разходи от дейността	10	(54)	(32)
Печалба от оперативна дейност		3 825	1 260
Финансови приходи	11	5	-
Финансови разходи	11	(4)	(2)
Нетни финансови приходи/(разходи), нетно		1	(2)
Печалба преди данъци		3 826	1 258
Разходи за данъци	18	(383)	(126)
Печалба за периода		3 443	1 132
Общо всеобхватен доход за годината		3 443	1 132

Бележките на страници 5 до 38 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Петя Иванова

Съставил

Елена Евтимова

Дата: 07.02.2024 г.

С одиторски доклад от 20.02.2024 г.:

Грант Торнтон ООД

Одиторско дружество

Марий Апостолов

Управител

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента



Отчет за финансовото състояние

хиляди лева	Бележки	31 декември 2023	31 декември 2022
АКТИВИ			
Оборудване	12	13	12
Нематериални активи	13	19	24
Дългосрочни вземания от свързани лица	19	7	-
Общо нетекущи активи		39	36
Търговски и други вземания	14	289	203
Вземания от свързани лица	19	57	84
Парични средства и еквиваленти	15	5 810	2 305
Общо текущи активи		6 156	2 592
Общо активи		6 195	2 628
Капитал и резерви			
Регистриран капитал	16	500	500
Резерви	16	43	43
Неразпределена печалба		5 407	1 964
Общо собствен капитал		5 950	2 507
Пасиви			
Търговски и други задължения	17	196	104
Задължения, свързани с данък върху дохода		29	5
Задължения към свързани лица	19	20	12
Общо текущи пасиви		245	121
Общо собствен капитал и пасиви		6 195	2 628

Бележките на страници 5 до 38 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Петя Иванова

Съставил

Елена Евтимова

Дата: 07.02.2024 г.

С одиторски доклад от 20.02.2024 г.:

Грант Торнтон ООД

Одиторско дружество

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 2022 г.	500	43	832	1 375
Печалба за периода	-	-	1 132	1 132
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	1 132	1 132
Баланс на 31 декември 2022 г.	500	43	1 964	2 507
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

Бележките на страници 5 до 38 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Петя Иванова

Съставил

Елена Евтимова

Дата: 07.02.2024 г.

С одиторски доклад от дата 20.02.2024 г.:

Грант Торнтон ООД

Одиторско дружество

Марий Апостолов

Управител

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента



Отчет за паричните потоци

За годината, приключваща на 31 декември

в хиляди лева	Бележки	2023	2022
Парични потоци от оперативна дейност			
Постъпления от търговски контрагенти		5 263	2 336
Плащания към търговски контрагенти		(663)	(581)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(333)	(345)
Платен данък върху печалбата		(358)	(222)
Платени данъци и акциз		(391)	(197)
Други плащания за оперативна дейност, нетно		(8)	(9)
Общо парични потоци от оперативна дейност		3 510	982
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Придобиване на оборудване		(5)	(2)
Придобиване на нематериални активи		-	(7)
Общо парични потоци от инвестиционна дейност		(5)	(9)
Нетно изменение на паричните средства и паричните еквиваленти			
Парични средства и еквиваленти на 1 януари		2 305	1 334
Ефект от промени на валутни курсови разлики, нетно		(2)	-
Ефект от очаквани кредитни загуби		2	(2)
Парични средства и еквиваленти на 31 декември	15	5 810	2 305

Бележките на страници 5 до 38 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Петя Иванова

Съставил

Елена Евтимова

Дата: 07.02.2024 г.

С одиторски доклад от 20.02.2024 г.:

Грант Торнтон ООД

Одиторско дружество

Марий Апостолов

Управител

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента



Бележки към финансовия отчет

1. Статут и предмет на дейност	6
2. База за изготвяне.....	6
3. Счетоводна политика и промени през периода	7
4. Значими счетоводни политики	11
5. Приходи от услуги.....	25
6. Други приходи	27
7. Разходи за материали	27
8. Разходи за външни услуги.....	28
9. Разходи за възнаграждения на наети лица	28
10. Други разходи за дейността	29
11. Финансови приходи и разходи	29
12. Оборудване.....	29
13. Нематериални активи.....	30
14. Търговски и други вземания	31
15. Пари и парични еквиваленти	32
16. Капитал и резерви	33
17. Търговски и други задължения	33
18. Разходи за данък върху дохода	33
19. Свързани лица	34
20. Категории финансови активи и пасиви	36
21. Рискове, свързани с финансови инструменти.....	36
22. Условни активи и условни задължения	37
23. Политика и процедури за управление на капитала	37
24. Събития след датата на отчетния период	38

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, 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 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.

На 11 октомври 2022 г., IRGiT (полска стокова клирингова къща) и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД (ГХБ) подписаха писмо за намерение за сътрудничество за по-нататъшното развитие на българския и регионалния газов пазар. Целта на съвместната инициатива е да се определи предложение въз основа на което IRGiT да предоставя клирингови услуги за пазарите, управлявани от българската газова борса. IRGiT, като част от TGE Group, отдавна участва в дейности в подкрепа на развитието на регионалния газов пазар, включително чрез участието си в проекта SEEGAS (проект за развитието на интегриран пазар на природен газ в Югоизточна и Източна Европа), в който участва и ГХБ.

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

Членове на Съвета на директорите към 31.12.2023 г. са Владимир Малинов, Кирил Равначки и Петя Иванова. Към 31 декември 2023 г. Дружеството се представлява и управлява от изпълнителния директор Петя Иванова.

2. База за изготвяне

2.1 Изявление за съответствие с МСФО, приети от ЕС

Финансовият отчет на Дружеството е съставен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни

Бележки към финансовия отчет

счетоводни стандарти (МССС) и приети от Европейския съюз (МСФО, приети от ЕС). 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 19 февруари 2024 г.

3. Счетоводна политика и промени през периода

3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли от 1 януари 2023 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 2023 г., но нямат съществено влияние върху финансовите резултати или финансовото състояние на Дружеството:

- МСФО 17 Застрахователни договори в сила от 1 януари 2023 г., приет от ЕС;
- Изменения в МСФО 17 Застрахователни договори: Първоначално прилагане на МСФО 17 и МСФО 9 – Сравнителна информация в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС;
- Изменения в МСС 8 Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки: Определение на счетоводни приблизителни оценки, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС;
- Изменения в МСС 12 Данъци върху дохода: Отсрочени данъци свързани с активи и пасиви произтичащи от единични транзакции в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС;

Следните изменения 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 2023 г., които са приети от Дружеството и имат ефект върху финансовите отчети на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД:

- Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети, МСФО Изявления за приложение 2: Оповестяване на счетоводни политики, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС. Дружеството оповестява съществената информация свързана със счетоводната политика, вместо основните счетоводни политики. Измененията поясняват, че информацията за счетоводната политика е съществена, ако потребителите на финансовите отчети на предприятието се нуждаят от нея, за да разберат друга съществена информация във финансовите отчети и ако предприятието разкрива несъществена информация за счетоводната политика, тази информация не трябва да преобладава над съществената информация за счетоводната политика. При изготвянето на финансовия отчет, ръководството е направило преценка относно оповестяванията на съществената информация и там, където това е било приложимо, информацията е била актуализирана спрямо предходни отчетни периоди.

Бележки към финансовия отчет

- Изменения в МСС 12 Данъци върху дохода: Международна данъчна реформа - примерни правила от втори стълб, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС.

През декември 2021 г. Организацията за икономическо сътрудничество и развитие (ОИСР) публикува правила с цел извършването на реформа в международното данъчно облагане. Втори стълб има за цел да обложи с минимална ефективна корпоративна данъчна ставка от 15% големите компании, които реализират годишен оборот над 750 млн. евро. Измененията във връзка с „Международната данъчна реформа - примерни правила от втори стълб“ са:

- въвежда се изключение от изискванията на МСС 12 предприятието да признава и оповестява информация за отсрочените данъчни активи и пасиви, свързани с данъците върху дохода от втори стълб на ОИСР. Предприятието трябва да оповести, че е приложило изключението.
- изискване предприятието да оповестява отделно своите текущи данъчни разходи (приходи), свързани с данъците върху дохода от втори стълб.
- изискване в периодите, в които законодателните актове от втори стълб са приети или по същество приети, но все още не са влезли в сила, предприятието да оповести известната му или подлежащата на приблизително оценяване при разумни усилия информация, която помага на потребителите на финансовите отчети да разберат ефекта върху предприятието от данъците върху дохода от втори стълб, произтичащи от това законодателство.
- изключението се прилага задължително и незабавно след публикуването на измененията в МСС 12 и със задна дата в съответствие с МСС 8.

През декември 2021 г. Организацията за икономическо сътрудничество и развитие (ОИСР) публикува своите Примерни правила за GLoBE (или Глобална антибазова ерозия) по Втори стълб. Целта на Примерните правила от втори стълб е да се гарантира, че в крайна сметка големите мултинационални образувания ще плащат минимално ниво на данъчно облагане. Правилата GLoBE изискват от отделните юрисдикции да актуализират националните данъчни закони, за да се съобразят с изискванията на Втори стълб, и на практика създават минимална данъчна ставка от 15% за мултинационалните предприятия. Този ефект се постига чрез изискването за "допълващ" данък, което означава, че ако дъщерно дружество на многонационална организация плаща по-малко от 15 % ефективна данъчна ставка, организацията ще бъде задължена да плати допълващ данък на ниво организация майка. След това предприятието майка ще трябва да плати допълнителния данък, необходим за достигане на процента на дъщерното дружество до минимум от 15 %. В резултат на това крайните дружества майки с дъщерни дружества в юрисдикции с ефективни данъчни ставки под 15% ще дължат допълнителни данъци занапред.

СМСС измени МСС 12, като издаде "Международна данъчна реформа - моделни правила по втори стълб", и временно предостави задължително освобождаване от признаване и оценяване на всички отсрочени данъци, свързани с този режим.

Поради размера на стопанската дейност на групата Български енергиен холдинг ЕАД (БЕХ), към която принадлежи Дружеството, то се очаква да подлежи на облагане с допълнителен корпоративен данък по реда на промените в Закона за корпоративното подоходно облагане, които са в сила от 1 януари 2024 г. С новите правила в ЗКПО се въвеждат следните видове данъчно облагане:

- Облагане с допълнителен данък, което бива първично облагане с допълнителен данък на предприятията майки и вторично облагане с допълнителен данък;
- Облагане с национален допълнителен данък.

Облагането с допълнителен данък (първично и вторично облагане) е основният механизъм на директивата и правилата на ОИСР, посредством който се въвежда минималният глобален корпоративен данък. Облагането с национален допълнителен данък е опция, от която България се е възползвала, за да съхрани фискалния си интерес и практически да получава

Бележки към финансовия отчет

новия допълнителен данък от съставните образувания, които са данъчно задължени лица по ЗКПО.

Дружество е част от група БЕХ, която отговаря на условията за приходи над 750 млн. евро и следователно то подлежи на облагане с допълнителен национален данък.

Дружеството и група БЕХ са в процес на анализ на новите изисквания, издадени от Организацията за икономически сътрудничество и развитие (ОИСР) и приети от националните правителства. Поради това Дружеството е приложило изключението за признаването на отсрочени данъчни активи и пасиви, свързани с данъците върху дохода от втори стълб (параграф 4А от МСС 12), и за оповестяването на информация за тях в годишния финансов отчет за 2023 г.

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 2023 г., и не са били приложени от по-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 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2024 г., все още не са приети от ЕС

Измененията в класификацията на пасивите като текущи или нетекущи засягат само представянето на пасивите в отчета за финансовото състояние, но не и размера им, момента на признаването на активи, пасиви, приходи или разходи или информацията, която дружествата оповестяват за тези елементи. Измененията имат за цел да изяснят следното:

- класификацията на пасивите като текущи или нетекущи трябва да се основава на съществуващи права в края на отчетния период, като всички засегнати параграфи от стандарта вече използват еднакъв термин, а именно „правото“ на отсрочване на уреждането на пасива с поне дванадесет месеца. Изрично се посочва, че само наличното право „в края на отчетния период“ трябва да влияе върху класификацията на пасива;
- класификацията не се влияе от очакванията на Дружеството дали ще упражни правото си да отсрочи уреждането на пасива; и
- уреждането на пасивите може да се осъществи чрез прехвърляне на парични средства, капиталови инструменти, други активи или услуги на контрагента.

Изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Нетекущи пасиви, обвързани с финансови показатели, в сила от 1 януари 2024 г., все още не са приети от ЕС

МСС 1 се изменя, както следва:

- уточнява се, че ако правото на отлагане на уреждането за най-малко 12 месеца е предмет на изпълнение на условия от страна на предприятието след отчетния период, тогава тези условия няма да повлияят на това дали правото на отлагане на уреждането съществува в края на отчетния период (отчетната дата) за целите на класифицирането на пасива като текущ или нетекущ; и
- за нетекущите пасиви, предмет на условия, от предприятието се изисква да оповестява информация за:
 - условията (например естеството и датата, до която предприятието трябва да изпълни условието);

Бележки към финансовия отчет

- дали предприятието би спазило условията въз основа на обстоятелствата към отчетната дата; и
- дали и как предприятието очаква да изпълни условията до датата, на която финансовите показатели трябва да бъдат изчислени съгласно договора.

Изменения в МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС

Измененията в МСФО 16 изискват от Дружеството продавач-наемател да оценява впоследствие лизинговите пасиви, произтичащи от обратен лизинг, по начин, по който не признава никаква сума от печалбата или загубата, която се отнася до правото на ползване, което то запазва. Новите изисквания не възпрепятстват продавача-наемател да признае в текущия финансов резултат печалбата или загубата, свързана с частичното или пълното прекратяване на лизинговия договор. Измененията на МСФО 16 не предписват специфични изисквания за оценяване на лизинговите пасиви, произтичащи от обратен лизинг.

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., все още не са приети от ЕС

Измененията в МСС 7 и МСФО 7 ще добавят изисквания за оповестяване, както и указания в рамките на съществуващите изисквания за оповестяване, свързани с предоставянето на качествена и количествена информация относно споразуменията за финансиране на задълженията към доставчици. Тези изменения добавят две цели за оповестяване, които ще накарат предприятията да оповестяват в пояснителните приложения информация, която позволява на ползвателите на финансовите отчети да оценят как споразуменията за финансиране на задълженията към доставчици влияят върху пасивите и паричните потоци на предприятието и да разберат ефекта на споразуменията за финансиране на доставчици върху изложеността на предприятието на ликвиден риск и как предприятието може да бъде засегнато, ако споразуменията вече не са достъпни за него.

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

Измененията в МСС 21 включват:

- уточняване кога една валута може да бъде обменена в друга валута и кога не - една валута може да бъде обменена, когато предприятието е в състояние да обмени тази валута за другата валута чрез пазари или механизми за обмен, които създават изпълними права и задължения без неоправдано забавяне към датата на оценяване и за определена цел; една валута не може да бъде обменена в друга валута, ако предприятието може да получи само незначителна сума от другата валута;
- изискване как предприятието да определи обменния курс, който се прилага, когато дадена валута не може да бъде обменена - когато дадена валута не може да бъде обменена към датата на оценяване, предприятието оценява спот обменния курс като курс, който би се приложил при редовна сделка между пазарни участници към датата на оценяване и който би отразил вярно преобладаващите икономически условия.
- изискване за оповестяване на допълнителна информация, когато валутата не е конвертируема - когато валутата не е конвертируема, предприятието оповестява информация, която би позволила на потребителите на неговите финансови отчети да преценят как липсата на конвертируемост на валутата влияе или се очаква да повлияе на неговите финансови резултати, финансово състояние и парични потоци.

Бележки към финансовия отчет

4. Значими счетоводни политики

4.1. Общи положения

Най-значимите счетоводни политики, прилагани при изготвянето на този финансов отчет, са представени по-долу.

Финансовият отчет е изготвен при спазване на принципите за оценяване на всички видове активи, пасиви, приходи и разходи съгласно МСФО. 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 2022 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. Дружествата в България обаче ще приложат Европейските стандарти за отчитането във връзка с устойчивостта (ESRS), които са разработени от Европейския орган за приемане на МСФО в Европейския съюз (EFRAG) и са приети от Европейската комисия на 31 юли 2023 г., но все още не са излезли в официалния вестник на ЕС. Очаква се да бъдат в сила от 1 януари 2024 г. и поетапно да станат приложими за голям брой компании.

Към 31 декември 2023 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



Balkan Gas Hub

Бележки към финансовия отчет

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).



Бележки към финансовия отчет

Обещаното в договора с клиента възнаграждение може да включва фиксирани суми, 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 2023 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 газопреносната 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 газопреносната система, които нямат достъп до газопреносните 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.

Сегмент за предлагане на количества по програмата за освобождаване на газа (Gas Release Program) предоставя на обществения доставчик софтуерна и търговската среда за освобождаване на количествата, съгласно изменения и допълнен Закон за енергетиката

Бележки към финансовия отчет

на Република България. След гласуваните от Народното събрание промени в Преходните и заключителни разпоредби на Закон за корпоративното подоходно облагане, а именно отпадане на т.4 и т.5 на чл. 176а от Закона за енергетиката, т.е. преустановяване действието на Програмата за освобождаване на природен газ за 2023 г., търгове по Програмата за освобождаване за 2023 г. не са провеждани.

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 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, 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, свързани с конфликта между Русия и Украйна довели до забавяне на всички процеси в световен мащаб, както и на планираните такива в Дружеството, към 31.12.2023 г. ръководството е преценило, че най-подходящият период за разсрочване на регистрационната такса остава 18 месеца.

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



Balkan Gas Hub

Бележки към финансовия отчет

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 организиран пазар на ГХБ, включително съгласувани и несъгласувани нареждания. 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 организиран 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 организиран 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

Бележки към финансовия отчет

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 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.

г) Приходи от финансиране

Приходите от финансиране представляват безвъзмездни средства, предоставени от държавата под формата на прехвърляне на ресурси към Дружеството в замяна на минали или бъдещо съответствие с определени условия по отношение на оперативните дейности на Дружеството. Те изключват онези форми на правителствена помощ, които не могат в рамките на разумното да бъдат устойчивостени и сделки с правителството, които не могат да бъдат разграничени от нормалните търговски сделки на Дружеството.

Правителствени дарения, включително непарични дарения по справедлива стойност, не се признават, докато няма разумна гаранция, че:

- Дружеството ще отговаря на условията, свързани с тях; и

Бележки към финансовия отчет

- Даренията ще бъдат получени.
- Дружеството признава правителствените дарения като приход през периодите, необходими за тяхната съпоставка със свързаните разходи, които те са предназначени да компенсират, при използване на систематична база.

Дружеството признава правителствените дарения като приход през периодите, необходими за тяхната съпоставка със свързаните разходи, които те са предназначени да компенсират, при използване на систематична база. Приходите от правителствена помощ са признати в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други приходи“.

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.

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.

Бележки към финансовия отчет

4.6. 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:

Стопански инвентар - 5 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 са прегледани към 31.12.2023 г.

4.7. Нематериални активи

Нематериални активи, придобити от Дружеството, имащи определен полезен живот, са



Бележки към финансовия отчет

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.

4.8. Обезценка на нефинансови активи

Отчетните стойности на нефинансовите активи на Дружеството, се преглеждат към всяка отчетна дата с цел да се определи дали има признаци за обезценка. В случай, че съществуват такива признаци, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива. Загуба от обезценка се признава винаги в случай, че балансовата стойност на един актив или обект, генериращ парични потоци (ОГПП), част от която е той, превишава неговата възстановима стойност.

Възстановимата стойност на актив или ОГПП, е по-високата от неговата стойност в употреба и справедливата му стойност, намалена с разхода по продажба. При оценката на стойността в употреба, бъдещите парични потоци се дисконтират до сегашната им стойност, като се прилага дисконтов процент преди данъци, отразяващ текущите оценки за пазара, цената на парите във времето и рискът, специфичен за актива или за ОГПП. За целта на теста за обезценка, активи, които не могат да бъдат тествани индивидуално, се групират заедно в най-малката възможна група активи, генерираща парични постъпления от продължаваща употреба, които са в голяма степен независими от паричните постъпления от други активи или ОГПП.

Загуби от обезценка се признават в печалби и загуби. Загуби от обезценка, признати за ОГПП се разпределят така, че да намалят отчетните стойности на активите в обекта пропорционално. Загуба от обезценка се възстановява само до такава степен, че балансовата стойност на актива да не надвишава балансовата стойност, която би била определена, след приспадане на амортизация, ако загуба от обезценка не е била признавана.

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.

Бележки към финансовия отчет

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 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.



Balkan Gas Hub

Бележки към финансовия отчет

Търговски и други вземания

Търговски и други вземания са финансови активи с фиксирани или определяеми плащания, които не са котираны 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 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 вероятностно претеглена стойност на актива, определена чрез оценка на редица възможни резултати;

Бележки към финансовия отчет

- 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 едновременно.

4.10. Наети активи

За договорите, сключени през 2023 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.

Бележки към финансовия отчет

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. 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.

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.

4.12. 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 непокрита загуби от минали години.

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

4.13. Краткосрочни възнаграждения на служителите

Дружеството отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъде ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват надници, заплати и социални осигуровки.

Бележки към финансовия отчет

Съгласно изискванията на Кодекса на труда при прекратяване на трудовото правоотношение, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати обезщетение в размер до шест брутни работни заплати. Към края на всеки от двата отчетни периода Дружеството няма служители за които предстои да се пенсионира в рамките на следващите пет години. Поради това Дружеството не е начислявало задължения за изплащане на обезщетения на наетите лица при пенсиониране в съответствие с изискванията на МСС 19 „Доходи на наети лица“.

Дружеството не е разработвало и не прилага планове за възнаграждения на служителите след напускане.

4.14. Сделки в чуждестранна валута

Операциите в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута по обменния курс, приложим в деня на извършване на сделката. Парични активи и пасиви, деноминирани в чуждестранна валута, се отчитат във функционалната валута по заключителния курс на БНБ в деня на изготвяне на отчета за финансовото състояние. Печалба или загуба от курсови разлики, произтичащи от парични позиции, е разликата между амортизираната стойност във функционална валута в началото на периода, коригирана с ефективната лихва и плащанията през периода и амортизираната стойност в чуждестранна валута, превалутирана по курса в края на периода.

Непарични активи и пасиви, деноминирани в чуждестранни валути, които се отчитат по справедлива стойност, се превръщат във функционалната валута по курса на датата, към която е определена справедливата стойност. Непарични активи и пасиви в чуждестранна валута, които се оценяват по историческа цена, се превалутират във функционалната валута по курса на датата на сделката. Курсови разлики, възникващи от превалутирането във функционалната валута се отчитат в печалби и загуби.

От 1 януари 1999 година обменният курс на Българския лев (BGN) е фиксиран към евро (EUR). Обменният курс е BGN 1.95583 / EUR 1.0.

4.15. 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 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

Бележки към финансовия отчет

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 вероятно 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 2023 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 4.3 първоначалните регистрационни такси не поражда 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 неподлежаща 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.

Тъй като договорите са безсрочни ръководството на Дружеството е направило първоначална преценка, че регистрационната такса ще се разсрочва до края на 2023 г. Към 31.12.2023 г. ръководството е преценило, че най-подходящият период за разсрочване на регистрационната такса остава 18 месеца. 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.

5. Приходи от услуги

<i>в хиляди лева</i>	2023	2022
Приходи от услуги за достъп до платформа за търговия с природен газ	4 446	2 024
Приходи от такса допълнителен екран	264	146
Приходи от предоставяне и докладване на данни	51	31
Приходи от обучение	16	6
Услуга за достъп до публична и частна информация (API комуникационен канал)	6	3
	<u>4 783</u>	<u>2 210</u>



Бележки към финансовия отчет

По локация/Географски пазари

в хиляди лева	2023	2022
Вътрешен пазар	2 050	1 224
Външен пазар	2 733	986
	<u>4 783</u>	<u>2 210</u>

Продуктите предлагани от „Газов хъб Балкан“ ЕАД през отчетния период на краткосрочен сегмент се увеличават спрямо същия период за предходната година с 260% като достигат обем от сделки за 12 811 250 MWh.

На дългосрочен сегмент (включително сделки на виртуална търговска точка и брокерска услуга) в периода до 31.12.2023 г. количествата по сделките достигат 33 323 850 MWh, което е с 273% повече спрямо същия период за предходната година на този сегмент.

През 2022 г. в търговска експлоатация беше въведен интерконектора Гърция-България (IGB), което допринесе за увеличаване на продуктовата гама на "Газов Хъб Балкан" ЕАД с нова точка на търговия – Виртуална търговска точка ICGB (VTP ICGB). Добавената нова точка за търговия осигури опции за осъществяване на сделки на виртуалната търговска точка на газопровода IGB при спазване на европейските и български нормативни изисквания. Като допълнителна услуга Дружеството предлага на клиентите си и използването на допълнителен екран.

Компанията „Ай Си Джи Би“ АД (ICGB AD), инвеститор и оператор на Междусистемната връзка Гърция - България (IGB), стана вторият оператор на газопрееносна мрежа в България, която избра организирания борсов пазар на ГХБ за своето пълноправно членство и за изпълнението на европейските и национални изисквания за балансиране на мрежата. Членството на ICGB AD на пазара на ГХБ допринесе за увеличаване на значително предимството на ГХБ пред конкурентните борси и доведе до подобряване на обема на търговия, т.е. допълнително стимулиране на ликвидността.

„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 (ЕС) №1348/2014.

Във връзка с тези изисквания беше успешно имплементирана Платформа за разкриване на

Бележки към финансовия отчет

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 KEBP 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.

С решение на Народното събрание на Република България за изменение на Закона за енергетиката, Програмата за освобождаване на газ, по която „Газов Хъб Балкан“ ЕАД като страна по Споразумението за изпълнение на Програмата и на доставчик на софтуерната среда за нейното изпълнение беше прекратена и за 2023 г. и 2024 г. не се проведеха и не се предвиждат търгове.

Регистрираните членове на платформата към 31.12.2023 г. са 91 броя.

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

Към 31.12.2023 г. Дружеството е отчетло салда по договорите с клиенти, както следва:

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2023	31.12.2022
Активи по договор		
Търговски вземания (бел. 14)	281	194
Вземания от свързани лица (бел. 19)	57	77
Пасиви по договор		
Отсрочени приходи (бел. 17)	74	1

6. Други приходи

<i>в хиляди лева</i>	2023	2022
Приходи от финансиране за разходи за ел. енергия	1	3
Приходи от провизирани отпуски	5	-
Приходи от неустойки	1	-
	<u>7</u>	<u>3</u>

Във връзка с рязкото покачване на цените на електроенергията на борсовите пазари в Европейския съюз българското правителство чрез Министерството на енергетиката прие програма за компенсация на бизнеса. Целта на тази мярка е да облекчат небитовите потребители на електроенергия в България, като се намалят разходите за електроенергия.

Компенсациите на небитовите потребители на електроенергия се формират според одобрените от Министерски съвет и Министерството на енергетиката механизми.

Бележки към финансовия отчет

7. Разходи за материали

<i>в хиляди лева</i>	2023	2022
Ел. енергия, вода и топлинна енергия	(7)	(9)
Спомагателни материали, включващи	(7)	(5)
Стопански инвентар	(3)	-
Горива и смазочни материали	(1)	(2)
Авточасти и принадлежности	(1)	-
Други спомагателни материали	(2)	(3)
	<u>(14)</u>	<u>(14)</u>

8. Разходи за външни услуги

<i>в хиляди лева</i>	2023	2022
Услуги за ползване на платформа за борсова търговия	(400)	(381)
Разходи за финансови, административни, правни и други услуги	(45)	(32)
Наем по краткосрочни договори	(41)	(36)
Абонаментен сервиз	(36)	(32)
Консултантски услуги	(20)	(20)
Граждански договори	(13)	(22)
Ремонти	(5)	(20)
Други разходи за външни услуги	(11)	(11)
	<u>(571)</u>	<u>(554)</u>

Дружеството има сключен договор с Trauport 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 400 хил. лв. (2022г.: 381 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 2023 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.

Бележки към финансовия отчет

9. Разходи за възнаграждения на наети лица

<i>в хиляди лева</i>	2023	2022
Заплати и социални разходи за персонала	(283)	(289)
Социални осигуровки	(28)	(32)
Неизползван платен годишен отпуск	(5)	(9)
Осигуровки върху неизползван платен годишен отпуск	(1)	(1)
	<u>(317)</u>	<u>(331)</u>

През 2023 г. средносписъчният брой персонал е 2 души (2022 г.: 3 души).

10. Други разходи за дейността

<i>в хиляди лева</i>	2023	2022
Членски внос в организации	(34)	-
Командировки	(13)	(13)
Данъци върху разходите	(3)	(4)
Други	(4)	(6)
Разходи за обезценка на парични средства	-	(9)
	<u>(54)</u>	<u>(32)</u>

През отчетния период „Газов Хъб Балкан“ ЕАД стана член на Асоциацията на Европейските енергийни борси – EUROPEX. Europex е асоциацията на енергийни борси, пазарни оператори и делегирани оператори в Европа. Сред основните приоритети на Europex 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>	2023	2022
Разходи за банкови комисионни	(2)	(2)
Валутни курсови разлики, нетно	(2)	-
	<u>(4)</u>	<u>(2)</u>
Приходи от лихви по депозити	5	-
	<u>5</u>	<u>-</u>
Нетни финансови приходи/(разходи), признати в печалби и загуби	<u>1</u>	<u>(2)</u>



Бележки към финансовия отчет

12. Оборудване

<i>в хиляди лева</i>	Компютърна техника	Офис оборудване	Общо
Отчетна стойност			
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

<i>в хиляди лева</i>	Компютърна техника	Офис оборудване	Общо
Отчетна стойност			
Салдо към 1 януари 2022 г.	10	5	15
Придобити	2	-	2
Салдо към 31 декември 2022 г.	12	5	17
Амортизация			
Салдо към 1 януари 2022 г.	(1)	(1)	(2)
Разходи за амортизация	(2)	(1)	(3)
Салдо към 31 декември 2022 г.	(3)	(2)	(5)
Балансова стойност			
Към 01 януари 2022 г.	9	4	13
Салдо към 31 декември 2022 г.	9	3	12

Към 31 декември 2023 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 2023 г.

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.



Balkan Gas Hub

Финансов отчет
за годината, приключваща
на 31 декември 2023

Бележки към финансовия отчет

13. Нематериални активи

в 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
--------------------------------------	----------	-----------	-----------

хиляди лева

Отчетна стойност

	Софтуер	Лицензии	Общо
Салдо към 1 януари 2022 г.	42	15	57

Придобити	7	-	7
-----------	---	---	---

Салдо към 31 декември 2022 г.	49	15	64
--------------------------------------	-----------	-----------	-----------

Амортизация

Салдо към 1 януари 2022 г.	(21)	-	(21)
----------------------------	------	---	------

Разходи за амортизация	(18)	(1)	(19)
------------------------	------	-----	------

Салдо към 31 декември 2022 г.	(39)	(1)	(40)
--------------------------------------	-------------	------------	-------------

Балансова стойност

Салдо към 1 януари 2022 г.	21	15	36
----------------------------	----	----	----

Салдо към 31 декември 2022 г.	10	14	24
--------------------------------------	-----------	-----------	-----------

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.



Balkan Gas Hub

Финансов отчет
за годината, приключваща
на 31 декември 2023

Бележки към финансовия отчет

14. Търговски и други вземания

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2023	31.12.2022
Вземания от клиенти	291	201
Очаквани кредитни загуби от търговски вземания	(10)	(7)
Търговски вземания	281	194
Вземания от лихви по депозити	5	-
Финансови активи	286	194
Предплатени разходи	3	9
Нефинансови активи	3	9
Търговски и други вземания	31.12.2023	31.12.2022
Текущи вземания	289	203
	289	203

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 2023 г., които съгласно договорите се заплащат до десето число на месеца, следващ този на сделката.

Предплатените разходи в общ размер от 3 хил. лв. (2022 г.: 9 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:

<i>в хиляди лева</i>	Коректив за очаквани кредитни загуби
Салдо към 1 януари 2022 г.	-
Коректив на очаквани кредитни загуби	(7)
Салдо към 31 декември 2022 г.	(7)
Коректив на очаквани кредитни загуби	(3)
Салдо към 31 декември 2023 г.	(10)

15. Пари и парични еквиваленти

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2023	31.12.2022
Парични средства по разплащателни сметки	922	2 309
Краткосрочни депозити	4 890	-
Парични средства в брой	1	1
Брутна стойност на пари и парични еквиваленти	5 813	2 310
Очаквани кредитни загуби	(3)	(5)
Пари и парични еквиваленти	5 810	2 305

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 2022 г.	Коректив за очаквани кредитни загуби	(3)
Коректив на очаквани кредитни загуби		(2)
Салдо към 31 декември 2022 г.		(5)
Коректив на очаквани кредитни загуби		2
Салдо към 31 декември 2023 г.		(3)

Към 31.12.2023 г. „Газов хъб Балкан“ ЕАД има два краткосрочни депозита с лихва 3,30 % на годишна база. Дружеството няма блокирани пари и парични еквиваленти към 31.12.2023 г.

16. 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.

17. Търговски и други задължения

в хиляди лева

	31.12.2023	31.12.2022
Отсрочени приходи от регистрационна такса	73	-
Отсрочени приходи от такса API	1	1
Задължения към доставчици	59	45
Задължения за неизползван отпусък	6	10
Други задължения	16	11
	<u>155</u>	<u>67</u>
Задължения към бюджета:		
ДДС за внасяне	35	29
Данък върху доходите на физически лица	2	3
Задължения към осигурителни институции	4	5
Общо търговски и други задължения	<u>196</u>	<u>104</u>

Отсрочените приходи в размер на 74 хил. лв. към 31.12.2023 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 18 месеца.

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

18. 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 2023 г., приложена за финансовия резултат, реализиран към 31 декември 2023 г. (годишна ставка за 2022 г. – 10%).

Бележки към финансовия отчет

в хиляди лева	2023	2022
Данъци, признати в печалби и загуби		
Печалба преди данъчно облагане	3 825	1 258
Данъчна ставка	10 %	10 %
Очакван разход за данъци върху дохода	(383)	(126)
Данъчен ефект от:		
Корекции за приходи, освободени от данъчно облагане	4	8
Корекции за разходи, непризнати за данъчни цели	(4)	(8)
Текущ данък		
Текущ разход за данък	(383)	(126)
Общо разходи за данъци	(383)	(126)

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, към която принадлежи „Газов хъб Балкан“ ЕАД, се очаква групата да подлежи на облагане с допълнителен корпоративен данък по реда на Закона за корпоративното подоходно облагане съгласно новите изисквания за облагане на големите национални групи предприятия с национален допълнителен данък. В резултат на тези законови изисквания и на основание на параграф 47 от МСС 12 „Данъци върху доходите“, Дружеството е преразгледало оценката на приложимата данъчна ставка за изчисляване на отсрочените данъчни активи и пасиви и очаква че от 01.01.2024 г. тя ще бъде 15%. Ръководството на Дружеството очаква, че това е данъчната ставка, по която активите ще се реализират и пасивите ще се уредят за отчетни периоди след 31.12.2024 г.

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.

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 575 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

Бележки към финансовия отчет

„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	
	2023	2022	31.12.2023	31.12.2022
Сделки с „Булгартрансгаз“ ЕАД				
Предоставени услуги	28	19	2	-
Получени услуги	(52)	(39)	(15)	(7)
	(24)	(20)	(13)	(7)
Сделки с „Булгаргаз“ ЕАД				
Предоставени услуги	575	303	55	77
Сделки с „Булгартел“ АД				
Гаранция	-	-	7	7
Получени услуги	(34)	(29)	(5)	(5)
Закупен сървър	-	(2)	-	-
	(34)	(31)	2	2
Сделки с „Ай Си Джи Би“ АД				
Предоставени услуги	17	10	-	-
Отсрочени приходи от регистрационна такса	-	5	-	-
	17	15	-	-
Общо вземания от свързани лица:	-	-	64	84
Нетекущи вземания	-	-	7	-
Текущи вземания	-	-	57	84
Общо задължения към свързани лица	-	-	20	12
Текущи задължения	-	-	20	12

Съществената част от вземанията от свързани лица са във връзка с предоставени услуги за достъп и ползване на платформата от обществения доставчик Булгаргаз ЕАД през м. 12.2023 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.

Бележки към финансовия отчет

Общата сума на начислените възнаграждения, включени в разходите за персонал, е както следва:

<i>в хиляди лева</i>	2023	2022
Изплатени възнаграждения на Изпълнителния директор и на членовете на Съвета на директорите	154	116
Осигурителни вноски върху възнагражденията на Изпълнителния директор и на членовете на Съвета на директорите	11	8
Общо разходи за възнаграждения на ключов управленски персонал	165	124

Участие на ключов ръководен персонал в управлението на други дружества

Членове на Съвета на директорите към 31.12.2023 г. са:

Владимир Асенов Малинов – Председател на Съвета на директорите

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

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2023	31.12.2022
<i>Дългови инструменти по амортизирана стойност:</i>		
Търговски и други вземания	286	194
Вземания свързани лица	64	84
Пари и парични еквиваленти	5 810	2 305
	6 160	2 583

Финансови пасиви

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2023	31.12.2022
<i>Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност</i>		
Търговски и други задължения	65	56
Задължения към свързани лица	20	12
	85	68

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



Balkan Gas Hub

Бележки към финансовия отчет

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 31.12.2023 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 съответствие с нивото на риска.

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

В хил. лв.	31.12.2023	31.12.2022
Собствен капитал	5 950	2 507
Общо активи	6 195	2 628
Съотношение на капитал към активи	96%	95%



Balkan Gas Hub

Бележки към финансовия отчет

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

Увеличението на съотношението през 2023 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.