



**ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
НЕФИНАНСОВА ДЕКЛАРАЦИЯ
ДЕКЛАРАЦИЯ ЗА КОРПОРАТИВНО УПРАВЛЕНИЕ
ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ**

31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

СЪДЪРЖАНИЕ

	<u>СТРАНИЦА</u>
ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА	1-46
НЕФИНАНСОВА ДЕКЛАРАЦИЯ	47-49
ДЕКЛАРАЦИЯ ЗА КОРПОРАТИВНО УПРАВЛЕНИЕ	54-67
ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ	1
ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ	2
ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД	3
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ	4
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	5 – 74
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ	–

ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

на

БУЛГАРГАЗ ЕАД

към 31.12.2023 г.

Настоящият доклад за дейността на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2023 г. представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация относно финансовото състояние от дейността на Дружеството, като включва и съпоставя резултатите към 31.12.2023 г. и резултатите към 31.12.2022 г.

Докладът е изготвен в съответствие с изискванията на чл.39 от Закона за счетоводството, чл.187д, чл.247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон и чл.100(и) ал. 7, т. 2 от ЗППЦК.

I. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДРУЖЕСТВОТО

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно търговско дружество, регистрирано в съответствие с Търговския закон, със седалище и адрес на управление Република България, област София, община Столична, район Сердика, гр. София 1000, ул. „Петър Парчевич“ № 47.

Дружеството няма регистрирани клонове в страната или чужбина.

Регистрираният капитал е разпределен в 231 698 584 обикновени, поименни, непривилегировани акции с право на глас с номинална стойност 1 (един) лев всяка. Размерът на капитала на Дружеството е записан и изцяло внесен от едноличния собственик на капитала - „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД. Правата на собственост на Държавата, като едноличен собственик на капитала на „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД, се упражняват от министъра на енергетиката.

Дружеството е с предмет на дейност обществена доставка на природен газ и търговия с природен газ, както и свързаните с дейността покупка и продажба, закупуването на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната.

Дружеството не извършва научно-изследователска дейност.

„Булгаргаз“ ЕАД притежава лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на страната, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) на 29.11.2006 г. за срок от 35 години.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, с решение на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) от 16.09.2021 г. / № Л-548-15 на „Булгаргаз“ ЕАД е издадена лицензия за търговия с природен газ / № А0435 за срок от 10 години.

Дружеството притежава и лиценз за търговия с природен газ на територията на Република Гърция по Решение № 247/2020 и Решение № 311/2022 за търговия с природен газ на територията на Република Гърция, за срок от 20 години.

Основните приложими към дейността на Дружеството европейски и национални нормативни актове, са следните:

- Закон за енергетиката (ЗЕ), обн., ДВ, бр. 107 от 9.12.2003 г., посл. изм. бр. 16 от 23.02.2024 г., в сила от 23.02.2024 г.;
- Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, обн. ДВ, бр. 33 от 05.04.2013 г., посл. изм. с Решение

№ 3799 от 10.04.2023 г. на ВАС на РБ - бр. 12 от 9.02.2024 г., в сила от 9.02.2024 г. (Наредба 2 от 19.03.2013 г.);

- Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, издадена от председателя на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, обн., ДВ, бр. 33 от 5.04.2013 г., посл. изм. и доп., бр. 55 от 27.06.2023 г., в сила от 27.06.2023 г. (Наредба № 3 от 21.03.2013 г.);
- Правила за търговия с природен газ, приети от КЕВР с решение по протокол № 137 от 7.07.2015 г. по т. 1, обн., ДВ, бр. 59 от 4.08.2015 г., посл. изм. бр. 57 от 19.07.2019 г.;
- Закон за енергийната ефективност (ЗЕЕ), обн., ДВ, бр. 35 от 15.05.2015 г., в сила от 15.05.2015 г., посл. Доп., бр. 86 от 13.10.2023 г., в сила от 13.10.2023 г.;
- Наредба № Е-РД-04-3 от 4.05.2016 г. за допустимите мерки за осъществяване на енергийни спестявания в крайното потребление, начините на доказване на постигнатите енергийни спестявания, изискванията към методите за тяхното оценяване и начините за потвърждаването им, обн., ДВ, бр. 38 от 20.05.2016 г., в сила от 20.05.2016 г., посл. изм. и доп., бр. 102 от 23.12.2022 г.;
- Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2012 година относно енергийната ефективност, за изменение на директиви 2009/125/ЕО и 2010/30/ЕС и за отмяна на директиви 2004/8/ЕО и 2006/32/ЕО; Регламент (ЕС) № 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010;
- Регламент (ЕС) № 2022/1369 на Съвета от 5 август 2022 година относно координирани мерки за намаляване на търсенето на газ;
- Регламент (ЕС) № 2022/2578 на Съвета от 22 декември 2022 година за създаване на механизъм за корекция на пазара с цел защита на гражданите на Съюза и икономиката от прекомерно високи цени;
- Регламент (ЕС) № 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ;
- Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005;
- Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи;
- Регламент (ЕС) № 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013.

1. СТРУКТУРА НА ДРУЖЕСТВОТО

“Булгаргаз” ЕАД е с едностепенна система на управление. Органи на управление на Дружеството са:

- Единоличният собственик на капитала, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание;
- Съвет на директорите.

Към 27.01.2022 г. съставът на Съвета на директорите е:

Диана Стоянова Бонева	Председател и член на СД
Николай Ангелов Павлов	Член на СД и Изпълнителен директор
Илиян Кирплов Дуков	Член на СД
Николай Атанасов Дончев	Член на СД
Светослав Танев Делчев	Член на СД

На 28.01.2022 г. с решение № 6-20-22 на „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД са избрани следните нови членове на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД:

Иван Димитров Топчийски	Председател и член на СД
Людмил Венциславов Йоцов	Член на СД и Изпълнителен директор
Анжела Светлозарова Славова	Член на СД
Антон Йорданов Адамов	Член на СД
Стефан Пандов Войнов	Член на СД

Тези обстоятелства са вписани в Търговския регистър на 03.02.2022 г.

На 16.08.2022 г. с решение № 59-2022 на „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД са избрани следните нови членове на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД:

Иван Димитров Топчийски	Председател и член на СД
Деница Златкова Златева	Член на СД и Изпълнителен директор
Веселин Сашев Синабов	Член на СД
Димитър Владимиров Спасов	Член на СД
Татяна Ангелова Петрова – Бояджиева	Член на СД

Тези обстоятелства са вписани в Търговския регистър на 22.08.2022 г.

На 02.03.2023 г. след проведена конкурсна процедура с Решение № 17-2023 на „Български енергичен холдинг“ ЕАД са избрани следните членове на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД:

Иван Димитров Топчийски	Председател и член на СД
Деница Златкова Златева	Член на СД и Изпълнителен директор
Веселин Сашев Синабов	Член на СД
Димитър Владимиров Спасов	Член на СД
Татяна Ангелова Петрова – Бояджиева	Член на СД

На 17.04.2024 г. с решение, обективизирано в Протокол №41-2024/17.04.2024 г., на съвета на директорите на „Български енергичен холдинг“ ЕАД са избрани следните членове на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД:

Иван Димитров Топчийски	Председател и член на СД
Веселин Сашев Синабов	Член на СД и Изпълнителен директор
Михаил Маринов Милков	Член на СД
Бянка Светлозар Рачева	Член на СД
Марин Асенов Филиповски	Член на СД

Тези обстоятелства са вписани в Търговския регистър на 2 3.04.2023 г.



2. ОТГОВОРНОСТ НА РЪКОВОДСТВОТО

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на годишния финансов отчет към 31.12.2023 г. е прилагана последователна счетоводна политика и отчетът е изготвен на принципа на действащо предприятие. С решение на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД от 13.09.2023 г., и решение на Съвета на директорите на „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД, считано от 01.01.2023 г. бе променена Счетоводната политика на „Булгаргаз“ ЕАД, която отразява осъвременен подход при отчитането на себестойността на продажбите отговарящ на методиката за ценообразуване по Наредба №2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ по пазари сегменти – регулиран и свободен пазар. За преодоляване на несъответствията между новата пазарна ситуация, новият модел на работа на компанията и запазената регулаторна рамка, Дружеството предприе стъпки за промяна на счетоводната политика за 2023 г. при определяне на себестойността на продажбите и нагнетяването на природен газ в ПГХ „Чирен“. Целите на предложението за промяна на счетоводната политика са:

- в резултат на новия бизнес модел на работа на Дружеството, да се осигури в максимална степен съпоставимост при отчитане на приходите и разходите на Дружеството за отчетния период;
- да се запази доставната стойност на природния газ нагнетен в Чирен, който се добива на по-късен етап и чиято себестойност се включва като ценообразуващ елемент, както и възстановяване на капитала на Дружеството през ценовите механизми на пазара;
- постигане на регулаторните изисквания на чл. 37 на Закона за енергетиката, съгласно който енергийните предприятия да водят отделна счетоводна отчетност за:
 - всяка дейност, подлежаща на лицензиране по този закон;
 - дейности при регулирани и свободно договорени цени.

Введена е и промяна на референтната цена, използвана за определяне за тестване на нетната реализуема стойност на природния газ като материален запас – вместо досега прилаганата продажна цена, обявена от КЕВР за регулиран пазар за първия период следващ отчетния, започва да се прилага сравнение с пазарните нива на индекса TTFm съгласно публикуваните фючърси на argusmedia.com за м. януари на следващата (календарна/финансова) година.

Предвид прилагането на одобрената промяна в счетоводната политика на Дружеството, считано от 01.01.2023г., в отчета на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2023 г., са представени преизчислени сравними данни за периода на отчета, като нетният ефект от тази промяна във финансовия резултат на дружеството за 2022 г. е неутрален (нулев). В годишен аспект няма стойностен ефект от промяна в счетоводната политика, т.к. увеличението на балансовата стойност на материалните запаси към 31.12.2022 г. и намалението на отписаната себестойност на продажбите на природен газ към 31.12.2022г. се неутрализират с призната загуба от обезценка на материалните запаси на Дружеството към 31.12.2022 г. Нетният ефект върху позициите от отчета за финансовото състояние към 31 декември 2022 г. представлява единствено данъчния ефект върху загубата от обезценка на материалните запаси след прилагането на промяната в размер на 6 946 хил. лв.

Ръководството е отговорно за коректното водене на счетоводните регистри за целесъобразното управление на активите и за предприемане на необходимите мерки за избягването и откриването на евентуални злоупотреби и други нередности.

3. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРИДОБИВАНЕ И ПРИТЕЖАНИЕ НА АКЦИИ НА ДРУЖЕСТВОТО ОТ ЧЛЕНОВЕТЕ НА СЪВЕТА НА ДИРЕКТОРИТЕ

Дружеството не притежава собствени акции.

Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на Дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на Дружеството. Всички акции са собственост на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Информация за Участието на членовете на Съвета на директорите в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи управители или членове на съвети (в съответствие с изискванията на чл. 247 ал. 2 т. 4 от Търговския закон):

Николай Ангелов Павлов – Изпълнителен директор член на СД от 22.05.2017 г. до 02.02.2022 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист управител или член на съвет.

Диана Стоянова Бонева - Председател и член на СД от 19.07.2021 г. до 02.02.2022 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист управител или член на съвет

Илиян Кирилов Дуков - член на СД от 06.01.2015 г. до 02.02.2022 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на „Япи Инвестмънс“ ООД, „Лифт Корп“ ООД, „Нилс“ ООД, „Имокорп“ ЕООД и „Инимакс“ ЕООД;
- участва в управлението на „Нилс“ ООД, „Имокорп“ ЕООД и „Инимакс“ ЕООД като управител.

Николай Атанасов Дончев - член на СД от 19.07.2021 г. до 02.02.2022 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист управител или член на съвет

Светослав Танев Делчев - член на СД от 19.07.2021 г. до 02.02.2022 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на „Травел Академия“ ООД
- участва в управлението на „Травел Академия“ ООД като управител.

Людмил Венциславов Йоцов – Изпълнителен директор член на СД от 03.02.2022 г. до 21.08.2022 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на „ФЕБ 25“ ООД;
- не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист управител или член на съвет

Иван Димитров Тончийски - Председател и член на СД от 03.02.2022 г. до 21.08.2022 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист управител или член на съвет

Ангела Светлозарова Славова - член на СД от 03.02.2022 г. до 21.08.2022 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на „Ин Майнд“ ООД;
- не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист управител или член на съвет.

Антон Йорданов Адамов - член на СД от 03.02.2022 г. до 21.08.2022 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист управител или член на съвет

Стефан Пандов Войнов - член на СД от 03.02.2022 г. до 21.08.2022 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на „Нет инвестмънт“ ООД, „Нет деливъри“ АД, „Виа смарт инвестмънт“ ЕООД; участва в управлението на „Нет инвестмънт“ ООД като управител, „Нет деливъри“ АД и „Булгартел“ АД като представител и член на съвета на директорите и във „Виа смарт инвестмънт“ ЕООД като едноличен собственик на капитала на дружеството.

Деница Златкова Златева – Изпълнителен директор и член на СД от 22.08.2022 г. до 17.04.2024 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;

- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист управител или член на съвет.

Иван Димитров Топчийски - Председател и член на СД от 22.08.2022 г. до 17.04.2024 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества кооперации като прокурист управител или член на съвет.

Веселин Сашев Синабов – Член на СД от 22.08.2022 г. до 17.04.2024 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества кооперации като прокурист управител или член на съвет.

Димитър Владимиров Спасов – Член на СД от 22.08.2022 г. до 17.04.2024 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества кооперации като прокурист управител или член на съвет.

Татяна Ангелова Петрова – Бояджиева – Член на СД от 22.08.2022 г. до 17.04.2024 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на „Талента“ ЕООД и „ТБ Лайн“ ООД;
- участва в управлението на „ТБ Лайн“ ООД като управител; в „Талента“ ЕООД като едноличен собственик на капитала на дружеството.

Веселин Сашев Синабов – Изпълнителен директор и член на СД от 17.04.2024 г.

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества кооперации като прокурист управител или член на съвет.

Иван Димитров Топчийски - Председател и член на СД от 17.04.2024 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества кооперации като прокурист управител или член на съвет.

Марин Асенев Филиповски – Член на СД от 17.04.2024 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества кооперации като прокурист управител или член на съвет.

Бянка Светлозар Рачева – Член на СД от 17.04.2024 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества кооперации като прокурист управител или член на съвет,

Михаил Маринов Милков – Член на СД от 17.04.2024 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества кооперации като прокурист управител или член на съвет,

4. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДОГОВОРИТЕ ПО ЧЛ.240Б ОТ ТЪРГОВСКИЯ ЗАКОН СКЛЮЧЕНИ ПРЕЗ ГОДИНАТА

Към 31.12.2023 г. Съветът на директорите или други свързани с тях лица не са сключвали договори по чл.240Б от Търговския закон от името на Дружеството, които излизат извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия.

II. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО КЪМ 31.12.2023 Г.

Към 31.12.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД осъществява дейността си, спазвайки всички нормативни разпоредби и решения определени от едноличния собственик на капитала. Към 31.12.2023 г. финансовият резултат от дейността на Дружеството е загуба в размер на 52 381 хил. лева (към 31.12.2022 г.: загуба в размер на 93 485 хил. лева). Загубата за периода се дължи основно на обстоятелството, че Дружеството призна загуба от обезценка на природен газ, нагнетен и наличен в ПХГ „Чирен“ към края на годината както и от начислените кредитни загуби от обезценки на търговски вземания.

1. ФАКТОРИ, ЗАСЯГАЩИ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО

➤ Правна и регулаторна рамка

Дейността на „Булгаргаз“ ЕАД - обществена доставка на природен газ и търговия с природен газ - е регламентирана със Закона за енергетиката и подзаконовни нормативни актове. Наредба №2 от 19.03.2013г. определя реда за представяне и одобрение на регулираната цена използвана при продажби на регулиран пазар. Цените на свободен пазар се определят на пазарен принцип.

С изменението на чл. 30 ал. 1 т. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) обн. в ДВ бр. 79 от 2019 г., съществено се стесни кръгът на лицата, на които „Булгаргаз“ ЕАД продава природен газ на регулирана цена. Промяната влезе в сила считано от 01.01.2020 г. като „Булгаргаз“ ЕАД в качеството си на обществен доставчик продава природен газ по регулирани цени само на:

- крайните снабдителни на природен газ;
- лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

От регулирания пазар отпадат всички останали пряко присъединени към газопреносната мрежа клиенти.

Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ) приет на 25.09.2019 г. от Народното събрание и обн. в ДВ бр. 79 от 2019 г. се създава организиран борсов пазар на природен газ, регламентира се функционирането му и ролята на пазарните участници в него.

Считано от 01.12.2019 г. се създава задължение за „Булгаргаз“ ЕАД, в ролята на обществен доставчик (участник на пазара) с дългосрочен договор за тръбопроводен газ, ежегодно да предлага за продажба на организирания борсов пазар на определени количества природен газ съобразно програма за освобождаване уредена в чл. 176а ЗЕ. В края на 2022 г., след спирането на доставките и изтичането на договора с ООО „Газпром экспорт“, „Булгаргаз“ ЕАД подкрепи предложеното и впоследствие прието изменение в Закона за енергетиката, с което бяха отменени т. 4 и 5 в ал. 1 на чл. 176а от ЗЕ и беше преустановено действието на Програмата за освобождаване на газ. Мотивите да бъде преустановена програмата за освобождаване на количества природен газ са, че същата не може да изпълни целите си като допринесе за либерализация и повишаване на конкуренцията, а напротив – създава предпоставки за недостиг на природен газ и по-високи цени за останалите клиенти на обществения доставчик. Друг мотив е, че изпълнението на сключените Договори за доставка на освободени количества в досегашния им вид води до изкривяване на пазара на природен газ поради непазарното ценообразуване, вкл. създава възможност за търговци, закупили освободени количества на ниска цена, да ги продават обратно на „Булгаргаз“ ЕАД на значително по-висока цена чрез борсата.

От 16.09.2021 г., „Булгаргаз“ ЕАД придоби лицензия за търговия с природен газ № А0435, за срок от 10 години, като това позволява разширяване обхвата на дейността на Дружеството при извършване на продажби по свободно договорени цени в условията на либерализиран вътрешен пазар и новоизградената междусистемна свързаност на регионално и на международно ниво.

След промените в законодателната уредба, „Булгаргаз“ ЕАД извършва своята дейност, както следва:

- по регулирани от КЕВР цени - на регулиран пазар;
- по свободно договорени цени - на свободен пазар при следните разновидности:
 - договори с клиенти пряко присъединение към газопреосната система;
 - организиран борсов пазар (в страната и в държави, в които дружеството разполага с „Лиценз за търговия“);
 - извън организиран борсов пазар (на вътрешния и международните пазари);
 - продажба на услуги (SWAP операции и други), извънредни продажби.
 - до края на 2022 г. - по Програмата за освобождаване на природен газ на организиран борсов пазар - при условията на Споразумението за изпълнение на програмата, одобрено от КЕВР;

От м. януари 2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД извършва продажби на платформата за търговия „Газов хъб Балкан“ ЕАД, като първоначално целта е да се осигуряват количества природен газ за постигане на целите по либерализиране на пазара в страната.

„Булгаргаз“ ЕАД притежава лиценз за търговия с природен газ на територията на Република Гърция по Решение № 247/2020 - безсрочно и Решение № 311/2022 за търговия на едро с природен газ на територията на Република Гърция, за срок от 20 години. От 26.05.2023 г. Булгаргаз осъществява търговска дейност с природен газ на Гръцката енергийна борса (ENEX) след регистрация и разкриване на клирингова сметка в Гръцката национална банка.

„Булгаргаз“ ЕАД е регистриран ползвател на газопреосната мрежа на GASTRANS d.o.o. в Република Сърбия. Чрез газопровода на GASTRANS се осигурява газопреосната свързаност между газовите системи на Република България и Унгария - от изходната точка на газопреосната мрежа „Зайчар“ до изходната точка на газопреосната мрежа „Хоргош“. По този начин възможността Дружеството да осигурява количества природен газ до и от Унгария е гарантирана.

Предприети са действия за регистрация на Дружеството като търговец на едро на природен газ и ползвател на газопреосните мрежи на Словакия, Унгария и Румъния.

Наредба №2/19.03.2013г. за регулиране на цената на природния газ определя правилата, по които „Булгаргаз“ ЕАД като обществен доставчик, да изготвя и представя за одобрение пред КЕВР разчетите за определяне на регулираната цена за месеца. Правилата са следните:

- „Булгаргаз“ ЕАД следва да формира „микс“ от доставки на количества природен газ, съобразно принципа за най-ниски разходи при образуване на цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи, за покриване на нуждите на регулиран и свободен пазар по договори с клиенти пряко присъединени към газопреносната система. При спазването на това изискване на Наредба №2 за регулиране на цената на природния газ, доставките с най-високи доставни цени остават за продажба на борсов пазар или за нагнетяване към газоохранилището ПГХ „Чирен“. Тези нагнетени количества се включват в микса определящ регулираната цена при техния добив отохранилището през зимните месеци и едва тогава дружеството може да възстанови разходите си за закупуването им. При значителната динамика в цените на природния газ, с каквато се характеризираше 2022 г., дружеството нагнетя в ПГХ „Чирен“ количествата с най-високи цени и през периода на добив тези количества вече бяха на неконкурентни ценови нива. От 01.01.2023 г., Дружеството промени модела на формиране на цената на придобиване на природния газ, като прилага принципа на формиране на себестойността на два етапа - конкретно-определена цена по доставки и формиране на средно-претеглена себестойност по пазари на реализация. Целта на тази промяна е да се съпостави в максимална степен моделът за формиране на себестойност с нормативно определената методика на ценнообразуване за регулиран пазар и да се отрази ефекта върху продажбите на Дружеството на други пазари, след спазването на регулаторните изисквания на Наредба №2.
- Към определената по-горе цена, се изчислява компонента „обществена доставка“ определена на максимална стойност от 2,5% на годишна база.
- Използва се осреднен валутен курс от котировките 45 дни преди началото на месеца, за който Булгаргаз подава заявление за утвърждаване на цена на природния газ. „Булгаргаз“ ЕАД подава заявление за утвърждаване на цената на 10-ти ден на месеца, предхождащ месеца за прилагане на цената, докато крайните фактури от доставчици се получават след приключване на месеца на доставка. Реалният валутен курс, по който се заплаща доставката, съществено се отклонява от използвания при изчислението на цената, внесена за утвърждаване от Комисията за енергийно и водно регулиране. Възможно е и реално получените количества да се отклонят и в количествен аспект от планираната доставка.
- Така в определеният размер на регулираната цена, единствено добавената компонента (възнаграждението на общественния доставчик) следва да покрие изрично изключените при изчислението на цената разходи, каквито „Булгаргаз“ ЕАД има в дейността си, като финансовите разходи за лихви, разходите от валутни операции, разходите по издадени гаранции и получени овърдрафти, други разходи по транспортирането на газа, разходи за търговско съхранение на природен газ, и т.н. В условията на динамиката на пазара през 2022 г. и 2023 г. тази компонента не е достатъчна за да покрие съотнесените към регулиран пазар стойности на споменатите разходи.

Представената нормативна и регулаторна база, по която „Булгаргаз“ ЕАД работи на пазара, води до някои негативни ефекти върху дейността на дружеството:

- В изпълнение на Правилата за търговия с природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД следва да обвързва условията за доставка по договорите с клиентите си, с условията по дългосрочните си договори. След 27 април 2022 г., въпреки едностранното прекратяване на доставките на природен газ от страна на ООО „Газпром Експорт“, както и промяна на трибопроводните доставки с доставки на танкери с втечнен природен газ, Дружеството не отказва правото на гъвкавост на своите клиенти по подписаните едногодишни договори за доставки на изходни пунктове на газопреносната система за 2022 г. и 2023 г. Това обстоятелство води до доставки на равномерна база за „Булгаргаз“ ЕАД при условията „take or pay“ и продажби към клиентите

на Дружеството на неравномерна база, рефлектиращи върху формирането на излишъци. Промяна в условията по договорите с клиенти пряко присъединени към газопреносната система в посока ограничаване на гъвкавостта на доставките би довела до загуба на основно пазарно предимство за дружеството, рефлектиращо и в намаление на пазарен дял.

- Законът за енергетиката задължава „Булгаргаз“ ЕАД да доставя природен газ на топлофикационните и газоразпределителните дружества, но те не са задължени да закупуват газ от „Булгаргаз“ ЕАД, като могат да предпочетат други доставчици, както и да закупуват газ от газовата борса. На тази база се достига до формирането на излишъци.
- Прилагането на Наредба №2/19.03.2013 г. със заложените изисквания количествата с най-ниски доставни разходи да бъдат насочвани към пазара по регулирани цени, за продажба по свободни договорени цени на борсов пазар, в качеството на „Булгаргаз“ ЕАД като търговец, остават количествата с най-висока доставна цена, често неконкурентна на пазара.
- Належало е да се въведе механизъм, който да гарантира, както кредитоспособността на регистрираните участници на газовата платформа „Газов Хъб Балкан“, така и сигурността на заплащането по сключените сделки, по доставката. Това би могло да бъде осъществено чрез използване на услугите на клирингова къща или от газовата платформа, като страна по сделките.
- В резултат промяната на бизнес модела на работа на дружеството след спирането на тръбните доставки от ООО „Газпром Експорт“ и стартиране и осъществяване на доставки на танкери с втечнен природен газ, възниква разликата между прогнозиите и отчетни разходи за доставка на природен газ до вход на газопреносната мрежа, внесени за одобрение в КЕВР преди началото на месеца на доставка, поради следните фактори:
 - разлика между заявени и приети количества от клиенти, което води както до намаление на отчетните количества, така и до намаление на свързаните с тяхната доставка разходи за пренос, слот, регазификация, оперативни разходи на терминал и др.;
 - особеностите при доставка на втечнен природен газ, а именно, че в договорите се договаря номинално количество за доставка плюс/минус % толеранс, т.е. по обективни причини реалните доставени количества се различават от подадената информация към КЕВР в процеса на одобрение на регулираната цена;
 - разходи във връзка с приемния терминал, които се определят от оператора на терминала след месеца на доставка и се разпределят пропорционално на всички ползватели в зависимост от съхранените там количества природен газ;
 - разлика между ценообразувания курс, определен по Наредба №2 и курса на заприходяване;
 - други

➤ *Оперативна дейност*

Развитието на пазара на природен газ през 2023 г. продължи да следва започналата през 2022 г. тенденция за нарастване дела на LNG доставките, с оглед на намалените доставки на тръбопроводен газ от Русия за Европа.

Наложените ограничения за консумацията в Европа, в комбинация със значително увеличените доставки на LNG, изисквания за съхранение на газ поставени с Регламент (ЕС) 2022/1032 на Европейския парламент и на Съвета от 29 юни 2022 година за изменение на Регламент (ЕС) 2017/1938 и Регламент (ЕО) № 715/2009 с цел изпълнение на целите за запълване на хранилищата, както и високите цени на съхранения

газ, ограничи добива от хранилищата през зимата на 2022-2023 г., което доведе до запълняемост на хранилищата към средата на 2023 г. на нива значително по-високи от средните.

От началото на 2023 г. продължава започналата в последните два месеца на 2022 г. тенденция на намаляване на цените на природния газ на европейските газовите пазари, дължащо се на:

- Запълването на газовите хранилища
- Осигуряване на алтернативни доставки на втечнен природен газ
- Изграждане на нови терминали за ре-газификация на втечнен природен газ на повече европейски пристанища
- Сравнително топлата зима
- Ограничаване на икономическата активност на азиатските пазари
- Продължаващи местни и регионални доставки на количества руски природен газ

Цените, по които „Булгаргаз“ ЕАД доставя природен газ през 2023 г. реферират към индекс TTF „месец напред“, HH (Хенри хъб) settlement и петролна формула.

✓ Доставки на тръбен природен газ

Основните доставки на природен газ гарантиращи потреблението на клиентите на Дружеството, до 27.04.2022 г. се осигуряваха чрез дългосрочен договор с ООО „Газпром экспорт“. На 27.04.2022 г. ООО Газпром экспорт едностранно преустанови доставките на природен газ за „Булгаргаз“ ЕАД по сключения между страните дългосрочен договор.

В резултат, тръбният природен газ продължи да бъде доставян само по сключения през 2013 г. договор с Азербайджанската газова компания, при условията на равномерни дневни доставки и клаузата „take or pay“. Сключеният дългосрочен договор между „Булгаргаз“ ЕАД и Азербайджан за доставка на природен газ, определя пункта на доставка да е точката на свързване между ТАР и междусистемна връзка Гърция - България (IGB) - Комотини, Гърция. Договорът е стратегически по отношение изграждането на газопровода IGB, във връзка с доставките на природен газ от Азербайджан по маршрут Южен газов коридор. Изграждането на интерконектора и доставките на тръбен природен газ по договора през 2022 г. бяха двата най-важни проекта за реализация на държавната стратегия за диверсификация на източниците и трасетата за доставка на природен газ, подкрепени и от Европейската комисия (ЕК) и стратегическите партньори на Република България.

На 01.10.2022 г. интерконекторът IGB беше въведен в търговска експлоатация и доставките на пълните количества по договора с Азербайджан се извършват в ИТ Комотини по ценовата формула от договора. За целите на преноса на количествата до българската газопрееносна мрежа, „Булгаргаз“ ЕАД участва успешно в процедурите за заявяване на интерес и резервиране на капацитет в газопровода IGB. В резултат, „Булгаргаз“ ЕАД сключи споразумение за пренос на природен газ с „Ай Си Джи Би“ АД за период, съвпадащ с периода на Договора за договорените годишни количества за доставка.

✓ Доставки на втечнен природен газ

През 2022 г., в резултат на променената геополитическа ситуация и преждевременно преустановените доставки от ООО „Газпром экспорт“, „Булгаргаз“ ЕАД промени бизнес модела на своята дейност, като премина от доставки по дългосрочен договор за тръбопроводен природен газ (със 100% дневна/месечна/годишна гъвкавост на доставките от Газпром Експорт), към осигуряване на доставки по множество договори за покупка на втечнен природен газ (LNG) и азерски тръбопроводен газ, с равномерни доставки, т.е. без гъвкавост и прилагане на клауза „take or pay“.

През 2022 г., с цел обезпечаване на договорените количества с клиентите и изпълнение на задълженията на Дружеството по съгласувания План за извънредни ситуации и предотвратяване въвеждането на ограничителен режим в Република България, „Булгаргаз“ ЕАД предприе действия за

осигуряване на алтернативни доставки, на тръбен и итечен природен газ (LNG) и подсигуряване на алтернативни маршрути на доставка.

Цените на природния газ през 2022 г. достигнаха рекордно високи нива на европейските пазари. В условията на извънредна военна ситуация вследствие на агресията на Русия в Украйна, увеличеното търсене на природен газ в Европа след месец април 2022 г. предизвика рекордно покачване на цените в изключително кратки срокове. Курсът на щатския долар през цялата 2022 г. имаше устойчив тренд на покачване, достигайки нива над 2 лв./щ. долар.

През 2023г. държавите от Европейския съюз положиха значителни усилия за намаляване на енергийната зависимост от Русия. Видно от публично достъпни данни, делът на доставките на итечен природен газ се е удвоил през периода август 2022 – юли 2023 г. в сравнение с нивата през 2019 г. В същото време консумацията на природен газ в Европейския намалява, като за периода август 2022 г. – март 2023 г. е отчетено, че повечето страни-членки са постигнали поставената от Европейската комисия цел за намаляване с 15% на консумацията на природен газ спрямо средното потребление през предходните 5 години, като за България достигнатият спад е около 22 % (данни на Евростат).

През септември 2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД:

- Организира прозрачни и конкурентни тръжни процедури за доставка на итечен природен газ за месеците ноември и декември 2022 г. и за цялата 2023 г. Доставките на итечен природен газ са равномерни, с плюс/минус % толеранс на доставката, с клауза „take or pay“ и без гъвкавост;
- За пръв път участва самостоятелно в проведените търгове на оператора на терминала за итечен газ Ревитуса в Гърция за разпределение на слотове за регазификация и съхранение за 2023 г. Поради ограничените възможности за осигуряване на такива капацитети в този момент, на търговете бяха достигнати значителни тръжни надценки над обявената цена на оператора. Спечелените слотове за регазификация в Ревитуса дадоха възможност при проведената тръжна процедура участниците да доставят количества природен газ, както с осигурени от „Булгаргаз“ ЕАД слотове, така и със слотове, осигурени от доставчика.

При обявяването на търга за доставка на итечен природен газ за 2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД отчете намаляването на потреблението в страната през 2022 г. спрямо 2021 г. (в размер на 20 %), като предвиди и допълнително намаляване за 2023г. (около 6 %).

При взимане на Решение на СД № 751 по т.1 от 05.12.2022 г., относно сключване на договори с избраните в търга доставчици, „Булгаргаз“ ЕАД отчете обвързващите заявки в годишните програми по вече сключените годишни договори с клиенти за 2023 г.

✓ Диверсификация на маршрутите за доставка

„Булгаргаз“ ЕАД осигурява доставките на природен газ чрез дългосрочен договор за доставка на азерски природен газ от находището „Шах Дениз“ чрез газопровода IGB (междусистемната връзка Гърция – България) с Azerbaijan Gas Supply Company (AGSC), сключен през 2013 г., със срок на действие 25 години от датата на първата доставка - 31.12.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало дългосрочен капацитет в газопровода IGB, съответстващ на договорените за доставка количества азерски газ.

В изпълнение на държавната стратегия за диверсификация на маршрутите и източниците на доставка на природен газ за страната и Решение № 166 от 10 март 2020 г. на Министерския съвет, „Булгаргаз“ ЕАД резервира капацитет на терминала за итечен природен газ до Александруполис за доставка на 5 300 000 MWh/година за период от 10 години. В изпълнение на Решение № 661 от 15 септември 2022 г. на Министерския съвет (МС), „Булгаргаз“ ЕАД резервира допълнителен капацитет на терминала за итечен природен газ до гр. Александруполис, Република Гърция - „Газтрейд“ С.А., за 5 300 000 MWh/година (≈ 500 млн. куб. м на година) за период от 10 години считано от годината на въвеждането в търговска експлоатация на терминала (от 2024 г.), с което общият резервиран капацитет е в размер на 10 600 000 MWh/година.

В края на 2022 г. бе подписано Споразумение между "Булгаргаз" ЕАД и турската държавна газова компания BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş., с което "Булгаргаз" ЕАД си осигурява достъп до терминалите за регазификация на втечнен природен газ в Република Турция за 1,5 млрд. куб.м годишно и последващия пренос на количества природен газ до точката за междусистемно свързване между българската и турската газопредавателни мрежи - Странджа/Малкочлар, за периода 2023 - 2035 г. Подписването на Споразумението с Боташ осигурява стратегическо партньорство и дава възможност за балансиране портфолиото на доставките на "Булгаргаз" ЕАД, като се осигуряват три входни точки от терминали за втечнен природен газ, разположени в Егейско море – Боташ, Ревитуса и Александруполис. Споразумението влезе в сила след одобрението му с Решение № 26 от 12.01.2023 г. от Министерския съвет на Република България.

✓ Съхранение на природен газ

Наличните количества в ПГХ "Чирен" са нагнетени през 2022 г. по цена, значително надвишаваща текущата през 2023 г. пазарна цена. Тези количества са нагнетени в съответствие с приетия План за действие при извънредни ситуации и издадените Заповеди на Министъра на енергетиката във връзка с налагането на "Булгаргаз" ЕАД на допълнителни задължения към обществото, както и в съответствие с Регламент (ЕС) 2022/1032 на Европейския парламент и на Съвета от 29 юни 2022 г. за изменение на Регламент (ЕС) 2017/1938 и Регламент (ЕО) № 715/2009 във връзка със съхранението на газ за изпълнение на целите за запълване на 80% от капацитета на локалните газохранилища.

За постигането на целите от 80% запълненост на хранилищата, намаленото потребление на клиентите и високата себестойност на газа в хранилището, добивът за газов сезон 2022-2023 г. беше силно ограничен, което доведе до наличието на големи наличности от природен газ в края на сезона – април 2023 г. Количествата природен газ, които "Булгаргаз" ЕАД не успя да добие от ПГХ "Чирен" до 15.04.2023 г., се прехвърлиха като изпълнение на задължението по Плана за действие при извънредни ситуации за газовата 2023/2024 година.

Съгласно разпоредби на МСС 2, респективно счетоводната политика на Дружеството, при определяне на нетната реализуема стойност на материалните запаси (МЗ) към края на 2023 г., е начислен разход за обезценка на материалните запаси в общ размер от 214 959 хил. лв. за 2022 и 2023 г., като от тази сума 41 713 хил. лв. е начислена обезценка по решение на съвета на директорите на Дружеството към 30.06.2023 г. Въпреки направените обезценки, цената на нагнетения природен газ продължи да бъде значително над текущите пазарни нива.

Съгласно чл.66, ал.1 от Регламент (ЕС) 2022/1032, държавите членки предприемат всички необходими мерки, включително предвиждане на финансови стимули или компенсации за участниците на пазара, с цел постигане на целите за запълване, определени съгласно член 6а от Регламента. С електронно писмо TT-31/1 от 08.02.2024 г. Министерство на енергетиката уведоми "Булгаргаз" ЕАД, че е изпратило до Европейската Комисия (ЕК) проект на Програма за предоставяне на компенсация за предприятия, нагнетили природен газ в подземното газово хранилище в периода 01.05.2022 г.-11.10.2022 г., заведен с дело рег. № SA112301/31.01.2024 г. с искане за одобряване на мярката за държавна помощ съвместима с дейността на Европейския съюз. Съгласно т. IV.8 от проекта на Програмата, се предвижда Общественият доставчик да бъде компенсирал за добити количества до стойността на индекс TTF за съответния месец на добив, при условие, че количествата компенсирал природен газ за съответния месец са доставени на крайни клиенти и/или крайни снабдител в Република България и доставната цена отразява предоставената компенсация. Съгласно т. IV.3 и т. IV.4 от проекта на Програмата, се предвижда за реализирането на програмата за компенсация да бъдат сключени двустранни договори с Фонд "Сигурност на електроенергийната система" (ФСЕС), като на ежесмесна база бенефициентите следва да подават заявления доказващи сумата на компенсацията за добитите количества, съгласно определения механизъм за изчислението им. Срокът за подаване на заявления е определен от 01.02.2024 г. до 30.06.2024 г. Очаква се компенсацията да бъде изплатена след този срок до края на 2024 година. Дружеството се съобразява с изискванията на проекто-Програмата с цел изпълнение на условията за получаване на очакваната компенсация. Съгласно разглежданата проекто-Програма, размерът на очакваната компенсация, би

възлизал на приблизително 157 млн. лв., т.е. със средствата получени по него ще бъдат покрити частично реалните загуби от обезценка на материалните запаси на дружеството.

✓ Анализ на пазара на природен газ и дейността на „Булгаргаз“ ЕАД през 2023г.

След ценовия шок от 2022 г. някои индустриални възобновиха използването на газ, но много от тях не се върнаха към него или силно намалиха потреблението си. През 2023 г. потреблението на газ остава слабо и поради все още високите нива на европейските газови индекси.

На 9 август 2022 г. влезе в сила Регламент (ЕС) 2022/1369 на Съвета на Европейския съюз относно предприетите координирани мерки за намаляване на търсенето на природен газ, съгласно който е препоръчително да се постигне 15% намаление на консумацията на природен газ. Регламентът е задължителен в своята цялост и следва да се прилага пряко във всички държави членки за срок от една година след влизането му в сила (до 9 август 2023 г.). Доброволно намаляване на търсенето означава държавите членки да полагат всички възможни усилия за намаляване на своето потребление на газ в периода от 01.08.2022 г. до 31.03.2023 г. най-малко с 15% в сравнение със средното потребление на природен газ за периода от 1 август до 31 март през петте поредни години, предхождащи влизането в сила на Регламента.

С Регламент (ЕС) 2023/706 на Съвета от 30 март 2023 г. за изменение на Регламент (ЕС) 2022/1369 във връзка с продължаване на периода на намаляване на търсенето във връзка с мерките за намаляване на търсенето на газ, и за засилване на докладването и наблюдението на тяхното прилагане, ангажиментът на държавите членки по чл. 3 от Регламент (ЕС) 2022/1369 за доброволно намаляване на търсенето на газ с 15% беше продължен за нов период – от 1 април 2023 г. до 31 март 2024 г.

В резултат на това изискване, както и несигурността на международните пазари на природен газ, потреблението на природен газ в България значително спадна (с 22% по данни на Евростат). Тази тенденция рефлектира върху продажбите на „Булгаргаз“ ЕАД за 2023 г. в трайно намаление на покупки както от страна на клиенти на регулирани цени, така и на индустриални клиенти пряко присъединени към газопреносната система по свободни цени. Към 31.12.2023 г. потребените от крайни клиенти по сключените договори за доставка на количества природен газ на изходни пунктове на газопреносната система останаха по-ниски с 20,6 % спрямо договорените/заявени за 2023г. количества. Така през 2023 г. дружеството беше изправено пред сериозни предизвикателства във връзка с възникналите излизания.

Първата основна причина за възникналите излизания е значителната разлика между договорените и реално потребените от клиенти количества за 2023 г.

Недовъзетите количества са резултат от:

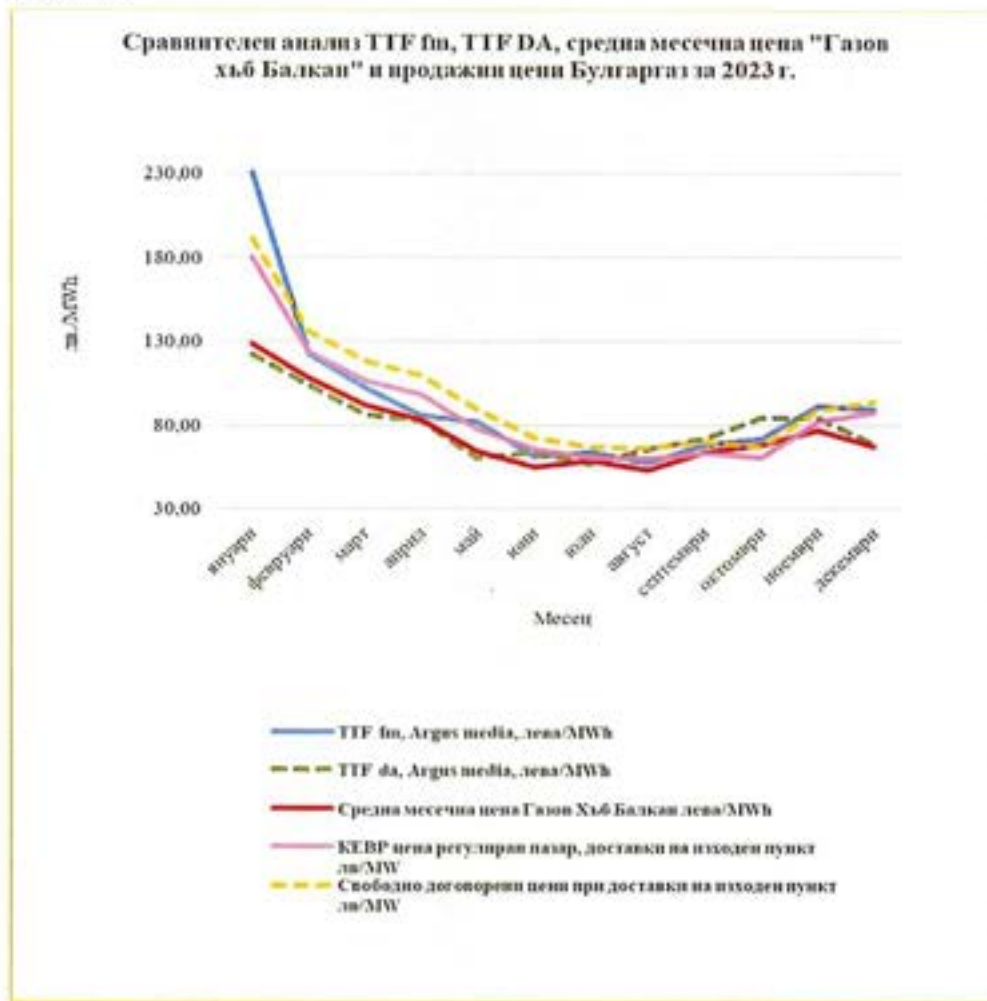
- *топлата зима:* потреблението на клиентите падна значително спрямо планираното през зимния период;
- *аварийни ситуации, позовавайки се на събития с характер на непреодолима сила:* Още на 09.01.2023 г. един от най-големите клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД – „Неохим“ АД, със значително потребление на количества природен газ (около 11 700 MWh на ден), обяви поетапно спиране на потреблението на природен газ поради възникнала аварийна ситуация. Клиентът не е потребявал заявените количества в съгласуваната годишна програма, поради наличие на аварийни форсмажорни ситуации през 128 дни на 2023 г. Освен „Неохим“ АД и други големи заводи, действащи на територията на страната, са се позовавали на събития с характер на непреодолима сила за горепосочения период, като КЦМ АД, „Топлофикация Перник“ АД, Топлофикация Русе“ АД и други;
- *присъствие на локален пазар на производители на природен газ,* като SOCAR и други компании, закупуващи газ с руски произход, което води до нарастваща конкуренция на българския пазар, в условията на обществен натиск за доставка на неруски газ налаган само към Булгаргаз и имащ дискриминационен пазарен ефект върху дружеството;

- *ряко понижаване на цените на краткосрочен пазар:* в резултат на голямата конкуренция между търговците, поради наличието на излишци при всички вносители и търговци, дължащо се на високите средно-дневни температури през зимния период и намалената консумация. Значителна част от недоизмитането спрямо договорените количества от клиентите на дружеството се дължи на закупуване на природен газ на краткосрочния сегмент на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД на цена, по-ниска от цената на „Булгаргаз“ ЕАД.

Всички съседни на България държави, с изключение на Румъния, (която разполага със собствен добив, удовлетворяващ нуждите ѝ), *продължават да доставят природен газ по дългосрочните си договори с ООО „Газпром Експорт“ на цена под пазарната*, като имат предоставена регулаторна възможност да реализират сделки на българския пазар, както и да продават част от тези количества на платформата „Газов хъб Балкан“ на цени, съществено под европейските борсови индекси за търговия в рамките на деня или ден напред, и/или директно да доставят количества на клиентите на Булгаргаз.

Сравнителен анализ за цените на природния газ на различните борсови пазари и цената на „Булгаргаз“ ЕАД е представена в *Графика 1*:

Графика 1:



- Регламент (ЕС) 2022/1369 на Съвета от 5 август 2022 г., относно координирани мерки за намаляване на търсенето на природен газ, предвиждащ доброволно *намаляване на потреблението* на природен газ в периода от 1 април 2023 г. до 31 март 2024 г. *най-малко с 15 %*.

С цел запазване на сигурността на газопреносната система в страната, поддържане на конкурентоспособността на „Булгаргаз“ ЕАД и за минимизиране на финансовите загуби в резултат на недовзимането на количества природен газ от клиенти пряко присъединени към газопреносната система, дружеството предприе следните действия:

- Бяха намалени значително предвидените количества за добив за периода м. януари – м. март 2023 г.;
- Закупи допълнителен капацитет за съхранение и нагнетяване на краткосрочна база с цел нагнетяване на излишните количества;
- Беше намалена първоначално договорената премия по сключените договори по свободни договорени цени с клиенти пряко присъединени към газопреносната система, с цел стимулиране на потреблението и запазване на пазарния дял;
- Беше иницииран процес по изменение на сключените договори за доставка с 2-ма от доставчиците на втечнен природен газ, и се постигна предоставяне на гъвкавост на месечна, вместо на дневна база, което даде възможност дружеството да управлява дневните си заявки;
- Беше изменен един от сключените годишни договори за доставка на втечнен природен газ, като бяха прехвърлени част от договорените количества за доставка от летните месеци юли-септември 2023 г. към зимните месеци октомври – декември и намали количествата за доставка с 400 000 MWh.

Предприетите по-горе действия доведоха до значително минимизиране на финансовите загуби от недовзимане на количества.

Втора причина за възникналите излишци са договорените с тържестните процедури от септември 2022 г. количества природен газ за нагнетяване по Плана за извънредни ситуации доставени за газовата година 2023-2024 г.

Отчитайки, че през зимния период 2022-2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД не успя да добие значителна част от предвидените за добив количества, поради топлата зима, намаленото потребление и високите цени на количествата от ПГХ „Чирен“, в началото на нагнетателния период операторът на газоохранилището разполагаше с минимални свободни обеми за нагнетяване. Договорените в резултат на проведенния през 2022 г. търг за количества природен газ за доставка през 2023 г., отчитаха и необходимите количества за нагнетяване в размер на приблизително 20% от годишните заявки на неравномерните клиенти на Дружеството. В резултат на високата запълняемост наохранилището, тези количества следваше да бъдат реализирани на платформата за търговия на „Газов хъб „Балкан“ ЕАД или на борсата в Гърция в условията на неблагоприятни борсови ценови нива.

Основан фактор водещ до отрицателните резултати на Дружеството от продажби на борсов пазар е задължението на „Булгаргаз“ ЕАД като Обществен доставчик, да формира регулираната цена на база *„най-нисък разход за доставка“* (чл.17 ал.4 от Наредба №2/2013), което поставя дружеството в изключително неизгодна позиция в качеството му на търговец. Закупените количества, които остават за продажба по свободно договорени цени и могат да се предложат на платформата на „Газов хъб Балкан“, са тези с най-високата доставна цена за месеца, което ги прави практически непродаваеми по цена на придобиване.

Спазвайки клаузите на подписаните годишни договори за доставка на природен газ през 2023 г., „Булгаргаз“ ЕАД начисли на клиентите си санкции за неприети количества на дневна база, както и неизпълнени минимални годишни количества. Санкциите по търговските договори е стандартна търговска практика, защитаваща интереса на дружеството и осигуряваща балансиране на отговорностите по сключените договори. Предприетите по-горе действия доведоха до значително минимизиране на

реализираните загуби от продажба на недовзети количества и излишъци на организирания борсов пазар в България и Гърция. В резултат, загубите на дружеството от продажби на организиран борсов пазар бяха компенсирани със 79%.

Въпреки значителната турбуленция на пазара през 2023 г. пазарният дял на „Булгаргаз“ ЕАД запазва нивата от 2022 г. като се преодолява спада на пазарен дял от 2021 г.:

Потребление на природен газ на изходни пунктове на газопреносната мрежа в България					
Година	Обща консумация на газ в България	Изменение	Дял на „Булгаргаз“ ЕАД (без количества продадени по ПОГ)		Изменение
	млн. MWh	%	%	млн. MWh	%
2019	30.7	-	89.00%	27.3	-
2020	30.7	0.00%	79.00%	24.3	-11.0%
2021	35.3	14.98%	72.00%	25.4	4.5%
2022	28.1	-20.40%	76.00%	21.4	-15.7%
2023	26.3	-6.49%	76.28%	20.0	-6.5%

2. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА КОЛИЧЕСТВЕНИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ

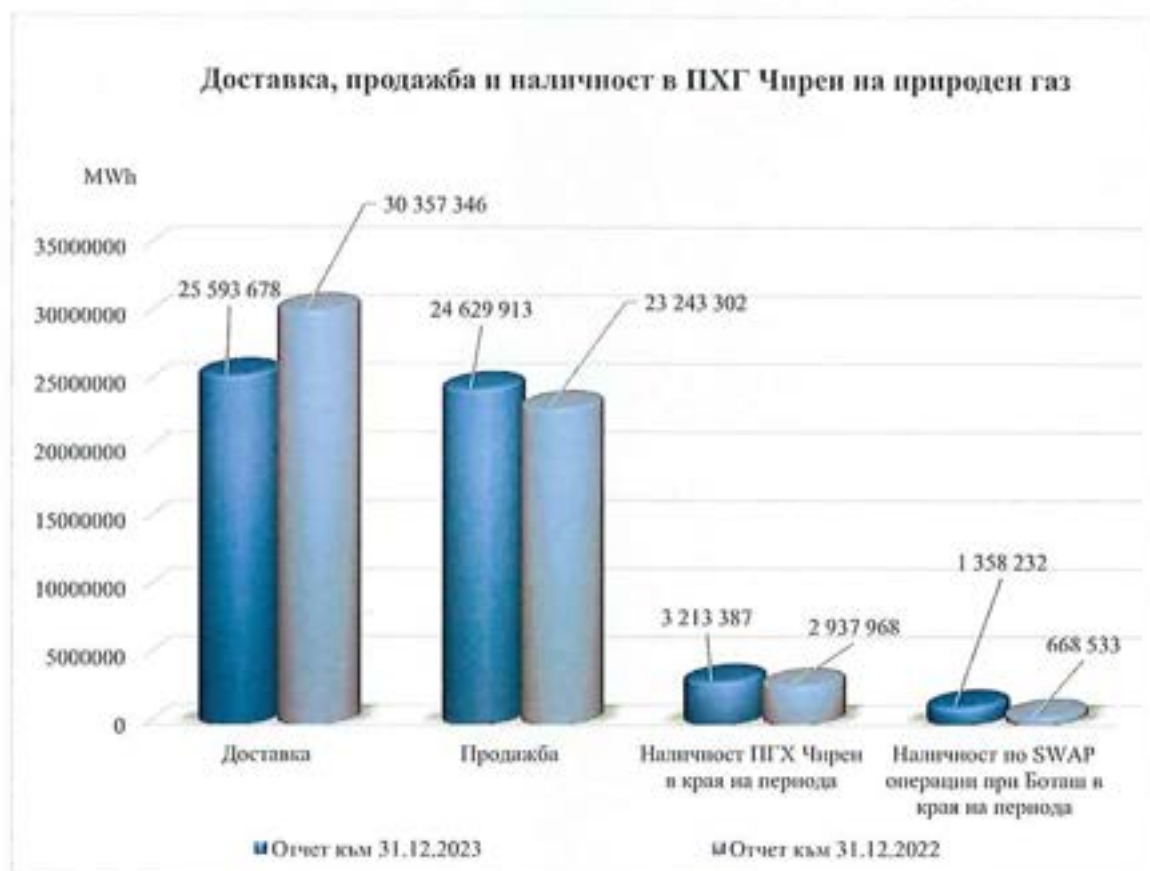
2.1. Закупени и продадени количества природен газ

Закупените и продадени количества природен газ към 31.12.2023 г., спрямо 31.12.2022 г., са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

MWh

Вид доставка	Мярка	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2022 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Доставка	MWh	25 593 678	30 357 346	(4 763 668)	-15,69%
Продажба	MWh	24 629 913	23 243 302	1 386 611	5,97%
Програма за освобождаване	MWh	-	6 252 432	(6 252 432)	-100,00%
Наличност ПГХ Чирен в края на периода	MWh	3 213 387	2 937 968	275 419	9,37%
Наличност при Боташ в края на периода	MWh	1 358 232	668 533	689 699	103,17%



През отчетния период са доставени общо количества природен газ 25 593 678 MWh (31.12.2022 г.: 30 357 346 MWh), което представлява намаляване от 4 763 668 MWh или 15,69 %.

Продадените количества природен газ към 31.12.2023 г. са 24 629 913 MWh, спрямо 23 243 302 MWh към 31.12.2022 г., което представлява нарастване с 1 386 611 MWh или 5,97 %.

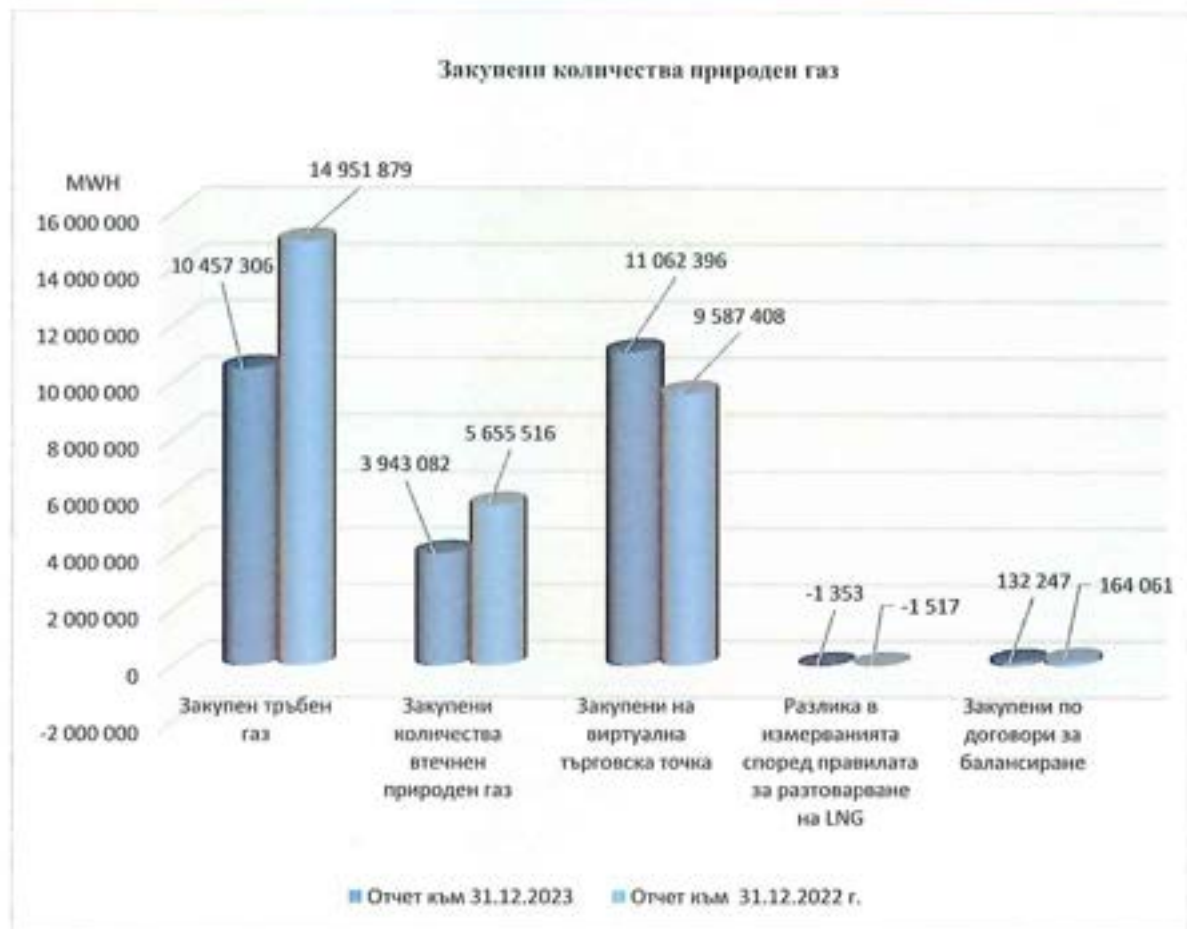
2.2 Закупени количества природен газ

Закупените количества природен газ към 31.12.2023 г. и към 31.12.2022 г. са показани в Таблица № 2.

Таблица № 2

MWh

Вид доставка	Отчет към 31.12.2023 г.	Отчет към 31.12.2022 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
ОБЩО за периода	25 593 678	30 357 346	(4 763 668)	-15,69%
Закупен тръбен газ	10 457 306	14 951 879	(4 494 573)	-30,06%
Закупени количества втечнен природен газ	3 943 082	5 655 516	(1 712 434)	-30,28%
Закупени на виртуална търговска точка	11 062 396	9 587 408	1 474 988	15,38%
Разлика в измерванията според правилата за разтоварване на LNG	(1 353)	(1 517)	164	-10,82%
Закупени по договори за балансиране	132 247	164 061	(31 814)	-19,39%



За осигуряване потребностите от природен газ на своите клиенти към 31.12.2023 г., „Булгазгаз“ ЕАД е закупило 25 593 678 MWh природен газ (31.12.2022 г.: 30 357 346 MWh).

Закупените количества тръбен природен газ към 31.12.2023 г. са в размер на 10 457 306 MWh, втечен природен газ 3 943 082 MWh и закупени на виртуална търговска точка 11 062 396 MWh. Отчетена е разлика в измерванията според правилата за разтоварване на LNG в размер на (1 353) MWh и закупен природен газ по договори за балансиране в размер на 132 247 MWh.

Основните доставки на природен газ гарантиращи потреблението на клиентите на Дружеството се осигуряват чрез:

- ✓ Сключените договори за доставка на втечен природен газ за 2023 г. в резултат на проведената тръжна процедура с компаниите - Kolmar, Mythilneos, Dera, Cheniere, Shell, MET International. Доставките се извършват на терминала за втечен газ Ревитуса, като слотовете за регазификация са подписирани от доставчиците, с изключение на закупените от „Булгазгаз“ ЕАД на проведената тръжна процедура на гръцкия мрежов оператор ДЕСФА за м. април и октомври 2023 г. За част от доставките е договорен пренос на количествата втечен природен газ до ВТТ България с цел минимизиране на рисковете от прекъсване на капацитета на входните точки на българската газопроводна мрежа;
- ✓ Дългосрочен договор сключен с Azerbaijan Gaz Supply Company (AGSC), който се изпълнява в пълен обем от 01.10.2022 г. със стартирането на междусистемната връзка IGB;
- ✓ Споразумение за покупко-продажба на природен газ с Боташ, подписващо капацитета за регазификация и пренос до вход България в пункт Странджа /Малкочлар.

2.3 Добив и нагнетяване на природен газ

За гарантиране сигурността и непрекъсваемостта на доставките на природен газ и покриване на неравномерността за своите клиенти, „Булгаргаз“ ЕАД използва капацитет на подземното газово хранилище в ПГХ „Чирен“, собственост на комбинирания оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Експлоатацията на газовото хранилище е циклична, като периодът за нагнетяване на природен газ е „май-октомври“, а периодът за добив – „ноември-април“.

В съответствие с Плана за действие при извънредни ситуации, за съхраняване на количества природен газ с цел компенсиране на сезонната неравномерност на клиентите си, „Булгаргаз“ ЕАД има задължение да нагнетява, съхранява и добива количества природен газ, като участва в публична процедура на „Булгартрансгаз“ ЕАД за разпределение на капацитет за съхранение в ПГХ „Чирен“.

Добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ към 31.12.2023 г. спрямо 31.12.2022 г. са представени в Таблица № 3.

Таблица № 3

MWh

Добив и нагнетяване	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2022 г.	Изменение MWh	Изменение %
Налични количества в начало на периода	2 937 968	2 071 621	866 347	41,82%
Добив	601 552	2 507 553	-1 906 001	-76,01%
Нагнетяване	876 971	3 373 899	-2 496 928	-74,01%
Налични количества в края на периода	3 213 387	2 937 968	275 419	9,37%

Добитите количества природен газ към 31.12.2023 г. са 601 552 MWh, които са по-малко с 1 906 001 MWh или 76,01%, спрямо предходния период (31.12.2022 г.: 2 507 553 MWh). Нагнетените количества природен газ към 31.12.2023 г. са с 876 971 MWh по-малко спрямо 31.12.2022 г., когато са били 3 373 899 MWh.

Към 31.12.2023 г. Дружеството разполага с наличност от 3 213 387 MWh газ в ПГХ „Чирен“, което е увеличение с 275 419 MWh или 9,37% спрямо предходния период.

III. ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

I. Продажби

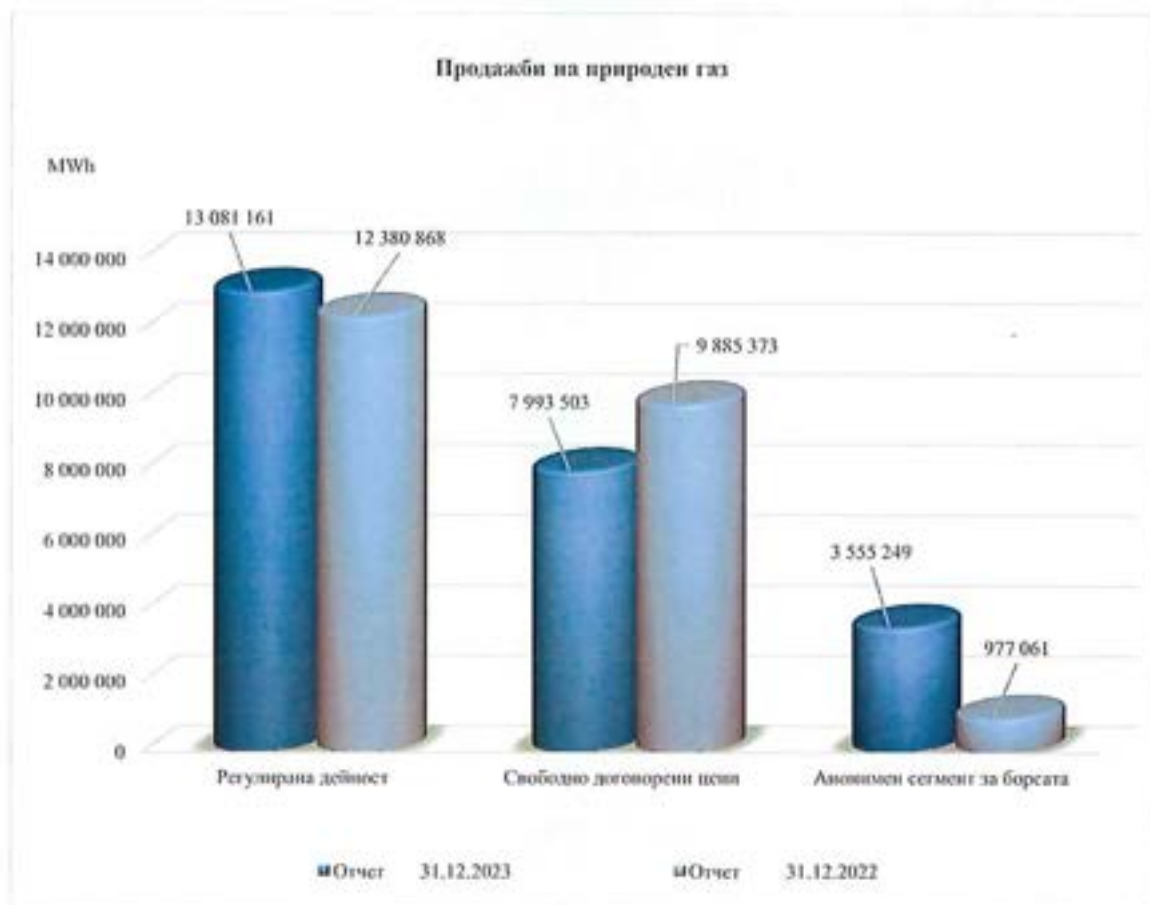
„Булгаргаз“ ЕАД осигурява надеждна доставка на природен газ на своите клиенти в страната в съответствие с договорните изисквания. Към 31.12.2023 г. са продадени 24 629 913 MWh природен газ, което представлява увеличение с 1 386 611 MWh или 5,97 %, в сравнение с количествата продадените към 31.12.2022 г. – 23 243 302 MWh.

Продажбите на природен газ за отчетния период са представени в Таблица № 4:

Таблица № 4

MWh

Продажби	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2022 г.	Изменение в количествата	Изменение п (%)
Регулирана дейност	13 081 161	12 380 868	700 293	5,66%
Свободно договорени цени	7 993 503	9 885 373	(1 891 870)	-19,14%
Продажби по свободни цени на локален и регионален пазар (ВТТ)	3 555 249	977 061	2 578 188	263,87%
Общо	24 629 913	23 243 302	1 386 611	5,97 %
Програма за освобождаване	-	6 252 432	(6 252 432)	-100,00%
Общо	24 629 913	29 495 734	(4 865 821)	-16,50%



2. Структура на продажбите

Продадените количества природен газ на клиенти на Дружеството по основни отрасли на икономиката към 31.12.2023 г. и към 31.12.2022 г. са представени в Таблица № 5.

Таблица № 5

Отрасъл	Към 31.12.2023 г. MWh	Към 31.12.2022 г. MWh	Изменение в количествата MWh	Изменение в (%)
Енергетика	9 347 065	10 700 160	(1 353 095)	-12,65%
Разпределителни дружества	4 072 856	4 058 341	14 515	0,36%
Химия	2 760 318	4 476 189	(1 715 871)	-38,33%
Борсови продажби	4 142 497	-	4 142 497	100,00%
Съкло и порцелан	1 996 283	1 963 967	32 316	1,65%
Металургия	1 033 505	1 360 788	(327 283)	-24,05%
Стр.материали	345 328	354 360	(9 032)	-2,55%
Други	932 062	329 497	602 565	182,87%
Общо:	24 629 913	23 243 302	1 386 612	5,97%
Програма за освобождаване	-	6 252 432	(6 252 432)	-100,00%
Общо:	24 629 913	29 495 734	(4 865 821)	-16,50%

Към 31.12.2023 г. продажбите, в сравнение с тези към 31.12.2022 г. се увеличават с 1 386 612 MWh или с 5,97 %. Това се дължи основно на по-големите количества, продадени на борсовите пазари, както и на завишена консумация от разпределителните дружества.

В качеството на Обществен доставчик, „Булгаргаз“ ЕАД предоставя услуга от обществен интерес - доставка на природен газ на определен в Закона за енергетиката кръг лица, по цени, утвърдени от КЕВР („регулирани цени“). Регулираните цени се определят по реда на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

„Булгаргаз“ ЕАД, съгласно Лицензията, е длъжно да осигурява непрекъсната и качествена доставка на природен газ, като поддържа финансова стабилност.

Законът за енергетиката задължава „Булгаргаз“ ЕАД да доставя природен газ на топлофикационните и газоразпределителните дружества, но те не са задължени да закупуват газ от „Булгаргаз“ ЕАД, като могат да предпочетат други доставчици, както и да закупуват газ от газовата борса.

На всички останали клиенти, присъединени към газопреносната мрежа - производствени предприятия, топлоелектрически централи, оранжерии и др. („индустриални клиенти“), „Булгаргаз“ ЕАД доставя природен газ по свободно договорени цени. По договорите с клиенти по свободно договорени цени, „Булгаргаз“ ЕАД изпълнява функцията на търговец на природен газ при конкурентни пазарни условия.

Съгласно законодателната уредба, „Булгаргаз“ ЕАД извършва своята дейност, както следва:

- на регулиран пазар - по регулирани от КЕВР цени;
- на свободен пазар – по свободно договорени цени;
- на организиран борсов пазар - по свободно договорени цени;
- извън организиран борсов пазар (на вътрешния и международните пазари) - по свободно договорени цени.



Данните представени в Таблица № 5 изобразени на графиката по-горе показват следната тенденция в структурата на потребление на природен газ:

- ✓ основните потребители на природен газ са предприятията от сферата на енергетиката и химическата промишленост, както и разпределителните дружества към крайни потребители;
- ✓ увеличение на продажбите са реализирани в енергетиката, разпределителните дружества, стъкло и порцелан и металургия.

IV. РИСКОВИ ФАКТОРИ

Основните фактори, носещи риск в дейността на Дружеството са ценови/регулаторен риск (продажбата на природен газ по регулирана цена по-ниска от покупната цена), валутен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

При осъществяване на дейността на Дружеството съществуват следните видове рискове:

1. Регулаторен / Ценови Риск

Спецификата на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД произтича от това, че Дружеството е едновременно Обществен доставчик и търговец на природен газ. Дружеството закупува природен газ по пазарни цени, като реализира част от закупените количества по регулирани цени. Несъответствието между покупната цена, определена на база пазарни нива и продажната цена, базирана на най-ниски разходи за закупуване на природен газ, излага Дружеството на риск от загуби и ликвидни дефицити при изпълнение на функционалните му задължения. В случай на утвърждаване на регулирани цени, които са по-ниски от доставните, приходите от продажби не биха били достатъчни да покрият действителните разходи за закупуване на природен газ и Дружеството би изпитало затруднения при заплащане на задълженията си към доставчици.

2. Валутен Риск

Валутният риск е свързан с промяна в обменните курсове на чуждестранни валути, които водят до реализирането на печалба или загуба от преценка на активите в чуждестранна валута.

Основният риск за „Булгаргаз“ ЕАД произтича от необходимостта да закупува част от природния газ в щатски долари и да го продава в лева. По този начин Дружеството е изложено на риск от промяна на валутния курс. Утвърдената пределна цена, определена от Комисията за енергийно и водно регулиране за всеки регулаторен период се определя при фиксиран курс на щатския долар спрямо лева, усреднен за 45 дневен период предхождащ месеца на внасяне на заявлението за утвърждаване на продажната цена на КЕВР за следващия ценови период. Също така, Дружеството е изложено и на риск да реализира загуба от преценка на валутните си експозиции поради динамичното движение на курса на долара.

3. Кредитен Риск

Кредитният риск за Дружеството произтича от вземания от клиенти и риска от финансова загуба в случай, при които клиент не изпълнява своите договорни задължения за заплащане на газа. Основни клиенти на Дружеството са топлофикационните дружества, които обикновено декларират проблеми със събираемостта на своите вземания от клиенти и съответно изпитват сериозни затруднения при погасяване на задълженията си поради настъпване на падежа. Дружеството осъществява текущ мониторинг и анализ на своите вземания като следи поведението на клиентите си и детайлно отчита дейността на по-големите си длъжници. С някои от клиентите, които изпитват затруднения да погасяват текущите си задължения се сключват допълнителни споразумения за разсрочване след предоставяне на финансово обезпечение. Като крайна мярка се прибегва до преустановяване на подаването на природен газ и събиране на вземанията на „Булгаргаз“ ЕАД по съдебен път.

4. Ликвиден Риск

Ликвиден риск възниква когато Дружеството не е в състояние да посрещне текущите си задължения и поетите финансови ангажименти. Те се отразяват в краткосрочните пасиви на Дружеството, а именно задължения за пренос и съхранение задължения към държавата под формата на данъци и акцизи задължения по търговски заеми и регулярни плащания, свързани с оперативната дейност. Краткосрочните задължения изискват прецизно планиране на паричните потоци на база месечни прогнози.

5. Нормативно - регулаторен риск

Нормативно-регулаторен се поражда в периоди на нестабилна локална политическа обстановка, и/или геополитическата обстановка, която дава пряк, съществен ефект върху дейността на Дружеството, както и липса на актуализация на приложените законови и подзаконови нормативни актове, които регулират дейността на Дружеството, и не съответстват на променящата се бизнес среда, в която то оперира.

Политики на Европейската Комисия:

- ✓ водещи до отговорности на държавите членки, които да бъдат прехвърлени за изпълнение към местни дружества (за България - Булгаргаз в частност), без да бъдат предвидени съответните финансови компенсации за дружествата.
- ✓ налагащи доброволно ограничаване на потреблението на природен газ, което може да доведе до невъзможност Дружеството да реализира като продажби количествата по сключени дългосрочни договори за доставка.

6. Инфлационен риск

При инфлация надхвърляща заложената в макрорамката и в указанията на „Български енергичен холдинг“ ЕАД съществува риск заложените разходи зависими от инфлацията да не достигнат и да създадат затруднения за обезпечаване на търговската дейност.

7. Липса на обучени кадри

Човешкият потенциал е най-важният корпоративен актив и ключов фактор за постигане на ефективност, икономически растеж и конкурентоспособност. Честата смяна на екипи и/или липсата на достатъчно опит при осъществяването на доставките на втечен природен газ (вследствие на промяна на пазарните модели - преминаване от тръбни доставки към доставки на втечен природен газ), при участието на търгове за капацитет или други оперативни дейности на Дружеството може да доведе до управленски и функционални рискове за „Булгаргаз“ ЕАД.

V. СТРАТЕГИЧЕСКИ, ПАЗАРНИ, ФИНАНСОВИ И НЕФИНАНСОВИ ЦЕЛИ

Развитието на Дружеството е свързано с реализирането на стратегическите и пазарни цели.

Основните стратегически цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с отговорностите и задълженията за непрекъснатост и сигурност на доставките. Гарантирането на доставките на природен газ е от ключово значение за енергийната сигурност на Република България. За постигане на тези цели „Булгаргаз“ ЕАД полага всички усилия за осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ, които да спомогнат за повишаване сигурността и надеждността при доставките на газ. Това е свързано с поддържане на постоянна финансова стабилност и повишаване на икономическата ефективност от дейността на компанията в условията на пазарна несигурност в страната и висока междуфирмена задлъжнялост.

С цел осигуряване на дългосрочни договори за доставка на количества, „Булгаргаз“ ЕАД обяви тръжна процедура за избор на доставчици на втечен природен газ за период от 10 години, която приключи в средата на 2023 г. и е в процес на преговорно договор за доставки с избраната компания. Сключването на дългосрочни договори за доставка на втечен природен газ (ВПГ) с производители и търговци в рамките на резервираните капацитети на терминала в Александруполис, предполага постигане на стабилност и предвидимост, както и по-добра финансова рамка на доставките.

Пазарните цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани със запазване на пазарните позиции в страната и навлизане на нови регионални газови пазари. За постигането на тези цели, „Булгаргаз“ ЕАД следва да се регистрира като търговец на природен газ и достъп до газопреносните мрежи на съседните държави, както и да предлага гъвкави и конкурентни търговски условия.

Финансовите цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с осигуряване на финансовата стабилност на Дружеството.

- По отношение на регулирания пазар, нормативната уредба регламентира начина на ценообразуване на „Булгаргаз“ ЕАД за продажби на регулирания пазар. Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ поставя горна граница на компонента за дейността „обществена доставка“ до 2,5% на година, която следва да осигурява възвръщаемост на разходите и капитала на Дружеството. Тази компонента обаче, се начислява само върху част от оперативните разходи на „Булгаргаз“ ЕАД и не покрива никаква част от финансовите разходи на дружеството.
- По отношение на свободния пазар, след 01.01.2020 г., „Булгаргаз“ ЕАД, с оглед осигуряване на равнопоставеност между клиентите на Дружеството, предложи единен подход при образуване на цените, по които доставя природен газ на регулирания пазар и съответно цените по договорите, които първоначално са сключени при условията на регулирани цени, а след влизането в сила на ЗИД ЗЕ следва да се изпълняват при свободно договорени цени. За да се осигури плавен преход и в максимална степен да бъдат защитени интересите на двете страни, „Булгаргаз“ ЕАД предложи на своите клиенти образуването на продажните цени по Договорите да се извърши съгласно разпоредбите на Наредба 2 от 19.03.2013 г. От 2022 г. към компонентите, формиращи продажната цена, определена с наредбата, се включва надбавка, покриваща разходите на „Булгаргаз“ ЕАД, които не се включват в изчисляването на регулираната цена. Приложеният от Дружеството подход гарантира обективното и прозрачно образуване на цената на газа. С цел повишаване на

конкурентоспособността на Дружеството през 2023 г., беше взето решение да се намали начисляваната върху регулираната цена надбавка за клиентите на изходни пунктове на свободен пазар, считано от м. юни до м. декември 2023 г.

Нефинансовите цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с дейността на Дружеството в контекста на социалната отговорност и устойчиво развитие, както и постигнатите резултати в тези насоки. Инвестиции в социалната политика на Дружеството, както и публичност и прозрачност на дейността, развитие на интегриран и конкурентен енергиен пазар.

Актуализиране на административната структура и развитие на човешките ресурси. Човешкият потенциал е най-важният корпоративен актив и ключов фактор за постигане на ефективност, икономически растеж и конкурентоспособност. По тази причина, Дружеството следва да разработи свой модел и да прилага собствен подход във вземането на управленски решения относно подбора, мотивирането, обучението и развитието на служителите.

Създаването на стратегия за управлението на човешките ресурси означава да се полагат целенасочени усилия, чрез създаване на правила и механизми за управлението им. Необходима е ясна концепция за целите и резултатите по управлението на хората. Необходим е и достатъчен финансов ресурс за повишаване на професионалната квалификация на служителите и получаване на специфични познания, свързани с новите условия на пазара на природен газ, диверсификацията на източниците и маршрутите на доставка, спецификата при сключването на сделки с втечнен природен газ и с прилагане на европейското и национално законодателство.

VI. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ

Финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвен годишен финансов отчет, който се състои от отчет за финансовото състояние, отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчет за паричните потоци и отчет за собствения капитал на Дружеството към 31.12.2023 г. съпоставени със същия период на 2022 г.

Основните финансово-икономически резултати от дейността на Дружеството към 31.12.2023 г. и към 31.12.2022 г. са представени както следва:

хил. лева

Показатели	31.12.2023 г.	31.12.2022 г.	Изменение	Изменение (%)
Общо приходи от дейността	2 565 981	4 093 541	(1 527 560)	(37,32%)
Общо разходи за дейността	(2 565 281)	(4 191 577)	1 626 296	(38,80%)
EBITDA	700	(98 036)	98 736	100,71%
EBIT	301	(98 575)	98 876	100,31%
EBT	(50 213)	(111 259)	61 046	54,87%

Показатели	31.12.2023 г.	31.12.2022 г.	Изменение	Изменение (%)
Дълготрайни материални активи	360	465	(105)	(22,58%)
Общо активи	1 959 482	2 083 774	(124 292)	(5,96%)
Текущи активи	1 930 651	2 060 747	(130 096)	(6,31%)
Текущи пасиви	609 960	1 046 430	(436 470)	(41,71%)
Парични наличности	2 265	207 395	(205 130)	(98,91%)
Оборотен капитал	1 320 691	1 014 317	306 374	30,20%
Собствен капитал	125 515	177 918	(52 403)	(29,45%)
Акционерен капитал	231 698	231 698	0	0,00%

Показатели	31.12.2023 г.	31.12.2022 г.	Изменение	Изменение (%)
Резерви	21 130	21 152	(22)	(0,10%)
Натрупана (загуба)/ Неразпределена печалба	(74 932)	82 458	(157 390)	(190,87%)
Загуба за текущ период	(52 381)	(93 485)	41 104	43,97%
Численост на персонала	56	52	4	7,69%

VII. ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД

хил. лева

ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	Към 31.12.2023 г.		Към 31.12.2022 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Приходи	2 565 981	100,00%	4 093 541	100,00%	(1 527 560)	(37,32%)
Приходи от продажба на природен газ	2 507 716	100,00%	4 064 310	100,00%	(1 556 594)	(38,30%)
Регулирана дейност	1 374 487	54,81%	1 892 264	46,56%	(517 777)	(27,36%)
Нерегулирана дейност свободно договорени цени	725 954	28,95%	862 523	21,22%	(136 569)	(15,83%)
Организиран борсов пазар/ програма за освобождаване	281 787	11,24%	1 200 910	29,55%	(919 123)	(76,54%)
Свързани лица- БТГ продажба на природен газ за балансиране	41 746	1,66%	82 343	2,03%	(40 597)	(49,30%)
Други неустойки-санкции за количество	83 742	3,34%	26 270	0,65%	57 472	218,77%
Други приходи	58 265	2,32%	29 231	0,72%	29 034	99,33%
-неустойки по просрочени вземания/задължения	55 645	2,22%	28 157	0,69%	27 488	97,62%
- други приходи	2 620	0,10%	1 074	0,03%	1 546	143,95%
Разходи по икономически елементи	(2 565 281)	100,00%	(4 191 577)	100,00%	1 626 296	(38,80%)
Себестойност на продадения природен газ	(2 348 460)	91,55%	(3 944 493)	93,77%	1 596 033	(40,46%)
Регулирана дейност	(1 277 905)	54,41%	(1 893 721)	45,18%	615 816	(32,52%)
Нерегулирана дейност свободно договорени цени	(623 045)	26,53%	(842 299)	20,10%	219 254	(26,03%)
Организиран борсов пазар/ програма за освобождаване	(387 785)	16,51%	(1 212 069)	28,92%	824 284	(68,01%)
Свързани лица- БТГ себестойност на природен газ за балансиране	(59 725)	2,54%	(65 866)	1,57%	6 141	(9,32%)
Ефект от промяна в счетов. политика -пр.газ	-	-	69 462	(1,66%)	(69 462)	(100,00%)
Възстановена/(начислена) обезценка	(85 058)	3,31%	(207 917)	4,96%	122 859	(59,09%)
Възст.(начисл.) обезц.вземания външно	(29 769)	1,16%	(34 522)	0,82%	4 753	(13,77%)
Възст.(начисл.) обезц.парична взлчност	145	0,01%	(148)	0,00%	293	(197,97%)
Възст.(начисл.) обезц. на природен газ	(41 713)	1,63%	(173 247)	4,13%	131 534	(75,92%)
Възст.(начисл.) обезц. на аванси за природен газ	(13 721)	0,53%	-	0,00%	(13 721)	-
Разходи за материали	(95)	0,00%	(72)	0,00%	(23)	31,94%
- основни материали	(29)	0,00%	(3)	0,00%	(26)	866,67%
- горива и смяточни материали	(9)	0,00%	(12)	0,00%	3	(25,00%)
- канцеларски материали и консумативи	(23)	0,00%	(21)	0,00%	(2)	9,52%
- санитарни материали	(7)	0,00%	(8)	0,00%	1	(12,50%)
- рекламни материали	(14)	0,00%	(22)	0,00%	8	(36,36%)
- други материали	(13)	0,00%	(6)	0,00%	(7)	116,67%
Разходи за външни услуги	(20 339)	0,79%	(19 311)	0,46%	1 028	(5,32%)

ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	Към 31.12.2023 г.		Към 31.12.2022 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
- разходи за съхранение на природен газ	(13 228)	0,52%	(12 410)	0,30%	(818)	6,59%
- разходи по договори за управление на БЕХ	(283)	0,01%	(1 015)	0,02%	732	(72,12%)
- лицензионни такси	(2 671)	0,10%	(794)	0,02%	(1 877)	236,40%
- такси ГХ Балкан	(588)	0,02%	(293)	0,01%	(295)	100,68%
- застраховки	(396)	0,02%	(116)	0,00%	(280)	241,38%
- наемни	(259)	0,01%	-	0,00%	(259)	-
- съдебни такси и разноски	(501)	0,02%	(3 173)	0,01%	2 672	(84,21%)
- консултантски и одиторски услуги	(1 507)	0,06%	(611)	0,00%	(896)	146,64%
- комуникации	(249)	0,01%	(195)	0,00%	(54)	27,69%
- възнаграждение одитен комитет	(130)	0,01%	(99)	0,00%	(31)	31,31%
- поддръжка сграда	(2)	0,00%	(1)	0,00%	(1)	100,00%
- комунални услуги	(45)	0,00%	(36)	0,00%	(9)	25,00%
- абонаментен сервиз	(18)	0,00%	(14)	0,00%	(4)	28,57%
- ремонт и техническа поддръжка	(11)	0,00%	(6)	0,00%	(5)	83,33%
- паркоместа и други разходи за автомобили	(20)	0,00%	(20)	0,00%	-	-
- автобус и превозни услуги						
- охрана	(26)	0,00%	(21)	0,00%	(5)	24%
- трудова медицина	(134)	0,01%	(98)	0,00%	(36)	36,73%
- такси - КЕВР за утвърждаване на цена	(4)	0,00%	(4)	0,00%	0	0,00%
- други услуги	(34)	0,00%	(17)	0,00%	(17)	100,00%
Разходи за неизползван капацитет	(106 038)	100,00%	(14 548)	100,00%	91 490	(628,88%)
Разходи за възнаграждения и осигуровки	(4 516)	0,18%	(3 913)	0,09%	(603)	15,41%
- разходи за възнаграждения	(3 830)	0,15%	(3 332)	0,08%	(498)	14,95%
- разходи за компенсируеми отпуски	(238)	0,01%	(165)			0,00%
- разходи за текущ стаж (пенсииране)	(22)	0,00%	(18)	0,00%	(4)	22,22%
- разходи за социални осигуровки	(426)	0,02%	(398)	0,01%	(28)	7,04%
Признати (начислени) разходи за провизии	(615)	0,02%	(754)	0,02%	139	(18,44%)
Други разходи	(160)	0,01%	(569)	0,01%	409	(71,88%)
- неустойки за забавени плащания	(15)	0,00%	(461)	0,01%	446	(96,75%)
- командировки и представителни разходи	(78)	0,00%	(70)	0,00%	(8)	11,43%
- обучение	(13)	0,00%	(6)	0,00%	(7)	116,67%
- еднократни давяци	(12)	0,00%	(17)	0,00%	(4)	29,41%
- членство в организации	(5)	0,00%	(1)	0,00%	(4)	400,00%
- дарения	(28)	0,00%	(5)	0,00%	(23)	460,00%
- други	(9)	0,00%	(9)	0,00%	8	(0,00%)
Печалба преди лихви данъци и амортизация	700		(98 036)		98 736	(100,71%)
Разходи за амортизация	(399)	0,02%	(539)	0,01%	140	(25,97%)
Печалба/(загуба) от операционна дейност	301		(98 575)		98 876	100,31%
Финансови приходи/(разходи)- нетно	(50 514)		(12 684)		(37 830)	(298,25%)
Финансови приходи			1 330	100,00%	(1 330)	(100,00%)
-прих. лихви от доход в чужбина			1 330	100,00%	(1 330)	(100,00%)
Финансови разходи	(44 157)	100,00%	(18 962)	100,00%	(25 195)	132,87%

ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	Към 31.12.2023 г.		Към 31.12.2022 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
- разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с дефинирани доходи	(10)	0,02%	(1)	0,01%	(9)	900%
Разходи за лихви по заеми към свързани лица - МЕ	(16 857)	38,18%	(1 996)	10,53%	(14 861)	744,54%
Разходи за лихви по заеми към свързани лица	(21 321)	48,28%	(10 545)	55,61%	(10 776)	102,19%
Разходи по заеми към банки	(10)	0,02%	(417)	2,20%	407	(97,60%)
Разходи за лихви по данъчни задължения	(220)	0,50%	(3 081)	16,25%	2 861	(92,86%)
- разходи за лихви по дог. за наем	(12)	0,03%	(16)	0,08%	4	(25,00%)
- разходи за банкови гаранции	(467)	1,06%	(521)	2,75%	54	(10,36%)
- банкови такси	(5 260)	11,91%	(2 385)	12,58%	(2 875)	120,55%
Други финансови и-дир-ди- валутни разлики	(6 357)	100,00%	4 948	100,00%	(11 305)	(228,48%)
Печалба/загуба от промяна на валутни курсове	(6 357)	100,00%	4 948	100,00%	(11 305)	(228,48%)
Печалба/загуба преди облагане с данъци	(50 213)		(111 259)		61 046	(54,87%)
Приходи/разходи за данъци върху доходите	(2 168)		17 774		(19 942)	(112,2%)
Нетна печалба/загуба за периода	(52 381)		(93 485)		41 104	(43,97%)

1. Приходи

Приходите на Дружеството се формират от продажбите на природен газ по регулирани и по свободно договорени цени. Продажбата по свободно договорени цени включва продажба на изходни пунктове на клиенти, пряко присъединени към преносната мрежа и продажба на борсов пазар.

Дружеството е реализирало приходи в размер на 2 565 981 хил. лева към 31.12.2023 г. (към 31.12.2022 г. 4 093 541 хил. лева). Намалението е от 1 527 560 хил. лева или 37,32 % и се дължи както на намалението на цената спрямо предходния отчетен период (наблюдава се драстично намаление на нивата на борсовите индекси на природния газ през 2023г.), така и на намаленото потребление спрямо предходната година. Следва да се отбележи, че част от продажбите по Програмата за освобождаване, прекратена към 31.12.2022 г., през 2023 г. са пренасочени към други търговци на природен газ в страната. Нетният резултат от продажба на природен газ към 31.12.2023 г. възлиза на 159 256 хил. лева (към 31.12.2022 г. е 119 817 хил. лева), което представлява увеличение от 39 439 хил. лв.

2. Разходи

Разходите по икономически елементи включват: себестойност на продадения природен газ, разходи за обезценка, разходи за материали, разходи за външни услуги, разходи за амортизации, разходи за трудови възнаграждения, разходи за социални осигуровки и надбавки, разходи за провизии и други. Към 31.12.2023 г. те са в размер на 2 565 681 хил. лева (към 31.12.2022 г.: 4 192 116 хил. лева), което представлява намаление с 1 626 435 хил. лева или 38,80 %.

- С най-голям относителен дял от общите разходи е себестойността на продадения природен газ към 31.12.2023 г. в размер на 2 348 460 хил. лева (към 31.12.2022 г.: 3 944 493 хил. лева).
- Разходите за материали към 31.12.2023 г. са в размер на 95 хил. лева (към 31.12.2022 г.: 72 хил. лева), което представлява увеличение от 23 хил. лева или 31,94 %. В разходите за материали са включени закупени активи, канцеларски материали и консумативи, санитарни материали, авточасти, автомобилни гуми и други материали.

- Разходите за външни услуги към 31.12.2023 г. са в размер на 20 339 хил. лева (към 31.12.2022 г.: 19 311 хил. лева), което представлява увеличение с 1 028 хил. лева или 5,32 %. Това се дължи на увеличението на разходите за съхранение на природен газ, разходи за неизползван капацитет, лицензионни такси, консултантски и одиторски услуги.
- Другите разходи към 31.12.2023 г. са в размер на 160 хил. лева (към 31.12.2022 г.: 569 хил. лева), което представлява намаление с 409 хил. лева.
- Разходи за неизползван капацитет към 31.12.2023 г. са в размер на 106 038 хил. лв. (към 31.12.2022 г.: 14 548 хил. лв.), което представлява увеличение с 91 490 хил. лв. или 628,88%. Сумата на разходите през 2023 г. включва неизползвания капацитет от Botas, ICGB, Desfa. Сумата на разходите през 2022 г. представлява стойността на непотребени капацитетни продукти след прекратяването на договора с ООО „Газпром Экспорт“.

Резултатът от оперативна дейност е печалба в размер на 301 хил. лева към 31.12.2023 г. (към 31.12.2022 г.: загуба 98 575 хил. лева), което е увеличение от 98 876 хил. лева или 100,31 %.

След отразяване на финансовите приходи и разходи към 31.12.2023 г., финансовият резултат преди данъци е загуба в размер на 50 213 хил. лева (към 31.12.2022 г.: загуба 111 259 хил. лева), което представлява намаление от 61 046 хил. лева или 54,87 %.

VIII. ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

Към 31.12.2023 г. активите на Дружеството са в размер на 1 959 482 хил. лева (към 31.12.2022 г.: 2 076 828 хил. лева). Измененията в структурата на активите за двата периода са показани в следната таблица:

Активи	Към 31.12.2023 г.		Към 31.12.2022 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Нетекущи активи						
Машини и съоръжения	360	1,25%	465	2,02%	(105)	(22,58%)
Нематериални активи	243	0,84%	280	1,21%	(37)	(13,21%)
Отсрочени данъчни активи	28 228	97,91%	22 283	96,76%	5 945	26,68%
Обща сума на нетекущи активи	28 831	100,00%	23 027	100,00%	5 804	25,21%
Текущи активи						
Материални запаси	499 799	25,89%	526 879	25,57%	(27 080)	(5,14%)
- природен газ	499 788	25,89%	526 866	25,57%	(27 078)	(5,14%)
материали	11	0,00%	13	0,00%	(2)	(15,38%)
Търговски и други вземания и активи по договори с клиенти	1 428 587	74,00%	1 326 474	64,37%	102 113	7,70%
- търговски вземания от продажба на природен газ	770 716	39,92%	544 928	26,44%	225 788	41,43%
- активи по договори	85 096	4,41%	55 698	2,70%	29 398	52,78%
- съдебни и присъдени вземания	31 550	1,63%	36 609	1,78%	(5 059)	(13,82%)
- Аванси	461 485	23,90%	555 262	26,94%	(93 789)	(16,89%)
- предплатени аванси за доставка на природен газ през Botas	461 453	23,90%	337 312	16,37%	124 141	36,80%
- аванси за доставка на природен газ Други	0	0,00%	217 950	10,58%	(217 950)	(100,00%)
- предплатени аванси за доставка на ДМА	32	0,00%	12	0,00%	20	166,67%
- вземане по договор с Газпром	20 554	1,06%	44 055	2,14%	(23 501)	(73,53%)
- вземания от свързани лица (природен газ депозити и гаранции)	41 342	2,14%	31 960	1,55%	9 382	29,36%
- други финансови и нефинансови вземания	17 844	0,92%	57 948	2,81%	(40 104)	(69,21%)
Пари и нарични еквиваленти	2 265	0,12%	207 395	10,86%	(205 130)	(98,91%)
Обща сума на текущи активи	1 930 651	100,00%	2 060 747	100,00%	(130 096)	(6,31%)
Общо активи	1 959 482		2 083 774		(124 292)	(5,96%)

1. Нетекущи Активи

Нетекущите активи към 31.12.2023 г. са в размер на 28 831 хил. лева (към 31.12.2022 г.: 23 027 хил. лева), което представлява увеличение от 5 804 хил. лева или 25,21%. Нетекущите активи през отчетния период се формират от нетекущи материални и нематериални активи в размер на 603 хил. лева и отсрочени данъчни активи за 28 228 хил. лева.

2. Текущи активи

Текущите активи на Дружеството към 31.12.2023 г. възлизат на 1 930 651 хил. лева (към 31.12.2022 г.: 2 060 747 хил. лева), което представлява намаление със 130 096 хил. лева или 6,31 % основно в резултат на намаление в предплатените аванси за доставка на природен газ, и парични средства. Ефект оказва и намалената цена на природния газ спрямо предходния отчетен период.

➤ *Вземанията от продажби на природен газ*

Вземанията от продажби на природен газ бележат ръст поради забава от страна на Топлофикация София ЕАД да погасява редовно и в срок своите задължения. Към 31.12.2023 г. просрочените брутни вземания по договора за доставка на природен газ са „Топлофикация София“ ЕАД към „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 784 047 хил. лева (31.12.2022 г.: 570 981 хил. лева).

С цел преодоляване на задължията на топлофикационното дружество, през м. септември 2022 г. се сключи Тристранно споразумение между „Топлофикация София“ ЕАД, Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, „Български енергичен холдинг ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, по което месечните суми от плащанията на Фонда се пренасочват към „Булгаргаз“ ЕАД и „Български енергичен холдинг“ ЕАД в съотношение 80/20. Сключеното споразумение подобри събираемостта, но сумата на вземанията продължава да е съществена.

➤ *Материалните запаси (МЗ)*

Материалните запаси (МЗ) към 31.12.2023 г. възлизат на 499 799 хил. лева (31.12.2022 г.: 526 879 хил. лева), което представлява намаление от 27 080 хил. лева или 5,14 %. Това се дължи на ограничения добив осъществен през първото, второто и третото тримесечие на 2023 г. поради високата цена на нагнетените количества в ПГХ Чирен. Обичайно сезонния характер на дейността, предполага в летния период на годината Дружеството да нагнетява природен газ в ПГХ „Чирен“, а през зимните месеци наличностите да се черпят за продажба. Значителното увеличение на цената на природния газ през 2022 г., оказва съществено влияние върху текущите действия на Дружеството по отношение на добива от газохранилището през първите месеци на 2023 г.

До края на 2022 г. съгласно разпоредбата на МСС 2, респективно счетоводната политика на Дружеството, при определяне на нетната реализуема стойност на МЗ към края на отчетния период, се използват цените, които КЕВР е утвърдила за месеца на първия отчетен период за следващата година – м. януари. „Булгаргаз“ ЕАД следва подхода за прилагането на изискванията на МСС 2 Материални запаси записан в Счетоводната политика на Дружеството (одобрена от собственика на капитала на Дружеството), като начисли в края на 2022 г. разход за обезценка на материалните запаси в размер на 103 785 хил. лв.

Във финансовите отчети на Дружеството към 30.06.2023 г. е начислена допълнителна обезценка на материалните запаси. Обезценката е направена само на количества, които ще се реализират през м. декември 2023 г., съгласно План за действие при извънредни ситуации, в размер на 639 277,47 MWh. При дефиниране на обезценката на това количество природен газ е използвана референтна TTFm цена за месец януари 2024 г., съгласно счетоводната политика на Дружеството в сила от 01.01.2023 г. и нетната стойност на разхода за обезценка е в размер на 41 713 хил. лв.

Съгласно чл.66, ал.1 от Регламент (ЕС) 2022/1032, държавите членки предприемат всички необходими мерки, включително предвиждане на финансови стимули или компенсации за участниците на пазара, с цел постигане на целите за запълване, определени съгласно член 6а от Регламента. В тази връзка, през първото полугодие на текущата година, Министерството на енергетиката разработи механизъм за компенсиране на високите цени на нагнетените през 2022 г. количества в ПГХ „Чирен“, приложим за всички компании с нагнетен природен газ в подземното газово хранилище към 01.11.2022 г. Съгласно предложеният за обсъждане в работната група механизъм за компенсация, размерът на очакваната компенсация за количествата, нагнетени от „Булгаргаз“ ЕАД към 01.11.2022 г. би възлизал на не по-малко от 265 479 хил. лв. Дружеството очаква този механизъм да бъде реализиран в България, както компенсациите са факт в други европейски държави.

➤ *Предплатени аванси*

Предплатените аванси към 31.12.2023 г. е в размер на 461 453 хил. лева (31.12.2022 г.: 555 262 хил. лева), което представлява намаление от 93 809 хил. лева или 16,89 %. В по-голямата си част тези аванси представляват наличности на доставен от дружеството втечен природен газ на турски терминали, намиращ се в газопреносната мрежа на Боташ, наличен за доставка към българската газопреносна мрежа.

➤ *Парични средства*

Паричните средства на Дружеството по разплащателни сметки в края на отчетния период са в размер на 2 265 хил. лева (към 31.12.2022 г.: 207 395 хил. лева), което представлява намаление от 205 130 хил. лева или 98,91%. През периода от началото на годината „Булгаргаз“ ЕАД изплати 200 000 хил. лв. оперативна кредитна линия предоставена от БЕХ АД.

3. Изменения в структурата на капитала и пасивите

Собствен капитал и пасиви	Към 31.12.2023 г.		Към 31.12.2022 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Собствен капитал						
Акционерен капитал	231 698	184,60%	231 698	130,23 %	-	0,00%
Резерви	21 130	16,83%	21 152	11,89 %	(22)	(0,10%)
в т.ч. Законни резерви	21 166	16,86%	21 167	11,90 %	(1)	(0,00%)
Други резерви	(36)	(0,03%)	(15)	(0,01%)	(21)	(140,00%)
Натрупана загуба/Неразпределена печалба	(74 932)	(59,70%)	18 554	10,43%	(93 486)	(503,86%)
Печалба/загуба текущ период	(52 381)	(41,73%)	(93 485)	(52,54%)	41 104	(43,97)%
Общо собствен капитал	125 515	100%	177 918	100%	(52 403)	(29,45%)
Пасиви						
Нетекущи пасиви						
Заеми от свързани лица	1 170 000	95,59%	806 085	93,79%	363 915	45,15%
Лизингово задължение	125	0,01%	121	0,01%	4	3,31%
Провазани	53 715	4,39%	53 100	6,18%	615	1,16%
Задължения за обезщетения при пенсиониране	167	0,01%	120	0,01%	47	39,17%
Обща сума на нетекущи пасиви	1 224 007	100,00%	859 426	100,00%	364 581	42,42%
Текущи пасиви						

Собствен капитал и пасиви	Към 31.12.2023 г.		Към 31.12.2022 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Заеми	307 468	50,41%	718 071	68,62%	(410 603)	(57,18%)
- задължения по получени заеми от свързани лица	282 942	46,39%	718 071	68,62%	(435 129)	(60,60%)
- задължения по получени банкови заеми овърдрафт	24 526	4,02%	0	0,00%	24 526	100,00 %
Търговски и други задължения	297 159	48,72%	324 923	31,05%	(27 764)	(8,54%)
- търговски задължения	196 225	32,17%	253 149	24,19%	(56 925)	(22,49%)
- задължения към свързани лица	8 694	1,43%	10 263	0,98%	(1 569)	(15,29%)
- аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	23 983	3,93%	1 431	0,14%	22 552	1575,96%
- ДДС за внасяне	47 240	7,74%	39 200	3,75%	8 040	20,51%
- Акциз за внасяне	1 070	0,18%	962	0,09%	108	11,23%
- задължения към персонала	252	0,04%	171	0,02%	81	47,37%
- задължения към осигурителни предприятия	115	0,02%	93	0,01%	22	23,66%
- други задължения	19 581	3,21%	19 654	1,88%	(73)	(0,37%)
Лизингово задължение	188	0,03%	312	0,03%	(124)	(39,74%)
Задължение за данък печалба	5 111	0,84%	3 071	0,29%	2 040	66,43%
Задължения за обезщетения при пенсиониране	34	0,01%	53	0,01%	(19)	(35,85%)
Обща сума на текущи пасиви	609 960	100,00%	1 046 430	100,00%	(436 470)	(41,71%)
Общо пасиви	1 833 967		1 905 856		(71 889)	(3,77%)
Общо собствен капитал и пасиви	1 959 482		2 083 774		(124 292)	(5,96%)

3.1. Капиталова Структура

Регистрираният акционерен капитал към 31.12.2023 г. е в размер на 231 698 хил. лева, като няма промяна спрямо предходния отчетен период.

Към 31.12.2023 г. натрупана загуба е в размер на 74 932 хил. лева (към 31.12.2022 г. неразпределена печалба е 18 554 хил. лева). Изменението към 31.12.2023 г. е 93 485 хил. лева.

3.2. Нетекущи Пасиви

Нетекущите пасиви на Дружеството към 31.12.2023 г. са в размер на 1 224 007 хил. лева (31.12.2022 г.: 859 426 хил. лева). Нетекущите пасиви се формират от получен заем от Министерство на енергетиката, начислена провизия за правно задължение свързано с Дело COMP/B1/AT.39849 – BEN gas.

➤ Заемни средства

Към 31.12.2023 г. Дружеството има усвоен паричен заем от Министерство на енергетиката за сумата от 800 000 хил. лева. Падяща на заема е 12.08.2025 г.

➤ Провизии по дело Case COMP/B1/AT.39849-BEN Gas

Начислената към 31.12.2023 г. провизия по дело Case COMP/B1/AT.39849-BEN Gas е в размер на 52 720 хил. лева, представляващ 1/3 от общата сума на наложената имуществена санкция на „БЕХ“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД. Дело COMP/B1/AT.39849-BEN Gas има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС във връзка с твърдения на Европейската Комисия (ЕК) за действия на „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопроводна мрежа и до съоръженията за съхранение на природен газ) в Република България като изрично или мълчаливо отказване на достъп на трети страни или забавяне;
- възпрепятстване на конкурентите да получат достъп до главен газопровод за внос чрез резервиране на капацитет който остава неизползван. Производството е образувано през 2013 г. с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 – 10) от Регламент 1/2003. На 23 март 2015 г. Европейската Комисия издаде Изложение на възраженията (Statement of Objections). „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД и газовите му дъщерни дружества представиха съответните си отговори на Европейската Комисия на 9 юли 2015 г. („Булгаргаз“ ЕАД) 10 юли 2015 г. („Български Енергичен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

На 24.11.2017 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане необходимите действия за приключване на Дело COMP/B1/AT.39849-BEN Gas с което НС подкрепя приключването на делото по реда на чл. 7 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без признаване на твърдения от Европейската Комисия нарушения и без поемане на отговорност за тях като бъдат изпълнени задълженията произтичащи от евентуално забранително решение включително относно евентуална финансова санкция.

На 26.07.2018 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане на действия за приключване на Дело COMP/B1/AT.39849-BEN Gas по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 чрез поемане на ангажменти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело COMP/B1/AT.39816 между Европейската Комисия и ПАО Газпром и ООО „Газпром Експорт“ по което на 24.05.2018 г. Комисията обяви, че е постигнато споразумение и същото е приключено по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 без налагане на финансова санкция на ПАО „Газпром“ и ООО „Газпром Експорт“.

На 17.12.2018 г. Европейската комисия оповести прието свое Решение С(2018)8806 по Дело COMP/B1/AT.39849-BEN Gas с което Европейската комисия налага глоба на „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“) в размер на 77 068 хил. евро за предполагаемо блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България в нарушение на антиitrustовите правила на ЕС. Решението е получено в деловодствата на трите дружества на 19.12.2018 г. което определя началото на срока за обжалване на Решението на ЕК (два месеца и десет дни от нотификация на Решението до Страните) и за плащане на глобата (три месеца от нотификацията на Решението до Страните) определена в същото.

Обжалването на решението не спира изпълнението на решението и съответната санкция.

На 18.03.2019 г. е издадена банкова гаранция от избрана банкова институция чрез проведена от „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД процедура. Банковата гаранция покрива 2/3 от общия размер на глобата на стойност 77 068 хил. евро с което се обезпечават задълженията на „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД по наложената глоба.

На 04.07.2019 г. Българската държава чрез Министерство на външните работи подаде молба за встъпване в делото.

На 26.08.2019 г. Европейската комисия представи пред Общия съд своята Защита в отговор на подадената жалба от „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

На 29.11.2019 г. от страна на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД бе подаден Отговор срещу Защитата на Европейската комисия.

На 20.02.2020 г. в посочения срок от Общия съд на Европейския съюз Република България чрез Министерство на външните работи (МВнР) депозира официалната позиция на Република България по дело T-136/19 предоставена от Министерство на енергетиката на МВнР, като страна по делото.

На 29.09.2022 г. се проведе заседание по делото VEN Gas (Дело T-136/19 на Общия съд на ЕС), на което съдът изслуша страните и беше представена позицията на България по делото. След заседанието съдът поиска от страните по делото да представят допълнителни документи, като срокът за това беше удължен до 25.11.2022 г.

Към 31.12.2022 г. Дружеството е начислило провизия в размер на 50 244 хил. лева (31.12.2021 г.: 50 244 хил. лева), представляваща 1/3 от общата сума на наложената глобата и лихви върху нея в размер на 2 856 хил. лв. (31.12.2021 г.: 2 102 хил. лв.), като преценката е, че окончателното решение на компетентния съд се очаква да настъпи след повече от 12 месеца.

На 25.10.2023г. Общият съд на Европейския съюз се произнесе в полза на БЕХ ЕАД, Булгартрансгаз ЕАД и Булгаргаз ЕАД. Тече срокът за обжалване на решението на Общия съд от Европейската комисия.

Възстановяване на провизирания разход през 2024 г. би се материализирало ако решението не бъде обжалвано от ЕК и влезе в сила. Ако решението бъде обжалвано пред Съда на Европейския съюз, българските дружества ще трябва да продължат да поддържат обезпечението/провизията до окончателното решаване на спора.

3.3. Текущи Пасиви

Към 31.12.2023 г. текущите пасиви на Дружеството са в размер на 609 960 хил. лева (към 31.12.2022 г.: 1 046 430 хил. лева), което представлява намаление с 436 470 хил. лева.

Към 31.12.2023 г. Дружеството има усвоени заеми в общ размер на 307 468 хил. лева към „Български енергиен холдинг“ ЕАД и банковите институции (към 31.12.2022 г.: 718 071 хил. лева), което представлява намаление с 410 603 хил. лева.

Към 31.12.2023 г. търговските и други задължения са намалели с 27 764 хил. лева или с 8,54 % в сравнение с 31.12.2022 г., което основно се дължи на нетния ефект от:

- ✓ намаление на търговските задължения с 56 925 хил. лева или с 22,49 % в сравнение с 31.12.2022 г. предизвикано основно от същественото намаление на цените на природния газ през 2023 г.
- ✓ намаление на задълженията към свързани лица с 1 569 хил. лева или с 15,29 % по-малко спрямо 31.12.2022 г.

IX. ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

В таблицата са посочени данни за промените на паричните потоци към 31.12.2023 г., спрямо 31.12.2022 г.:

Отчет за паричните потоци	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2022 г.	Изменение	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Нетни парични потоци от оперативна дейност	(112 212)	(1 135 944)	1 023 732	90,12%
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(355)	(300)	(55)	(18,33%)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(91 406)	1 343 879	(1 435 285)	(106,80%)
Нетна промяна на паричните средства и еквиваленти през периода	(203 973)	207 635	(411 608)	(198,24%)
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	207 544	211	207 333	98262,09%
Печалба/Загуба от валутна преценка на парични средства	(1 302)	(302)	(1 000)	(331,13%)
Очаквани кредитни загуби на парични средства	(4)	(149)	145	97,32%
Парични средства и еквиваленти в края на периода	2 265	207 395	(205 130)	(98,91%)

Нетният паричен поток от оперативна дейност на Дружеството към 31.12.2023 г. е отрицателен в размер на 112 212 хил. лева (към 31.12.2022 г.: отрицателен в размер на 1 135 944 хил. лева). Той е формиран от разликата между постъпленията от клиенти за продаден природен газ и платените суми към доставчиците на природен газ, както и плащането на данъци и осигуровки за периода.

Нетните парични потоци от инвестиционна дейност са отрицателни в размер на 355 хил. лева, което представлява увеличение с 55 хил. лева спрямо 31.12.2022 г.

Нетните парични потоци от финансова дейност са отрицателни в размер на 91 406 хил. лева (към 31.12.2022 г.: положителни в размер на 1 343 879 хил. лева), което се дължи на възстановени суми по получени заеми от свързани лица в размер на 492 515 хил. лева и лихвите към тях, а също така и на възстановени суми по получени заеми от банки.

X. ФИНАНСОВИ КОЕФИЦИЕНТИ

Това са показатели базиращи се на финансовите отчети които целят да дадат цялостна оценка за финансовото състояние рентабилността и ефективността при използване на активите за изпълнение на оперативни цели. Към 31.12.2023 г. финансовите коефициенти показват финансовата стабилност на Дружеството, като те са оптимални спрямо пазарните нива.

1. Ликвидност

Показателите за ликвидност представят способността на Дружеството да изплаща текущите си задължения с наличните краткотрайни активи.

Показатели	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2022 г.
Коефициент за текуща ликвидност	3,17	1,97
Коефициент за бърза ликвидност	2,35	1,47

Коефициентът на текуща ликвидност към 31.12.2023 г. е 3,17 което показва, че с наличните текущи активи могат да се покрият над 3 пъти текущите пасиви на Дружеството (към 31.12.2022 г.: 1,97).

Коефициентът за бърза ликвидност е 2,35, което показва, че с наличните текущи активи намалени с материалните запаси могат да се покрият 2,35 текущите пасиви на Дружеството (към 31.12.2022 г.: 1,47).

2. Финансова независимост (автономност)

Показателите за финансова автономност показват степента на финансова независимост на Дружеството от кредитори и способността му да посреща плащанията по всички задължения в дългосрочен план.

Показатели	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2022 г.
Коефициент за финансова автономност	0,07	0,09
Коефициент за задлъжнялост	14,61	10,71

Когато коефициентът на финансова автономност е под 1 (единица) е налице превъзвешение на задълженията спрямо собствения капитал. В този случай съществуващите задължения не са достатъчно обезпечени със собствения капитал на Дружеството.

Когато коефициентът е над 1 (единица) показва степента на финансова независимост от ползването на чужди средства. Коефициентът за финансова автономност към 31.12.2023 г. е 0,07 (към 31.12.2022 г.: 0,09).

Коефициентът на задлъжнялост изразява степента на зависимост на Дружеството от кредитори. Когато коефициентът е по-голям от 1 (единица), зависимостта на Дружеството от външни източници на средства е по-голяма. Този показател към 31.12.2023 г. е 14,61 (към 31.12.2022 г.: 10,71).

3. Коефициент на ефективност на разходите

Показатели	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2022 г.
Коефициент за ефективност на разходите	1,000	0,977

Резултатите от изчисляването на коефициентите за ефективност на разходите позволяват да се определи колко приходи от дейността получава предприятието от използването на единица разходи за същата дейност. Коефициентът се приема за минимум. Благоприятно за предприятието е коефициентът за ефективност на разходите да расте.

XI. ИЗВОДИ И ЗАКЛЮЧЕНИЯ

От представената и анализирана информация в Доклада за дейността на "Булгаргаз" ЕАД към 31.12.2023 г. е видно че Дружеството изпълнява лицензионните си задължения на обществен доставчик и на търговец на природен газ на територията на Република България в пълно съответствие с изискванията на нормативната уредба.

Дейността е в пряка зависимост от бизнес средата, регулаторните изисквания и финансовата обезпеченост на Дружеството.

Независимо от динамичните пазарни условия през разглеждания период, "Булгаргаз" ЕАД се стреми да реагира адекватно на предизвикателствата на пазара.

XII. СЪБИТИЯ СЛЕД ДАТАТА НА БАЛАНСА

Възникнали са следните значителни некоригирани събития, след датата на баланса 31.12.2023г:

1/ На 11 януари 2024 г. е подадена жалба от Европейската комисия срещу решението на първоинстанционния съд, с която се иска отмяна на Решението на Общия съд изцяло. Въз основа на жалбата е образувано дело C-14/24 Р пред Съда на Европейския съюз – Европейска комисия срещу БЕХ и други. БЕХ-група разполага с право на отговор в срок от два месеца, считано от датата на получаване на жалбата от Европейската комисия.

2/ С допълнително споразумение от м. март 2024 г. между Булгаргаз ЕАД и ТЕЦ Варна ЕАД е уговорено за обезпечение на задължения, по влязлото в сила решение, ТЕЦ Варна ЕАД да учреди в полза на Булгаргаз ЕАД особен залог по реда на Закона за особените залози, вместо ипотека. За вземания на Булгаргаз ЕАД за осигурен годишен капацитетен продукт и разноски, общо в размер на 3 746 хил. лв., на 10.05.2024 г. между от Булгаргаз ЕАД и ТЕЦ Варна ЕАД е сключена съдебна спогодба, като вземанията са разсрочени с погасителен план.

3/ На 27 март 2024 г. с ПМС № 63 и Решение №210 на Министерски съвет е възложено на министъра на енергетиката да проведе преговори и да придобие от името на държавата, чрез сключване на съответните договори, вземанията на Булгаргаз ЕАД от Топлофикация София ЕАД към 31.12.2023 г. за сума, не по-висока от определената пазарна стойност от независим оценител. С Решение № 279 на МС от 12 април 2024 г. е отменено Решение № 210 на МС от 2024 г.

4/ На 23 април 2024 в Търговски регистър към Агенцията по вписванията е вписан нов състав на Съвета на директорите на „Булгаргаз „ ЕАД:

Иван Топчийски - председател на Съвета на директорите;

Веселин Синабов – изпълнителен член на Съвета на директорите и изпълнителен директор ;

Михаил Милков - член на Съвета на директорите.

Бянка Рачева - член на Съвета на директорите;

Марин Филиповски - член на Съвета на директорите;

4/ През м.май 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД стартира две нови тържни процедури, на които ще предложи част от резервираните капацитети за регазификация, съхранение и пренос на втечнен природен газ по Споразумението с турската енергийна компания BOTAS BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş. С тези тържни процедури се цели реализация на резервираните капацитети и намаляване на разходите за неизползван капацитет.

5/ През м.май 2024г „Булгаргаз“ ЕАД претендира към „Газпром експорт“ претърпени вреди в размер на над 400 млн. евро в резултат на прекратяването на доставките на природен газ в края на април 2022 г. Съгласно предвидените клаузи в договора, на Газпром експорт е изпратена покана, в срок не по-дълъг от един месец, претенцията да бъде уредена доброволно. В случай, че не бъде постигнато съгласие ще бъде заведено дело пред Арбитражния съд към Международната промишлена палата в Париж. Решението за предявяването на претенцията и нейния размер е взето на база обстоятелни финансов и правен анализ.

Дата: 30.05.2024 г. Iliyana
Grigorova
Teneva
Digitally signed by
Iliyana Grigorova
Teneva
Date: 2024.06.13
15:05:04 +03'00'

Илияна Тенева

и.д. Директор дирекция
„Финанси и счетоводство“

Veselin Sashev
Sinabov
Digitally signed by Veselin
Sashev Sinabov
Date: 2024.06.13 15:31:03
+03'00'

Веселин Синабов

Изпълнителен директор

ДОПЪЛНИТЕЛНА ИНФОРМАЦИЯ ПО РАЗДЕЛ VI A ОТ ПРИЛОЖЕНИЕ № 10 НА НАРЕДБА № 2 НА КФН

1. ИНФОРМАЦИЯ, ДАДЕНА В СТОЙНОСТНО И КОЛИЧЕСТВЕНО ИЗРАЖЕНИЕ ОТНОСНО ОСНОВНИТЕ КАТЕГОРИИ СТОКИ, ПРОДУКТИ ИЛИ ПРЕДОСТАВЕНИ УСЛУГИ, С ПОСОЧВАНЕ НА ТЕХНИЯ ДЯЛ В ПРИХОДИТЕ ОТ ПРОДАЖБИ КАТО ЦЯЛО И ПРОМЕНИТЕ, НАСТЪПИЛИ ПРЕЗ ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА;

Приходите на „Булгаргаз“ ЕАД включват приходи от продажба на природен газ и други приходи.

През отчетния период Дружеството е реализирало приходи от продажба на природен газ в размер на 2 507 716 хил. лева. Приходите от продажби на природен газ представляват 97,73 % от продажбите на Дружеството за 2023 г.

Структурата на приходите на Дружеството за 2023 г. и 2022 г. и тяхното изменение са представени по-горе от настоящия доклад - VII. ОСНОВНИ ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО ПРИХОДИТЕ, РАЗПРЕДЕЛЕНИ ПО ОТДЕЛНИТЕ КАТЕГОРИИ ДЕЙНОСТИ, ВЪТРЕШНИ И ВЪНШНИ ПАЗАРИ, КАКТО И ИНФОРМАЦИЯ ЗА ИЗТОЧНИЦИТЕ ЗА СНАБДЯВАНЕ С МАТЕРИАЛИ, НЕОБХОДИМИ ЗА ПРОИЗВОДСТВОТО НА СТОКИ ИЛИ ПРЕДОСТАВЯНЕТО НА УСЛУГИ С ОТРАЗЯВАНЕ СТЕПЕНТА НА ЗАВИСИМОСТ ПО ОТНОШЕНИЕ НА ВСЕКИ ОТДЕЛЕН ПРОДАВАЧ ИЛИ КУПУВАЧ/ПОТРЕБИТЕЛ, КАТО В СЛУЧАЙ, ЧЕ ОТНОСИТЕЛНИЯТ ДЯЛ НА НЯКОЙ ОТ ТЯХ НАДХВЪРЛЯ 10 НА СТО ОТ РАЗХОДИТЕ ИЛИ ПРИХОДИТЕ ОТ ПРОДАЖБИ, СЕ ПРЕДОСТАВЯ ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВСЯКО ЛИЦЕ ПООТДЕЛНО, ЗА НЕГОВИЯ ДЯЛ В ПРОДАЖБИТЕ ИЛИ ПОКУПКИТЕ И ВРЪЗКИТЕ МУ С ДРУЖЕСТВОТО;

Структурата на приходите за 2023 г., спрямо 2022 г. и относителния им дял от общата сума на приходите са представени по-горе от настоящия доклад - VII. ОСНОВНИ ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

По отношение на приходите от продажба на природен газ, представляващи 97,73 % от общата сума на приходите за 2023 г. се делят на:

- приходи от продажба на природен газ от регулирана дейност са в размер на 1 374 487 хил. лева (13 081 161 MWh природен газ),
- от нерегулирана дейност по свободно договорени цени в размер на 1 133 229 хил. лева (11 548 752 MWh природен газ).

Информация за продажби на природен газ на клиенти, надхвърлящи 10% от общите приходи от продажби на природен газ е както следва:

Клиент	Продажба на природен газ		
	Количество MWh	Хил. лева	% от общото продадено к-во
Топлофикация София ЕАД	6 751 305	700 973	32.83 %
ОВЕРГАЗ МРЕЖИ АД	2 015 221	178 723	9.80 %

През 2023 г., в резултат на променената геополитическа ситуация през 2022г. и преждевременно прекъснатите доставки от ООО „Газпром экспорт“, „Булгаргаз“ ЕАД променя бизнес модела на своята дейност, като преминава от доставки по два основни дългосрочни договори за тръбен природен газ (с право на неравномерни доставки при Газпром Експорт), към осигуряване на доставки по множество договори за

покупка на втечен природен газ (LNG) при равномерна доставка, чрез провеждане на тръжни процедури за доставка на втечен природен газ.

2. **ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СДЕЛКИТЕ, СКЛЮЧЕНИ МЕЖДУ ДРУЖЕСТВОТО И СВЪРЗАНИ ЛИЦА, ПРЕЗ ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД, ПРЕДЛОЖЕНИЯ ЗА СКЛЮЧВАНЕ НА ТАКИВА СДЕЛКИ, КАКТО И СДЕЛКИ, КОИТО СА ИЗВЪН ОБИЧАЙНАТА МУ ДЕЙНОСТ ИЛИ СЪЩЕСТВЕНО СЕ ОТКЛОНЯВАТ ОТ ПАЗАРНИТЕ УСЛОВИЯ, ПО КОИТО ДРУЖЕСТВОТО, ИЛИ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО Е СТРАНА С ПОСОЧВАНЕ НА СТОЙНОСТТА НА СДЕЛКИТЕ, ХАРАКТЕРА НА СВЪРЗАНОСТТА И ВСЯКА - ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО;**

Информация, предоставена в стойностно изражение относно сделките със свързани лица е подробно представена във финансовия отчет на Дружеството за 2023 г. - Пояснително Приложение 35 „Сделки и салда със свързани лица“. Сделките със свързани лица не се отклоняват от нормалните пазарни условия.

3. **ИНФОРМАЦИЯ ЗА СЪБИТИЯ И ПОКАЗАТЕЛИ С НЕОБИЧАЕН ЗА ДРУЖЕСТВОТО, ХАРАКТЕР, ИМАЩИ СЪЩЕСТВЕНО ВЛИЯНИЕ ВЪРХУ ДЕЙНОСТТА МУ, И РЕАЛИЗИРАНИТЕ ОТ НЕГО ПРИХОДИ И ИЗВЪРШЕНИ РАЗХОДИ; ОЦЕНКА НА ВЛИЯНИЕТО ИМ ВЪРХУ РЕЗУЛТАТИТЕ ПРЕЗ ТЕКУЩАТА ГОДИНА;**

Няма събития и показатели с необичаен за „Булгаргаз“ ЕАД характер през 2023 г., имащи съществено влияние върху дейността му и реализираните от него приходи и извършени разходи.

4. **АНАЛИЗ НА СЪОТНОШЕНИЕТО МЕЖДУ ПОСТИГНАТИТЕ ФИНАНСОВИ РЕЗУЛТАТИ, ОТРАЗЕНИ ВЪВ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВАТА ГОДИНА, И ПО-РАНО ПУБЛИКУВАНИ ПРОГНОЗИ ЗА ТЕЗИ РЕЗУЛТАТИ.**

„Булгаргаз“ ЕАД не е оповестявало прогнози за финансови резултати.

5. **ИНФОРМАЦИЯ ЗА СДЕЛКИ, ВОДЕНИ ИЗВЪНБАЛАНСОВО - ХАРАКТЕР И БИЗНЕС ЦЕЛ, ПОСОЧВАНЕ ФИНАНСОВОТО ВЪЗДЕЙСТВИЕ НА СДЕЛКИТЕ ВЪРХУ ДЕЙНОСТТА, АКО РИСКЪТ И ПОЛЗИТЕ ОТ ТЕЗИ СДЕЛКИ СА СЪЩЕСТВЕНИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО, И АКО РАЗКРИВАНЕТО НА ТАЗИ ИНФОРМАЦИЯ Е СЪЩЕСТВЕНО ЗА ОЦЕНКАТА НА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО;**

Дружеството не извършва сделки, които да се водят извънбалансово.

6. **ОЦЕНКА НА ВЪЗМОЖНОСТИТЕ ЗА РЕАЛИЗАЦИЯ НА ИНВЕСТИЦИОННИТЕ НАМЕРЕНИЯ С ПОСОЧВАНЕ НА РАЗМЕРА НА РАЗПОЛАГАЕМИТЕ СРЕДСТВА И ОТРАЗЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНИТЕ ПРОМЕНИ В СТРУКТУРАТА НА ФИНАНСИРАНЕ НА ТАЗИ ДЕЙНОСТ.**

Неприложимо за Дружеството.

7. **ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДЯЛОВИ УЧАСТИЯ НА ДРУЖЕСТВОТО, ЗА ОСНОВНИТЕ МУ ИНВЕСТИЦИИ В СТРАНАТА И В ЧУЖБИНА (В ЦЕННИ КНИЖА, ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ, НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ И НЕДВИЖИМИ ИМОТИ), КАКТО И ИНВЕСТИЦИИТЕ В ДЯЛОВИ ЦЕННИ КНИЖА ИЗВЪН НЕГОВАТА ГРУПА ПРЕДПРИЯТИЯ**

ПО СМИСЪЛА НА ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО И ИЗТОЧНИЦИТЕ / НАЧИНИТЕ НА ФИНАНСИРАНЕ;

Дружеството не притежава дялови участия и инвестиции в страната и чужбина. Информация относно притежаваните от Дружеството активи е представена по-горе от настоящия доклад в Раздел IX. „Отчет за финансовото състояние“.

8. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СКЛЮЧЕНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, ОТ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО ИЛИ ДРУЖЕСТВО МАЙКА, В КАЧЕСТВОТО ИМ НА ЗАЕМОПОЛУЧАТЕЛИ, ДОГОВОРИ ЗА ЗАЕМ С ПОСОЧВАНЕ НА УСЛОВИЯТА ПО ТЯХ, ВКЛЮЧИТЕЛНО НА КРАЙНИТЕ СРОКОВЕ ЗА ИЗПЛАЩАНЕ, КАКТО И ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРЕДОСТАВЕНИ ГАРАНЦИИ И ПОЕМАНЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯ;

Към 31.12.2023 г. - задължение по заем към Министерство на енергетиката в размер на 800 000 хил. лева с краен срок за издължаване м. Август 2025 г.

Към 31.12.2023 г. - задължение по заем към БЕХ ЕАД 630 000 хил. лева

Към 31.12.2023 г. Дружеството има сключени договори за кредит тип овърдрафт в общ размер на 324 700 хил. лв., по договори с банкови институции, от които усвоени в размер на 24 526 хил. лв. Два от кредитите са необезпечени, два от тях са държавно гарантирани на 90%.

9. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СКЛЮЧЕНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, ОТ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО ИЛИ ДРУЖЕСТВО МАЙКА, В КАЧЕСТВОТО ИМ НА ЗАЕМОДАТЕЛИ, ДОГОВОРИ ЗА ЗАЕМ, ВКЛЮЧИТЕЛНО ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ГАРАНЦИИ ОТ ВСЯКАКЪВ ВИД, В ТОВА ЧИСЛО НА СВЪРЗАНИ ЛИЦА, С ПОСОЧВАНЕ НА КОНКРЕТНИТЕ УСЛОВИЯ ПО ТЯХ, ВКЛЮЧИТЕЛНО НА КРАЙНИТЕ СРОКОВЕ ЗА ПЛАЩАНЕ, И ЦЕЛТА, ЗА КОЯТО СА БИЛИ ОТПУСНАТИ;

„Булгаргаз“ ЕАД не е сключвало договори за заем в качеството му на заемодател през 2023 г.

10. АНАЛИЗ И ОЦЕНКА НА ПОЛИТИКАТА ОТНОСНО УПРАВЛЕНИЕТО НА ФИНАНСОВИТЕ РЕСУРСИ С ПОСОЧВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТИТЕ ЗА ОБСЛУЖВАНЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯТА, ЕВЕНТУАЛНИТЕ ЗАПЛАХИ И МЕРКИ, КОИТО ДРУЖЕСТВОТО, Е ПРЕДПРИЕЛО ИЛИ ПРЕДСТОИ ДА ПРЕДПРИЕМЕ С ОГЛЕД ОТСТРАНЯВАНЕТО ИМ;

Целите на Дружеството във връзка с управлението на финансовите ресурси са да осигури продължение на дейността си в обозримо бъдеще като действащо предприятие, както и да осигури възвращаемост на едноличния собственик, стопански ползи на други заинтересовани лица. Управлението на риска се осъществява текущо от оперативното ръководство под надзор на Съвета на Директорите и Едноличния собственик.

Основните фактори, носещи риск в дейността на Дружеството са регулаторния риск, произтичащ от утвърждаване на пределните цени на природния газ за вътрешния пазар по-ниски от доставните, търговските и други вземания и задължения, както и валутен риск.

11. ИНФОРМАЦИЯ ЗА НАСТЪПИЛИ ПРОМЕНИ ПРЕЗ ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД В ОСНОВНИТЕ ПРИНЦИПИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО, И НА НЕГОВАТА ГРУПА ПРЕДПРИЯТИЯ ПО СМИСЪЛА НА ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО;

През 2023 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Дружеството.

12. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРОМЕНИТЕ В УПРАВИТЕЛНИТЕ И НАДЗОРНИТЕ ОРГАНИ ПРЕЗ ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА.

Неприложимо за Дружеството.

13. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ОСНОВНИТЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ПРИЛАГАНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, В ПРОЦЕСА НА ИЗГОТВЯНЕ НА ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ СИСТЕМА ЗА ВЪТРЕШЕН КОНТРОЛ И СИСТЕМА ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА РИСКОВЕ;

Дружеството има разработени и утвърдени вътрешни правила и процедури по отношение на системите за вътрешен контрол и отчет.

Системата за финансово управление и контрол в „Булгаргаз“ ЕАД е разработена при спазване изискванията на Закона за финансово управление и контрол в публичния сектор.

Системата за финансово управление и контрол е задължителна при разходването на всички финансови средства от Дружеството с цел осигуряване на съответствие със законовите разпоредби и спазване на принципите за законосъобразност, целесъобразност, ефективност, ефикасност, икономичност, прозрачност и публичност.

Финансовото управление и контрол се извършва посредством Системата за финансово управление и контрол за осигуряване на разумна увереност, че целите на Дружеството са постигнати чрез:

- съответствие със законодателството, вътрешните актове на “Български Енергичен Холдинг” ЕАД и Дружеството от една страна, и от друга страна, сключените договори или постигнатите задължения/извършени разходи с първични счетоводни документи;
- надеждност и всеобхватност на финансовата и оперативната информация;
- икономичност, ефективност и ефикасност на дейностите;
- съхранение и опазване на активите и информацията.

В обхвата на Системата за финансово управление и контрол попада финансовото управление на разходите в Дружеството.

14. ИНФОРМАЦИЯ ЗА РАЗМЕРА НА ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯТА, НАГРАДИТЕ И/ИЛИ ПОЛЗИТЕ НА ВСЕКИ ОТ ЧЛЕНОВЕТЕ НА УПРАВИТЕЛНИТЕ И НА КОНТРОЛНИТЕ ОРГАНИ ЗА ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА, НАЧИСЛЕНИ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, И НЕГОВИ ДЪЩЕРНИ ДРУЖЕСТВА, НЕЗАВИСИМО ОТ ТОВА, ДАЛИ СА БИЛИ ВКЛЮЧЕНИ В РАЗХОДИТЕ НА ДРУЖЕСТВОТО, ИЛИ ПРОИЗТИЧАТ ОТ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПЕЧАЛБАТА, ВКЛЮЧИТЕЛНО:

През 2023 г. Дружеството е начислило следните възнаграждения и осигуровки, свързани с тях, на членовете на Съвета на директорите:

хил. Лева

Краткосрочни доходи на ключов управленски персонал	2023	2022
Разходи за възнаграждения	557	393
Разходи за осигуровки	18	22
Общо	575	415

15. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ИЗВЕСТНИТЕ НА ДРУЖЕСТВОТО ДОГОВОРНОСТИ (ВКЛЮЧИТЕЛНО И СЛЕД ПРИКЛЮЧВАНЕ НА ФИНАНСОВАТА ГОДИНА), В РЕЗУЛТАТ НА КОИТО В БЪДЕЩ ПЕРИОД МОГАТ ДА НАСТЪПЯТ ПРОМЕНИ В ПРИТЕЖАВАНИЯ ОТНОСИТЕЛЕН ДЯЛ АКЦИИ ИЛИ ОБЛИГАЦИИ ОТ НАСТОЯЩИ АКЦИОНЕРИ ИЛИ ОБЛИГАЦИОНЕРИ.

Не са известни договорности, в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери.

16. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВИСЯЩИ СЪДЕБНИ, АДМИНИСТРАТИВНИ ИЛИ АРБИТРАЖНИ ПРОИЗВОДСТВА, КАСАЕЩИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ ИЛИ ВЗЕМАНИЯ НА ДРУЖЕСТВОТО, В РАЗМЕР НАЙ-МАЛКО 10 НА СТО ОТ СОБСТВЕНИЯ МУ КАПИТАЛ; АКО ОБЩАТА СТОЙНОСТ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯТА ИЛИ ВЗЕМАНИЯТА НА ДРУЖЕСТВОТО, ПО ВСИЧКИ ОБРАЗОВАНИ ПРОИЗВОДСТВА НАДХВЪРЛЯ 10 НА СТО ОТ СОБСТВЕНИЯ МУ КАПИТАЛ, СЕ ПРЕДСТАВЯ ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВСЯКО ПРОИЗВОДСТВО ПООТДЕЛНО;

Дело COMP/B1/AT.39849 – VEN gas

Дело COMP/B1/AT.39849 – VEN gas („Делото“) има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС, във връзка с твърдения на Европейската Комисия (ЕК) за действия на „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопроводна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ) в Република България, като изрично или мълчаливо отказване на достъп на трети страни или забавяне;
- възпрепятстване на конкурентите да получат достъп до главен газопровод за внос, чрез резервиране на капацитет, който остава неизползван. Производството е образувано през 2013 г., с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 – 10) от Регламент 1/2003. На 23 март 2015 г. Европейската Комисия издаде Изложение на възраженията (Statement of Objections). „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД и газовите му дъщерни дружества представиха съответните си отговори на Европейската Комисия на 9 юли 2015 г. („Булгаргаз“ ЕАД), 10 юли 2015 г. („Български Енергичен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

На 24 ноември 2017 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане необходимите действия за приключване на Дело COMP/B1/AT.39849 – БЕХ Газ, с което НС подкрепя приключването на делото по реда на чл. 7 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без признаване на твърдения от Европейската Комисия нарушения и без поемане на отговорност за тях, като бъдат изпълнени задълженията, произтичащи от евентуално забранително решение, включително относно евентуална финансова санкция.

На 26 юли 2018 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане на действия за приключване на Дело COMP/B1/AT.39849 – БЕХ Газ по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) № 1/2003, чрез поемане на ангажменти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело COMP/B1/AT.39816 между Европейската Комисия и ПАО Газпром и ООО „Газпром экспорт“, по което на 24 май 2018 г. Комисията обяви, че е постигнато споразумение и същото е приключено по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без налагане на финансова санкция на ПАО Газпром и ООО „Газпром экспорт“.

На 17.12.2018 г. Европейската комисия оповести прието свое Решение C(2018)8806 по Дело AT.39849 БЕХ-газ, с което Европейската комисия налага глоба на „Български енергичен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“) в размер на 77 068 000 евро за предпологаемо блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България в

нарушение на антиitrustовите правила на ЕС. Решението е получено в деловодствата на трите дружества на 19.12.2018 г., което определя началото на срока за обжалване на Решението на ЕК (два месеца и десет дни от нотификация на Решението до Страните) и за плащане на глобата (три месеца от нотификацията на Решението до Страните), определена в същото.

Обжалването на решението не забавя плащането на глобата. На 18.03.2019 г. е издадена банкова гаранция от избрана, чрез проведена от БЕХ ЕАД процедура, кредитна институция. Банковата гаранция покрива 2/3 от общия размер на глобата на стойност 77 068 000 евро, с което се обезпечават задълженията на БЕХ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД по наложената глоба.

На 4 юли 2019 г. Българската държава, чрез Министерство на външните работи подаде молба за встъпване в делото в подкрепа на БЕХ ЕАД и дъщерните ѝ газови дружества.

На 26 август 2019 г. Европейската комисия представи пред Общия съд своята Защита в отговор на подадената жалба от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

На 29 ноември 2019 г. от страна на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД бе подаден Отговор срещу Защитата на Европейската комисия.

На 20 февруари 2020 г. в посочения срок от Общия съд на Европейския съюз Република България чрез Министерство на външните работи (МВнР) депозира официалната позиция на Република България по дело T-136/19, предоставена от Министерство на енергетиката на МВнР, с която държавата встъпва в подкрепа на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД срещу Европейската комисия пред Общия съд на Европейския съюз.

Общият съд обследва допълнителни документи и изисква информация с цел изясняване на всички приложени по делото обстоятелства. С писмо от 14 март 2022 г. Съдът изисква от Европейската комисия да предостави неконфиденциални версии на изброените от Съда документи. Очаква се отговор от Европейската комисия.

Следва да се има предвид, че ако Общият съд реши да започне устната фаза от производството, председателят на Общия съд на ЕС определя датата на съдебното заседание за изслушване на устните заседания.

На 29.09.2022 г. се проведе заседание по делото VEN Gas (Дело T-136/19 на Общия съд на ЕС), на което съдът изслуша страните и беше представена позицията на България по делото. След заседанието съдът поиска от страните по делото да представят допълнителни документи, като срокът за това беше удължен до 25.11.2022 г.

На 25.10.2023 г. Общият съд на Европейския съюз е отменил Решение на Европейската комисия C (2018) 8806 от 17.12.2018 г. във връзка с производството по чл. 102 от ДФЕС.

На 10.01.2024 г. Европейската комисия подаде жалба до Европейския съд срещу решението на Общия съд от 25 октомври 2023 г. по дело T-136/19, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД срещу Комисията, нотифицирано на Комисията на 31 октомври 2023 г.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД в срок са подали отговор на депозираната от Европейската комисия жалбата по делото.

Предвид подадената жалба по делото от ЕК българските дружества следва да продължат да поддържат обезпечението/проvizията до окончателното решаване на спора.

На 25.10.2023г. Общият съд на Европейския съюз се произнесе в полза на БЕХ ЕАД, Булгартрансгаз ЕАД и Булгаргаз ЕАД. Тече срокът за обжалване на решението на Общия съд от Европейската комисия.

Възстановяване на провизирания разход през 2024 г. би се материализирало ако решението не бъде обжалвано от ЕК и влезе в сила. Ако решението бъде обжалвано пред Съда на Европейския съюз,

българските дружества ще трябва да продължат да поддържат обезпечението/провезията до окончателното решаване на спора.

17. ДРУГА ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРЕЦЕНКА НА ДРУЖЕСТВОТО

Дружеството преценява, че не е налице друга информация, която би била важна за потребителите.

Дата: 30.05.2024 г. Iliyana
Grigorova
Teneva

Digitally signed by
Iliyana Grigorova
Teneva
Date: 2024.06.13
14:59:22 +03'00'

Илияна Тенева

И.д. Директор дирекция
„Финанси и счетоводство“

Veselin Sashev
Sinabov

Digitally signed by
Veselin Sashev Sinabov
Date: 2024.06.13 15:31:40
+03'00'

Веселин Синабов

Изпълнителен директор

Приложение 1 Нефинансова декларация

Описание на политиките на дружествата в състава на „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД по отношение на дейностите осъществявани в областта на екологията, социалните въпроси и тези, свързани със служителите, правата на човека, борбата против корупцията.

1. Основна дейност. Мисия и цели.

Фирмено наименование	Кратко описание на основната дейност	Мисия и цели
„Булгаргаз“ ЕАД	Дружеството е с основен предмет на дейност обществена доставка на природен газ, както и свързаните с нея покупки и продажби, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализ на пазара на природен газ. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, с решение на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) от 16.09.2021 г. / № Л-548-15 на „Булгаргаз“ ЕАД е издадена лицензия за търговия с природен газ / № А0435 за срок от 10 години.	Като обществен доставчик на природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД има за своя основна стратегическа цел да гарантира интересите на обществото, чрез дългосрочно осигуряване на доставки на природен газ за страната.

2. Системи, политики и правила за опазване на околната среда.

Фирмено наименование	Системи, политики и правила за опазване на околната среда
„Булгаргаз“ ЕАД	Булгаргаз“ ЕАД в качеството си на обществен доставчик на природен газ не осъществява производствена дейност и няма никакви производствени обекти с въздействие върху околната среда. Дружеството не притежава инфраструктурни обекти (линейни и площадкови), а само ползва услуги във връзка с експлоатацията на същите, предоставяни му от оператор на тези обекти - „Булгартрансгаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД осъществява единствено търговска дейност - покупка на природен газ с цел продажбата му на клиенти. С оглед на горното дружеството използва основно електрическа енергия за администриране на дейността си и гориво за служебните си автомобили (дизел), имащи пряко отношение към замърсяване на околната среда. Дружеството участва в „Комисия по устойчивост“, съгласно изискванията на т.1.3 от Екологичния и социален план за действие (ЕСПД) със свои представители, определени със Заповед на изпълнителния директор на „Български енергичен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД). Дружеството подава годишна и при поискване от страна на БЕХ ЕАД информация с корпоративна, екологична и социална насоченост. Агенцията за устойчиво енергийно развитие (Агенцията), със статут на изпълнителна агенция към министерството на енергетиката (МЕ), отговаря за

осъществяване на дейности по провеждане на държавната политика за повишаване на енергийната ефективност на страната, предоставяне на енергийни услуги и повишаване на тяхното качество на предлагане. Съгласно разпоредбите на Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ), Булгаргаз попада в списъка на задължените лица по чл.14а, ал. 4., т. 3. Задълженията за Булгаргаз произтичащи от ЗЕЕ се изразяват в ежегодно предоставяне на информация към АУЕР относно количествата на продадената на крайните клиенти енергия, на база на която се определят индивидуални цели за енергийни спестявания и отчитане на тяхното изпълнение. Към 01.06.2024 г. Булгаргаз е реализирало 100 % изпълнение на индивидуалните цели, определени от АУЕР, за периода 2021 г. – 2024 г. Изпълнението е постигнато, чрез обследване на клиенти на Булгаргаз и изчислени съгласно Методика за оценяване на енергийните спестявания след смяна на горивната база с природен газ (газификация), утвърдена със Заповед № Е – РД – 16 – 90/2022 г. на министъра на енергетиката и чрез закупуване на енергийни спестявания от задължено лице от поименния списък на задължените лица по чл.14а, ал. 4 от ЗЕЕ, като резултат от проведена прозрачна процедура за закупуване на дългосрочни енергийни спестявания. По този начин Булгаргаз изпълнява както индивидуалните си цели, така и кумулативните такива, регламентирани чрез схема за задължения за енергийни спестявания и алтернативни мерки, които да осигурят постигането на обща кумулативна цел за енергийни спестявания при крайното потребление на енергия за периода от 1 януари 2021 г. до 31 декември 2030 г.

3. Средства по реализирани проекти във връзка с опазването на околната среда през 2023 г.

Не е приложимо

Фирмено наименование	Реализирани проекти свързани с опазването на околната среда	Стойност /хил. лв./
.....		

4. Мониторинг на показатели, свързани с околната среда и използвани ресурси в производствения процес.

Консумация на електрическа енергия и гориво за служебни автомобили за 2023 г.

Показатели	Мерни единици	Стойност
Раднационни показатели:		
(по преценка на дружеството, не повече от пет)		
Емитирани замърсители в атмосферния въздух:		
CO ₂	Тона CO ₂ / за периода 2021 г. – 2030 г. (към 01.06.2024 г)	9320.69
SO ₂		
NO _x		
Прахови частици		
Други (по преценка на дружеството)		
Използвани ресурси:		
Лигнитни въглища		
Водни ресурси		
Електрическа енергия	тона емитиран Co2	40.429
Дизелово гориво служебни автомобили	тона емитиран Co2	8.11

Показатели	Мерна единица	Стойност
Други (по преценка на дружеството)		
Други показатели:		
...		

Год	Консумация на електроенергия в kWh	Емисионен фактор (gr CO ₂ /kWh)	тона емитиран Co ₂
2021	66,695	404	26.945
2022	79,632	517	41.170
2023	78,200	517	40.429

Gas/Diesel Oil (Газово/дизелово гориво) за три годишен период	Изразходвано гориво в литри	емисионен фактор (t CO ₂ /l)	тона емитиран Co ₂
2021	6,644	0.00272	18.09
2022	3,624	0.00272	9.87
2023	2,979	0.00272	8.11

5. Разпределение на персонала.

Разпределение на персонала, съгласно националния класификатор на професиите и длъжностите:

	Брой
Ръководители	16
в т.ч. жени	10
Специалисти	32
в т.ч. жени	23
Техници и приложни специалисти	-
в т.ч. жени	-
Помощен административен персонал	2
в т.ч. жени	2
Персонал зает с услуги на населението, търговията и охраната	-
в т.ч. жени	-
Квалифицирани работници в селското, горското, ловното и рибното стопанство	-
в т.ч. жени	-
Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии	-
в т.ч. жени	-
Машинни оператори и монтажници	3
в т.ч. жени	-
Професии, изискващи специална квалификация	3
в т.ч. жени	3

5.1. Разпределение на персонала, съгласно завършено образование:

	Брой
Висше образование	49
в т.ч. жени	39
Средно образование	7
в т.ч. жени	4
Основно образование	-
в т.ч. жени	-

5.2. Разпределение на персонала съгласно навършена възраст:

		Брой
Възраст 18 – 30 години		4
	в т.ч. жени	3
Възраст 31 – 40 години		15
	в т.ч. жени	9
Възраст 41 – 50 години		18
	в т.ч. жени	13
Възраст 51 – 60 години		16
	в т.ч. жени	10
Възраст над 60 години		3
	в т.ч. жени	3

6. Професионално развитие и социални разходи. Отчетени резултати.

Показатели	Стойност /млн.лв./
Обучения, квалификации и семинари	13
Дарения и социални мероприятия	28
Социални разходи в т.ч.:	1 332
Безплатна храна, работно облекло, лични предпазни средства	426
Медицинско обслужване	28
Други	878

Показатели	Брой
Проведени обучения	13
Проведени медицински прегледи	1
Измерване факторите на работната среда	1
Трудови злополуки	0
Други	0

7. Колективни трудови договори.

Показател	Мерна единица	Стойност
Наличие на действащ КТД	-	Не
Брой членове към 31.12.2023 г.	бр.	
% от списъчния състав на персонала към 31.12.2023 г.	%	
Новоприсъединени членове през 2023 г.	бр.	
Оттеглили се служители от условията на КТД през 2020 г.	бр.	

8. Секторен антикорупционен план в енергетиката.

Дружество	Мерки в изпълнение на Секторния антикорупционен план в енергетиката
„Булгаргаз“ ЕАД	В „Булгаргаз“ ЕАД, съгласно действащите Вътрешни правила с антикорупционна насоченост „Правила за вътрешно подаване на сигнали за нарушения и последващи действия по тях“ (Правилата) са определени реда, начина и условията по приемане, регистриране и разглеждане на сигнали. Същите са разработени в съответствие с чл. 14 от Закона за защита на лицата, подаващи сигнали или публично оповестяващи информация за нарушения, приети и утвърдени по съответния ред от Съвета на директорите на дружеството. Служителите на дружеството са запознати с Правилата, достъпни във вътрешната информационна система на „Булгаргаз“ ЕАД и са удостоверили горното с подписите си.

Ежедневно се проверяват предоставените информационни канали за наличие на сигнали за нарушения и на шестмесечен период се изготвя обобщен доклад до Изпълнителния директор на дружеството.

За 2023 година няма подадени, респективно регистрирани и разглашани сигнали за нарушения, подадени към Дружеството.

8.1. Отчетени резултати:

Показатели	Брой
Получени сигнали за корупция	0
Установени случаи на корупция	0
Защитени лица, подали сигнали за корупция	0
Други	0

9. Основни рискове, свързани с екологичните и социални въпроси, служителите, зачитането на правата на човека, борбата с корупцията и подкупите, които имат отношение към дейностите на дружеството и които има вероятност да предизвикат неблагоприятни въздействия в тези области, както и начина, по който дружеството управлява тези рискове.
- По отношение на рискове свързани с екологични въпроси, аварии и бедствия:

В качеството си на обществен доставчик и търговец на природен газ „Булгаргаз“ ЕАД не извършва производствена дейност и няма производствени обекти, които да оказват въздействие върху околната среда. Дружеството не притежава инфраструктурни обекти (линейни и нелінейни), а само ползва услуги, свързани с експлоатацията им, предоставени му от операторите на тези обекти. „Булгаргаз“ ЕАД извършва само търговска дейност - покупка на природен газ с цел продажбата му на клиенти. С оглед на това дружеството не подлежи на екологични изисквания.

Дружеството има разработен „План за защита при бедствия и аварии“ на основание Закона за защита при бедствия, който се актуализира при необходимост. Основните цели при разработването на плана са следните:

- ✓ Извършване на анализи и оценки на риска от бедствия за възникване на бедствия на територията на сградата на Дружеството и набиляване на превантивни мерки за намаляване на неблагоприятното въздействие в резултат на бедствията, организиране и координиране на действията за предотвратяване или намаляване на последствията на бедствието;
- ✓ Създаване на предварителна организация на работна група към „Булгаргаз“ ЕАД за изпълнение на пакет от превантивни мерки за опазване живота и здравето на персонала на Дружеството и/или намаляване на въздействието на вредните фактори, възникващи в резултат на бедствия.
- ✓ Издадени са заповеди във връзка със Закона за защита при бедствия и Наредбата за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обектите, регламентиращи реда и отговорностите за общо ръководство, координация и контрол, с цел опазване на служители на дружеството при бедствия и аварии.
- ✓ Дружеството е осигурило двадесет и четири часов, непрекъсната физическа охрана с контрол на достъпа.

Това гарантира изпълнението на мерките, заложили в Националния план за защита при бедствия на Република България.

- По отношение на рискове свързани със социални въпроси, зачитане правата на човека, борба с корупцията и подкупите:

Имаме приета и действаща Стратегия за управление на човешките ресурси в Дружеството; Работната среда в офиса на „Булгаргаз“ ЕАД е стандартна и не се характеризира с повишен риск за здравето и безопасността на работното място.

Дружеството спазва законите изисквания за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд, въведени с действащите нормативни разпоредби в тази област. За целта имаме сключен договор със

Службата по трудова медицина, която осигурява редовни профилактични прегледи на служителите, както и измервания на определени фактори в работната среда в офиса. Също така в съответствие с нормативните разпоредби на Закона за здравословни и безопасни условия на труд (ЗЗБУТ), всички служители на компанията преминават през всякакъв съответен инструктаж/обучение за спазване на ЗЗБУТ.

За покриване на социалните потребности на служителите по чл. 294 от Кодекса на труда, работодателят е издал вътрешна заповед, с която е предвиден социален пакет за работниците и служителите в дружеството в рамките на посочените по-горе законови разпоредби.

Дружеството съблюдава и насърчава спазването на международно признатите права на човека и счита, че защитата на интегритета, здравето, правата и благосъстоянието на служителите му е елемент от първостепенно значение за изпълнението и развитието на дейността му.

Дейността на Дружеството се ръководи от утвърдени етични правила за поведение, като за тази цел то се ангажира да управлява дейността си в областта на човешките ресурси съгласно установените стандарти да не използва и да не подкрепя експлоатацията на детски труд, да осигурява равни възможности за развитие на всеки свой служител, да не толерира дискриминационно поведение и действия.

В тази връзка Дружеството е приело и прилага вътрешни правила и процедури, по-конкретно:

- ✓ Правила за набиране, подбор и назначаване на персонал;
- ✓ Вътрешни правила за работната заплата;
- ✓ Правилник за вътрешен трудов ред;
- ✓ Етичен кодекс с установен механизъм за подаване на жалби.
- ✓ Приети и действащи „Вътрешни правила за регистриране и работа по сигналите за корупция и/или конфликт на интереси и защита на лицата, подали такива сигнали до „Булгаргаз“ ЕАД“, въведени по надлежния ред със заповед, регламентация и срокове за докладване.

Това гарантира добра среда за изпълнение на трудовите задължения на персонала на Дружеството.

10. Анализ на отражението на военния конфликт в Украйна върху дейността на дружеството.

Основните доставки на природен газ до 27 април 2022 г. се осъществяваха от ООО „Газпром экспорт“. Поради нахлуването на Русия в Украйна през февруари 2022 г. и усложнената обстановка, САЩ и Европейския съюз наложиха пакет от санкции на Руската федерация, в отговор на безпрецедентното военно нападение. Мерките имат за цел да наложат икономическа и политическа тежест, а именно индивидуални санкции, икономически, дипломатически мерки, ограничения върху медните и т.н. В резултат на наложените санкции на Руската Федерация, цените на горивата и природния газ на световните пазари рязко скочиха. С указ № 172 от 31 март 2022г. на президента на Руската Федерация „Относно специалния ред за изпълнение на задължения от чуждестранни купувачи към руски доставчици на природен газ“ е наложено едностранно промяна в съществуващия договор за разплащане в рубли по специална сметка в руска банка. Във връзка с писмо на заместник-министъра на енергетиката, с което уведомява Дружеството за прието решение на оперативното заседание на Министерски съвет, проведено на 13.04.2022 г., „Булгаргаз“ ЕАД отказва да приеме тази едностранно наложена промяна, в резултат на което на 27.04.2022 г. доставките на тръбен природен газ от Русия са преустановени. Преустановяването на доставките природен газ от Русия оказва сериозни съпътстващи сътресения върху световните капиталови и финансови пазари, респективно върху банките.

След преустановяване на доставките от ООО „Газпром экспорт“ на 27.04.2022 г., с цел обезпечение на договорените количества с клиентите и предотвратяване на въвеждането на ограничителен режим в Република България, „Булгаргаз“ ЕАД предприема действия за осигуряване на алтернативни доставки и маршрути за пренос.

В резултат на несигурността на международните пазари на природен газ и високите цени през 2022 г. потреблението на природен газ в България значително спадна. Намалението на общото потребление в България през 2022 г. е с 18 % по-ниско от потреблението през предходната година. Наблюдаваше се трайно намаление на покупки от страна на клиенти на регулирани цени, както и на индустриални клиенти по едногодишни договори на изходни точки на свободни цени.

През 2022 г. динамиката на цените в сектора предизвика сериозни трусове на пазара на природен газ. Волатилността на TTF котировките през лятото на 2022 г. достигнаха се невиджани пикове до 238 EUR/MWh.

За да подсигури националната сигурност на доставките през 2022 г., в условията на бързо нарастващи цени на природния газ, „Булгаргаз“ ЕАД получи няколко заема от „Български енергичен холдинг“ ЕАД и от Министерство на енергетиката.

През 2023 г. настъпи тенденция към намаление на цените на природния газ на европейските газовите пазари, дължащо се на:

- Запълването на газовите хранилища;
- Осигуряване на алтернативни доставки на втечен природен газ;
- Изграждане на нови терминали за ре-газификация на втечен природен газ на повече европейски пристанища;
- Сравнително топлата зима;
- Ограничаване на икономическата активност на азиатските пазари.
- Продължаващи местни и регионални доставки на количества руски природен газ.

Делът на доставките на втечен природен газ се удвои през периода август 2022 – юли 2023 г. в сравнение с нивата през 2019 г. Същевременно Консумацията на природен газ в Европейския съюз намалѐ, като за периода август 2022 г. – март 2023 г. е отчетено, че повечето страни-членки са постигнали поставената от Европейската комисия цел за намаление с 15% на консумацията на природен газ спрямо средното потребление през предходните 5 години. По данни на Евростат, достигнатият спад на потребление на природен газ за България е около 19 %.

Към септември 2023 г. „Булгаргаз“ изтегли два овърдрафта от банка ДСК и Уникредит Булбанк. Към декември 2023 г. изтегли още два овърдрафта от Пощенска банка и Уникредит, които са държавно гарантирани.

**ДЕКЛАРАЦИЯ ЗА КОРПОРАТИВНО УПРАВЛЕНИЕ
НА**

„БУЛГАРГАЗ“ ЕАД

31 декември 2023 г.

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящата декларация за корпоративно управление представя информация относно бизнес модела на „Булгаргаз“ ЕАД (Дружеството), описание на политиките, които следва по отношение, резултата от политиките и основните рискове, имащи отношение към дейностите на Дружеството, нефинансови ключови показатели за резултата от дейността, имащи отношение към конкретната стопанска дейност.

Настоящата декларация за корпоративно управление е изготвена в изпълнение на изискванията на чл. 40, ал. 1 от Закона за счетоводството и съгласно чл. 100и, ал. 8 във връзка с ал. 7, т. 1 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ЗПЦК) и се публикува като приложение към доклада за дейността на дружеството за 2023 г.

II. ОПИСАНИЕ НА БИЗНЕС МОДЕЛА НА ДРУЖЕСТВОТО

„Булгаргаз“ ЕАД (Дружеството) е еднолично акционерно търговско дружество, регистрирано в съответствие с Търговския закон, със седалище и адрес на управление Република България, област София, община Столична, гр. София 1000, район Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47.

„Булгаргаз“ ЕАД осъществява дейност в съответствие с разпоредбите на Търговския закон, Закона за публичните предприятия, Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия и останалите нормативни актове, действащи на територията на Република България. „Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, чиито акционерен капитал се притежава на 100% от „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е българската държава, чрез Министъра на енергетиката.

Дружеството е с едностепенна система за управление. Органи на Дружеството са:

- Едноличен собственик на капитала, който решава въпросите от компетентността на общото събрание;
- Съвет на директорите, който има управителни, представителни и контролни функции.

Представлява се от изпълнителен член на Съвета на директорите (Изпълнителен директор).

Регистрираният капитал на Дружеството е разпределен в 231 698 584 обикновени, поименни, непривилегирани акции с право на глас с номинална стойност 1 (едни) лев всяка. Размерът на капитала е записан и изцяло внесен от едноличния собственик на капитала - „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Дружеството е с предмет на дейност обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуването на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната. Дружеството не извършва научно-изследователска дейност.

„Булгаргаз“ ЕАД притежава лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на страната, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) на 29.11.2006 г. за срок от 35 години.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, с решение на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) от 16.09.2021 г. / № Л-548-15 на „Булгаргаз“ ЕАД е издадена лицензия за търговия с природен газ / № А0435 за срок от 10 години.

Дружеството притежава и безсрочен лиценз за търговия с природен газ на територията на Република Гърция по Решение № 247/2020 и Решение № 311/2022 за търговия с природен газ на територията на Република Гърция, за срок от 20 години.

Нормативни актове, регламентиращи дейността на Дружеството:

- Закон за енергетиката (ЗЕ), обн., ДВ, бр. 107 от 9.12.2003 г., посл. изм. бр. 102 от 23.12.2022 г., в сила от 1.01.2023 г.;
- Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, обн. ДВ, бр. 33 от 05.04.2013 г., посл. изм. бр. 95 от 3.12.2019 г. (Наредба 2 от 19.03.2013 г.);

- Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, издадена от председателя на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, обн., ДВ, бр. 33 от 5.04.2013 г., посл. изм. и доп., бр. 25 от 29.03.2022 г. (Наредба № 3 от 21.03.2013 г.);
- Правила за търговия с природен газ, приети от КЕВР с решение по протокол № 137 от 7.07.2015 г. по т. 1, обн., ДВ, бр. 59 от 4.08.2015 г., посл. изм. бр. 57 от 19.07.2019 г.;
- Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010;
- Регламент (ЕС) 2022/1369 на Съвета от 5 август 2022 година относно координирани мерки за намаляване на търсенето на газ;
- Регламент (ЕС) 2022/2578 на Съвета от 22 декември 2022 година за създаване на механизъм за корекция на пазара с цел защита на гражданите на Съюза и икономиката от прекомерно високи цени;
- Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ;
- Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопроводни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005;
- Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопроводните мрежи;
- Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопроводни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013.

III. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100и, АЛ. 8, Т. 1 ОТ ЗППЦК

„Булгаргаз“ ЕАД спазва по целесъобразност Националния кодекс за корпоративно управление в редакцията, приета от Националната комисия за корпоративно управление на 1 юли 2021 г., одобрена от Комисията по финансов надзор с Решение №850-ККУ от 25.11.2021 г. на основание чл. 100и, ал. 8, т. 1, буква „а“ от ЗППЦК.

Кодексът се прилага на принципа „спазвай или обяснявай“, т. е. в случай на отклонение ръководството изяснява причините за това.

Прилагането на Националния кодекс за корпоративно управление е израз на стремежа на ръководството за въвеждане и прилагане на Стандартите за добро корпоративно управление, включени в Насоките на Организацията за икономическо сътрудничество и развитие за корпоративно управление на публичните предприятия. Дружеството спазва утвърдените принципи и норми на корпоративно управление и изпълнява задълженията за оповестяване и прозрачност на дейността, определени в действащите нормативни актове, приложими за неговата дейност. Дружеството и напред ще продължи стриктно да спазва тези норми и принципи.

IV. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100и, АЛ. 8, Т. 2 ОТ ЗППЦК

В устройствените актове на едноличния собственик на капитала на Дружеството - „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, не е определен броят на дружествата, в които членовете на Съвета на директорите могат да заемат ръководни позиции, както и не е ограничен броят на последователните мандати на независимите членове на Съвета на директорите. Въпреки това се спазват добрите практики, без оформено нормативно изискване, за недопускане на висока концентрация на контролни функции по отделни дружества в едно лице.

Възнагражденията на Съвета на директорите в „Булгаргаз“ ЕАД се определят по реда и условията на Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Не се допускат възнаграждения извън определените в Правилника.

„Булгаргаз“ ЕАД защитава правата на акционерите, описани в Глава трета от Националния кодекс за корпоративно управление, доколкото няма ограничения в приложението им във връзка с наличието на един акционер — „Български енергичен холдинг“ ЕАД (Крайният собственик — Българската държава).

„Булгаргаз“ ЕАД няма утвърдена политика за разкриване на информацията. Дружеството стриктно спазва изискванията за разкриване на информация по отношение на срок и пълнота съгласно българското законодателство и съгласно указанията на Министъра на енергетиката. Своевременно се оповестява информация по годишните, шестмесечните и тримесечните финансови отчети, доклади за дейността на интернет страницата на Дружеството, на интернет страницата на Министерство на финансите и чрез уеб базираната електронно-информационна система за публичните предприятия на Агенцията за публичните предприятия и контрол.

На интернет страницата на Дружеството периодично се публикува важна и съществена информация от дейността му, която има характер на обществена информация, по смисъла на Закона за достъп до обществена информация.

„Булгаргаз“ ЕАД няма одобрени правила за отчитане на интересите на заинтересованите лица, но по всички въпроси, които пряко или непряко ги касаят, се извършват съответните съгласувателни процедури.

V. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100и, АЛ. 8, Т. 3 ОТ ЗППЦК

1. Звено за вътрешен одит

С решение на Съвета на директорите от 18.06.2015 г. в „Булгаргаз“ ЕАД е изградено звено за вътрешен одит, което е обособено като самостоятелен отдел на пряко подчинение на Изпълнителния директор. Дейността по вътрешен одит се извършва в съответствие с изискванията на Закона за вътрешния одит в публичния сектор. С решение на СД на „Булгаргаз“ ЕАД по т. 2.1. от Протокол №321/21.12.2017 г. е утвърден Статут на звено „Вътрешен одит“, респективно е отменен действащият Статут на отдел „Вътрешен одит“ /т.2.3 от Протокол № 321/21.12.2017. Одитни ангажименти за увереност и консултиране се извършват в „Булгаргаз“ ЕАД.

Вътрешният одит подпомага ръководството и служителите на „Булгаргаз“ ЕАД за постигане на целите си, като:

- Идентифицира и оценява рисковете в Дружеството, с оглед разпределение на одиторските ресурси за максимално покритие на одитната среда;
- Оценява адекватността и ефективността на системата за финансово управление и контрол по отношение на:
 - а) идентифицирането, оценяването и управлението на риска от ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД;
 - б) съответствието със законодателството, вътрешните актове и договорите;
 - в) надеждността и всеобхватността на финансовата и оперативната информация;
 - г) ефективността, ефикасността и икономичността на дейностите;
 - д) опазване на активите и информацията;
 - е) изпълнение на задачите и постигане на целите.
- Дава препоръки за подобряване на дейностите в „Булгаргаз“ ЕАД.

2. Система за финансово управление и контрол

С Решение по т. 1.1. от Протокол №210/14.04.2016 г. на Съвета на директорите е приета Система за финансово управление и контрол на „Булгаргаз“ ЕАД (СФУК).

С Решение по т. 2.1. и т.2.2. от Протокол № 322/29.12.2017 г. на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е отменена Система за финансово управление и контрол на „Булгаргаз“ ЕАД, приета с решение по т. 1.1. от Протокол № 210/14.04.2016 г. на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД.

На 29 декември 2017 г. е утвърдена Система за финансово управление и контрол на "Булгаргаз" ЕАД с Решение по т. 2.1. и т.2.2. от Протокол №322/29.12.2017 г. на Съвета на директорите, в сила от 09 януари 2018 г., изменена и допълнена с Решение по т. 2 от Протокол № 774/10.03.2023 г. на Съвета на директорите, утвърдена със заповед на Изпълнителния директор на 13.03.2023 г.

Целта на СФУК е да се осигури разумна увереност, че целите на Дружество са постигнати чрез:

- съответствие със законодателството, вътрешните актове на Дружество и сключените договори, надеждност и всеобхватност на финансовата и оперативната информация,
- икономичност, ефективност и ефикасност на дейностите,
- опазване на активите и информацията.

Контролната среда включва:

- лична почтеност и професионалната етика на служителите в Дружество;
- управленска философия и стил на работа;
- организационна структура, осигуряваща разделение на отговорностите, йерархичност и ясни правила, права, задължения и нива на докладване,
- политика за управление на човешките ресурси;
- компетентност на персонала.

3. Система за управление БДС EN ISO 9001:2015

"Булгаргаз" ЕАД от 04.06.2019 г. във връзка с осъществяване на дейността си е сертифицирано по Система за управление БДС EN ISO 9001:2015 в съответствие с процедурите на Органа за сертификация на системите за управление към „ТЮФ НОРД България“ ЕООД. Неразделна част от системата за управление е основна процедура 610-01 "Контекст на организацията и овладяване на рискове и възможности", касаещи политиките по управление на риска в Дружеството.

Неразделна част от нея са политиките и процедурите за управление на риска в "Булгаргаз" ЕАД.

Политиката за управление на риска има за цел да регламентира общите рамки на процесите по управление на риска. Най-общо тя представлява съвкупност от мероприятия, имащи за цел да намалят опасността от грешки още на етапа на вземане на управленско решение и да минимизират възможните негативни последици на приетото решение на другите етапи на дейност. Освен това политиката задава основните принципи и практики на изпълнение на процесите по управление на риска. С политиката за управление на риска се идентифицират, оценяват и управляват рисковете в Дружеството, оценява се адекватността и ефективността на системите за финансово управление и контрол в Дружеството. Стратегиите за управление на риска осигурява:

- Систематично и синхронно прилагане на единен модел за управление на риска в "Булгаргаз" ЕАД с обща терминология, правила и процедури;
- Създаване на необходимите предпоставки за успешно протичане на процеса по управление на риска;
- Повишаване на съзнанието за управление на риска и фокусиране върху ключовите рискови области при осъществяване на управленските функции;
- Стимулиране въвеждането и прилагането на адекватни и ефективни контролни механизми;
- Фокусиране вниманието на ръководителите на Дружество върху потенциалните събития, които могат да повлияят негативно върху постигането на стратегическите и оперативните цели, възможните начини за намаляване на негативното им влияние и вероятността от настъпването им;
- Предоставяне на информация за потенциалните събития, за възможните методи за намаляване на негативното им влияние и вероятността за настъпване;
- Идентифициране на рисковете, които могат да засегнат законосъобразното, ефективното, ефикасното и икономичното протичане на дейностите в Дружество;
- Оптимално използване на ресурсите, необходими за осъществяване на дейността на Дружество;
- Защита на институционалния облик и репутацията на "Булгаргаз" ЕАД.

Контролните дейности, включват писмени политики и процедури, създадени с цел да дават разумна отговорност, че рисковете са ограничени в допустимите граници, определени в процеса на управление на риска. Контролните дейности включват:

- процедури за разрешаване и одобряване;
- разделяне на отговорностите по начин, който не позволява един служител едновременно да има отговорност по одобряване, изпълнение, осчетоводяване и контрол;
- система за двоен подпис, която не разрешава поемането на финансово задължение или извършване на плащане без подписите на изпълнителния директор и лицето отговорно за счетоводните записвания;
- правила за достъп до активите и информацията;
- процедури за пълно, вярно, точно и своевременно осчетоводяване на всички операции;
- докладване и проверка на дейностите — оценка на ефикасността и ефективността на операциите;
- процедури за наблюдение;
- правила за управление на човешките ресурси;
- правила за документирание на всички операции и действия, свързани с дейността на Дружеството;
- правила за спазване на лична почтеност и професионална етика от работещите в Дружеството;
- извършване от финансовия контролор на предварителен контрол за законосъобразност преди поемане на задължение и извършване на разход в „Булгаргаз“ ЕАД.

VI. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100и, АЛ. 8, Т. 4 ОТ ЗППЦК

1. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „в“ от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. (Директива 2004/25/ЕО)

Не приложимо за дружеството.

2. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „г“ от Директива 2004/25/ЕО

Не приложимо за дружеството.

3. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „е“ от Директива 2004/25/ЕО

Няма ограничения върху правата на глас.

4. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „з“ от Директива 2004/25/ЕО

Правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на Съвета на директорите, са описани в раздел VII от настоящата декларация. Единоличният собственик на капитала изменя и допълва устава на Дружеството.

5. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „и“ от Директива 2004/25/ЕО

Правамоциата на членовете на Съвета на директорите са описани в раздел VII от настоящата декларация.

VII. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100и, АЛ. 8, Т. 5 ОТ ЗППЦК

Органи на управление на „Булгаргаз“ ЕАД са:

- Единоличен собственик на капитала;
- Съвет на директорите.

Дружеството има назначен Одитен комитет по чл. 107 от Закона за независимия финансов одит.

1. Единоличен собственик на капитала

1.1. Статут

Единоличен собственик на капитала на Дружеството е „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД, с ЕИК 831373560 („Холдинга“).

Правата на Холдинга като едноличен собственик на капитала в Дружеството се упражняват от лицето (лицата), което (което) представляват Холдинга в качеството на принципал на Дружеството и е органът, овластен да взема всички решения, предоставени в компетентността на Единоличния собственик на капитала съгласно закона или устава.

1.2. Компетентност

• Единоличният собственик на капитала има всички права на акционер на Дружеството съгласно закона и устава на Дружеството. Единоличният собственик на капитала решава всички въпроси, които законът поставя в компетентността на общото събрание на акционерите. В предвидените от закона случаи, едноличният собственик на капитала търси и получава от Комисията за енергийно и водно регулиране или друг компетентен регулатор необходимите разрешения или съгласия, ако това е необходимо за упражняване на компетентността му.

• Единоличният собственик на капитала:

- изменя и допълва устава на Дружеството;
- увеличава и намалява капитала на Дружеството;
- преобразува и прекратява Дружеството;
- избира и освобождава членовете на Съвета на директорите и определя възнаграждението им; командирова в чужбина членовете на Съвета на директорите;
- одобрява и актуализира бизнес програмата на дружеството;
- избира и освобождава независим регистриран одитор;
- одобрява годишния финансов отчет след заверка от назначения независим регистриран одитор;
- взема решения за издаването на облигации;
- назначава ликвидаторите при прекратяване на Дружеството (освен в случай на несъстоятелност), участва в избора на особен управител в случай, че са налице обстоятелствата за назначаване на особен управител по Закона за енергетиката от Комисията за енергийно и водно регулиране и сключва договори с тях;
- освобождава от отговорност членовете на Съвета на директорите;
- взема решения за откриване, прехвърляне или закриване на клонове на Дружеството;
- дава разрешение за: разпоредителни сделки с дълготрайни активи и за учредяване на всички права върху недвижими имоти, стойността на които надхвърля по-ниската стойност от 500 хил. лв. или 5 на сто от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година; за договори за ползване или отдаване под наем на недвижими имоти или активи, чиято балансова стойност надхвърля 5% от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година или за сделки, за които (без оглед стойността на активите) е необходимо разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране; получаване на заеми или кредити, предоставяне на заеми, предоставяне на гаранции (с изключение на гаранции, давани по реда на Закона за обществените поръчки), поемане на задължения за поръчителство и предоставяне на целево финансиране, даване на обезпечения на трети лица, в случаите, когато стойността на всяко едно от изброените надхвърля по-ниската стойност от 500 хил. лв. или 5 на сто от общата балансова стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година; придобиване на дялове и/или акции в други дружества, както и за разпореджане с дялове и/или акции — собственост на Дружеството в други дружества; сключване на договори за съвместна дейност (т.нар. джойнт венчър); поемане на менителнични задължения; обезпечаване на задължения на Дружеството чрез учредяване на ипотeka или залог върху дълготрайни активи на Дружеството; сключването на съдебна или извънсъдебна спогодба, с която се признават задължения или се опрощава дълг на Дружеството или се опрощава вземане на Дружеството спрямо трети лица; съществена промяна в дейността на Дружеството; съществени организационни промени, за дългосрочно сътрудничество от съществено значение за дружеството, както и за

прекратяването на такова сътрудничество;

- одобрява избора на застраховател при сключването на договори за задължително застраховане;
- съгласува решението на Съвета на директорите за стартиране на процедури за възлагане на обществени поръчки с прогнозна стойност над 500 000 (петстотин хиляди) лева, без ДДС;
- дава разрешение за сключване на договори за продажба, замяна и наем на дълготрайни активи, както и учредяване на вещни права, да се извърши чрез пряко договаряне, като началната цена се определя от независим оценител.
- разрешава продажбата и замяната на жилища, ателиета, кабинети и гаражи на работници и служители в Дружеството;
- съгласува придобиването на активи или сключването на договори, както и изменение и допълнение на същите, на единична или обща стойност над 500 000 (петстотин хиляди) лева без ДДС, с изключение на договори за покупка, продажба на природен газ и всякакви други сделки с природен газ по свободно договорени цени на организирания борсов пазар и извън организирания борсов пазар (на вътрешния пазар и на международни пазари), договори за и свързани със съхранение на природен газ в газохранилища, договори за и свързани със съхранение и регазификация в терминали за втечнен природен газ, договори за и свързани с достъп до, пренос и резервиране на капацитет от газопреносни мрежи, договори за балансиране, както и на договори, сключвани в изпълнение на законово и/или лицензионно задължение по регулирани цени, включително изменението и допълнението на тези договори. Договорите, извън съгласувателния режим, се сключват при спазване на изискванията за управление на риска, достъпност и икономическа изгодност;
- приема и представя на Съвета на директорите Политика за корпоративно управление, Финансово-счетоводна политика, Политика за информационни технологии, Политика за управление на човешките ресурси, Политика за управление на инвестициите и проектите, Политика за обществени поръчки (включително Политики за провеждане на търгове, конкурси и пряко договаряне за доставка на стоки и изпълнение на работи и услуги), Политика за провеждане на търгове, конкурси и пряко договаряне за сключването на договори за продажба, замяна и наем на дълготрайни активи, Политика за управление на риска и вътрешен одит, и други политики, които са задължителни за Дружеството ("Политиките");
- взема решение за разпределение на печалбата на Дружеството и нейното изплащане, за попълване на фонд „Резервен“ и за изплащане на дивидент и за изплащането на тантени на членовете на Съвета на директорите, както и определя техния размер;
- дава съгласие за избор на прокурор на Дружеството и предварително одобрява условията на прокуратата;
- дава предварително съгласие за решенията по предходните точки (с изключение на командироването в чужбина членовете на Съвета на директорите), които Дружеството взема по отношение на своите дъщерни и проектни дружества (ако има такива и съответно според вида дружество), както и за сключването на каквито и да е договори между Дружеството и неговите дъщерни и проектни дружества, ако има такива;
- решава и други въпроси, предоставени в негова компетентност от закона и устава.

1.3. Вземане на решения

- Едноличният собственик на капитала взема решения от компетентността на редовно годишно общо събрание веднъж годишно, а от компетентността на извънредно общо събрание — в зависимост от необходимостта. За упражняването на компетентността на общо събрание от едноличния собственик на капитала не се обявява покана в Търговския регистър и регистър на ЮЛНЦ. Едноличният собственик на капитала може да взема решения от компетентността на общо събрание по всяко време в писмена форма.
- Съветът на директорите изпълнява задълженията си по чл. 223, съответно по чл. 251 от Търговския закон, като изпраща писмено заявление до Едноличния собственик на капитала относно необходимостта, съответно готовността, да се вземат решения от едноличния собственик на капитала. Писменото заявление съдържа предложения относно въпросите, по които Съветът на директорите предлага на Едноличния

собственик на капитала да вземе решения. Предложенията не обвързват Единоличния собственик на капитала да разгледа и реши поставените въпроси, нито го ограничават относно кръга на въпросите, по които може да вземе решения.

- За решенията на Единоличния собственик на капитала се съставя протокол в писмена форма, който се подписва от принципала на Дружеството.
- В случай че Единоличният собственик на капитала пожелае членове на Съвета на директорите да присъстват при вземането на решения, те са длъжни да го сторят. Единоличният собственик на капитала може да изиска от присъстващите членове на Съвета на директорите или други поканени от него лица да преподпишат протокола с взетите от него решения. В случаите, предвидени в закона, наетите в Дружеството лица участват при вземането на решения по съответния начин.
- Заявяването за вписване на решенията на Единоличния собственик на капитала, когато тези решения подлежат на вписване се възлага на изпълнителния директор, който в такъв случай има право да упълномощи лице за това.

2. Съвет на директорите

2.1. Състав

- Към 31.12.2021 г. Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е в състав:
Светослав Танев Делчев
Николай Атанасов Дончев
Илиян Кирилов Дуков
Николай Ангелов Павлов (изпълнителен директор)
Диана Стоянова Бонева
- С решение на Съвета на директорите на „Български енергичен холдинг“ ЕАД е определен състав на Съвета на директорите, вписан в търговския регистър на 03.02.2022 г., както следва:
Иван Димитров Топчийски (председател на СД)
Людмил Венциславов Йоцов (изпълнителен директор)
Анжела Светлозарова Славова
Антон Йорданов Адамов
Стефан Пандов Войнов
- С решение на Съвета на директорите на „Български енергичен холдинг“ ЕАД е определен състав на Съвета на директорите, вписан в търговския регистър на 22.08.2022 г., както следва:
Иван Димитров Топчийски (председател)
Деница Златкова Златева (изпълнителен директор)
Татяна Ангелова Петрова – Бояджиева
Димитър Владимиров Спасов
Веселин Сашев Синабов
- С решение на Съвета на директорите на „Български енергичен холдинг“ ЕАД е определен състав на Съвета на директорите, вписан в търговския регистър на 24.04.2024 г., както следва:

Иван Димитров Топчийски (председател)
Веселин Сашев Синабов (изпълнителен директор)

Михаил Маринов Милков
Бянка Светлозар Рачева
Марин Асенов Филиповски

2.2. Статут

- Съветът на директорите отговаря пред Единоличния собственик на капитала за управлението на Дружеството, включително за стриктното спазване на Политиките. Той заседава в зависимост от необходимостта, но не по-рядко от веднъж на три месеца.
- Съветът на директорите се състои най-малко от петима членове - физически лица, които се избират и назначават след провеждане на конкурс при условия и по ред, уредени в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.
- Съветът на директорите избира един или двама от своите членове за изпълнителни членове, а останалите са неизпълнителни членове. Мандатът на Съвета на директорите е от 3 до 5 години, считано от вписването на Съвета на директорите в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНИЦ, като членовете на Съвета на директорите продължават да упражняват задълженията си до вписването на нов Съвет на директорите и след изтичането на мандата им.
- С предварителното писмено одобрение на принципала, Съветът на директорите може да смени Изпълнителен директор по всяко време, и да го замени с друг член на Съвета на директорите.

- Член на Съвета на директорите на Дружеството може да бъде български гражданин или гражданин на Европейския съюз, на държава - страна по Споразумението за Европейското икономическо пространство, или на Конфедерация Швейцария, който:
 - има завършено висше образование;
 - има най-малко 5 години професионален опит;
 - не е поставен под запрещение;
 - не е осъждан за умишлено престъпление от общ характер;
 - не е лишен от правото да заема съответната длъжност;
 - не е обявен в несъстоятелност като едноличен търговец или неограничено отговорен съдружник в търговско дружество, обявено в несъстоятелност, ако са останали неудовлетворени кредитори;
 - не е бил член на управителен или контролен орган на дружество, съответно кооперация, прекратени поради несъстоятелност през последните две години преди назначаването, ако са останали неудовлетворени кредитори;
 - не е съпруг/съпруга или лице във фактическо съжителство, роднина по права линия, по съребрена линия - до четвърта степен включително, и по сватовство - до втора степен включително, на управител или член на колективен орган за управление и контрол на същото публично предприятие;
 - не заема висша публична длъжност по чл. 6, ал. 1, т. 1 - 38 и 41 - 45 от Закона за противодействие на корупцията и за отнемане на незаконно придобитото имущество, не е член на политически кабинет и секретар на община;
 - не извършва търговски сделки от свое или от чуждо име, сходни с дейността на Дружеството;
 - не е съдружник в събирателни, в командитни дружества и в дружества с ограничена отговорност, когато те осъществяват дейност, сходна с дейността на Дружеството;
 - не е управител или член на изпълнителен или контролен орган на друго публично предприятие;
 - отговаря на други изисквания, предвидени в закона;
- Не могат да бъдат изпълнителни членове на съветите на директорите лица, които работят по трудов договор или по служебно правоотношение;
- Дружеството може да има прокуристи, за каквито могат да бъдат избирани лица, които отговарят на горепосочените изисквания.
- Всеки един от членовете на Съвета на директорите сключва договор за управление и контрол с Едноличния собственик на капитала. Договорът се сключва за срок до края на мандата на Съвета на директорите и съдържа правата и задълженията на страните, размера на възнаграждението и начина за плащането му, отговорността на страните при неизпълнение, основанията за прекратяване на договора, размера на паричната гаранция, която те дават за своето управление и размера на неустойката за предсрочно прекратяване на договора не по вина на члена на Съвета на директорите, както и взаимоотношенията между страните в периода от прекратяване на договора до заличаване на името на освободения член на орган за управление или контрол в Търговския регистър и регистър на ЮЛНИЦ.
- Договорът за управление с член на съвета се прекратява предсрочно:
 - по взаимно съгласие на страните;
 - по искане на лицето с предизвестие не по-малко от 3 месеца;
 - по искане на принципала на ДРУЖЕСТВОТО с писмено предизвестие от 1 (един) месец;
 - при преобразуване или прекратяване на ДРУЖЕСТВОТО и при промяна на собственика на капитала;
 - в случай на смърт;
 - при поставяне на запрещение на физическото лице, съответно при обявяване на юридическото лице в несъстоятелност или при прекратяването му;
 - поради фактическа невъзможност на лицето да изпълнява задълженията си, продължила повече от 6 месеца;
 - в други, предвидени от закона случаи.
- Договорът може да бъде прекратен предсрочно и без предизвестие от Едноличния собственик на капитала по вина на члена на Съвета на директорите;

- при възникване на обстоятелство, обуславящо несъвместимост с изискванията съгласно чл.23 ал.4 и чл. 26, ал. 2 от Устава;
 - при осъждане с влязла в сила присъда за извършено умислено престъпление от общ характер;
 - при влизане в сила на акт, с който е установен конфликт на интереси по Закона за противодействие на корупцията и за отнемане на незаконно придобитото имущество;
 - при тежко нарушение или системно неизпълнение на служебните задължения;
 - при нарушаване на закона, устава, Правилника на Съвета или Политиките, извършено при или по повод изпълнението на задълженията на члена на Съвета;
 - при извършване на действия на лицето, довели до влошаване на финансовите резултати на ДРУЖЕСТВОТО или от които са произтекли щети за него;
 - при съществено неизпълнение на икономическите или финансовите показатели, съгласно одобрената бизнес програма.
- За съществено неизпълнение се счита значимо влошаване на икономическите показатели, заложили в бизнес програмата в съответствие със стратегията за развитие и вътрешните правила на Дружеството, и неизпълнен показател поради действия или бездействия на Довереника, освен ако непостигането им се дължи изцяло на външни фактори извън разумния контрол на Довереника.
 - Преценката за достигането или непостигането на ключовите показатели се извършва на базата на годишен финансов отчет, след заверка от назначения независим регистриран одитор на Дружеството и одобрението му от едноличния собственик на капитала.
 - Членовете на Съвета на директорите получават възнаграждение, определено по размер, съгласно действащите нормативни актове и договорите за управление и контрол на членовете на Съвета на директорите.

2.3. Структура

- В състава на Съвета на директорите влизат и независимите членове, които трябва да са не по-малко от една трета, но не повече от една втора от него. Съветът на директорите избира измежду членовете си Председател, както и един или двама изпълнителни членове (изпълнителни директори). Изпълнителен член не може да бъде едновременно и Председател на Съвета на директорите. Председателят на съвета на директорите трябва да е независим член.
- Независимите членове трябва да отговарят на изискванията по чл. 20 от Закона за публичните предприятия и чл. 23, ал. 4 от Устава на Дружеството. Независим член не може да бъде:
 - служител в публичното предприятие;
 - акционер/съдружник в същото публично предприятие;
 - лице, което лично или чрез свързани лица има търговски отношения с публичното предприятие;
 - едноличен търговец, акционер или съдружник в търговско дружество, което има същия или сходен предмет на дейност като публичното дружество;
 - свързано лице с друг член на управителен или контролен орган на публичното предприятие.
- Не са независими членове представителите на държавата в Съвета на директорите на Дружеството.
- Председателят на Съвета на директорите ръководи и организира работата на Съвета. При невъзможност Председателят да изпълнява задълженията си и при липса на упълномощаване от него, те се поемат от Изпълнителния директор. Всеки член на Съвета на директорите може да поиска от Председателя свикване на заседание на Съвета.

2.4. Функции

- Съветът на директорите осъществява оперативното управление на Дружеството и контролира дейността на Изпълнителния директор (изпълнителните директори), включително по отношение спазването на Политиките. Той изпълнява всички функции и решава всички въпроси, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала по силата на закона или на този Устав. Съветът на директорите приема Правилник за своята работа, който се одобрява от Едноличния собственик на капитала.

- Съветът на директорите може да създава специални комитети измежду своите членове, като комитети по възнаграждения или за управление на риска. Комитетите подготвят решения, които се приемат от Съвета на директорите. Правомощията за вземане на решения не се делегират на комитетите. Комитетите се председателстват от независим член на съвета.
- Съветът на директорите изготвя годишни самооценки на своята дейност и ефективност, които се представят на органа, упражняващ правата на държавата, и на Агенцията за публичните предприятия и контрол.

2.5. Компетентност

- Съветът на директорите упражнява цялата компетентност на съвет на директорите съгласно закона и този устав.
- Съветът на директорите:
 - организира, ръководи и контролира цялостната дейност на Дружеството;
 - изготвя бизнес програма на Дружеството за целия мандат и поотделно за всяка година, представя я на Единоличния собственик на капитала за одобрение и осигурява изпълнението ѝ;
 - осъществява инвестиционната политика на Дружеството и решава относно придобиването на собственост и други права върху недвижими имоти, които не са от изключителна компетентност на Единоличния собственик на капитала;
 - отговаря за изпълнението на Политиките и съставя процедури за изпълнението им от Дружеството и от дъщерните дружества на Дружеството (ако има такива), за изпълнението на условията по лицензите на Дружеството и на дъщерните дружества на Дружеството (ако има такива) и поддържането им, за изпълнението на производствената и бизнес-програми на Дружеството, следи и отговаря за доброто икономическо състояние на Дружеството;
 - избира един или двама от членовете си за изпълнителни директори и го овластява да управлява и представлява Дружеството пред трети лица. В случай, че бъдат избрани двама изпълнителни директори, те представляват Дружеството съвместно.
 - взема единодушно решения за всички сделки, предвидени в чл. 236, ал. 2 от Търговския закон;
 - по искане на принципала търси и получава от Комисията за енергийно и водно регулиране или друг компетентен регулатор необходимите разрешения или съгласия, прави предложения до принципала за решаване на въпроси, които са от компетентността на едноличния собственик на капитала и решава всички други въпроси, предвидени за решаване от Съвета на директорите в устава на дружеството.

2.6. Статут на изпълнителен член на Съвета

- Съветът на директорите възлага на Изпълнителния директор (съответно - съвместно на изпълнителните директори) да управлява и представлява Дружеството при условията на чл. 31 от устава на Дружеството. Непълномощните членове на Съвета на директорите контролират дейността на Изпълнителния Директор (Изпълнителните директори).
- Изпълнителният директор представлява Дружеството самостоятелно и има право да извършва всички действия и сделки, свързани с дейността на Дружеството, както и да съставя и подписва документи от името на Дружеството, както и да упълномощава други лица за извършването на отделни действия и сделки. При избор на двама изпълнителни директори, те представляват Дружеството при условията на съвместно представителство.
- Изпълнителният директор организира дейността на Дружеството в съответствие със закона, този устав, Правилника на Съвета, Политиките и решенията на Единоличния собственик на капитала, и решенията на Съвета на директорите. Той поема оперативното ръководство на дейността на Дружеството, сключва и прекратява трудовите и други договори на служителите и сътрудниците на Дружеството и отговаря за отчетността и архивите на Дружеството. Изпълнителният директор решава и всички други въпроси, които не са от изключителна компетентност на Единоличния собственик на капитала или на Съвета на директорите според закона или устава или които са му възложени с решение на Единоличния собственик на капитала.

- Договорът за управление и контрол с изпълнителен директор, както и договорите за управление и контрол на членовете на Съвета на директорите, се подписват от представляващия Единоличния собственик на капитала, освен ако Съветът на директорите на Единоличния собственик на капитала не упълномощи друг свой член за това.

2.7. Представяване на Дружеството

- Пред всички трети лица Дружеството се представлява от единствения изпълнителен директор самостоятелно (дори ако бъде назначен прокурист).
- При избор на двама изпълнителни директори — съвместно от Изпълнителните директори. По същия начин изпълнителните директори могат да упълномощават други лица за извършването на отделни действия или сключването на отделни сделки (включително да упълномощат едно лице).
- Прокурист може да представлява Дружеството само в рамките на дадената му прокура.

3. Одитен комитет

3.1. Състав към 31.12.2023 г.

Илин Георгиев Кривошиев - председател;
Цветислава Кръстева - член;
Димитър Миленов Милев - член.

Считано от 30.04.2024 г. съставът на одитния комитет е следния:

Илин Георгиев Кривошиев - председател;
Елена Ангелова Стилова- Добрева - член;
Димитър Миленов Милев - член.

3.2. Статут

Одитният комитет е специализиран, наблюдаващ, консултативен орган. Членовете на комитета се избират от едноличния собственик на капитала на Дружеството - „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Одитният комитет се състои от 3 членове, единият от които е председател.

С решение по Протокол № 25-2018/10.05.2018 г. на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД е одобрен *Статут на Одитния комитет на „Булгаргаз“ ЕАД*.

3.3. Възнаграждение

Възнаграждението на членовете на одитния комитет се определя от Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД и е за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД. С Протокол № 34-2021/06.07.2021 г. Съветът на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД определя възнаграждението на членовете на Одитния комитет, както следва:

- за член на Одитния комитет в размер на 80 на сто от месечното възнаграждение на член на Управителния съвет на Дружеството;
- за председател на Одитния комитет в размер 85 на сто от възнаграждение на член на Управителния съвет на Дружеството, избран по чл.105, ал. 6 от ЗНФО.

3.4. Задължения и правомощия

- Одитният комитет осъществява своята дейност съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит, Регламент (ЕС) №537/2014 на Европейския парламент и на Съвета от 16 април 2014 г. относно специфични изисквания по отношение на задължителния одит на предприятия от обществен интерес и за отмяна на Решение 2005/909/ЕО на Комисията (Регламент (ЕС) №537/2014), Директива

2014/56 и Директива 2006/43 на Европейския парламент и на Съвета и одобрения Статут на одитния комитет.

- Комитетът има следните правомощия:
 - да наблюдава процеса на финансово отчитане и да представя препоръки или предложения, за да се гарантира неговата ефективност;
 - да преглежда и по преценка да изразява мнение относно счетоводната политика на холдинга и нейното приложение при финансовото отчитане;
 - да наблюдава ефективността на възприетите текущи контроли при ежемесечния преглед на финансовото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД;
 - да наблюдава навременното и надеждно предоставяне на финансова информация от дъщерните дружества при изготвянето на годишния консолидиран финансов отчет на „Булгаргаз“ ЕАД;
 - да наблюдава ефективността на вътрешната контролна система, на системата за управление на риска и на дейността по вътрешен одит по отношение на финансовото отчитане в „Булгаргаз“ ЕАД;
 - да преглежда и изразява становище по стратегията за управление на риска, риск-регистра на холдинга и годишния доклад за състоянието на системата за финансово управление и контрол;
 - да изразява становище по статута и числеността на звеното за вътрешен одит и по стратегическите и годишните планове за дейността по вътрешен одит;
 - обсъжда и приема Годишния доклад за дейността по вътрешен одит и при необходимост се запознава и дава становища по отделни одитни доклади от извършени одитни ангажменти, както и по всички значими въпроси, свързани с вътрешния одит;
 - да отговаря за процедурата за подбор на регистрирания одитор, с изключение на случаите, когато одитираното предприятие разполага с комисия за подбор, и препоръчва назначаването му;
 - да проверява и наблюдава независимостта на задължителния одитор и взема решения в предвидените от закона случаи, в съответствие с изискванията на глави шеста и седма от Закона за независимия финансов одит, както и с чл. 6 от Регламент (ЕС) № 537/2014, включително целесъобразността на предоставянето на услуги извън одита по чл. 5 от същия регламент;
 - да наблюдава задължителния одит на годишните и консолидирани финансови отчети, включително неговото извършване, като взема предвид констатациите и заключенията на Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори по прилагането на чл. 26, параграф 6 от Регламент (ЕС) № 537/2014;
 - запознава се с одитната стратегия и одитния план на задължителния одит и изразява становище по тях, като оценява аргументите и подкрепя на важни решения и направен избор в стапа на планиране;
 - да осъществява наблюдение върху изпълнението на одитния план, като дава препоръки до ръководството на Дружеството и одиторите за отстраняване на възникнали затруднения;
 - преглежда проектите на одиторски доклади по чл. 59 и чл. 60 от ЗНФО и идентифицираните ключови одиторски въпроси, направените констатации и изразеното одиторско мнение, както и формира становище за годишната работа на задължителния одитор, което включва: независимост на одитора; обективност и професионален скептицизъм; състав на одитния екип; констатации от проверки на Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори; комуникация и взаимоотношения с ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД. Годишното становище се формира на базата на критерии, които се приемат от Одитния комитет и се комуникират предварително с одитора;
 - да обсъжда допълнителния доклад на одитора (изготвен съгласно чл. 11, т. 2 от Регламент (ЕС) № 537/2014) и дава препоръки на ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД за отстраняване на констатираните в доклада съществени слабости и недостатъци.

VIII. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100и, АЛ. 8, Т. 6 ОТ ЗПЦК

Съветът на директорите се назначава с протоколно решение на Съвета на директорите на „Български енергичен холдинг“ ЕАД. При избор на нови членове на Съвета на директорите се прилагат разпоредбите на Глава пета „Изисквания към органите за управление и контрол“ на Закона за публичните

предприятия, като се спазва принципът на съответствие на компетентност на кандидатите с естеството на дейността на Дружеството.

Veselin Sashev
Sinabov

Digitally signed by Veselin
Sashev Sinabov
Date: 2024.06.13 15:32:36
+03'00'

ВЕСЕЛИН СИНАБОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



БУЛГАРГАЗ ЕАД

**ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ**

31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	Приложение	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
		2023 г.	2022 г.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	7, 9	360	465
Нематериални активи	8	243	280
Отсрочени данъчни активи	10	28 228	22 282
		28 831	23 027
Текущи активи			
Материални запаси	12	499 799	526 879
Търговски и други вземания	11	882 038	715 513
Предплатени доставки за природен газ	13	461 453	555 262
Активи по договори	21	85 096	55 698
Парични средства и еквиваленти	14	2 265	207 395
		1 930 651	2 060 747
ОБЩО АКТИВИ		1 959 482	2 083 774
КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	16	231 698	231 698
Резерви	17	21 130	21 152
Натрупана загуба		(127 313)	(74 932)
		125 515	177 918
Нетекущи пасиви			
Заеми	18	1 170 000	806 085
Задължение по лизинг	9	125	121
Провизии	34	53 715	53 100
Задължения за обезщетения при пенсиониране	20	167	120
		1 224 007	859 426
Текущи пасиви			
Заеми	18	307 468	718 071
Търговски и други задължения	19	297 159	324 923
Задължение по лизинг	9	188	312
Задължения за данъци върху доходите		5 111	3 071
Задължения за обезщетения при пенсиониране	20	34	53
		609 960	1 046 430
ОБЩО ПАСИВИ		1 833 967	1 905 856
ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ		1 959 482	2 083 774

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 30 май 2024 г. и подписан на 13.06.2024 г.

Milva Viktorova
Ivanova

Digitally signed by Milva Viktorova
Signature
Date: 2024.06.13 10:12:46 +0300

Лилия Иванова
Ръководител отдел "Счетоводство"

Veselin Sashev
Sinabov

Digitally signed by Veselin Sashev Sinabov
Signature
Date: 2024.06.13 10:21:00 +0300

Веселин Синабов
Изпълнителен директор

С одиторски доклад на съместните одитори на 13.06.2024 г.

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество № 032

Марий Апостолов
Управител

MARIY GEORGEV
APOSTOLOV

Digitally signed by Mariy Georgev Apostolov
Signature
Date: 2024.06.13 14:42:07 +0300

Емилка Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

EMILKA GEORGIYNA
MARINOVA-LALEVA

Digitally signed by Emilka Georgiyna Marinova-Laleva
Signature
Date: 2024.06.13 17:22:40 +0300

Захарнинова Нюска ЕООД, одиторско дружество № 138

Димитрина Захарнинова
Управител

Dimitrina Dimitrova Zaharninova

Digitally signed by Dimitrina Dimitrova Zaharninova
Signature
Date: 2024.06.13 10:42:07 +0300

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

Stoycho Kirilov Milev

Digitally signed by Stoycho Kirilov Milev
Signature
Date: 2024.06.13 10:42:07 +0300

Приложенията на стр. 5 до 74 представляват неразделна част от настоящия годишен финансов отчет.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД
ЗА ГОДИНАТА, ЗАВЪРШВАЩА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

Приложение ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31
ДЕКЕМВРИ

		2023 г.	2022 г. *преизчислен
Приходи от продажба на природен газ	21	2 507 716	4 064 310
Други приходи	22	58 265	29 231
Себестойност на продадения природен газ		(2 348 460)	(3 944 493)
Очаквани кредитни загуби и загуби от обезценка на финансови активи	23	(29 624)	(34 670)
Загуби от обезценка на материални запаси	12	(41 713)	(173 247)
Загуби от обезценка на нефинансови активи – аванси за природен газ	13	(13 721)	-
Разходи за външни услуги	24	(20 339)	(19 311)
Разходи за неизползван капацитет	25	(106 038)	(14 548)
Разходи за възнаграждения и осигуровки	26	(4 516)	(3 913)
Разходи за материали	27	(95)	(72)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	7,8	(399)	(539)
Разходи за провизии	28	(615)	(754)
Други разходи	29	(160)	(569)
Печалба/(Загуба) от оперативна дейност		301	(98 575)
Приходи от лихви	30	-	1 330
Разходи за лихви, банкови такси и комисионни	30	(44 157)	(18 962)
(Загуби) /Печалби от валутно-курсови разлики, нетно	31	(6 357)	4 948
Финансови разходи, нетно		(50 514)	(12 684)
Загуба преди облагане с данъци		(50 213)	(111 259)
(Разходи) за/приходи от данъци върху печалбата	32	(2 168)	17 774
Нетна загуба за годината		(52 381)	(93 485)
Други компоненти на всеобхватния доход:			
Компоненти, които няма да бъдат рекласифицирани в печалбата или загубата:			
Последващи оценки на пенсионни планове с дефинирани доходи	20	(24)	6
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	32	2	(1)
Друга всеобхватна (загуба)/ доход за годината, нетно от данъци		(22)	5
Общо всеобхватна загуба за годината		(52 403)	(93 480)

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 30 май 2024 г. и подписан на 13.06.2024 г.

Iliya Viktorova
Ivanova

Digitally signed by Iliya
Viktorova-Ivanova
Date: 2024.06.13 16:11:01 +0300

Лиля Иванова
Ръководител отдел "Счетоводство"

Veselin Sashev
Sinabov

Digitally signed by Veselin
Sashev Sinabov
Date: 2024.06.13 16:21:32 +0300

Веселин Синабов
Изпълнителен директор

С одиторски доклад на съвместните одитори 13.06.2024 г.

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество № 032

Марий Апостолов MARY GEORGEV
Управител APOSTOLOV

Digitally signed by Mariy
Georgev-Apostolov
Date: 2024.06.13 16:10:12 +0300

Емилia Маринова EMILIA GEORGIEVA
Регистриран одитор, отговорен за одита MARINOVA-LELEVA

Digitally signed by Emilia
Marinova-Leleva
Date: 2024.06.13 16:10:12 +0300

Захарина Нелсина ЕООД, одиторско дружество № 138

Димитрина Захарина Dimitrina Dimitrova Zaharinoва
Управител

Digitally signed by Dimitrina
Dimitrova Zaharinoва
Date: 2024.06.13 16:20:45 +0300

Стоичо Милев Stoycho Kirilov Milev
Регистриран одитор, отговорен за одита

Digitally signed by Stoycho
Kirilov Milev
Date: 2024.06.13 16:20:45 +0300

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
ЗА ГОДИНАТА, ЗАВЪРШВАЩА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	Акционерен капитал	Резерви	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2022 г.	231 698	14 757	82 458	328 913
Нетна загуба за годината	-	-	(93 485)	(93 485)
Други компоненти на всеобхватния доход, нетно от данъци	-	5	-	5
Общо всеобхватна загуба	-	5	(93 485)	(93 480)
Сделки с едноличния собственик				
Разпределение за дивидент	-	-	(57 515)	(57 515)
Общо сделки с едноличния собственик	-	-	(57 515)	(57 515)
Разпределение за фонд „Резервен“	-	6 390	(6 390)	-
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г. (преизчислен)	231 698	21 152	(74 932)	177 918
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2023 г.	231 698	21 152	(74 932)	177 918
Нетна загуба за годината	-	-	(52 381)	(52 381)
Други компоненти на всеобхватния доход, нетно от данъци	-	(22)	-	(22)
Общо всеобхватна загуба	-	(22)	(52 381)	(52 403)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.	231 698	21 130	(127 313)	125 515

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 30 май 2024 г. и подписан на 13.06.2024 г.

Iliya Viktorova Ivanova
Digitally signed by Iliya Viktorova Ivanova
Date: 2024.06.13 16:13:56
+0300'

Лилия Иванова
Ръководител отдел "Счетоводство"

Veselin Sashev Sinabov
Digitally signed by Veselin Sashev Sinabov
Date: 2024.06.13 16:22:00 +0300'

Веселин Синабов
Изпълнителен директор

С одиторски доклад на съвместните одитори 13.06.2024 г.

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество № 032

Марий Апостолов
MARIY GEORGEV APOSTOLOV
Digitally signed by Mariy Georgev Apostolov
Date: 2024.06.13 16:43:40 +0300'
Управител

Емилиа Маринова
EMILIYA GEORGIJEVA MARINOVA-LALEVA
Digitally signed by Emiliya Georgiyeva Marinova-Laleva
Date: 2024.06.13 16:43:40 +0300'
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захарнинова Нексна ЕООД, одиторско дружество № 138

Димитрина Захарнинова
Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Digitally signed by Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Date: 2024.06.13 16:28:27 +0300'
Управител

Стойчо Милев **Stoycho Kirilov Milev**
Digitally signed by Stoycho Kirilov Milev
Date: 2024.06.13 16:27:03 +0300'
Регистриран одитор, отговорен за одита

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ
ЗА ГОДИНАТА, ЗАВЪРШВАЩА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	Прил.	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
		2023 г.	2022 г.
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ОПЕРАТИВНА ДЕЙНОСТ			
Постъпления от клиенти		2 607 162	4 737 795
Постъпления по съдебни вземания и свързани с тях такси		6 533	1 556
Постъпления от сделки със свързани лица		28 510	43 161
Плащания за данък върху дохода		(6 071)	(1 594)
Плащания към доставчици в т.ч. за:		(2 460 552)	(5 587 934)
За покупка на природен газ		(2 308 382)	(5 414 567)
По сделки със свързани лица		(147 424)	(1 146 558)
Плащания към други търговски контрагенти		(4 746)	(26 809)
Платени данъци, различни от данъка върху дохода		(280 009)	(558 725)
Плащания за възнаграждения и осигуровки на персонала		(4 528)	(3 947)
Постъпления по програма за компенсиране по решение на Министерски съвет (МС)		-	234 355
Други плащания за оперативна дейност, нетно		(3 257)	(611)
Нетни парични потоци от оперативната дейност		(112 212)	(1 135 944)
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ			
Придобиване на нематериални активи		(49)	(8)
Придобиване на машини и съоръжения		(306)	(292)
Нетни парични потоци от инвестиционната дейност		(355)	(300)
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ФИНАНСОВА ДЕЙНОСТ			
Плащания на главници по договори за лизинг	9	(135)	(343)
Плащания на лихви по договори за лизинг	9	(11)	(16)
Получени заеми	15	405 000	1 547 813
Плащания по получени заеми	15	(492 515)	(192 509)
Постъпления от банков овърдрафт	15	57 789	150 769
Плащания за банков овърдрафт	15	(33 263)	(153 372)
Плащания на лихви и такси по получени заеми	15	(28 271)	(8 463)
Нетни парични потоци от финансовата дейност		(91 406)	1 343 879
Нетно (намаление)/ увеличение на паричните средства и еквиваленти през годината		(203 973)	207 635
Парични средства и еквиваленти в началото на годината, бруто		207 544	211
Загуби от валутна преценка на парични средства и еквиваленти, нетно		(1 302)	(302)
Начислени очаквани кредитни загуби на парични средства и еквиваленти		(4)	(149)
Парични средства и еквиваленти в края на годината	14	2 265	207 395

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 30 май 2024 г. и подписан на 13.06.2024 г.

Илиа Викторова Ivanova
 Digitally signed by Илиа Викторова
 Date: 2024.06.13 16:14:31 +0200

Лилия Иванова
 Ръководител отдела "Счетоводство"

Veselin Sashev
 Sinabov
 Digitally signed by Veselin Sashev Sinabov
 Date: 2024.06.11 16:22:25 +0200

Веселин Синабов
 Изпълнителен директор

С одиторски доклад на съвместните одитори 13.06.2024 г.

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество № 032

Марий Апостолов
 APOSTOLOV
 Digitally signed by Марий Апостолов
 Date: 2024.06.13 16:14:27 +0200

Емелия Маринова
 EMELIYA GEORGIEVA
 MARIKOVA-LULEVA
 Digitally signed by Емелия Маринова
 Date: 2024.06.13 16:14:27 +0200

Регистриран одитор, отговорен за одита

Захарнинова Невсина ЕООД, одиторско дружество № 138

Димитрина Захарнинова
 Upravitel
 Digitally signed by Димитрина Захарнинова
 Date: 2024.06.13 16:22:25 +0200

Стойчо Милев
 Stoycho Kirilov Milev
 Digitally signed by Стойчо Милев
 Date: 2024.06.13 16:22:25 +0200

Регистриран одитор, отговорен за одита

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

„Булгаргаз“ ЕАД („Дружеството“), ЕИК 175203485 е еднолично акционерно дружество, регистрирано в съответствие с Търговския закон, със седалище и адрес на управление: гр. София, Район Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47. Дружеството е вписано в Регистъра за търговските дружества, под №113068, том 1534, стр.35 по ф.д. №16440/2006 г. и е регистрирано на основание Решение №1 от 15 януари 2007 г.

Дружеството е с основен предмет на дейност обществена доставка на природен газ, както и свързаните с нея покупки и продажби на природен газ.

Основните стратегически цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с отговорностите и задълженията за непрекъснатост и сигурност на доставките на природен газ. Гарантирането на доставките на природен газ е от ключово значение за енергийната сигурност на България. Това е свързано с поддържане на постоянна финансова стабилност и повишаване на икономическата ефективност от дейността на компанията, в условията на пазарна волатилност и висока междуфирмена задължителност в енергийния сектор.

Дружеството извършва дейността доставка на природен газ в съответствие с индивидуална лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България – лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г., издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за срок от 35 години. Считано от 16.09. 2021 г. Дружеството притежава и Лицензия за търговия с природен газ № Л-548-15 от 16.09.2021 г., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране на основание чл. 31, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката.

„Булгаргаз“ ЕАД притежава и лиценз за търговия с природен газ на територията на Република Гърция, по Решение № 247/2020 – безсрочно и Решение № 311/2022 за търговия на едро с природен газ на територията на Република Гърция, за срок от 20 години като осъществява търговска дейност с природен газ на Гръцката енергийна борса (ENEX).

Дружеството е притежател и на безсрочно разрешение № 2023Р 0370 от 20 юни 2023 година, за търговия с природен газ, издадено от Република Словакия – Регулаторна служба за мрежови индустрии.

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, чиито акционерен капитал се притежава от „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е Българската държава, чрез Министъра на енергетиката.

Дружеството е регистриран ползвател на газопреносната мрежа в Сърбия.

Дружеството има едностепенна система на управление, чиито органи на управление са едноличен собственик на капитала и Съвет на директорите. Към 31 декември 2023 г. Дружеството се управлява и представлява от изпълнителния директор Деница Златева и има Съвет на директорите в следния състав:

- Деница Златева – изпълнителен член на Съвета на директорите;
- Иван Топчийски – председател на Съвета на директорите;
- Веселин Синабов – член на Съвета на директорите;
- Димитър Спасов – член на Съвета на директорите;
- Татяна Петрова-Бояджиева – член на Съвета на директорите.

Считано от 23 април 2024 г. и към датата на изготвяне на отчета, Дружеството се управлява и представлява от изпълнителния директор Веселин Синабов и има Съвет на директорите в следния състав:

- Веселин Синабов – изпълнителен член на Съвета на директорите;
- Иван Топчийски – председател на Съвета на директорите;
- Михаил Маринов Милков – член на Съвета на директорите;
- Бянка Светлозар Рачева – член на Съвета на директорите;
- Марин Асенев Филиповски – член на Съвета на директорите.

Дружеството не генерира отчетна информация по дейности, поради факта, че доставката на природен газ е единствената дейност за периода.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет, Дружеството има Одитен комитет в следния състав:

- Илин Кривошиев – Председател
- Цветислава Кръстева – член
- Димитър Милев – член

2. ИЗЯВЛЕНИЕ ЗА СЪОТВЕТСТВИЕ С МСФО И ПРИЛАГАНЕ НА ПРИНЦИПА ЗА ДЕЙСТВАЩО ПРЕДПРИЯТИЕ

2.1. ИЗЯВЛЕНИЕ ЗА СЪОТВЕТСТВИЕ С МСФО, ПРИЕТИ ОТ ЕС

Финансовият отчет е изготвен в съответствие с изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане („МСФО“), публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти („СМСС“) и приети за прилагане в Европейския съюз от Комисията на Европейския съюз („Европейската комисия“). 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.

Финансовият отчет е изготвен съгласно принципа за историческа цена, модифициран по отношение на оценката на активи от машини и съоръжения по преоценена стойност.

Годишният финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми, включително сравнителната информация за 2022 г., са представени в хиляди лева, освен ако не е посочено друго.

2.2. ПРИНЦИП НА ДЕЙСТВАЩО ПРЕДПРИЯТИЕ

Към 31 декември 2023 г., финансовият отчет е изготвен при спазване на принципа на действащо предприятие, което предполага, че Дружеството ще продължи дейността си в обозримо бъдеще.

Както е оповестено в Приложение I „Обща информация“, Дружеството притежава индивидуална лицензия за дейността обществена доставка на природен газ на територията на Република България, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за срок от 35 години и Лицензия за търговия с природен газ № Л-548-15 от 16.09.2021 г.

Основното предназначение на Дружеството е да изпълнява функцията на обществен доставчик на природен газ в страната.

Бъдещата дейност на Дружеството като обществен доставчик и търговец на природен газ зависи пряко от бизнес средата, регулаторните изисквания, наличието на валидни договори за осигуряване на доставка на природен газ според нуждите за потребление, наличие на договори за продажба на природен газ на клиенти на Дружеството, както и от поддържане на необходимата финансова обезпеченост за осъществяване на дейността.

За периода, приключващ на 31 декември 2023 г. Дружеството отчита нетна загуба в размер на (52 381) хил. лева.

Към 31 декември 2023 г. натрупаната загуба е в размер на (127 313) хил. лв., нетният паричен поток от оперативна дейност е отрицателен на стойност (112 212) хил. лв., но текущите активи превъзпават текущите пасиви с 1 320 691 хил. лв. Загубата за периода се дължи основно на признатите загуби от обезценка на финансови и нефинансови активи.

Към 31 декември 2023 г. собственият капитал на Дружеството, на стойност 125 515 хил. лв., е под размера на регистрирания акционерен капитал със сумата от 106 183 хил. лв., но чистата стойност на имуществото (разликата между стойността на правата и задълженията на дружеството) съгласно чл.247а, ал.2 от Търговския закон е положителна величина.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Предходната 2022 г. беше изключителна динамична за дейността на Дружеството и доведе до съществени трансформации в бизнес модела, веригите на доставка и договорните отношения на Дружеството. Поредица събития и обстоятелства, извън контрола на Дружеството, доведоха до значителни промени на пазара на природен газ в България. През цялата 2022 г. цените на природния газ растяха с бърз и съществен темп, но към края на 2022 г. и началото на 2023 г. започна постепенно успокояване на пазара на природния газ.

В тази динамична обстановка, на 29 юни 2022 г. влезе в сила Регламент (ЕС) 2022/1032 на Европейския парламент за изменение на регламенти Регламент (ЕС) 2017/1938 и Регламент (ЕО) № 715/2009 във връзка със съхранението на газ за изпълнение на целите за запълване на хранилищата в Европейския Съюз. В тази връзка Булгаргаз, както и другите ползватели на газовото хранилище в Чирен, нагнетени количества природен газ над планираните при значително завишени цени. За постигането на външно наложените изисквания за 80% запълненост на хранилищата, се стигна до поддържането на големи наличности природен газ на високи цени. В допълнение на това, сравнително топлата зима ограничи добива на природен газ. Съгласно чл.6б ал.1 от Регламента, държавите членки предприемат всички необходими мерки, включително предвиждане на финансови стимули или компенсации за участниците на пазара, с цел постигане на целите за запълване, определени съгласно член 6а от Регламента.

В тази връзка, очакванията на ръководството са, че Дружеството ще бъде компенсирано чрез разработената от Министерство на енергетиката „Програма за компенсиране на високите цени на природния газ нагнетен в ПГХ „Чирен“ в периода 01.05.2022 - 11.10.2022 г.“, за количества природен газ, добити през месеците януари-април 2024 г. Програмата е в процедура за съгласуване между членовете на Министерския съвет с цел приемането ѝ от правителството и последващи действия, свързани с получаване на Решение от Европейската комисия по отношение допустимостта на помощта. До ЕК е изпратена нотификация за одобрение на планираната схема за помощ по мярка SA.112301 като към датата на изготвяне на финансовия отчет ръководството е уведомено, че се провежда интензивна комуникация между представители на Главна дирекция „Конкуренция“ на ЕК и екип на Министерството на енергетиката за уточняване на възможните параметри на механизма за компенсации. Съгласно предложения проект на Програмата за компенсации, очакваният от Дружеството финансов ресурс към 20 май 2024 г. е с индикативен размер от 154 млн. лв. Програмата е приложима за всички компании с нагнетен природен газ в подземното газово хранилище в посочения период.

Пазарът на природен газ в Европа, и в частност в България и региона, претърпя значителни промени през последните 2 години основно в резултат на преустановените доставки от Русия за някои европейски държави, включително и България. Това доведе до предприемането на активни действия и полагането на усилия от страна на държавите от Европейския съюз за намаляване на енергийната зависимост от Русия. Делът на доставките на втечнен природен газ се е удвоил през периода август 2022 – юли 2023 г. в сравнение с нивата през 2019 г. Консумацията на природен газ в Европейския съюз също намалява, като за периода август 2022 г. – март 2023 г. е отчетено, че повечето страни-членки са постигнали поставената от Европейската комисия цел за намаление с 15% на консумацията на природен газ спрямо средното потребление през предходните 5 години. По данни на Евростат, достигнатият спад на потребление на природен газ за България е около 19 %.

През 2023 г. настъпи тенденция към намаление на цените на природния газ на европейските газовите пазари, дължащо се на:

- Запълването на газовите хранилища;
- Осигуряване на алтернативни доставки на втечнен природен газ;
- Изграждане на нови терминали за ре-газификация на втечнен природен газ на повече европейски пристанища;
- Сравнително топлата зима;
- Ограничаване на икономическата активност на азиатските пазари;
- Продължаващи местни и регионални доставки на количества руски природен газ.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

На основание подписаното на 30.12.2022 г. споразумение с BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş. „Булгаргаз“ ЕАД си осигурява достъп до терминалите за регазификация на втечен природен газ в Турция и последващия му пренос до територията на Република България при предоставена гъвкавост на доставките. Периодът на Споразумението между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ е 01.04.2023 г. – 31.12.2035 г. С Решение №26 от 12.01.2023 г. Министерският съвет на Република България одобрява подписаното Споразумение. Споразумението предоставя капацитет за регазификация на до 14 товара (14 000 000 MWh) втечен природен газ годишно и последващ му пренос до точката на междусистемно свързване на границата на Република Турция и Република България – Малкочлар/Странджа 1, в размер на до 19 000 000 MWh годишно. Разликата в количествата между възможността за доставка на втечен природен газ и последващият му пренос е с цел предоставяне на гъвкавост при получаването на количествата доставен втечен природен газ. При доставка на 14 товара и право на пренос на 14 000 000 MWh, това би означавало липса на възможност за елемент на гъвкавост за Дружеството, тъй като за да бъдат приети всички доставени количества е необходимо всеки ден през съответната година да бъде получавано едно и също количество. С договарянето на по-големия капацитет за пренос спрямо възможността за доставка се постига значителна годишна гъвкавост (оценена като 28% от общия обем) при приемането на доставяните количества. Преценката на ръководството е, че през лятото, когато потреблението е по-ниско, то количествата могат да не бъдат приемани изцяло, като по-големия капацитет за пренос позволява тези недовзети количества да бъдат взети през зимния период, когато потреблението е значително по-високо. Същевременно, по този начин се осигурява и значителна гъвкавост при заявките на дневна база (по време на ремонтните дейности на 26-27 септември в резултат на прекъсване на капацитета само за два дни Булгаргаз генерира загуби от над 10 000 000 млн.лв.). В допълнение на това, гъвкавостта, която ползва Дружеството при заявяване и прием на количества спестява значителни финансови загуби от продажба на количества природен газ под себестойност на борсата и/или като положителен дисбаланс към оператора на газопреносната мрежа, не само при прекъсване в резултат на ремонтни дейности, но и при недовзимане от страна на клиентите на дружеството. По наши изчисления за периода Януари – Март 2024 г., когато доставките за клиентите се осигуряваха в рамките от Споразумението са спестени минимум 30 млн. лв. загуби от продажба под себестойност на борсов пазар и/или като положителен дисбаланс.

Освен това, наличието на такова споразумение с условия, които предоставят гъвкавост при управлението на доставките, позволява при правилно прогнозиране на цените на природния газ да бъде реализирана и печалба, като например количествата втечен природен газ доставени през летния период, когато цените са по-ниски да бъдат реализирани на пазара през зимния период, когато цените са по-високи.

Също така, договорената цена за предоставяната услуга по Споразумението е твърда за целия период на договора (с годишна инфлационна индексация, считано от 01.01.2025 г.), което елиминира риска за Дружеството от заплащане на по-високи цени при високо търсене за резервиране на слотове за съхранение и регазификация. При спирането на руските доставки за Булгаргаз в края на април 2022 г. на единствения действащ терминал в региона, този в Ревитуса, Гърция, нямаше свободни слотове до края на 2022 г. На проведенния в края на 2022 г. търг за слотове за съхранение и регазификация за 2023 г., поради големият интерес, Булгаргаз ЕАД успя да резервира само 2 слота за 2023 г. и 2 слота за 2024 г. на значително по-високи цени от първоначално обявените.

Срокът на Споразумението позволява сключването на дългосрочен договор (над 10 години) за доставка на втечен природен газ. При дългосрочните договори за втечен природен газ, цените на стоката не са обвързани с пазарните, както е при краткосрочните доставки, а са с цел покриване на инвестицията за разработване на съответно газово находище и/или терминал за товарене на ВПГ.

Сключването на Споразумението осигурява трети източник на доставка за дружеството, което от своя страна освен горепозброените предимства носи сигурност и независимост при доставките за българските потребители, тъй като по този начин Булгаргаз е диверсифицирал маршрутите и източниците на доставки осигурявайки три взаимозаменяеми източника на доставка.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Пазарните цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани със запазване на пазарните позиции в страната и навлизане на други газови пазари. За постигането на тези цели, „Булгаргаз“ ЕАД полага усилия да предлага гъвкави и конкурентни търговски условия на пазара. Пазарът на природен газ в България е сравнително малък, като към настоящия момент може да се приеме, че търговията с природен газ е изцяло либерализирана. От съществено значение е също подобряване на функционирането на газовата борса (платформа за търговия „Газов хъб Балкан“ ЕАД), като е необходимо да бъде разработен механизъм, гарантиращ изпълнението на сключените сделки. Решенията изискват съвместни действия на държавата, независимия регулатор и „Булгаргаз“ ЕАД, като участник.

Финансовите цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с осигуряване на финансовата стабилност на дружеството. Ръководството на Дружеството е изготвило бизнес план и прогноза за развитие, които се базират на прогнозираните заявки на клиенти, действащите нормативни актове, регламентирани ценообразуването на природния газ, задълженията по съществуващите договори с доставчици на природен газ и прогнози, изготвени от водещи агенции. Ценообразуването на природния газ, което дружеството прилага, в зависимост от пазара, на който се реализира:

- на регулиран пазар - ценообразуването се извършва при спазване изискванията на Наредба №2 от 19.03.2013 г.
- на свободен пазар – ценообразуването е пазарно - определено по договори с клиенти, пряко присъединени към газопреносната система
- организиран борсов пазар в страната и в държавите, в които дружеството разполага с „Лиценз за търговия“- ценообразуването следва пазарната конюнктура на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и на газовите борси в съответните държави.
- продажбата на услуги и продажби извън организиран борсов пазар (на вътрешния и международните пазари) - ценообразуването следва пазарната конюнктура към съответния момент. Основен подход при продажби извън организиран борсов пазар е прилагането на формулата „TTF+надбавка“.

Дружеството предвижда ръст на продажбите на борсов/регионален пазар през 2025 г. в следствие на прекратяване на транзитния пренос на руски газ през Украйна. Очаква се това да доведе до покачване на търсенето на втечнен природен газ в Централна и Източна Европа и засилен интерес към доставки по трасето Гърция/Турция към Европа. През 2024г. се очаква и въвеждането в търговска експлоатация на терминала в Александруполис и стартирането на доставки на втечнен природен газ (LNG) за българския пазар.

Основните предизвикателства пред „Булгаргаз“ ЕАД са свързани от една страна с ролята на дружеството като обществен доставчик и търговец на природен газ в условията на либерализиран пазар, а от друга, с ролята му в прехода към въглеродно неутрална икономика (Зелена сделка). При тези условия „Булгаргаз“ ЕАД следва да развие дейността си като търговец на природен газ, при свободни цени и като всеки от конкурентите си се стреми към по-добра роля на българския пазар и разширено присъствие на пазарите в региона. Сингурността на доставките, която „Булгаргаз“ ЕАД предлага, финансовата стабилност и добрата репутация на надежден партньор трябва да бъдат използвани като предимства в условията на свободна конкуренция.

Ръководството счита, че според наличната към момента информация, въз основа на която са направени прогнози за бъдещото развитие на Дружеството, както и поради продължаващата финансова и оперативна подкрепа от едноличния собственик на капитала, Дружеството ще продължи своята дейност и ще бъде в състояние да изпълнява задълженията си. Дружеството ще продължи да функционира като действащо предприятие и ще урежда своите задължения съгласно надеждите и условията, свързани с тях. Предвид важността и стратегическото значение на изпълняваната от „Булгаргаз“ ЕАД дейност, „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД, като компания — майка, няма нито намерение, нито съществува законова необходимост от преустановяване на дейността на дружеството, независимо от финансовите му показатели към 31 декември 2023 г. Едноличният собственик на капитала се е ангажирал с продължаваща оперативна и финансова подкрепата на „Булгаргаз“ ЕАД за постигане на устойчив финансов и бизнес модел на развитие.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Ръководството на Дружеството е извършило своята преценка за събитията, фактите и обстоятелствата и в резултат на извършения анализ е достигнало до заключение, че принципът на действащо предприятие е адекватно приложен при изготвяне на годишния финансов отчет към 31 декември 2023 г.

3. СЪЩЕСТВЕНА ИНФОРМАЦИЯ ЗА СЧЕТОВОДНА ПОЛИТИКА И ПРОМЕНИ ПРЕЗ ПЕРИОДА

3.1. ПРОМЯНА НА СЧЕТОВОДНАТА ПОЛИТИКА, ЕФЕКТ ОТ ПРОМЯНАТА И РЕКЛАСИФИКАЦИИ

Промяна на счетоводната политика

В резултат на променената геополитическа ситуация и преждевременно прекъснатите доставки от ООО „Газпром экспорт“ през 2022 г., се наложиха съществени промени в бизнес-модела на търговската дейност на „Булгаргаз“ ЕАД. Преминна се от доставки по два основни дългосрочни договори за тръбен природен газ, при 100% дневна гъвкавост по договора с ООО „Газпром экспорт“, към осигуряване на 100% равномерни дневни доставки по множество договори за покупка на втечнен природен газ (LNG) и увеличен размер на тръбен газ, също със 100% равномерни доставки.

В тази връзка и с оглед на действащите нормативни разпоредби, регулиращи търговската дейност на Дружеството, ръководството направи преценка, че има по-подходящ способ за формиране на себестойността и модел за отписване на себестойността.

Считано от 01 януари 2023 г., Дружеството е възприело промяна в счетоводната политика в частта, свързана с първоначално и последващо оценяване на природния газ. Ръководството счита, че с промяната ще се постигне по-надеждно и по-уместно представяне във финансовите отчети на информацията и ефектите, свързани с операциите, събитията и условията за доставка и търговия с природен газ.

До 31 декември 2022 г., придобиването и съхранението на природния газ, собственост на Дружеството са отчитани на ниво „газопровод/точка на доставка, като себестойността на природния газ се формира от покупната цена и всички разходи, пряко свързани с доставката (транспорт, такса пренос, капацитет и други подобни).

С промяната на счетоводната политика се прилага подход при който придобиването на природния газ се отчита на два етапа - на ниво доставчик/ доставка и втори етап – разпределение на придобития природен газ от доставчик/ доставка по пазари на реализация и място на съхранение. Няма промяна в метода на изписване на себестойността на природния газ, той остава по средно-претеглена себестойност, който обаче се прилага към различен тип дезагрегирана информация спрямо допреди това действащия начин.

По отношение на последващото оценяване на наличните материални запаси за определяне на нетната реализуема стойност на природния газ към края на отчетния период, с новата счетоводна политика се използва референтна TTFm цена (бурсова цена за търговия на природен газ) за м. януари на следващата календарна година (към 31 декември 2022 г.: цената, която KEBP е утвърдила за месеца на първия отчетен период за следващата година).

Следващата таблица показва ефектите от корекциите, признати за всяка отделна позиция от отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, в резултат на промяната в счетоводната политика, включително и промяната в представяне на суми-сделки за покупко-продажба на ВПГ.

Ефектите от промяната в счетоводната политика в настоящия финансов отчет към 31 декември 2023 г. засягат позициите, посочени по-долу. Нетният ефект върху позициите от отчета за финансовото състояние към 31 декември 2022 г. представлява единствено данъчния ефект върху загубата от обезценка на материалните запаси след прилагането на промяната в размер на 6 946 хил. лв. При прилагане на промяната на счетоводната политика по отношение на метода на отписване, балансовата стойност на природния газ е увеличена с 69 471 хил. лв. и непосредствено след това е призната загуба от обезценка в същия размер. Данъчният ефект от промяната е отчетен в намаление на разходите за данъци, намаление на загубата за периода и увеличение на отсрочените данъчни активи към 31.12.2022 г.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Отчет за печалбата или загубата	2022 г.	Промяна в счетоводна политика	Рекласификации на представянето на суап - сделки за покупко- продажба на ВПГ	2022 г.* Прензчислен
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажби на природен газ	4 898 139		(833 829)	4 064 310
Други приходи	29 231	-		29 231
Себестойност на продадения природен газ	(4 847 784)	69 462	833 829	(3 944 493)
Очаквани кредитни загуби и загуби от обезценка на финансови активи	(34 670)	-	-	(34 670)
Загуби от обезценка на материални запаси – природен газ	(103 785)	(69 462)		(173 247)
Разходи за външни услуги	(19 311)	-	-	(19 311)
Разходи за възнаграждения и осигуровки	(3 913)	-	-	(3 913)
Разходи за материали	(72)	-	-	(72)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	(539)	-	-	(539)
Разходи за провизии	(754)	-	-	(754)
Други разходи	(15 117)	-	-	(15 117)
Печалба от оперативна дейност	(98 575)	-	-	98 575
Приходи от лихви	1 330	-	-	1 330
Финансови разходи	(18 962)	-	-	(18 962)
Други финансови приходи/разходи, нетно	4 948	-	-	4 948
Финансови приходи/разходи, нетно	(12 684)	-	-	(12 684)
Загуба преди данъци	(111 259)	-	-	(111 259)
Разходи за данък върху дохода	10 828	6 946		17 774
Загуба за периода	(100 431)	-	-	(93 485)

Отчет за финансовото състояние	2022	Промяна в счетоводната политика	2022 г. прензчислен
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	465	-	465
Нематериални активи	280	-	280
Отсрочени данъчни активи	15 336	6 946	22 282
	16 081	6 946	23 027
Текущи активи			
Материални запаси	526 879	-	526 879
Търговски и други вземания	715 513	-	715 513
Предплатени доставки за природен газ	555 262	-	555 262
Активи по договори	55 698	-	55 698
Парични средства и еквиваленти	207 395	-	207 395
	2 060 747	-	2 060 747
ОБЩО АКТИВИ	2 076 828	6 946	2 083 774

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Отчет за финансовото състояние	2022	Промяна в счетоводната политика	2022 г. преизчислен
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал	231 698	-	231 698
Резерви	21 152	-	21 152
Натрупава загуба	(81 878)	6 946	(74 932)
	170 972	6 946	177 918
Нетекущи пасиви			
Заеми - нетекуща част	806 085	-	806 085
Задължение по лизинг - нетекуща част	121	-	121
Провизии	53 100	-	53 100
Задължения за обезщетения при пенсиониране нетекуща част	120	-	120
	859 426	-	859 426
Текущи пасиви			
Заеми	718 071	-	718 071
Търговски и други задължения	324 923	-	324 923
Задължение по лизинг	312	-	312
Задължения за данъци върху доходите	3 071	-	3 071
Задължения за обезщетения при пенсиониране - текуща част.	53	-	53
	1 046 430	-	1 046 430
ОБЩО ПАСИВИ	1 905 856	-	1 905 856
ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ	2 076 828	6 946	2 083 774
Разходи за данъци върху печалбата - Ефект от преизчислен отсрочен данък върху обезценка на материалните запаси	2022	Промяна в счетоводната политика	2022 г. преизчислен
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Ефект, възникване и обратно проявление на временните разлики	13 900	6 946	20 846

Рекласификации

С цел постигане на представяне, даващо по-уместна информация за ефекта от операции и други събития или условия върху финансовото състояние на Дружеството, някои от елементите са представени по различен начин в сравнение с финансовия отчет за 2022 г. Промените се отнасят до следните позиции:

- *Отчитане на суал сделките възникнали през втората половина на 2022 г. като самостоятелна покупко-продажба на втечен природен газ, предназначен за последваща регазификация*. В сравнителния период за 2022 г. сделките по продажба на втечен природен газ са включени в себестойността на природния газ, като част от процеса на придобиване на тръбен газ, а не като самостоятелна покупко-продажба на втечен природен газ. В резултат на това отчетените приходи и себестойност за сравнителния период към 31 декември 2022 г. са нетирани с 833 829 хил. лв. Промяната няма ефект в печалбата и загубата на Дружеството.
- *Предплатени аванси за доставка на природен газ*, които са представени на отделен ред в Отчета за финансовото състояние на дружеството към 31 декември 2023 г. на стойност 461 453 хил. лв. Към 31 декември 2022 г. платените аванси за доставка на природен газ в размер на 555 262 хил. лв., са били представени на ред Търговски и други вземания в отчета за финансовото състояние.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Промените за предходния отчетен период имат ефект само върху начина на представяне на елементи от отчета за финансовото състояние и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход към 31 декември 2022 г. и не се отнасят до начина на тяхното оценяване.

3.1.1. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ И РАЗЯСНЕНИЯ КЪМ МСФО, КОИТО СА В СИЛА ОТ 1 ЯНУАРИ 2023 ГОДИНА

Дружеството е приело следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовите отчети на Дружеството за годишния период, започващ на 1 януари 2023 г.

Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети и МСФО Изявления за приложение 2: Оповестяване на счетоводните 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.

Изменения в МСС 8 Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС

Измененията въвеждат определението за счетоводни приблизителни оценки и включват други изменения към МСС 8, които помагат на дружествата да разграничават промените в счетоводните приблизителни оценки от промените в счетоводните политики. Измененията ще помогнат на дружествата да подобрят качеството на оповестяванията на счетоводната политика, така че информацията да бъде по-полезна за инвеститорите и другите основни потребители на финансовите отчети.

Изменения в МСС 12 Данъци върху дохода: Отсрочените данъци свързани с активи и пасиви, произтичащи от единични транзакции в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС

Предприятието трябва да прилага измененията в стандарта за транзакциите, които възникват на или след началото на най-скорошния представен сравнителен период. Също така Дружеството следва да признава в началото на най-скорошния представен сравнителен период отсрочени данъци за всички временни разлики, свързани с лизингови договори и задължения за извършване от експлоатация и да признава кумулативния ефект от първоначалното прилагане на измененията като корекция на началното салдо на неразпределената печалба (или друг компонент на собствения капитал, ако е приложимо) на съответната дата.

Следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са в сила за годишния период, започващ на 1 януари 2023 г. не са приложими и нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Дружеството:

-Изменения в МСФО 17 Застрахователни договори в сила от 1 януари 2023 г., приети 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.

3.1.2. 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, които имат ефект върху финансовия отчет на Дружеството, е представена по-долу.

Изменения в МСС 7 Отчет за причините потоци и МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания: Финансови споразумения с доставчици, в сила от 1 януари 2024 г., все още не са приети от ЕС

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Измененията на МСС 7 и МСФО 7 ще добавят изисквания за оповестяване, както и "указания" в рамките на съществуващите изисквания за оповестяване, които изискват от предприятията да предоставят качествена и количествена информация за споразуменията за финансиране на 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 от доставчици влияят върху пасивите и паричните потоци на предприятието и да разберат ефекта на споразуменията за финансиране от 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 12 Данъци върху дохода: Международна данъчна реформа , Втори стълб Моделини правила, в сила от 1 януари 2023 г., все още не са приети от ЕС.

Измененията в МСС 12 са:

- Изключение от изискванията на МСС 12 предприятието да не признава и да не оповестява информация за отсрочените данъчни активи и пасиви, свързани с данъците върху дохода по втори стълб на ОИСП. Предприятието трябва да оповести, че е приложило изключението.
- Изискване за оповестяване, според което предприятието трябва да оповестява отделно своите текущи данъчни разходи (приходи), свързани с данъците върху дохода по втори стълб.
- Изискване за оповестяване, което гласи, че в периодите, в които законодателството по втори стълб е прието или по същество е прието, но все още не е влязло в сила, предприятието оповестява известна или разумно оценена информация, която помага на потребителите на финансовите отчети да разберат излагането на предприятието на данъци върху дохода по втори стълб, произтичащи от това законодателство.
- Изискването предприятието да прилага изключението и изискването да оповести, че е приложило изключението незабавно след издаването на измененията и ретроспективно в съответствие с МСС 8.

Поради размера на стопанската дейност на Булгаргаз ЕАД и групата на Български Енергичен Холдинг ЕАД, към която Дружеството принадлежи, 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. (вижте Пояснение 31).

Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети, 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 или момента на признаването на активите, пасивите, приходите, разходите 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 и да се приведе в съответствие с формулировката на текстовете във всички засегнати параграфи, за да се изясни „правото“ на отсрочване на уреждането на пасива с поне дванадесет месеца. Изрично се посочва, че само наличните права „в края на отчетния период“ трябва да влияят 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.

Измененията, свързани с нетекущи пасиви, обвързани с финансови съотношения, водят до следните съображения, свързани с класификацията им и оповестяването:

- 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
- от предприятието се изисква да оповестява информация за:
 - условията (например естеството и датата, до която предприятието трябва да изпълни условието);

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

- 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 те трябва да бъдат тествани съгласно договора.

Изменения на МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг в сила не по-рано от 1 януари 2024 г., все още не са приети от ЕС

Измененията на 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 печалбата или загубата печалба или загуба, 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.

МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени“ в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС

МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени“ позволява на дружества, прилагащи за първи път МСФО, да продължат признаването на суми, свързани с регулирани цени в съответствие с изискванията на тяхната предишна счетоводна база. С цел подобряване на съпоставимостта с отчети на дружества, които вече прилагат МСФО и не признават такива суми, стандартът изисква да бъде представен отделно ефектът от регулираните цени.

3.2. 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.

При изготвянето на представения финансов отчет са използвани счетоводни оценки и допускания. Въпреки че те са базирани на информация, предоставена на ръководството към датата на изготвяне на финансовия отчет, реалните резултати могат да се различават от направените оценки и допускания.

3.3. 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: а) прилага счетоводна политика ретроспективно; б) преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет; или в) рекласифицира позиции във финансовия отчет и това има съществен ефект върху информацията в отчета за финансовото състояние към началото на предходния период.

Промяната на счетоводната политика на Дружеството е в сила от 01.01.2023 г. в съответствие с изискванията на МСС 8 Дружеството е преизчислило предходния сравнителен период на отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, но ефектите не засягат позициите от отчета за финансово състояние. Поради това, не е представен втори сравнителен период в настоящия финансов отчет.

С цел постигане на представяне във финансовия отчет, даващо по-уместна информация за характера на дейността и ефекта от операции и други събития или условия върху финансовото състояние на Дружеството, някои от позициите на отчета за финансово състояние и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход са представени по различен начин в сравнение с финансовия отчет за 2022 г. Детайлното оповестяване на рекласификациите е в пояснение 3.1.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

3.4. СДЕЛКИ В ЧУЖДЕСТРАННА ВАЛУТА

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на Дружеството по официалния обменен курс към датата на сделката (обявения фиксинг на Българска народна банка). Печалбите и загубите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута към края на отчетния период, се признават в печалбата или загубата.

Непаричните позиции, оценявани по историческа цена в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата на сделката (не са преоценени). Непаричните позиции, оценявани по справедлива стойност в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата, на която е определена справедливата стойност.

3.5. ПРИХОДИ

ПРИЗНАВАНЕ И ОЦЕНКА НА ПРИХОДИТЕ ОТ ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

Основните приходи, които Дружеството генерира, са свързани с продажба на природен газ.

Двете основни направления (към 31 декември 2022 г.: три основни направления, с Програма за освобождаване) на продажба на природен газ от страна на Дружеството са както следва:

- на регулиран пазар – по регулирани от КЕВР цени;
- на свободен пазар - по свободно договорени цени в няколко сегмента:
 - -на клиенти пряко присъединени към газопреносната мрежа;
 - -на организиран борсов пазар – в страната;
 - -на организиран борсов пазар – в държави, в които Дружеството разполага с Лиценз за търговия
 - -извън организиран борсов пазар (на вътрешния и международните пазари).

В качеството на обществен доставчик, „Булгаргаз“ ЕАД предоставя услуга от обществен интерес – доставка на природен газ на определен в Закона за енергетиката, кръг лица по цени, утвърдени от КЕВР („регулирани цени“). Регулираните цени се определят по реда на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, обн. ДВ, бр. 33 от 05.04.2013 г. („Наредба № 2“).

От 01.01.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД доставя природен газ по регулирани цени само на крайни снабдителни на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия (ЗЕ, чл. 30, ал. 1, т.7). Законът за енергетиката задължава „Булгаргаз“ ЕАД да доставя природен газ на топлофикационните и газоразпределителните дружества, но те не са задължени да закупуват газ от „Булгаргаз“ ЕАД, като могат да предпочетат други доставчици, както и да закупуват газ от газовата борса.

За всички останали клиенти, присъединени към газопреносната мрежа - производствени предприятия, топлоелектрически централи, оранжерии и др. („индустриални клиенти“), „Булгаргаз“ ЕАД доставя природен газ по свободно договорени цени. По договорите с клиенти по свободно договорени цени, „Булгаргаз“ ЕАД изпълнява функцията на търговец на природен газ при конкурентни условия.

До 31 декември 2022 г., в ролята си на обществен доставчик и в изпълнение на законовите си задължения по Програмата за освобождаване на природен газ на организиран борсов пазар, Булгаргаз ЕАД извършва продажби на природен газ при условията на Споразумение за изпълнение на програмата. В края на 2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД подкрепи предложеното и впоследствие прието изменение в Закона за енергетиката, с което бяха отменени т. 4 и 5 в ал. 1 на чл. 176а от ЗЕ и беше преустановено действието на Програмата за освобождаване на газ. Мотивите да бъде преустановена програмата за освобождаване на количества природен газ са, че същата не може да изпълни целите си като допринесе за либерализация и повишаване на конкуренцията, а напротив – създава предпоставки за недостиг на природен газ и по-високи цени за останалите клиенти на обществения доставчик.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

За да определи дали и как да признае приходи, Дружеството използва следните 5 стъпки:

1. Идентифициране на договора с клиент
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 се признават или в даден момент или с течение на времето, когато или докато Дружеството удовлетвори задълженията за изпълнение, прехвърляйки обещаните стоки или услуги на своите клиенти.

Дружеството признава приход за всяко отделно задължение за изпълнение на ниво индивидуален договор с клиент като се анализират вида, срока 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.

ОЦЕНЯВАНЕ

Приходите се измерват въз основа на продажните цени на регулирания и свободния пазар.

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 и акциз). Обещаното в договора с клиента възнаграждение може да включва фиксирани суми, променливи суми, или и двете.

ПОДХОД ЗА ПРИЗНАВАНЕ НА ОСНОВНИ ВИДОВЕ ПРИХОДИ ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

А. ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

В качеството си на обществен доставчик на природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД осъществява доставките на природен газ целогодишно при непрекъснат режим на работа. Клиентът:

- получава и консумира ползите едновременно;
- получава контрола върху стоката (природен газ) чрез прехвърляне на законното право на собственост върху актива;
- носи значителните рискове и ползи от собствеността върху актива;
- приема актива.

В резултат от дейността на Дружеството не се създава актив с алтернативна употреба за Дружеството и Дружеството разполага с обвързващо право да получи плащане за извършената към съответната дата дейност.

Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху продаваните активи, когато те се доставят на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на природен газ от страна на купувача. Доставка възниква за всяко изпращане на активи на конкретното място (пункт на приемане-предаване), рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и той е приел активите в съответствие с договора за продажба.

Количеството природен газ, доставено на клиента през всеки от дните на съответния месец, се отразява в Месечен акт, съдържащ информация за задълженията на „Булгаргаз“ ЕАД за доставка и задълженията на клиента за приемане.

Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ включва фиксирани и променливи суми.

Фиксираната сума е продажната цена на природния газ за всеки месец от годината и се формира съгласно Наредба №2/ 2013г. за регулиране цените на природен газ. Тя е разходно ориентирана и се състои от

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

следните компоненти: доставна цена, надбавка "обществена доставка" (чл. 17, алб от НРЦПГ) и "задължение към обществото" (чл. 11а, ал2 от НРЦПГ).

Таксата за капацитет и пренос на природен газ се определя в съответствие с Методика за определяне на цената за достъп и пренос публикувана от КЕВР в съответствие с тарифи на комбинирания оператор, в чиято полза се събира тя за сметка на клиента.

Променливото възнаграждение е свързано с:

- отклонения между заявеното и фактическо доставено минимално годишно количество газ;
- отклонения в дневно договорено количество газ;
- доставен природен газ с влошено качество.

Плащането по продажбите е дължимо в период до 12 дни от издаване на окончателната фактура за доставка на природен газ, което е в съответствие с пазарната практика. Счита се, че при продажбите на природен газ не е налице финансиращ компонент.

При доставянето на активите се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

При сделки за покупко-продажба на природен газ, при условията на сделки за замяна („супер сделки“), се прилагат разпоредбите на МСС 16 за замяна на сходни активи. Замяната не генерира финансов резултат.

При придобиване на втечен природен газ (ВПГ), в случай, че е налице разлика между първоначалната стойност на придобитите ВПГ товари и тяхната стойност след преработка, то разликата се отнася в намаление/увеличение на себестойността на конвенционалния природен газ и пропорционално на доставения регазифициран природен газ в съответната точка на доставка/газопровод. Стойността на доставения, респ., на изписания втечен природен газ при продажба като материал, не се признава като приход.

Следващата таблица предоставя информация за прилаганата от Дружеството счетоводна политика за признаване на приходите и времето на удовлетворяване на задължения за изпълнение на договорите с клиенти по МСФО 15.

Вид на продукта/ услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
Приходи от продажба на природен газ (вкл. приходи от санкции по непристи или надвзети количества газ)	В качеството си на обществен доставчик и търговец на природен газ, "Булгаргаз" ЕАД осъществява доставките на природен газ целогодишно при непрекъснат режим на работа. Клиентът: • получава и консумира ползите едновременно; • получава контрола върху стоката (природен газ) чрез прехвърляне на законното право на собственост върху актива; • носи значителните рискове и ползи от собствеността върху актива	Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху продаваните активи, когато те се доставят на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на природен газ от страна на купувача. Доставка възниква за всяко изпращане на активи на конкретното място (пункт на приемане-предаване), рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и той е приел активите в съответствие с договора за продажба. Количеството природен газ, доставено на клиента през всеки от дните на съответния месец, се отразява в Месечен акт, съдържащ информация за доставка и задълженията на клиента за приемане.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Вид на продукта/ услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
	приема актива. В резултат от дейността на дружеството не се създава актив с алтернативна употреба за дружеството и дружеството разполага с обвързващо право да получи плащане за извършената към съответната дата дейност.	Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на който предприятието 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 (ДДС, акциз). Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ включва фиксирани и променливи суми. Фиксираната сума е продажната цена на природния газ. Променливото възнаграждение е свързано с: - отклонения в дневните договорени количества газ - отклонения в между заявеното и фактическо доставено минимално годишно количество газ; - доставен природен газ с влошено качество. Плащането по продажбите е дължимо в период до 12 дни от издаване на окончателната фактура за доставка на природен газ, което е в съответствие с пазарната практика.
Приходи от продажба на природен газ за балансиране	За осъществяване на доставката на природния газ до клиентите "Булгаргаз" ЕАД има сключен договор за достъп и пренос на природен газ през територията на България с комбинирания оператор "Булгартрансгаз" ЕАД. Неразделно с договора за достъп и пренос има сключен договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране. Балансирането е също с непрекъснат характер и клиентът получава и консумира ползите едновременно. Приходът се признава с течение на времето, както при продажбата на природен газ, описана по-горе.	Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ за балансиране включва фиксирани суми и се базира на цената за продажба на природен газ за текущия месец + разходна компонента за балансиране, определена и фиксирана от КЕВР за газовата година. При продажбите на природен газ за балансиране няма наличен на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите е дължимо в период до 20 - 25 дни от издаване на фактурата, което е в съответствие с пазарната практика.

Б. ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

За осъществяване на доставката на природния газ до клиентите "Булгаргаз" ЕАД има сключен договор за достъп и пренос на природен газ през територията на България с комбинирания оператор "Булгартрансгаз" ЕАД. Неразделно с договора за достъп и пренос има сключен договор за покупко-продажба на природен газ

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

за балансиране. Балансирането е също с непрекъснат характер и клиентът получава и консумира ползите едновременно. Приходът се признава с течение на времето, както при продажбата на природен газ, описана по-горе.

Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ за балансиране, се определя на база утвърдената от КЕВР Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс. Възнаграждението включва определено и фиксирано от КЕВР за газовата година, процентно отклонение.

При продажбите на природен газ за балансиране няма наличен финансов компонент, тъй като плащането по продажбите е дължимо в период до 20 - 25 дни от издаване на фактурата, което е в съответствие с пазарната практика.

При доставянето на активите се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

В. НЕУСТОЙКИ ПО ПРОСРОЧЕНИ ВЗЕМАНИЯ

Приходите от неустойки за просрочени вземания се признават, когато се установи правото на Дружеството да получи плащането.

Г. ПРИХОДИ ОТ ЛИХВИ

Приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху brutната балансова стойност на финансовите активи, с изключение на финансовите активи, които са кредитно обезценени (Фаза 3), за които приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху тяхната амортизирана стойност (brutната балансова стойност, коригирана с провизията за очаквани кредитни загуби).

Д. ОПРЕДЕЛЯНЕ ДАЛИ ДРУЖЕСТВОТО ДЕЙСТВА КАТО ПРИНЦИПАЛ ИЛИ АГЕНТ

Когато трета страна участва в предоставянето на стоки или услуги на клиент, Дружеството определя дали естеството на неговото обещание е задължение за изпълнение, свързано с предоставяне на конкретните стоки или услуги (принципал), или с уреждане третата страна да предостави тези стоки или услуги (агент).

Дружеството е принципал, когато контролира обещаната стока или услуга преди да я прехвърли на клиента. Въпреки това, Дружеството не действа непременно като принципал, ако получава правото на собственост върху даден актив само временно, преди правото на собственост да бъде прехвърлено на клиента.

Дружеството е агент, ако задължение за изпълнение на Дружеството е да уреди предоставянето на стоките или услугите от трета страна. Когато дружеството-агент, удовлетворява задължение за изпълнение, то признава приход в размер на такса или комисиона, на която очаква да има право в замяна на това, че е уредило стоките и услугите да бъдат предоставени от друга страна. Таксата или комисионата на Дружеството може да бъде нетният размер на възнаграждението, който Дружеството запазва след като заплати на другата страна възнаграждението, получено в замяна на стоките или услугите, които трябва да бъдат предоставени от тази страна.

Признавате, че Дружеството е агент, включват следните елементи:

- трета страна носи основната отговорност за изпълнението на договора;
- преди или след като стоките са били поръчани от клиента, при изпращането им или при връщане на стоката не възниква риск за материалните запаси на Дружеството;
- Дружеството не разполага с правомощия за определяне на цените на стоките или услугите на другата страна и, следователно, ползата, която Дружеството може да получи от тези стоки и услуги, е ограничена;
- възнаграждението на Дружеството е под формата на комисиона;
- Дружеството не е изложено на кредитен риск за вземането от клиента в замяна на стоките или услугите

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

на другата страна.

Е. САЛДА ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

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 клиента 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“.

3.6. ОПЕРАТИВНИ РАЗХОДИ

Оперативните разходи се признават в печалбата или загубата при ползването на услугите или на датата на възникването им и при спазване на принципа за съпоставимост с приходите.

Загубите за обезценка на активи включват отчетените обезценки за финансови активи (вземания), обезценка на нефинансови активи (материални запаси, предоставени аванси за покупка на природен газ).

Отклонения в границите на клас „несигурност“

Отклоненията в границите на класа „несигурност“ на измервателните системи се отчитат месечно на база на изготвен от отдел „Оперативен контрол и баланс на природен газ“ отчет за баланс на газа и, съответните протоколи и месечни актове за доставка и потребление на газа. Стойността на тези отклонения се определя на база на количествата и средно претеглената цена на природния газ за месеца.

3.7. РАЗХОДИ ЗА ЛИХВИ И РАЗХОДИ ПО ЗАЕМИ

Разходите за лихви се отчитат текущо по метода на ефективния лихвен процент.

Разходите по заеми основно представляват лихви по заемите на Дружеството. Всички разходи по заеми, които директно могат да бъдат отнесени към закупуването, строителството или производството на един отговарящ на условията актив, се капитализират през периода, в който се очаква активът да бъде завършен и приведен в готовност за използване или продажба. Останалите разходи по заеми се признават като разход за периода, в който са възникнали, в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за лихви, банкови такси и комисионни“.

3.8. ИМОТИ, МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ

Имотите на Дружеството представляват наета сграда, класифицирана като актив с право на ползване. Машините и съоръженията се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване,

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние. Последващата им оценка след първоначално признаване се прилага по отношение на цял клас еднотипни активи, както следва:

№	Клас имоти, машини и съоръжения	Модел за последваща оценка
1	Машини, съоръжения и оборудване	Модел на преоценка
2	Компютърни системи	Цена на придобиване
3	Транспортни средства	
	• товарни превозни средства	Модел на преоценка
	• леки автомобили	Цена на придобиване
	• специални превозни средства	Модел на преоценка
4	Обзавеждане и стопански инвентар	Цена на придобиване
5	Резервни части, отчитани като машини и съоръжения	Модел на преоценка
6	Други машини и съоръжения	Цена на придобиване
7	Настп сгради, недвижими имоти	Цена на придобиване, определена по реда на МСФО 16

Машини и съоръжения, които се отчитат по модела на преоценката, се оценяват последващо по преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с натрупаните впоследствие амортизации и загуби от обезценка. Направените преоценки се представят в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценъчен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценъчен резерв се отписва за сметка на неразпределената печалба.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

- когато справедливата стойност на активите търпи незначителни промени, преоценката се прави на всеки три години;
- когато справедливата стойност на машини и съоръжения се променя съществено на по-кратки интервали от време, преоценката им се извършва на по-кратки интервали от време, така че балансовата стойност на актива да не се различава съществено от справедливата му стойност.

Честотата на последващите преоценки на машини и съоръжения при прилагане на модела на преоценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

В тази връзка, при извършване на годишната инвентаризация в края на отчетния период (края на финансовата година), Дружеството преглежда машините и съоръженията за индикации, че тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност. Като съществено отклонение се приема отклонение на балансовата стойност от справедливата стойност на актива към дата на изготвяне на финансовия отчет с над 5%. Съществено е отклонението и ако то е под 5%, но разликата между балансовата стойност и справедливата стойност като кумулативна величина на машини и съоръжения е съществена за целите на изготвяне на финансовия отчет.

Машини и съоръжения, които не се отчитат по модела на преоценка, се оценяват последващо по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Последващите разходи, свързани с определен актив от машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Дружеството да има икономически ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход за периода, в който са направени.

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Машини, съоръжения и оборудване	2-7 години
Транспортни средства	2-12 години
Компютри	2 години
Наети сгради	За срока на лизинговия договор

Машини и съоръжения се отписват при продажбата им или когато не се очакват никакви бъдещи икономически изгоди от тяхното използване, или при освобождаване от тях. Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актива, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата, ако има такива, и балансовата стойност на актива, се включват в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато активът бъде отписан.

В края на всяка финансова година се извършва преглед на остатъчните стойности, полезния живот и прилаганите методи на амортизация на активите и ако очакванията се различават от предходните приблизителни оценки, последните се променят в бъдещи периоди.

Избраният праг на същественоост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 500.00 лв.

Машините и съоръженията, придобити при условията на финансов лизинг, се амортизират на база на очаквания полезен срок на годност, определен посредством сравнение с подобни собствени активи на Дружеството, или на база на лизинговия договор, ако неговият срок е по-кратък.

3.9. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

Нематериални активи включват лицензни и програмни продукти. Те се отчитат по цена на придобиване, включваща всички платени мита, невъзстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация, при което капитализираните разходи се амортизират въз основа на линейния метод през оценения срок на полезен живот на активите, тъй като се счита, че той е ограничен. При придобиване на нематериален актив в резултат на бизнес комбинация себестойността му е равна на справедливата стойност в деня на придобиването.

Последващото оценяване се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към себестойността на актива.

Остатъчната стойност и полезният живот на нематериалните активи се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на нематериалните активи се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен срок на годност на отделните активи, както следва:

Лицензи за обществен доставчик	35 години
Програмни продукти	10 години

Печалбата или загубата от продажбата на нематериални активи се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на активите и се отразява в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други приходи“.

Избраният праг на същественоост за нематериалните активи на Дружеството е в размер на 500,00 лв.

3.10. ОТЧИТАНЕ НА ЛИЗИНГОВИТЕ ДОГОВОРИ

А. ДРУЖЕСТВОТО КАТО ЛИЗИНГОПОЛУЧАТЕЛ

За всички договори, Дружеството преценява дали договорът е или съдържа лизинг. Лизингът се дефинира като „договор или част от договор, който носи правото да се използва актив (основният актив) за период от време в замяна на заплащане“. За да приложи това определение, Дружеството оценява дали договорът отговаря на три ключови оценки, които са даде:

- договорът съдържа определен актив, който или е изрично идентифициран в договора, или неявно е посочен, като бъде идентифициран в момента, в който активът е предоставен на Дружеството;
- Дружеството има право да получи по същество всички икономически ползи от използването на определения актив през целия период на използване, като се вземат предвид неговите права в определения обхват на договора;
- Дружеството има право да насочва използването на определения актив през целия период на използване. Дружеството оценява дали има право да насочва „как и с каква цел“ активът да се използва през целия период на използване.

На датата на започване на лизинга Дружеството признава актив за право на ползване и задължение за лизинг в баланса. Активът с право на ползване се оценява по себестойност, която се състои от първоначалната оценка на пасива по лизинга, всички първоначални преки разходи, направени от Дружеството, оценка на всички разходи за демонтаж и отстраняване на актива в края на лизинг и всякакви лизингови плащания, направени преди датата на започване на лизинга (без всякакви получени стимули).

Дружеството амортизира активите с право на ползване на линейна база от датата на започване на лизинга до по-ранния от края на полезния живот на актива с право на ползване или края на срока на лизинга. Дружеството, също така извършва преглед за обезценка на актива с право на ползване, когато има такива показатели.

Към датата на започване, Дружеството оценява лизинговото задължение по настоящата стойност на неизплатените към тази дата лизингови плащания, дисконтирани, като използва лихвения процент, който е включен в лизинговия договор. Ако този процент не може да бъде непосредствено определен, дружеството използва лихвения процент, който то би трябвало да плаща, за да вземе за сходен период от време при сходно обезпечение средствата, необходими за получаването на актив със сходна стойност в сходна икономическа среда.

Лизинговите плащания, включени в оценяването на лизинговото задължение, се състоят от фиксирани плащания, променливи плащания въз основа на индекс или процент, суми, които се очаква да бъдат платими съгласно гаранция за остатъчна стойност и плащания, произтичащи от опции, разумно сигурни за да се упражняват.

След началната дата Дружеството оценява пасива по лизинга като увеличава балансовата стойност, за да отрази лихвата по пасива по лизинга и намалява балансовата стойност, за да отрази извършените лизингови плащания, и преоценява балансовата стойност на пасива, за да отрази преоценките или изменението на лизинговия договор или да отрази коригираните фиксирани по същество лизингови плащания.

Дружеството е изложено на потенциални бъдещи увеличения в променливите лизингови плащания въз основа на индекс или лихвен процент, които не са включени в лизинговия пасив до влизането им в сила. Когато влязат в сила корекциите в лизинговите плащания, въз основа на индекс или лихва, лизинговото задължение се преоценява и коригира спрямо актива с право на ползване.

Когато лизинговият пасив се преоценява, съответната корекция се отразява в актива с право на ползване или в печалбата и загубата, ако активът с право на ползване вече е намален до нула.

Дружеството е избрало да отчита краткосрочните лизингови договори и лизингови договори, основният актив по които е с ниска стойност, като използва освобождавания от изискванията за признаване. Вместо признаване на актив с право на ползване и задължение за лизинг, плащанията във връзка с тях се признават като разход в печалбата или загубата на линейна линия през срока на лизинга.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

В отчета за финансовото състояние, активите с право на ползване са включени в имоти, машини и съоръжения активни, а задълженията за лизинг са включени в задължение по лизинг.

Б. ДРУЖЕСТВОТО КАТО ЛИЗИНГОДАТЕЛ

Счетоводната политика на Групата, по МСФО 16 не се е променила от сравнителния период.

Дружеството не е лизингодател. В случай на настъпване на операции като лизингодател, Дружеството класифицира лизинговете си договори като оперативен или финансов лизинг.

Лизингът се класифицира като финансов лизинг, ако прехвърля по същество всички рискове и ползи, свързани със собствеността върху основния актив, и се класифицира като оперативен лизинг, ако не го прави.

3.11. ТЕСТОВЕ ЗА ОБЕЗЦЕНКА НА НЕТЕКУЩИ АКТИВИ

При изчисляване размера на обезценката Дружеството дефинира най-малката разграничима група активи, за която могат да бъдат определени самостоятелни парични потоци (единица, генерираща парични потоци). В резултат на това някои от активите подлежат на тест за обезценка на индивидуална база, а други - на база на единица, генерираща парични потоци.

Всички активи и единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка поне веднъж годишно. Всички други отделни активи или единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка, когато събития или промяна в обстоятелствата индикират, че тяхната балансова стойност не може да бъде възстановена.

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. Данните, използвани при тестването за обезценка, се базират на последния одобрен бюджет на Дружеството, коригиран при необходимост с цел елиминиране на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Дружеството.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се посочват в намаление на балансовата сума на активите от тази единица. За всички активи на Дружеството ръководството преценява последващо дали съществуват индикации за това, че загубата от обезценка, призната в предходни години, може вече да не съществува или да е намалена. Обезценка, призната в предходен период, се възстановява, ако възстановимата стойност на единицата, генерираща парични потоци, надвишава нейната балансова стойност.

3.12. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ

Финансов инструмент е всеки договор, който поражда финансов актив на едно предприятие и финансов пасив или инструмент на собственния капитал на друго предприятие.

Финансов актив е всеки актив, който е представлява: парични средства, капиталов инструмент на друго предприятие, договорно право да се получат или разменят при потенциално благоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собственния капитал на Дружеството и е недериватив, при който то може или ще получи променлив брой от своите капиталови инструменти, или дериватив, който може или ще бъде уреден, чрез размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов актив, срещу фиксиран брой собствени капиталови инструменти.

Финансов пасив е всеки пасив, който представлява: договорно право да се предоставят или разменят при потенциално неблагоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие,

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на издателя и е недериватив, при който Дружеството може или ще получи променлив брой от капиталовите инструменти на предприятието, или дериватив, който може или ще бъде уреден, по начин, различен от размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов актив, срещу фиксиран брой капиталови инструменти на предприятието.

3.12.1. ФИНАНСОВИ АКТИВИ

Първоначално признаване и класификация

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

Дружеството класифицира своите финансови активи, съобразно последващото им оценяване в три категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“, „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход“, или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност пред печалба или загуба“, както това е уместно, съгласно договорните условия по инструментите и установените бизнес модели в Дружеството, в съответствие с МСФО 9.

Бизнес моделът на Дружеството за управление на финансови активи се отнася до начина, по който управлява финансовите си активи, за да генерира парични потоци. Бизнес моделът определя дали паричните потоци ще бъдат резултат от събирането на договорните парични потоци, продажбата на финансовите активи или и двете.

Ръководството на Дружеството е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица, се държат от Дружеството с цел получаване на договорните парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви (прилаган бизнес модел). Тези финансови активи се класифицират и оценяват последващо по амортизирана стойност.

Първоначално оценяване

Първоначално всички финансови активи, с изключение на търговските вземания, се оценяват по тяхната справедлива стойност, плюс преките разходи по транзакцията, в случай, че не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, когато се признават първоначално нето от разходите по сделката. Търговските вземания, които не съдържат съществен компонент на финансиране и за които Дружеството прилага практически целесъобразната мярка по МСФО 15 в това отношение, се оценяват първоначално по съответната цената на сделката, в съответствие с МСФО 15.

Последващо оценяване и представяне

За целите на последващото оценяване и представяне финансовите активи се класифицират в една от следните категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“ (дългови инструменти), „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход с рекласифициране на натрупаните печалби и загуби (дългови инструменти)“, „финансови активи, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, без рекласифициране на натрупани печалби или загуби при отписване“ (капиталови инструменти) или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност в печалбата или загубата“ (дългови и капиталови инструменти).

Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Този категория включва парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица. Този категория финансови активи е най-съществена за Дружеството.

Дружеството оценява и измерва финансовите активи по амортизирана стойност, ако са изпълнени и двете от следните условия:

- Финансовият актив се държи в рамките на бизнес модел с цел да се държат финансови активи с цел събиране на договорни парични потоци;
- Договорените условия на финансовия актив водят до определени дати на паричните потоци, които са единствено плащания на главници и лихви върху неизплатената главница.

Последващото оценяване се извършва, по метода на „ефективната лихва“, чрез който приходите от лихви се изчисляват, като ефективният лихвен процент се прилага към брутната балансова стойност на инструментите. За закупени или създадени активи, с първоначална кредитна обезценка и такива с призната впоследствие кредитна обезценка, се прилага, съответно, коригирания за кредитни загуби ефективен лихвен процент и ефективния лихвен процент, но по амортизираната стойност на актива.

Финансовите активи в тази категория се подлагат на преглед за обезценка към датата на всеки финансов отчет на Дружеството, като промените се отразяват в печалбата или загубата.

Печалбите или загубите се признават в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан, променен или обезценен.

Отписване

Финансов актив (или, където е приложимо, част от финансов актив или част от група подобни финансови активи) се отписват в случай когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли или Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актива или е поело задължението да изплати изцяло получените парични потоци без съществено забавяне на трета страна по споразумение „прехвърляне“.

При отписване на финансов актив в неговата цялост разликата между 1) балансовата стойност (измерена към датата на отписване) и 2) полученото възнаграждение (включително всеки нов актив, получен без новото поемане на нов пасив), се признават в печалбата или загубата.

Когато Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актив или е сключила споразумение за прехвърляне, то оценява дали и в каква степен са запазени рисковете и ползите от собствеността. Когато нито прехвърли, нито запази съществено всички рискове и ползи от актива, нито прехвърли контрола върху актива, Дружеството продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото му участие. В този случай Дружеството признава свързан пасив. Прехвърленият актив и свързаният с него пасив се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило.

Обезценка на финансови активи

Дружеството признава провизии за очаквани кредитни загуби за всички дългови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, като прилага подход, представен в таблицата по долу:

Тип на финансов актив	Категория по МСФО 9	Подход за обезценка
1 Краткосрочни търговски вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
2 Търговски вземания с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
3 Краткосрочни вземания от свързани лица	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

	Тип на финансовия актив	Категории по МСФО 9	Подход за обезценка
4	Вземания от свързани лица с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
5	Вземания по предоставени заеми	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
6	Парични средства и еквиваленти	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
7	Други финансови, съдебни и присъдени вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно 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.

Обезценката и загубите по финансовите инструменти се разглеждат на три етапа – на първите два като очаквани кредитни загуби за загуби, които могат да възникнат в резултат на неизпълнение, а на третия като кредитна обезценка (загуба), вече въз основа на доказателства за потенциално или фактическо неизпълнение по инструментите.

Очакваните кредитни загуби за експозиции, за които не е налице значително увеличение на кредитния риск спрямо първоначалното признаване, се признават за кредитни загуби, които е възможно да възникнат в резултат на събития по неизпълнение през следващите 12 месеца. За кредитни експозиции, за които е налице значително увеличение на кредитния риск след първоначалното признаване, се изисква корекция на загубата за очакваните кредитни загуби спрямо оставащия живот на експозицията, независимо от времето на неизпълнението (ОКЗ за целия срок на инструмента).

За търговските вземания и активите по договори, произтичащи от сделки в обхвата на МСФО 15, които не съдържат съществен компонент на финансиране, Дружеството прилага опростен подход в съответствие с МСФО 9, като признава провизия за загуба от обезценка за очаквани кредитни загуби въз основа на очакваната кредитна загуба за целия срок на вземанията към всяка отчетна дата. Дружеството прилага матрица, чрез която се изчисляват очакваните кредитни загуби по търговски вземания. Вземанията се категоризират по дни просрочие и се групират по вид и клиентски сегменти с различни модели на кредитни загуби.

За изходни данни относно търговските вземания, Дружеството използва натрупания си опит в областта на кредитните загуби по такива инструменти, за да оцени очакваните кредитни загуби. Ползваните исторически данни са за периоди от 3 до 5 години назад, групирани по вида и съответните модели на клиентски сегменти, и коригирани с прогностични фактори, специфични за дължините и за съответната индустрия.

За парични средства в банки Дружеството признава обезценка за очаквани кредитни загуби като прилага стандартизирания подход, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства.

Към всяка отчетна дата Дружеството определя стойността на обезценката за всеки инструмент в размер, равен на очакваните загуби през целия живот, ако кредитният риск за този финансов инструмент се е увеличил значително от момента на първоначалното признаване.

В случай, че към отчетната дата, кредитният риск върху даден финансов инструмент не се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване, обезценката за този финансов инструмент е в размер равен на очакваните 12-месечни кредитни загуби.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

3.12.2. ФИНАНСОВИ ПАСИВИ

Първоначално признаване, класификация и оценка

Дружеството признава в отчета за финансовото състояние финансов пасив само когато стане страна по договорни клаузи на финансовия инструмент.

При първоначално им признаване финансовите пасиви се класифицират като: „финансови пасиви, оценявани впоследствие по амортизирана стойност“ (заеми и привлечени средства, търговски и други задължения) или като „финансови пасиви, оценявани по справедлива стойност през печалба или загубата“.

Първоначалното признаване става на датата на уреждане и се извършва по справедлива стойност плюс, в случай на финансови пасиви, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата разходи, директно относими към придобиването или издаването на финансови пасива. Таксите за управление на получените заеми се разсрочват за периода на ползване на заемите, чрез използване на метода на ефективния лихвен процент и се включват в амортизираната стойност на заемите.

Финансовите пасиви на Дружеството включват заеми, търговски и други задължения и задължения към свързани лица.

Според срока им на погасяване финансовите пасиви се класифицират на дългосрочни и краткосрочни.

Последващо оценяване

Последващата оценка на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както е описано по-долу:

Финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата

Финансовите пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, включват финансови пасиви, държани за търгуване, и финансови пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансовите пасиви се класифицират като държани за търгуване, ако са направени с цел обратно изкупуване в близко бъдеще.

Печалбите или загубите от пасиви, държани за търгуване, се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Финансовите пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата, се определят на първоначалната дата на признаване и само ако са изпълнени критериите в МСФО 9.

Дружеството не е определило финансови пасиви като отчитан по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност

Категория „финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност“ включва получени заеми, търговски задължения и други задължения, при които Дружеството е станало страна по договор или споразумение и които следва да бъдат уредени в нетно парични средства. Таз категория е с най-съществен дял за финансовите инструменти на Дружеството и за него като цяло.

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва. Амортизираната стойност се изчислява, като се вземе предвид всяка отстъпка или премия при придобиването, също такси или разходи, които са неразделна част от ефективния лихвен процент. Разходите (изчислени чрез използването на метода на ефективната лихва) се включва като финансови разходи в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

За финансовите пасиви, които се отчитат по амортизирана стойност, печалбата или загубата се признава в печалбата или загубата за периода, когато финансовият актив или финансовият пасив се отписва или обезценява и чрез процеса на амортизиране.

Търговските задължения се признават първоначално по номинална стойност и впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, намалена с плащания по уреждане на задължението.

Дивидентите, платими на едноличния акционер, се признават, когато дивидентите са одобрени на Общото събрание.

Отписване

Дружеството отписва финансов пасив само когато уреди (изпълни) задължението, изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

Когато съществуващ финансов пасив е заменен от друг от същия заемодател при съществено различни условия или условията на съществуващо задължение са съществено променени, такава размяна или промяна се третира като отписване на първоначалното задължение и признаване на нов пасив. Разликата в съответните балансови стойности се признава в отчета за печалбата или загубата.

Разликата между балансовата стойност на финансовия пасив, уреден или прехвърлен на друга страна, и заплатеното за уреждането, включително пари и прехвърляне на непарични активи, се признава в печалби или загуби за периода.

Компенсирание на финансови инструменти

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират, а нетната сума се отчита в отчета за финансовото състояние, ако има действащо законово право да се компенсират признатите суми и Дружеството има намерение да се уреди на нетна основа, да се реализират активите и уреждат пасивите едновременно.

3.13. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

Материалните запаси включват материали стоки – природен газ.

Материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността и нетната реализируема стойност.

В съответствие с Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа на оператора (Булгартрансгаз ЕАД) и решенията на КЕВР за утвърждаване на цените за услугите на оператора в мерна единица MWh, „Булгаргаз“ ЕАД отчита реализацията на природен газ в същата мерна единица.

ГАЗ В ПОДЗЕМНИ ХРАНИЛИЩА

Подземяното газохранилище съдържа два вида природен газ - оперативен газ, част от който е собственост на Дружеството и буферен газ, който е собственост на оператора на газопреносната система “Булгартрансгаз” ЕАД.

Оперативният газ, собственост на Дружеството, може да бъде използван без това да има неблагоприятен ефект върху бъдещото използване на газохранилището. Неговото количество се определя, чрез специализирана измервателна система, собственост на оператора, като в края на всеки месец Дружеството и “Булгартрансгаз” ЕАД подписват протоколи за количеството измерен оперативен газ наличен в газохранилището.

Буферният газ, собственост на “Булгартрансгаз” ЕАД е неразделна част от подземяното хранилище и е от основно значение за неговото функциониране.

В себестойността на закупения газ се включват директните разходи по закупуването – покупна цена, транспортни разходи, разходи за преработка на втечнен природен газ, разходи за пренос и капацитет на газ

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

през териториите на Турция и Гърция до входна точка на българската газопреносна система, разходи за пренос и капацитет на природен газ през територията на Република България, невъзстановими данъци и такси и други преки разходи.

Разходите за съхранение на природен газ в подземно хранилище се отчитат като текущ разход.

Нетната реализируема стойност е предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност, минус приблизително оценените разходи за завършване и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата. При определянето на нетната реализируема стойност към края на отчетния период се използват пазарните нива на индекса TTFm, съгласно публикуваните фючърси на argusmedia.com за м. януари на следващата (календарна/финансова) година (31.12.2022 г.: използват се цените, които Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е утвърдила за първия месец на следващия отчетен период).

В случай, че природният газ е бил вече обезценен до нетна реализируема стойност и в следващ отчетен период се окаже, че условията довели до обезценката не са вече налице, то се възприема новата му нетна реализируема стойност. Сумата на възстановяването може да бъде само до размера на балансовата стойност на природния газ преди обезценката. Сумата на възстановената обезценка се отчита в печалбата или загубата за периода, в който е възникнала.

3.14. ДАНЪЦИ ВЪРХУ ДОХОДА

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 базирано 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. При тяхното изчисление се използват данъчни ставки, които се очаква да бъдат приложими за периода на реализацията им, при условие че те са влезли в сила или е сигурно, че ще влезнат в сила, към края на отчетния период.

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. Относно преценката на ръководството за вероятността за възникване на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, виж Приложение 5 *Преценки от определящо значение при прилагане на счетоводната политика на Дружеството*.

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 свързани с позиции, признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал, при което съответният отсрочен данък се признава в другия всеобхватен доход или в собствения капитал.

3.15. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ

Паричните средства и еквиваленти се състоят от наличните пари в брой, парични средства по банкови сметки, безсрочни депозити и депозити до 3 месеца, краткосрочни и високоликвидни инвестиции, които са лесно конвертируеми парични суми и съдържат незначителен риск от промяна в стойността си.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

3.16. СОБСТВЕН КАПИТАЛ И РЕЗЕРВИ

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

Резервите включват законови резерви, резерв от преценка на истекущи активи и резерв от преценки по планове с дефинирани доходи.

Неразпределената печалба и натрупаната загуба включват текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

Всички трансакции с едноличния собственик на Дружеството са представени отделно в отчета за собствения капитал.

3.17. ПЕНСИОННИ И 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 бъдат 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 заплати и социални осигуровки.

Съгласно изискванията на Кодекса на труда при прекратяване на трудовото правоотношение, след като служителът е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати обезщетение в размер до шест брутни работни заплати. Дружеството е начислило правно задължение за изплащане на обезщетения на наетите лица при пенсиониране, в съответствие с изискванията на МСС 19 „Доходи на наети лица“, на база на прогнозираните плащания за следващите пет години, дисконтирани към настоящия момент с дългосрочен лихвен процент на безрискови ценни книжа.

Ръководството на Дружеството оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер. Оценката на задълженията е базирана на стандартни проценти на инфлацията, очаквана промяна на разходите за медицинско обслужване и смъртност. Бъдещи увеличения на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взема предвид доходността на държавните ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

Актюерските печалби или загуби се признават в другия всеобхватен доход.

Разходите за лихви, свързани с пенсионните задължения, са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“. Всички други разходи, свързани с разходи за пенсионни възнаграждения на служителите, са включени в „Разходи за възнаграждения и осигуровки“.

Краткосрочните доходи на служителите, включително и полагаемите се отпуски, са включени в текущите пасиви на редове „Търговски и други задължения“ и „Задължения за обезщетения при пенсиониране“ по недисконтирана стойност, която Дружеството очаква да изплати.

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

3.18. ПРОВИЗИИ, УСЛОВНИ ПАСИВИ И УСЛОВНИ АКТИВИ

Провизиите се признават, когато има вероятност сегашни задължения в резултат от минало събитие да доведат до изходящ поток на ресурси от Дружеството и може да бъде направена надеждна оценка на сумата на задължението. Възможно е срочността или сумата на изходящия паричен поток да е несигурна. Сегашно задължение се поражда от наличието на правно или конструктивно задължение в следствие на минали събития - например гаранции, правни спорове или обременяващи договори. Провизиите за реструктуриране се признават само ако е разработен и приложен подробен формален план за реструктуриране или ръководството е обявило основните моменти на плана за реструктуриране пред тези, които биха били засегнати. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

Сумата, която се признава като провизия, се изчислява на база най-надеждната оценка на разходите, необходими за уреждане на сегашно задължение към края на отчетния период, като се вземат предвид

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

рисковете и несигурността, свързани със сегашното задължение. Когато съществуват редица подобни задължения, вероятната необходимост от изходящ поток за погасяване на задължението се определя, като се отчете групата на задълженията като цяло. Провизиите се дисконтират, когато ефектът от времените разлики в стойността на парите е значителен.

Обезщетения от трети лица във връзка с дадено задължение, за които Дружеството е сигурно, че ще получи, се признават като отделен актив. Този актив може и да не надвишава стойността на съответната провизия.

Провизиите се преразглеждат към края на всеки отчетен период и стойността им се коригира, за да се отрази най-добрата приблизителна оценка.

В случаите, в които се счита, че е малко вероятно да възникне изходящ поток на икономически ресурси в резултат на текущо задължение, пасив не се признава. Условните пасиви следва да се оценяват последващо по по-високата стойност между описаната по-горе сравнима провизия и първоначално признатата сума, намалена с натрупаната амортизация.

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи.

4. УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

4.1. ФАКТОРИ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

Дружеството е изложено на различни рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Управлението на риска на Дружеството се осъществява от централната администрация на Дружеството в сътрудничество със Съвета на директорите и "Български Енергичен Холдинг" ЕАД. Приоритет на ръководството е да осигури краткосрочните и средносрочни парични потоци, като намали излагането си на финансови пазари. Дружеството не търгува с финансови активи за спекулативни цели, не издава опции и не заема спекулативни или хеджиращи позиции на финансовите пазари. През 2023 г. няма промяна в целите, политиката и процедурите за управление на риска и методите, с които се измерва.

Най-съществените финансови рискове, на които е изложено Дружеството, са описани по-долу:

4.1.1. ПАЗАРЕН РИСК

Вследствие на използването на финансови инструменти Дружеството е изложено на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната дейност на Дружеството.

(А) ВАЛУТЕН РИСК

Голяма част от сделките, основно свързани с продажби към клиенти на Дружеството се осъществяват в български лева. Друга съществена част от транзакциите на Дружеството са свързани с покупката на природен газ, са деноминирани в евро и в щатски долари. Доларовите експозиции излагат Дружеството на валутен риск.

Финансовите активи и пасиви, които са деноминирани в чуждестранна валута и са преизчислени в български лева към края на отчетния период, са представени, както следва:

	Излагане на краткосрочен риск
	Хил. щатски долари
31 декември 2023 г.	
Финансови активи	51 946
Финансови пасиви	(29 837)
Общо излагане на риск	81 783

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

	Излагане на краткосрочен риск
	Хил. щатски долари
31 декември 2022 г.	
Финансови активи	280 962
Финансови пасиви	(84 126)
Общо излагане на риск	196 836

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на валутните курсове на българския лев спрямо следните чуждестранни валути (<https://www.ecb.europa.eu/stats>):

- Щатски долар +/- 2.2% (за 2022 г. +/- 8.6%)

Всички други параметри са приети за константни.

Тези проценти са определени на база на осреднените валутни курсове за последните 12 месеца. Анализът на чувствителността се базира на инвестициите на Дружеството във финансови инструменти в чуждестранна валута, държани към края на отчетния период.

31 декември 2023 г.	Повишение на курса на българския лев	Собствен капитал	Понижение на курса на българския лев	Собствен капитал
хил. лв.	Нетен финансов резултат		Нетен финансов резултат	
Щатски долари (+/- 2,2%)	(2 822)	(2 822)	2 822	2 822

31 декември 2022 г.	Повишение на курса на българския лев	Собствен капитал	Понижение на курса на българския лев	Собствен капитал
хил. лв.	Нетен финансов резултат		Нетен финансов резултат	
Щатски долари (+/- 8,6%)	4 297	4 297	(4 297)	(4 297)

Дружеството не представя валутен риск от промяна на валутния курс на българския лев спрямо еврото, поради факта, че курсът е фиксиран.

Излагането на риск от промени във валутните курсове варира през годината в зависимост от обема на извършените международни сделки. Въпреки това се счита, че представеният по-горе анализ представя степента на излагане на Дружеството на валутен риск.

(Б) ЛИХВЕН РИСК

Политиката на Дружеството е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране. Към 31 декември 2023 г. Дружеството има сключени няколко договора тип банкови овърдрафти и договори за заем от едноличния собственик и Министерството на енергетиката, които са с фиксиран лихвен процент.

Дружеството няма финансови активи или пасиви с променливи лихвени проценти към 31 декември 2023 г. Поради това се счита, че Дружеството не е изложено на риск от промяна на пазарните лихвени проценти.

(В) ДРУГИ ЦЕНОВИ РИСКОВЕ

Дружеството е изложено на ценови риск, обвързан с дейност по лицензията за обществена доставка на природен газ. Спецификата на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД произтича от това, че Дружеството е обществен доставчик на природен газ. В съответствие с приложимите законови изисквания, в това си качество на обществен доставчик, цените по които се продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ са обект на регулация от страна на КЕВР.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Дружеството планира количествата, които ще закупи на база договорените годишни програми на клиенти на изходни пунктове на газопреносната система в България. Това създава ценови рискове за Булгаргаз в резултат на следните фактори:

- разликата между заявени и приети количества от клиенти, което води до значителни излишъци природен газ и до увеличаване на разходите за неползван капацитет за пренос и регазификация;
- особеностите при доставка на втечнен природен газ - в договорите се договаря номинално количество за доставка и *толеранс*;
- разликата между ценообразуващия курс, определен по НРЦПГ и курса на придобиване на природния газ;
- други.

През 2023 г. продължи съществената ценова волатилност на пазара на природен газ, като се обвърна тенденцията към значително и бързо намаляване на пиковите от 2022 г. Тази динамика и спецификите на пазара в страната не позволяват на дружеството да оцени с достатъчна степен на прецизност пълната чувствителност към този риск. Ръководството на дружеството полага усилия по управление на този риск чрез диверсификация на доставките и публични търгове водещи по максимално приближаване до пазарните нива при доставки на природен газ.

Дружеството не е изложено на ценови рискове във връзка с притежание на публично търгувани акции, облигации и участия в дъщерни дружества или съвместни проекти.

4.1.2. КРЕДИТЕН РИСК

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Дружеството. Дружеството е изложено на този риск във връзка с възникване на вземания от клиенти.

Политиката на Дружеството е, че всички клиенти, които желаят да търгуват на отложено плащане, подлежат на процедури за проверка на тяхната платежоспособност за предоставяне на обезпечение - банкова гаранция.

Кредитният риск, който възниква от другите финансови активи на Дружеството, като например, парични средства и други финансови активи, представлява кредитната експозиция на Дружеството, произтичаща от възможността неговите контрагенти да не изпълнят своите задължения.

Излагането на Дружеството на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Търговски и други финансови вземания (включително вземания от свързани лица Приложение 36)	879 826	685 850
Парични средства и еквиваленти	2 265	207 395
Балансова стойност	882 091	893 245

Дружеството е предоставило финансови активи (търговски вземания) като обезпечение по свои задължения, чиято балансова стойност към 31.12.2023 г. възлиза на 625 381 хил. лв. (31.12.2022 г. : 322 831 хил. лв.)

По влязло в сила решение в полза на Булгаргаз ЕАД са присъдени вземания от ТЕЦ Варна ЕАД за сумата от 35 541 хил. лв., ведно със законната лихва, считано от датата на подаване на исковата молба – 28.04.2022 г. и сумата от 1 502 хил. лв., представляваща сторени по делото разноски. В споразумението за разсрочване на просрочените задължения (по влязло в сила решение на ОС – Варна) на ТЕЦ Варна ЕАД е уговорено, че като обезпечение на задълженията, длъжникът следва да учреди в полза на Булгаргаз ЕАД ипотека. В полза на Дружеството е учредена първа по ред договорна ипотека върху недвижим имот, за обезпечаване на задълженията на контрагенти „ТЕЦ Варна“ ЕАД, чиято пазарна оценка, определена от три вещи лица при апортирането му в капитала на ипотекарния длъжник е в размер на 43 734 хил. лв. (по независима оценка на

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

имота от м. август 2023 г. пазарната стойност възлиза на 39 199 хил. лв.). Към 31.12.2023 г. ТЕЦ Варна ЕАД е извършило плащане в размер на 5 000 хил. лв. С допълнително споразумение от м. март 2024 г. между Булгаргаз ЕАД и ТЕЦ Варна ЕАД е уговорено за обезпечение на задълженията, по влязлото в сила решение, ТЕЦ Варна ЕАД да учреди в полза на Булгаргаз ЕАД особен залог по реда на Закона за особените залози, вместо ипотека. За останалите вземания на Булгаргаз ЕАД за осигурен годишен капацитетен продукт и разноски, общо в размер на 3 746 хил. лв., на 10.05.2024 г. между от Булгаргаз ЕАД и ТЕЦ Варна ЕАД е сключена съдебна спогодба, като вземанията са разсрочени с погасителен план.

Към 31 декември 2023 г. Дружеството има получени парични гаранции като обезпечения по търговски вземания за доставка на природен газ от свои клиенти в размер на 103 хил. лева. (2022 г.: 113 хил. лева).

Към 31 декември 2023 г. и 31 декември 2022 г., Дружеството е изложено на концентрация на кредитен риск по отношение на вземания от "Топлофикация София" ЕАД, които съставляват над 60% от общия размер на нетните търговски вземания:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Вземания от "Топлофикация София" ЕАД	534 411	534 411
Общо търговски вземания от клиенти	773 332	554 157

Допълнителни оповестявания, свързани с кредитния риск, са представени в Приложение 11.

4.1.3. ЛИКВИДЕН РИСК

Ликвидният риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения. Дружеството посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от ликвидни средства се следят за различни времеви периоди – ежедневно, както и на базата на 30-дневни прогнози. Нуждите от ликвидни средства в дългосрочен план – за периоди от 180 и 360 дни, се определят месечно.

Недеривативните финансови пасиви имат следните оставащи по договорите падежи, като посочените суми са недисконтираните договорени парични потоци:

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.				
	До 6 месеца	Текущи Между 6 и 12 месеца	Нетекущи Между 1 и 5 години	Общо
Лизинг	62	63	188	313
Заеми	247 468	60 000	1 170 000	1 477 468
Търговски и други задължения	204 918	-	-	204 918
Общо	452 448	60 063	1 170 188	1 682 700

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.				
	До 6 месеца	Текущи Между 6 и 12 месеца	Нетекущи Между 1 и 5 години	Общо
Лизинг	60	61	312	433
Заеми	200 557	517 514	806 085	1 524 156
Търговски и други задължения	263 412	-	-	263 412
Общо	464 029	517 575	806 397	1 788 001

В категорията на търговски и други задължения, класифицирани като финансови пасиви, не се включват тези, възникващи от законови изисквания (данъчни задължения и лихви, свързани с тях и задължения към осигурителни предприятия), както и авансите от клиенти.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Няма недеривативни финансови пасиви, за които се очаква паричните потоци да възникнат значително по-рано от посоченото в таблицата по-горе. Стойностите, оповестени в този анализ на надежните на задълженията, представляват недисконтираните парични потоци по договорите, които могат да се различават от балансовите стойности на задълженията към отчетната дата.

Финансовите активи като средство за управление на ликвидния риск

При оценяването и управлението на ликвидния риск Дружеството отчита очакваните парични потоци от финансови инструменти, по-специално наличните парични средства и търговски вземания. Наличните парични ресурси не представляват значителни суми, тъй като необходимостта от парични средства в брой покрива ежедневни текущи плащания за административни цели. Съгласно сключените договори с клиенти, всички парични потоци от търговски вземания се плащат авансово.

4.2. УПРАВЛЕНИЕ НА КАПИТАЛА

Целите на Дружеството по отношение на управление на капитала са да осигури способността на Дружеството да продължи да съществува като действащо предприятие.

Дружеството определя коригирания капитал на основата на балансовата стойност на собствения капитал и субординирания дълг, представени в отчета за финансовото състояние. Субординираният дълг включва необезпечените заеми, получени от предприятието-майка.

Нетният дълг се изчислява като общ дълг, намален с балансовата стойност на паричните средства и еквиваленти.

Дружеството определя пропорционалния размер на капитала спрямо общата финансова структура, а именно собствен капитал и финансови задължения с изключение на субординирания дълг. Дружеството управлява структурата на капитала и прави необходимите корекции в съответствие с промените в икономическата обстановка и рисковите характеристики на съответните активи. За да поддържа или коригира капиталовата структура, след изричното одобрение на предприятието-майка, Дружеството може да промени сумата на дивидентите, изплащани на едноличния собственик, да върне капитал на едноличния собственик, да емитира нови акции или да продаде активи, за да намали задълженията си.

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

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Собствен капитал (нетни активи)	125 516	170 972
Субординиран дълг (необезпечени заеми)	630 000	718 071
Коригиран капитал	755 516	889 043
Общо задължения без субординиран дълг и приходи за бъдещи периоди:	1 162 836	1 170 636
- Парични и парични еквиваленти	(2 265)	(207 395)
Нетен дълг	1 160 571	963 241
Съотношение на нетен дълг към коригиран капитал	1,54	1,08

Дружеството не е променяло целите, политиките и процесите за управление на капитала, както и начина на определяне на капитала през представените отчетни периоди. Увеличението на съотношението се дължи на поети съществени задължения по заеми в т.ч. необезпечени, дължими към свързани лица като част от предприетите действия на ръководството, едноличния собственик и Министерството на енергетиката след настъпилите промени в модела и веригите на доставка.

4.3. ОЦЕНКА НА СПРАВЕДЛИВА СТОЙНОСТ

Дружеството няма финансови инструменти, които са класифицирани като такива, които се оценяват по справедлива стойност. Справедливата стойност за целите на оповестяването на следните финансови инструменти се приема, че е разумно приближение на тяхната балансова стойност:

- Търговски и други вземания;

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

- Парични средства и еквиваленти;
- Заемн; и
- Търговски и други задължения.

5. ПРЕЦЕНКИ ОТ ОПРЕДЕЛЯЩО ЗНАЧЕНИЕ ПРИ ПРИЛАГАНЕ СЧЕТОВОДНАТА ПОЛИТИКА НА ДРУЖЕСТВОТО. КЛЮЧОВИ ПРИБЛИЗИТЕЛНИ ОЦЕНКИ И ПРЕДПОЛОЖЕНИЯ С ВИСОКА НЕСИГУРНОСТ

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.

При изготвянето на представения финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2022 г. 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.

5.1. ОБЕЗЦЕНКА НА ФИНАНСОВИ АКТИВИ

Признаване и оценка за очаквани кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност

Подход за обезценка на краткосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица

Дружеството прилага опростен подход за изчисляване на очакваните кредитни загуби за търговски вземания, които не съдържат елемент на финансиране.

За целите на определяне на очакваните кредитни загуби се извършва моделиране на ниво индустрия на клиента. Моделирането представлява присъщото извеждане на финансовия риск, който клиентите носят на дружествата в Дружеството.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват за всяко единично вземане (фактура, лихвен лист и др.), задължаващо контрагент, коригирано на база дните просрочие и стандартния цикъл на плащане от страна на контрагента. Среден брой дни забава по клиент се определя на база историческа информация за периода на покриване на вземанията от страна на клиентите. Ретроспективният преглед се извършва за период от 3 до 5 години.

За целите на изчисляване на очакваните кредитни загуби, за финансови активи, възникнали по договори с контрагенти от индустрия „Енергия“, Дружеството е определило наличието на допълнителен риск. Поради това, търговски вземания, възникнали от контрагенти в горепосочената индустрия се считат за такива с по-висок риск.

Допълнителният риск се идентифицира на база исторически опит за събираемостта на вземанията на Дружеството с контрагенти от тази индустрия, включително и влошено финансово състояние, ликвидни проблеми и други затруднения най-вече за търговци на електрическа енергия.

Така идентифицираните рискови фактори се считат за индикация за възможно нарастване на кредитния риск. Количественият ефект на нарастване на кредитния риск към контрагенти от индустрия „Енергия“ се определя посредством обособяване на допълнителна индустрия – „Енергия – висок риск“, при която е добавен компонентът „специфичен риск“, който участва при определянето на дисконтовия процент, използван за изчисляване на размера на обезценката. Оценката на съотношението между наблюдаваните исторически данни за неизпълнение, прогнозираните икономически условия, определяне на риска по индустрии и размера на очакваните кредитни загуби е значителна преценка. Информация за обезценките за очаквани кредитни загуби на Дружеството е представена в Приложение 23.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

При преразглеждането на годишните оценки, свързани с прилагане на модела на ОКЗ, ръководството е направило преценка, че за контрагенти с повишен кредитен риск или с наличие на концентрация за кредитен риск, е допустимо да се приложи индивидуален подход. Тази преценка се базира на развитието на пазара, поведението на съответния контрагент включително до датата на изготвяне на приблизителните оценки, възникнали обстоятелства като наличие на съдебни действия, приемане на обезпечения и други подобни. В тази връзка при изчисляването на загубите от обезценки на търговски вземания към 31.12.2023 г., ръководството е изело предвид уредените вземания до датата на преценката, изготвило е детайлен исторически анализ на събираемостта за 3-годишен период и е определило подходящ дисконтов фактор, който да отразява рисковете на сектора, контрагента, неговото географско положение и други специфични рискови характеристики.

Подход за обезценка на предоставени кредити, търговски вземания и вземания от свързани лица с елемент на финансиране

Дружеството прилага индивидуален подход за обезценка на вземания с елемент на финансиране и предоставени кредити. Моделът за обезценка се базира на договорените в условията на финансовия инструмент парични потоци, както и допусканията и преценките за очаквани парични потоци и реализируемостта на финансовия актив, възприети от ръководствата при изготвянето на финансовите отчети.

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно 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.

В зависимост от характеристиките на актива и контрагента е възможно очакваните бъдещи парични потоци от актива съществено да се различават от договорените такива. Това би довело и до наличието на съществени равнища на очакваните кредитни загуби от актива.

Преразглеждане на очакваните бъдещи парични потоци по всеки конкретен актив се извършва към всяка отчетна дата.

Подход за обезценка на съдебни и присъдени вземания

В случаите в които Дружеството е предприело съдебни действия за удовлетворяване на своите вземания, то същите се класифицират като съдебни вземания. Този тип вземания се характеризират с пълно неизпълнение – т.е. нежелание или невъзможност на клиента да уреди своето задължение. Поради тази причина, независимо от наличието на решения на съдебните органи и стартираните изпълнителни процедури, събираемостта на тези вземания и респ. очакваните бъдещи входящи парични потоци се определят като с ниска степен на вероятност, а вероятността от неизпълнение вече е настъпила спрямо първоначалния актив, т.е. е равна на 100%.

През 2023 г. Дружеството е извършило преглед на методологията и предположенията, използвани за определяне на приблизителна оценка на очакваните кредитни загуби на съдебните и присъдени вземания през предходния отчетен период. Анализът е с цел да намали разликите между приблизителните оценки и фактическите кредитни загуби. Във връзка с прегледа Дружеството е преценило, че всички съдебни вземания, които са от клиенти, обявени в несъстоятелност, следва да бъдат напълно обезценени.

Подход за обезценка на парични средства в банки

Паричните средства и паричните еквиваленти са най-високо ликвидните финансови инструменти. Те не са носители на сетълмент риск, а ликвидният риск, който носят е ограничен до техническата възможност дадено разпореждане с тях да не бъде изпълнено. Паричните средства, депозирани в банки, обаче са носители на кредитен риск от контрагента (риск от неизпълнение). Рискът от контрагента представлява

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

вероятността насрещната страна по финансова сделка да не изпълни своите договорни задължения. Дружеството прилага стандартизирания подход за изчисление на очакваните кредитни загуби на паричните средства в банки, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства. Към 31 декември 2023 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки е, че такива очаквани кредитни загуби се очакват в размер на 4 хил. лв. (31 декември 2022 г.: 149 хил. лв.) (Приложение 3.12.1 и Приложение 14).

Очакваните кредитни загуби представляват сумата на очакваните кредитни загуби за всяко съдебно и присъдено вземане, основана на историческата събираемост на този клас активи. Допълнителна информация също е предоставена в Приложение 23.

5.2. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

Дружеството признава обезценка на запасите от природен газ до неговата нетна реализируема стойност. Определянето на обезценката изисква ръководството да направи оценка на обращаемостта на запасите от природен газ и неговата евентуална реализация чрез продажба. Ръководството на Дружеството счита, че балансовата стойност на материалните запаси, състоящи се от природен газ, представлява най-добрата преценка за неговата нетна реализируема стойност към датата на отчета за финансовото състояние, съгласно изискванията на МСС 2 „Материални запаси“. Допълнителна информация е представена в Приложение 12.

До края на 2022 г. съгласно разпоредбата на МСС 2, респективно счетоводната политика на Дружеството, при определяне на нетната реализируема стойност на МЗ към края на отчетния период, се използват цените, които КЕВР е утвърдила за месеца на първия отчетен период за следващата година – м. януари.

Съгласно счетоводната политика на Дружеството в сила от 01.01.2023 г., при определяне на нетната реализируема стойност на природния газ към края на отчетния период, се използва референтна TTFm цена за м. януари на следващата календарна година (към 31 декември 2022 г.: цената, която КЕВР е утвърдила за месеца на първия отчетен период за следващата година). Тази преценка на ръководството се базира на оперативния цикъл на Дружеството, сезонния характер на добива и нагнетяването на природен газ, както и постите ангажменти съгласно Плана за действие при извънредни ситуации за поддържане на определени количества наличен природен газ в ПГХ Чирен.

Съгласно чл.66, ал.1 от Регламент (ЕС) 2022/1032, държавите членки предприемат всички необходими мерки, включително предвиждане на финансови стимули или компенсации за участниците на пазара, с цел постигане на целите за запълване, определени съгласно член 6а от Регламента. В тази връзка, през първото полугодие на текущата година, Министерството на енергетиката разработи механизъм за компенсиране на високите цени на нагнетените през 2022 г. количества в ПГХ „Чирен“, приложим за всички компании с нагнетен природен газ в подземното газово хранилище към 01.11.2022 г. Съгласно предложеният за обсъждане в работната група механизъм за компенсация, размерът на очакваната компенсация за количествата, нагнетени от „Булгаргаз“ ЕАД към 01.11.2022 г. би възлизал на не по-малко от 154 028 хил. лв. Дружеството очаква този механизъм да бъде реализиран в България, както компенсациите са факт в други европейски държави.

5.3. ПРИХОДИ ОТ ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

При признаване на приходите по договори с клиенти ръководството прави различни преценки, приблизителни оценки и предположения, които оказват влияние върху отчетените приходи, разходи, активи и пасиви по договори. Ключовите преценки и предположения, които оказват съществено влияние върху размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са детайлно оповестени приложение 3.5. Те основно са свързани с определяне на променливо възнаграждение в случаите на отклонения в дневните договорени количества газ; отклонения между заявени и фактически доставени минимални годишни количества газ; неустойки за доставки на природен газ с влошено качество.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

5.4. ПРОВИЗИИ

Дружеството е ответник по няколко съдебни дела към 31 декември 2023 г., чийто изход може да доведе до задължения на стойност, различна от сумата на признатите във финансовия отчет провизии. Провизиите нямат да бъдат разглеждани тук по-подробно, за да се избегнат предубеждения, свързани с позицията на Дружеството в горепосочените спорове.

Към 31 декември 2023 г., най-добрата преценка за необходимата провизия по дела срещу Дружеството е в размер на 53 715 хил. лева (31 декември 2022 г.: 53 100 хил.лв.). Допълнителна информация е представена в Приложение 35.

При изготвянето на годишния финансов отчет, ръководството на Дружеството изготви своя анализ за действието, изпълнението и очакваното развитие и прилагане на съществени договори по които се очаква да възникват разходи за покриване на задължения по тях. Най-същественият такъв договор е споразумението за достъп до терминалите за регазификация на втечен природен газ в Турция и последващия му пренос до територията на Република България както е оповестен в приложение 2.2 от настоящия отчет. На база на своя анализ включително и основавайки се на цялата налична вътрешна и външна за ръководството на Дружеството информация, то е достигнало до заключение, че споразумението между Булгаргаз и BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş не следва да бъде третирано като обременяващ договор и да бъде начислена провизия, поради следните причини:

Това Споразумение е свързано с диверсификация на източниците и маршрутите на доставка, с цел постигане на сигурност на доставките, минимално зависеща от геополитическите процеси.

То гарантира непрекъснатост на доставките за българските потребители и в много по-голяма степен имат обществено значение, отколкото търговски смисъл.

Споразумението е за предоставяне на услуги, а не за доставка на газ и цената на услугата по него следва да се отчете, че включва услугите като гъвкавост при приемане, съхранение и прехвърляне на количества за следваща година.

Резултатите от сравнителния анализ с аналогични споразумения показват, че последните не включват подобни услуги. При сходни споразумения такива услуги биват допълнително договаряни с други ползватели и търговци, което води до допълнителни разходи за такси, както и поемането и покриването на ценови рискове за Дружеството от прехвърляне на количествата, от един период в друг, което също се отразява в таксата при сключване на такива сделки.

Също така следва да се отчете волатилността на цените на природния газ в Европа и света, която се дължи на геополитическите несигурности към настоящия момент. Доказателство за това е, че при сключване на това Споразумение таксата за услугата бе нисък процент от цената на природния газ и равна на аналогични услуги в региона без допълнителните предимства, които дава услугата Споразумението.

В допълнение, в края на 2024 г. се очаква да изтече споразумението за транзит между Русия и Украйна, като това ще доведе до потенциален недостиг и съответно повишено търсене на количества природен газ в размер на 11 млрд. куб.м. в страните от Централна и Източна Европа, Украйна и Молдова, в което виждаме потенциал за реализация на резервираните по Споразумението с Боташ капацитети.

Поради така изложените обстоятелства, преценката на ръководството е, че споразумението няма да се третира като обременяващо по смисъла на МСС 37 и няма необходимост от признаване на провизия за задължения.

5.5. ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на неизползвани данъчни загуби или кредити. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предвижда вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

в случай, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

6. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ ПО КАТЕГОРИИ

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

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

Финансови активи	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
Търговски и други финансови вземания (Приложение 11, Приложение 36)	879 826
Парични средства и еквиваленти (Приложение 14)	2 265
Общо финансови активи в отчета за финансовото състояние	882 091

Финансови пасиви	Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност
Заеми (Приложение 18)	1 477 468
Лизинг (Приложение 9)	313
Търговски и други задължения (Приложение 19)	204 918
Общо финансови пасиви в отчета за финансовото състояние	1 682 699

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.

Финансови активи	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
Търговски и други финансови вземания (Приложение 11, Приложение 36)	685 850
Парични средства и еквиваленти (Приложение 14)	207 395
Общо финансови активи в отчета за финансовото състояние	893 245

Финансови пасиви	Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност
Заеми (Приложение 18)	1 524 156
Лизинг (Приложение 9)	433
Търговски и други задължения (Приложение 19)	263 412
Общо финансови пасиви в отчета за финансовото състояние	1 788 001

Вижте Пояснение 3.12. за информацията относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено в Пояснение 4.

Търговските и други вземания, посочени по-горе не включват тези, възникващи от законови изисквания (други данъчни вземания), както и авансите платени към доставчици и предплатените разходи.

Търговските и други задължения, посочени по-горе не включват тези, възникващи от законови изисквания (други данъчни задължения и лихви, свързани с тях и задължения към осигурителни предприятия), както и задълженията към персонала и авансите получени от клиенти.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

7. ИМОТИ, МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ

Имотите, машините и съоръженията на Дружеството включват транспортни средства, компютърна техника и устройства към нея, офис оборудване и обзавеждане. Балансовата стойност може да бъде анализирана, както следва:

	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Офис оборудване	Активи с право на ползване	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2022 г.					
Отчетна стойност	54	420	279	434	1 187
Амортизация	(33)	(414)	(240)	(186)	(873)
Балансова стойност	21	6	39	248	314
ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2022 ГОДИНА					
Новопридобити	-	-	7	510	517
Отписани	-	(163)	(104)	-	(267)
Амортизация	(3)	(6)	(28)	(327)	(366)
Отписана амортизация	-	163	104	-	267
Крайна балансова стойност	18	-	18	429	465
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.					
Отчетна стойност	54	257	182	944	1 437
Амортизация	(36)	(257)	(164)	(515)	(972)
Балансова стойност	18	-	18	429	465
ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2023 ГОДИНА					
Новопридобити	2	-	38	-	40
Отписани	-	-	(14)	-	(14)
Амортизация	(1)	-	(20)	(124)	(145)
Отписана амортизация	-	-	14	-	14
Крайна балансова стойност	19	-	36	305	360
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.					
Отчетна стойност	56	257	206	944	1 463
Амортизация	(37)	(257)	(170)	(639)	(1 103)
Балансова стойност	19	-	36	305	360

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

Към 31 декември 2023 г. няма заложен активи от групата на имоти, машини и съоръжения като обезпечение по задължения на Дружеството. Към 31 декември 2023 г. Дружеството няма договорно задължение за закупуване на активи.

Към 31 декември 2023 г. е извършена оценка на стойността на машини и съоръжения и резултатите от тези тестове и оценки показват, че няма значителни колебания в пазарните им стойности и следователно не се налагат корекции на преюсните им стойности.

Активите с право на ползване включват високонадеждна ИТ структура и комуникационна система (31 декември 2022 г.: високонадеждна ИТ структура и комуникационна система).

Задълженията за лизинг, съответстващи на активите с право на ползване, са представени в Приложение 9 „Лизинг“.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

8. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

Нематериални активи на Дружеството включват програмни продукти и лиценз за осъществяване на дейността по обществена доставка на природен газ. Балансовите стойности за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	Програмни продукти	Лицензи	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2022 г.			
Отчетна стойност	1 620	58	1 678
Амортизация	(1 380)	(17)	(1 397)
Балансова стойност	240	41	281
ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2022 ГОДИНА			
Новопридобити	169	3	172
Отписани	(22)	-	(22)
Отписана амортизация	22	-	22
Амортизация	(168)	(5)	(173)
Крайна балансова стойност	241	39	280
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.			
Отчетна стойност	1 767	61	1 828
Амортизация	(1526)	(22)	(1 548)
Балансова стойност	241	39	280
ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2023 ГОДИНА			
Новопридобити	200	18	218
Амортизация	(244)	(11)	(255)
Крайна балансова стойност	197	46	243
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.			
Отчетна стойност	1 989	79	2 068
Амортизация	(1 792)	(33)	(1 825)
Балансова стойност	197	46	243

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

Придобитите през 2023 г. нематериални активи, са свързани с промяна във функционалностите на програмни продукти модул „Доставки“ и модул Продажби – ПП „Ажур I“. Няма нематериални активи, които да са предоставени като обезпечение на задължения на Дружеството.

Дружеството няма договорно задължение за закупуване на нематериални активи, което следва да се реализира през 2023 г.

9. ЛИЗИНГ

Този бележка предоставя информация за лизинг, когато Дружеството е лизингополучател.

9.1. СУМИ, ПРИЗНАТИ В ОТЧЕТА ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

Отчетът за финансово състояние показва следните суми, свързани с лизинг:

	Приложение	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
		2023	2022
Активи с право на ползване			
IT структура, Комуникационна система	7	305	429
		305	429
Задължения за лизинг			
Текущи		188	312
Нетекущи		125	121
		313	433

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

С изключение на краткосрочните договори за лизинг и лизинга на активи с ниска стойност, всеки лизинг се отразява в отчета за финансовото състояние като актив с право на ползване и задължение по лизинг. Променливите лизингови плащания, които не зависят от индекс или променливи проценти (например, лизингови плащания, базирани на процент от продажбите на Дружеството) се изключват от първоначалното оценяване на пасива и актива по лизинга. Дружеството класифицира активите си с право на ползване по последователен начин в приложение 7.

Към 31 декември 2022 г. Дружеството е признало два актива с право на ползване – високонадеждна IT структура и комуникационна система по лизингови договори със срок до 31.12.2026 г. и 31.12.2027 г. През текущия период - 31 декември 2023 г., не са налице придобити активи с право на ползване.

Бъдещите минимални лизингови плащания към 31 декември 2023 г. са както следва:

	Дължими минимални лизингови плащания		
	До 1 година	1-2 години	Общо
31 декември 2023 г.			
Лизингови плащания	132	193	325
Финансови разходи	(7)	(5)	(12)
Нетна настояща стойност	125	188	313
31 декември 2022 г.			
Лизингови плащания	133	325	458
Финансови разходи	(12)	(13)	(25)
Нетна настояща стойност	121	312	433

9.2. СУМИ, ПРИЗНАТИ В ОТЧЕТА ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД

Отчетът за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход показва следните суми, свързани с лизинг:

	Приложение	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
		2023	2022
Разходи за амортизация на активи с право на ползване			
Офис-сграда, Високонадеждна IT структура ,	7	(124)	(329)
Комуникационна система			
		(124)	(329)
Разходи за лихви (включени във финансовите разходи)	29	(12)	(16)
Разход за оперативен лизинг (наем офис- сграда,	24	(259)	-
включен в разходи за външни услуги)			
		(271)	(16)

Общият изходящ паричен поток за лизинг през 2023 г. е в размер на 146 хил. лв. (2022 г.: 359 хил. лв.).

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 активи с ниска стойност. Плащания направени по тези лизингови договори се признават като разход по линейния метод.

10. ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ

Отсрочените данъчни активи и пасиви се отчитат за всички временни разлики между данъчната основа на активите и пасивите и тяхната балансова стойност за целите на счетоводното отчитане, при данъчна ставка в размер на 10% (2022 г.: 10%), която е приложима за годината, в която се очаква да се проявят с обратна сила.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г. *преизчислен
Отсрочени данъчни активи		
– Отсрочени данъчни активи за възстановяване след 12 месеца	28 229	22 288
Общо отсрочени данъчни активи	28 229	22 288
Отсрочени данъчни пасиви		
– Отсрочени данъчни пасиви за възстановяване след 12 месеца	(1)	(6)
Общо отсрочени данъчни пасиви	(1)	(6)
Отсрочени данъчни активи, нетно	28 228	22 282

Общото движение на отсрочените данъци върху дохода е, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА	
	31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г. *преизчислен
Към 1 ЯНУАРИ	22 282	1 437
Отчетени като данъчен приход в печалбата (Приложение 32)	5 944	20 846
Данъчен приход/ (разход), свързан с компоненти на друг всеобхватен доход (Приложение 32)	2	(1)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	28 228	22 282

Сумите, признати в другия всеобхватен доход, се отнасят до последващи оценки на пенсионни планове с дефинирани доходи.

Към 31 декември 2023 г. и 31 декември 2022 г., Дружеството няма неизползвани данъчни загуби, които могат да се използват през следващи отчетни периоди.

Движението на отсрочените данъчни активи и пасиви по елементи през периода е, както следва:

	Обезценки на материални запаси	Обезценки на вземания и предоставен и аванси	Провизи и за пенсия	Неизползвани отпуски	Лизинг	Имоти, машини и съоръжения	Общо
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ (АКТИВИ) / ПАСИВИ							
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2022 г.	(228)	(1 178)	(20)	(14)	2	1	(1 437)
Разход/(приход) в печалбата или загубата	(17 323)	(3 516)	-	(6)	(2)	1	(20 846)
Разход/ (приход) в друг всеобхватен доход	-	-	1	-	-	-	1
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ, НЕТНО, КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.	(17 551)	(4 694)	(19)	(20)	-	2	(22 282)
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2023 г.	(17 551)	(4 694)	(19)	(20)		2	(22 282)
Разход/(приход) в печалбата или загубата	(1 172)	(4 759)	(1)	(10)	1	(3)	(5 944)
Разход/ (приход) в друг всеобхватен доход	-	-	(2)	-	-	-	(2)
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ, НЕТНО, КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.	(18 723)	(9 453)	(22)	(30)	1	(1)	(28 228)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

11. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Финансови вземания		
Търговски вземания от клиенти	809 610	577 674
Натрупана обезценка на търговски вземания	(38 893)	(31 779)
Търговски вземания от клиенти свързани лица (Приложение 36)	2 617	8 262
Търговски вземания, нетно	773 332	554 157
Вземане от доставчик на природен газ	51 939	53 809
Обезценка на вземане от доставчик на природен газ	(31 386)	(9 755)
Предоставени гаранции по договори за доставка на природен газ	15 626	27 292
Предоставени гаранции и депозити на свързани лица (Приложение 36)	38 726	23 699
Предоставени гаранции по други договори	39	39
	74 944	95 084
Съдебни и присъдени вземания	233 586	237 665
Натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания	(202 036)	(201 056)
Съдебни и присъдени вземания, нетно	31 550	36 609
Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (и)	3 777	3 777
Натрупана обезценка на вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (и)	(3 777)	(3 777)
Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (и), нетно	-	-
Финансови вземания общо	879 826	685 850
Нефинансови вземания		
Предплатени разходи, гаранции и депозити	2 212	29 663
Нефинансови вземания общо	2 212	29 663
Общо търговски и други вземания – текущи	882 038	715 513

Всички вземания са краткосрочни. Търговските вземания на Дружеството са свързани с продажба на природен газ и са дължими в срок от 12 дни след издаване и получаване на фактурата от съответния контрагент. Нетната балансова стойност на търговските и други вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

Част от финансовите вземания в брутен размер от 51 939 хил. лв. и балансова стойност след обезценка 20 553 хил. лв. към 31 декември 2023 г., представляват вземане от - доставчик на природен газ, което е възникнало във връзка с непризната от страна на Булгаргаз ЕАД фактурирана сума от ООО Газпром Экспорт, по доставки на природен газ за първо тримесечие на 2022 г. Сумата се отнася до търговски спор за недоставени, но фактурирани количества природен газ за този период. През 2023 г. е призната очаквана кредитна загуба в размер на 31 386 хил. лв., с което се счита, че нетния размер на експозицията към контрагента е нула.

Предоставените гаранции по договори за доставка на природен газ представляват гаранционни суми към доставчици на услуги по транспорт на природния газ. Към 31.12.2023 г. сумите са предоставени на DESFA A.E., ICGV AD, GASTTRADE S.A. и TRANS ADRIATIC PIPELINE.

Съдебните и присъдени вземания на Дружеството основно са рекласифицирани от търговски вземания, които са били дължими от контрагенти с финансови затруднения. Когато Дружеството предприеме съдебни действия, вземанията се рекласифицират от търговски в съдебни. Тази категория вземания се обезценяват напълно, освен ако няма получени обезпечения или други гаранции, които да покриват стойността на

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

вземането. Към 31.12.2023 г. най-същественото съдебно вземане на Дружеството е от ТЕЦ Варна. След предприети процесуални действия от страна на Булгаргаз ЕАД е сключено споразумение за погасяване на вземанията и в полза на Булгаргаз ЕАД е учредена ипотека на недвижим имот. Справедливата стойност на имота надвишава балансовата стойност на вземанията. С допълнително споразумение от м.март 2024 г. между Булгаргаз ЕАД и ТЕЦ Варна ЕАД е уговорено за обезпечение на задълженията, по влязлото в сила решение, ТЕЦ Варна ЕАД да учреди в полза на Булгаргаз ЕАД особен залог по реда на Закона за особените залози, вместо ипотека. За останалите вземания на Булгаргаз ЕАД за осигурен годишен капацитетен продукт и разписки, общо в размер на 3 746 141.66 лв.. На 10.05.2024 г. между Булгаргаз ЕАД и ТЕЦ Варна ЕАД е сключена съдебна спогодба, като вземанията са разсрочени с погасителен план.

Всички финансови вземания на Дружеството са прегледани относно настъпили събития на неизпълнение. За търговските вземания е приложен опростен подход за определяне на очакваните кредитни загуби към края на периода, с индивидуален подход за някои от тях, който се базира на преценки относно тяхната концентрация за Дружеството, финансово състояние на контрагента, прието обезпечение, специфични условия за погасяването им, историческа информация за среден брой дни/период на събираемост и изпълнение на договорените условия до датата на изготвяне на приблизителната преценка.

В резултат на извършения анализ и предприети действия, ръководството на Дружеството е направило преценка, че очакваните кредитни загуби и загуби от обезценка за търговски и съдебни вземания за 2023 г. възлизат на 8 140 хил. лв., нетно, след възстановяване.

При формирането на своите преценки и допускания за целите на определяне на очакваните кредитни загуби на финансовите активи ръководството на Дружеството е взело предвид наличните обстоятелства и фактори, които оказват и се очаква да оказват съществен ефект върху дейността на Дружеството. Тези фактори са свързани най-вече с Решение № 594 на МС от 11.08.2022 г., с което се одобрява отпускане на заем от Министерството на енергетиката за чистото обезпечение служат сегашни и бъдещи вземания на Топлофикация София ЕАД. Залогът е вписан в Централния регистър на особените залози по съответния надлежен ред.

В този смисъл и в съответствие с изискванията на счетоводната политика и приложимите счетоводни стандарти, на базата на достъпна, разумна и подкрепяща информация за настоящи условия и прогнози за бъдещи икономически условия, ръководството на Дружеството е направило преценка относно размера на очакваните кредитни загуби на вземанията на Дружеството към 31.12.2023 г. и са признати загуби за периода. Начисляването на загуби от обезценки и възстановяването на начислени такива се представят на отделен ред, нетно в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. Ефектите от изминало време/промяна в дисконтов процент се отчитат във финансови приходи/разходи – нетно. Сумите, които са отчетени по корективната сметка за кредитни загуби по вземания, се отписват, когато няма очаквания, че Дружеството ще е в състояние да получи допълнителни парични средства. При изчисляване на обезценката на вземанията са съобразени концепциите и подходите в моделите на обезценка по МСФО 9 „Финансови инструменти“. Извършените изчисления обхващат тестове за обезценка на финансови активи, базирани на „моделни“ и възприет подход на класификация на съдебните и присъдени вземания, на „съдебни и присъдени вземания“ и такива „в производство по несъстоятелност“.

Нефинансови вземания

Предплатените аванси за доставка на природен газ представляват авансово платени суми от Булгаргаз ЕАД към доставчиците на природен газ.

Основната част от другите предплатени разходи към 31.12.2023 г. са свързани с разходи за бъдещи периоди – застраховки и банкови такси по управление на кредит.

В следващата таблица се съдържа информация за изложеността на кредитен риск от вземанията от клиенти от несвързани лица на Дружеството, както и от вземане от доставчик на природен газ, при използването на матрицата на провизиите за очаквани кредитни загуби съответно към 31 декември 2023 г. и 31 декември 2022 г.:

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

31 декември 2023 г.	Относителен дял	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземания от клиенти
	%			
Вземания от клиенти				
Непадежирали	18,17%	157 031	(288)	156 743
От 30-90 дни	11,49%	99 311	(587)	98 724
От 90 – 180 дни	9,08%	78 445	(3 092)	75 353
От 180 – 360 дни	54,98%	475 103	(34 648)	440 455
Над 360 дни	6,01%	2 337	(279)	2 058
		812 227	(38 894)	773 333
Вземания от доставчик				
От 180-360 дни ГПЕ	8,52%	51 939	(31 386)	20 553
Общо търговски вземания	100%	864 166	(70 280)	793 886

31 декември 2022 г.	Относителен дял	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземания от клиенти
	%			
Непадежирали	27,42%	173 152	(15 994)	157 158
От 30-90 дни	28,46%	179 730	(13 749)	165 981
От 90 – 180 дни	35,03%	221 233	(707)	220 526
От 180 – 360 дни	0,56%	3 354	(1 328)	2 226
Над 360 дни	0,00%	5	(1)	4
		577 674	(31 779)	545 895
Вземания от доставчик				
От 180-360 дни ГПЕ	8,52%	53 809	(9 755)	44 054
Общо търговски вземания	100%	631 483	(41 534)	589 949

Преценката на Дружеството включва допускания като дни забава, рисков профил по клиенти, моделиране на риск по индустрии, корекционен коефициент, базиран на процент (не)събираемост и други, описани по-горе.

Една част от използваната информация в разработения модел за очаквани кредитни загуби на Дружеството като риска на държавата на контрагента (Risk by country), дисконтов процент на безрискови ценни книжа (Risk free - T bonds), цена на финансиране Cost of debt), се основава на готови данни, а другата част – на отчетни данни за размера съответния финансов актив в края на периода и исторически данни за събираемост на вземанията.

Извършените изчисления обхващат тестове за обезценка на финансови активи, базирани на няколко „модела“ на база възприетата счетоводната политика на Дружеството. Към 31 декември 2023 г., търговски вземания с отчетна стойност в размер на 911 480 хил. лева (31 декември 2022 г.: 670 001 хил. лева) са тествани за обезценка.

Възрастовият анализ на търговските вземания, за които е призната загуба от обезценка към 31 декември 2023 г., е както следва:

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Призната загуба от обезценка за вземания с изтекъл срок на плащане:		
До 3 месеца	875	29 743
Между 3 и 6 месеца	3 092	707
Над 6 месеца	66 313	11 084
Общо	70 280	41 534

Промените в корективната сметка за кредитни загуби по вземания са както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
КЪМ 1 ЯНУАРИ	246 367	212 189
Начислени загуби от обезценка на търговски вземания	19 925	28 051
Начислена загуба от обезценка на вземане от доставчик по търговски спор	21 631	9 755
Отписани несъбираеми вземания	(45)	(343)
Възстановени загуби от обезценки на вземания	(11 785)	(3 257)
Възстановени загуби от обезценка на КТБ АД (и)	-	(28)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	276 093	246 367

Начисляването и възстановяването на загуби от обезценки се представят като такива в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 23). Ефектите от изминало време/промяна в дисконтов процент се отчитат във финансови приходи/разходи – нетно. Сумите, които са отчетени по корективната сметка за кредитни загуби по вземания се отписват, когато няма очаквания, че Дружеството ще е в състояние да получи допълнителни парични средства.

Максималната изложеност на кредитен риск към края на отчетния период е справедливата стойност на всяка от групите на търговски и други финансови вземания посочени по-горе (вижте и Приложение 4.1.2).

Балансовата стойност на търговските и други вземания е деноминирана в следните валути:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Български лева (BGN)	378 664	852 362
Щатски долари (USD)	197 042	280 962
Евро (EUR)	306 331	137 451
Общо търговски и други вземания	882 038	1 270 775

Търговските вземания на Дружеството от Топлофикация София ЕАД са предоставени като обезпечение по получения от Министерство на енергетиката заем в размер на 800 млн. лв. Стойността на обезпечението към 31.12.2023 г. възлиза на 625 381 хил. лв. (2022г.: 322 831 хил. лв.)

12. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

Материалните запаси, признати в отчета за финансовото състояние, могат да бъдат анализирани, както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Природен газ по себестойност	687 015	702 403
Обезценка до нетна реализируема стойност	(187 228)	(175 537)
Природен газ по нетна реализируема стойност	499 787	526 866
Материали	12	13

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Общо материални запаси	499 799	526 879
-------------------------------	----------------	----------------

През 2023 г. стойността на реализирания природен газ в размер на 2 348 460 хил. лева е отчетена като разход в печалбата или загубата (31 декември 2022 г.* преизчислен.: 3 944 493 хил. лева).

Както е оповестено в Приложение 2, през втората половина на 2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД, нагнетени количества газ над планираните, които бяха закупени в период на високи пазарни цени. За постигането на целите от 80% запълняемост на хранилището и поради сравнително топлата зима, добивът на количества от ПГХ „Чирен“ беше силно ограничен, което доведе до поддържането на големи наличности от природен газ в началото на отчетния период за 2023 г. Очакванията на ръководството са, че Дружеството ще бъде компенсирано чрез разработената от Министерство на енергетиката „Програма за компенсиране на високите цени на природния газ нагнетен в ПГХ „Чирен“ в периода 01.05.2022 - 11.10.2022 г.“, за количества природен газ, добити през месеците януари-април 2024 г.

Както е оповестено в приложение 5.2, считано от 01 януари 2023 г., при определяне на нетната реализуема стойност на природния газ към края на отчетния период, се използва референтна TTFfm цена за м. януари на следващата календарна година (към 31 декември 2022 г.: цената, която КЕВР е утвърдила за месеца на първия отчетен период за следващата година). Тази преценка на ръководството се базира на оперативния цикъл на Дружеството, сезонния характер на добива и нагнетяването на природен газ, както и поетите ангажименти съгласно Плана за действие при извънредни ситуации за поддържане на определени количества наличен природен газ в ПГХ Чирен.

През 2023 г. е призната загуба от обезценка на материалните запаси в размер на 41 713 хил. лв., изчислена за наличности на природен газ в ПГХ Чирен към 30.06.2023 г. Сумата е представена на отделен ред „Загуби от обезценка на материални запаси“ в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред. Ръководството на Дружеството е тествало количества природен газ, които е очаквало да бъдат добити (т.е. да се реализират чрез продажба) през м. декември 2023 г. съгласно План за действие при извънредни ситуации. Наличните количества природен газ, съхранявани в ПГХ Чирен и обезценени през 2023 г. са в размер на 639 277,47 MWh. Приложена е референтна TTFfm цена за м. януари 2024 г. от 53,4 евро/MWh, публикувани котировки на 1 септември 2023 г. в бюлетина на Argus Медия (argusmedia.com).

При изготвяне на своята преценка по отношение на нетната реализуема стойност на наличния природен газ към 31.12.2023 г., ръководството на Дружеството разглежда наличността в ПГХ „Чирен“ като необоротен запас, съхраняван съгласно изискванията на гореописаните Регламенти и Плана за действие при извънредни ситуации, при определен график на добив само през периода ноември-април.

Също така през първото полугодие на текущата година, Министерството на енергетиката разработи механизъм за компенсиране на високите цени на нагнетените през 2022 г. количества в ПГХ „Чирен“, приложим за всички компании с нагнетен природен газ в подземното газово хранилище към 01.11.2022 г. Съгласно предложеният за обсъждане в работната група механизъм за компенсация, размерът на очакваната компенсация за количествата, нагнетени от „Булгаргаз“ ЕАД към 01.11.2022 г. би възлизал на не по-малко от 154 028 хил. лв. Дружеството очаква този механизъм да бъде реализиран в България, както компенсациите са факт в други европейски държави.

Към датата на настоящия финансов отчет Дружеството е анализирано обстоятелствата, които биха довели до наличието на индикации за обезценка на стойността на природния газ и е достигнало до заключение, че няма необходимост от признаване на допълнителни загуби.

През текущата година, основният външен източник, използван като доказателство за наличието или липсата на индикации за обезценка, е референтната борсова TTFfm цена за м. януари 2024 г., публикувана на страницата на Argus Медия — (argusmedia.com) на 01 септември 2023 г.

Възстановяването на загубите от обезценка на материални запаси се отчита като част от себестойността на през периода продадения газ (преди това обезценен).

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Движението в натрупана обезценка на природен газ е следното:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г. *пренесен
В началото на периода	175 527	2 281
Начислена обезценка	41 713	173 246
Възстановена обезценка на природен газ, реализиран чрез продажба през периода	(30 012)	-
В края на периода	187 228	175 527

Дружеството няма материални запаси, които са предоставени като обезпечение на задължения.

13. ПРЕДОСТАВЕНИ АВАНСИ ЗА ПРИРОДЕН ГАЗ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Предплатени аванси за природен газ	475 174	555 262
Загуба от обезценка за периода	(13 721)	-
Предплатени аванси за природен газ, нетно	461 453	555 262

Предоставените аванси за доставка на природен газ в размер на 461 453 хил. лв. (31 декември 2022 г. : 555 262 хил. лв.) представляват предплатени суми за доставки на природен газ съгласно валидни, действащи споразумения по които Булгаргаз ЕАД е страна-купувач. Съществената част от тях се отнасят до доставки, които са били планирани за първото полугодие на 2023 г. Поради динамиката на пазара, преценката на ръководството е, че не е имало необходимост от реализирането на тези доставки в този период и те са били предоговорени с график за следващи месеца в годината.

Непредвидимостта на пазарните условия се обуславя от спада на продажбите поради топлата зима, намалено потребление от страна на клиентите включително и поради влошената макроикономическа обстановка в страната и Европа, високите нива на количествата в ПГХ Чирен. „Булгаргаз“ ЕАД предприе и действия по предоговаряне на програмите за доставка по сключените договори, с цел намаляване на общите количества за доставка. В края на м. юли 2023 г. са договорени условия с клиентите, които позволяват гъвкавост на управлението на доставките и изпълнението на годишната програма, което се изразява с общо намаляване на количествата за доставка през 2023 г. и прехвърляне на количества от летни към зимни месеци. Поради това, съществена част от предплатените аванси на Дружеството към края на отчетния период са неусвоени.

Към 31.12.2023 г. „Булгаргаз“ има вземания по аванси по налични партии природен газ при BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş. Ръководството счита, че са налице предпоставки за преразглеждане на размера на очакваната кредитна загуба от обезценка за количествата, доставени от Cheniere Marketing International LLP през април 2023 г., в резултат на публично обявената тръжна процедура от октомври 2022 г., които количества представляват една от трите налични партии природен газ в газопреносната система на BOTAŞ към 31.12.2023г., и са съществена част от общите налични количества там. Поради което е направена частична обезценка в размер на 13 721 хил. лв., като е взето предвид наличието на трета партида (доставка от Shell Global LNG Limited, през октомври 2023г), която е налична в BOTAŞ към края на годината, на цени под пазарните нива, има възможности за съвместна реализация на партида две и партида три.

При преценката за обезценка се вземат предвид прогнозите на Дружеството за периода на реализацията и включването на тези количества в ценовия микс, както и друга релевантна информация, която се очаква да има значение относно реализацията на съхранения природен газ.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

В приложения 5.2 и 12 е оповестена детайлна информация относно допусканията и преценките на Дружеството при определяне на нетната реализуема стойност на материалните запаси. Същите допускания са използвани и при изчисляване на възстановимата стойност на предплатените авансите аванси за природен газ.

14. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Парични средства в разплащателни банкови сметки	2 269	207 544
Натрупана обезценка на парични средства	(4)	(149)
Общо парични средства и еквиваленти в отчета за финансовото състояние	2 265	207 395

Брутната стойност на паричните средства и еквиваленти е деноминирани в следните валути:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Български лева (BGN)	425	207 539
Щатски долари (USD)	7	3
Евро (EUR)	1 837	2
Общо парични средства и еквиваленти	2 269	207 544

Към 31.12.2023 г. Дружеството няма блокирани парични средства.

Промените в корективната сметка за очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти са както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА	
	31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
В началото на периода	(149)	-
Начислени очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти	-	(149)
Възстановени очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти	145	-
В края на периода	(4)	(149)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

15. РАВНЕНИЕ МЕЖДУ НАЧАЛНИТЕ И КРАЙНИТЕ САЛДА В ОТЧЕТА ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ПАСИВИТЕ, ВЪЗНИКВАЩИ ОТ ФИНАНСОВИ ДЕЙНОСТИ

Равнението между началните и крайните салда в отчета за финансовото състояние към 31.12.2023 г. на пасивите, възникващи от финансови дейности, може да се представи по следния начин:

	На 1 януари 2023	Причини потоци от финансова дейност		Промени с непаричен характер - безпалични		На 31 декември 2023
		Постъпления	Плащания	Рекласификац ии/Нови договори	Начислена лихва и такси	
Банкови заеми - овърдрафти	-	57 789	(33 263)	-	-	24 526
Банкови заеми , овърдрафти - такси	-	-	(6 393)	-	6 393	-
Краткосрочни заеми от свързани лица (БЕХ)	717 515	405 000	(492 515)	(370 000)	-	260 000
Дългосрочни заеми от свързани лица (МЕ, БЕХ)	800 000	-	-	370 000	-	1 170 000
Заеми от свързани лица – лихва и такси	6 641	-	(21 878)	-	44 820	22 942
Задължения за лизинг	433	-	(146)	14	12	313
Общо пасиви от финансови дейности:	1 524 589	462 789	(554 195)	14	51 225	1 477 781

Равнението между началните и крайните салда в отчета за финансовото състояние към 31.12.2022 г. на пасивите, възникващи от финансови дейности, може да се представи по следния начин:

	На 1 януари 2022	Причини потоци от финансова дейност		Промени с непаричен характер - безпалични		На 31 декември 2022
		Постъплени я	Плащания	Прихващане лихвовъзникна ло задължение	Начислена лихва и такси	
Банкови заеми - овърдрафти	2 603	150 769	(153 372)	-	-	-
Банкови заеми овърдрафти -такси	-	-	(2 147)	-	2 147	-
Краткосрочни заеми от свързани лица (БЕХ)	-	852 509	(192 926)	57 514	974	718 071
Дългосрочни заеми от свързани лица (МЕ)	-	695 304	(5 899)	104 696	11 984	806 085
Задължения за лизинг	253	-	(359)	523	16	433
Общо пасиви от финансови дейности:	2 856	1 698 582	(354 703)	162 733	15 121	1 524 589

16. АКЦИОНЕРЕН КАПИТАЛ

Към 31 декември 2023 г. регистрираният акционерен капитал на Дружеството се състои от 231 698 584 броя обикновени акции с номинална стойност в размер на 1 лев за акция. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от общото събрание на акционерите на Дружеството. Всички издадени акции са изцяло платени.

Няма промяна в броя на акциите за отчетните периоди.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Едноличен собственик на капитала на Дружеството е "Български Енергиен Холдинг" ЕАД, чийто капитал се притежава от Българската държава чрез Министерството на енергетиката.

17. РЕЗЕРВИ

	Законови резерви	Преоценъчни резерви на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2022 г.	14 776	35	(54)	14 757
Отчисления за фонд „Резервен“ от неразмразени печалби	6 390	-	-	6 390
Преоценки по планове с дефинирани доходи	-	-	5	5
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2022 г.	21 166	35	(49)	21 152
Отчисления за фонд „Резервен“ от неразмразени печалби	-	-	-	-
Преоценка по планове с дефинирани доходи	-	-	(22)	(22)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.	21 166	35	(71)	21 130

ЗАКОНОВИ РЕЗЕРВИ

Законовите резерви включват фонд "Резервен", източник за образуване на който е 1/10 от печалбата, докато средствата във фонда достигнат най-малко 1/10 от регистрирания капитал.

ПРЕОЦЕНЪЧНИ РЕЗЕРВИ НА НЕФИНАНСОВИ АКТИВИ

Преоценъчните резерви на Дружеството са формирани в резултат на преоценка на машини и съоръжения. Съгласно българското законодателство, преоценъчните резерви, формирани от преоценката на машини и съоръжения, не могат да се разпределят за дивиденди.

РЕЗЕРВ ОТ ПРЕОЦЕНКИ ПО ПЛАНОВЕ С ДЕФИНИРАНИ ДОХОДИ

В резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи Дружеството отчита акционерски печалби и загуби, съгласно изискванията на МСС 19. Те не се рекласифицират в печалбата или загубата през следващи периоди.

18. ЗАЕМИ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Нетекущи		
Засми от свързани лица	1 170 000	800 000
Лихви по засми към свързани лица	-	6 085
Общо нетекущи	1 170 000	806 085
Текущи		
Банкови засми	24 526	-
Засми от свързани лица	260 000	717 515
Лихви по засми към свързани лица	22 942	556
Общо текущи	307 468	718 071
Общо засми	1 477 468	1 524 156

Към 31.12.2023 г. Дружеството няма задължения по следните засми, получени за обезпечаване доставките на природен газ:

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

1/ Заем от едноличния собственик БЕХ ЕАД, в общ размер от 630 000 хил. лв. Заемите са отпуснати и се обслужват в лева и не са необезпечени.

Краткосрочен характер имат два от заемите - за 200 млн. лв. и 60 млн. лв., отпуснати през 2022 г. и предоговорени през 2023 г. и със срок на погасяване - м. април 2024 г. и м. юли 2024 г.

Останалата част от задължението е по дългосрочен заем в размер на 370 млн. лв. и срок на погасяване м. декември 2028 г. Срокът на заема е бил предоговорен през 2023 г. с Допълнително споразумение.

2/ Заем от Министерство на енергетиката в размер на 800 000 хил. лв., получен след ПМС №245 от 11.08.2022 г. и Решение № 594 от същата дата, изменено с Решение № 618 на Министерски съвет, с което са одобрени допълнителни плащания от бюджета на Министерството на енергетиката в размер на 800 млн. лв. за закупуване на природен газ и осигуряване на оборотни средства. Заемът е обезпечен с особен залог на настоящи и бъдещи вземания от „Топлофикация София“ ЕАД. Заемът е със срок от 36 месеца, считано от датата на превеждане на първия транш, като срокът за връщане на лихвата е 18 месеца от датата на първия транш. Общата сума на задължението по получения заем от МЕ към 31.12.2023 г. възлиза на 822 942 хил. лв., в т.ч. 800 000 хил. лв., дългосрочна част и 22 942 хил. лв. начислени лихви, дължими през 2024 г.

3/ Два необезпечени банкови кредити, тип овърдрафт, с лимит 90 000 хил. лв. и пазарен лихвен процент. Овърдрафтите са отпуснати в лева и срок на погасяване 01.09.2024 г. Дружеството има усвоени и непогасени овърдрафти към 31.12.2023 г. в размер 24 526 хил. лв. (към 31.12.2022 г. : 0,00 хил. лв.).

4/ Два банкови кредита, тип овърдрафт с общ лимит от 234 700 хил. лв., които са в лева и в евро, със срок на погасяване 29.12.2024 г. Заемите са обезпечени с държавна гаранция до 90% от стойността на овърдрафтите на основание два броя Гаранционни споразумения от 29 декември 2023 г., а срокът - до 29 декември 2024 година.

Детайлна информация за заемите от свързани лица са представени в Приложение 36 „Сделки и салда със свързани лица“. Справедливите стойности на текущите заеми не се различават от балансовите им стойности.

19. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Търговски задължения	196 224	253 149
Задължения към свързани лица (Приложение 36)	8 694	10 263
Общо финансови пасиви	204 918	263 412
Аванси, получени от клиенти за продажба на природен газ (пасиви по договори с клиенти)	23 983	1 431
Приходи за бъдещи периоди	17 149	17 149
ДДС за внасяне	47 240	39 200
Акциз за внасяне	1 070	962
Задължения към персонала	252	171
Задължения към осигурителни предприятия	115	93
Други задължения	2 432	2 505
Общо нефинансови пасиви	92 241	61 511
Общо текущи търговски и други задължения	297 159	324 923

Търговските задължения на Дружеството включват главно задължения към доставчиците на природен газ.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Задълженията по получени аванси от клиенти за доставка на природен газ представляват суми, постъпнали от клиенти на Дружеството в съответствие с условията на сключените договори за доставка на природен газ.

Приходите за бъдещи периоди на стойност 17 149 хил. лв. към 31.12.2023 г. са свързани с придобиване и последваща продажба през 2022 г. на втечен природен газ (ВПГ) към доставчик на природен газ на Дружеството. Последващата продажба е извършена с цел регазификация и транспортиране до входна точка на газопреносната система на страната. Сумата на прихода за бъдещи периоди е изчислена като разлика между покупната и доставната стойност на природния газ и ще бъде призната като текущ приход и корекция на себестойността на природния газ (ВПГ) в периода на доставката му в последващ отчетен период.

Задълженията към персонала представляват задължения към служители на Дружеството, които са дължими през 2024 г. Възникнали са във връзка с натрупани неизползвани отпуски в края на отчетния период и са в размер на 252 хил. лева (31 декември 2022 г.: 171 хил. лева).

Задълженията към осигурителни предприятия са в размер на 115 хил. лева (31 декември 2022 г.: 93 хил. лева) и включват осигуровки, свързани с начислени неизползвани компенсиреми отпуски и осигуровки върху възнаграждения за месец декември 2023 г., изплатени през месец януари 2024 г.

Съществената сума от другите задължения на Дружеството представляват получено обезщетение в размер на 2 237 хил. лв. във връзка със съдебен спор, информация за който е оповестена в Приложение 35.

Справедливите стойности на текущите търговски и други задължения не се различават от балансовите им стойности.

20. ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ОБЕЗЩЕТЕНИЯ ПРИ ПЕНСИОНИРАНЕ

Задължението в отчета за финансово състояние за провизии за пенсии е по план за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране. В Дружеството се прилагат регулативните разпоредби за плащания при пенсиониране по възраст и стаж и по болест съгласно действащия Кодекс на труда (КТ).

Съгласно чл.222, ал. 2 от КТ при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителят има право на обезщетение в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 2 месеца, ако има най-малко 5 години трудов стаж в Дружеството и през последните 5 години трудов стаж не е получил обезщетение на същото основание.

Съгласно чл.222, ал. 3 от КТ при прекратяване на трудовото правоотношение след като работникът или служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, независимо от причината за прекратяване на правоотношението, той има право на обезщетение, както следва: в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 2 месеца във всички случаи, а ако е работил в Дружеството през последните 10 години от трудовия му стаж – на обезщетение в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 6 месеца.

Сумите, признати в отчета за финансово състояние, се определят както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Настояща стойност на задълженията	201	173
Задължение в края на отчетния период	201	173

Към 31.12.2023 г. признатата стойност на задължението от 201 хил. лв., включва краткосрочна част от 34 хил. лв. и дългосрочна част в размер на 167 хил. лв. (31.12.2022: краткосрочна част 53 хил. лв., дългосрочна част – 120 хил. лв.).

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Движението на признатото в отчета за финансово състояние задължение е, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
КЪМ 1 ЯНУАРИ	173	181
Разходи за текущ трудов стаж (Приложение 25)	21	18
Разходи за лихви (Приложение 30)	10	1
Общо разходи в печалбата или загубата	31	19
Преоценки:		
Печалби в резултат на промени във финансовите предположения	(2)	(4)
Печалби/(загуби) от действителния опит	12	-
Печалби в резултат на промени в демографските предположения	15	(2)
Общо друг всеобхватен доход	25	(6)
Изплатени доходи	(28)	(21)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	201	173

Основните използвани актюерски предположения са, както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Дисконтов процент	4.5 %	5.5%
Бъдещи увеличения на заплати	8.65 %	8.96%

Ръководството на Дружеството е направило тези предположения с помощта на независим актюер. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взима предвид доходността на безрискови ценни книжа в лева с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения. Другите допускания са определени на базата на актуални актюерски предположения и миналия опит на ръководството.

Настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е оценена по кредитния метод на прогнозираните единици.

Тези допускания са използвани при определянето на размера на задълженията за изплащане на дефинирани доходи за отчетните периоди и се считат за възможно най-добрата преценка на ръководството.

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очаквания процент на увеличение на заплатите и средната продължителност на живота.

Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2023 г.:

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.	Промяна в актюерското предположение	Ефект върху задължението в лева	Промяна в актюерското предположение	Ефект върху задължението в лева
Дисконтов процент	+ 1 %	(11 766)	- 1 %	13 412
Ръст на заплати	+ 1 %	17 892	- 1 %	16 015
Текучество на персонала	+ 1 %	(11 187)	- 1 %	12 648
Промяна на продължителността на живот	+1 година	1 389	-1 година	(1 450)

Анализът на чувствителността, посочен по-горе, е базиран на модел, който оценява потенциалната промяна в задължението при промяна само на едно от актюерските предположения, докато останалите такива се считат за константни. В действителността това не е вероятно да се случи, тъй като промените в някои от предположенията са взаимнообвързани. При определянето на чувствителността на задължението по плана за

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

дефинирани доходи, към изменения в основните актюерски предположения е използван същият метод, който се използва за оценка на признатото в отчета за финансово състояние задължение, а именно, оценка на настоящата стойност на задължението по плана за дефинирани доходи, чрез използване на кредитния метод на прогнозираните единици.

Към 31 декември 2023 г. среднопретеглената продължителност на задължението за изплащане на обезщетения при пенсиониране е 5 години.

21. ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

ПРИХОДИ ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Видове стоки или услуги		
Приходи от продажба на природен газ, в т. ч. по видове дейности:	2 382 228	3 964 515
- <i>регулирана</i>	1 374 487	1 892 264
- <i>свободно-договорена</i>	1 007 742	871 340
- <i>борсов пазар по програма за освобождаване</i>	-	1 200 910
Приходи от продажба на природен газ за балансиране	41 746	73 525
Приходи от неустойки за неизпълнение по договорите с клиенти за неприети и надвизети количества природен газ	83 742	26 270
Общо приходи от продажба на природен газ	2 507 716	4 064 310

Приходите по договори с клиенти са реализирани в България и се признават в течение на времето.

САЛДА ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Търговски вземания (Приложение 11)	770 716	545 895
Вземания от свързани лица (Приложение 36)	2 617	8 262
Активи по договори с клиенти - нефактурирани вземания	85 096	55 698
Пасиви по договори с клиенти (Приложение 19)	23 983	1 431

АКТИВИ ПО ДОГОВОРИ

Активите по договори с клиенти представляват нефактурираните вземания на Дружеството към края на всеки отчетен период за суми за доставен природен газ през месец декември, които съгласно условията на сключените договори се фактурират от Булгаргаз ЕАД в срок до 9-о число на месеца, следващ месеца на доставката. Фактурирането на вземанията се извършва след окончателното изготвяне на месечен акт за количеството природен газ, доставено на Клиента през всеки от дните на съответния месец, съдържащ информация за задълженията на Булгаргаз за доставка и задълженията на клиента за приемане на природния газ. В стойността на активите по договори се включва и сумата на акциза, подлежащ на префактуриране на клиентите.

Към 31.12.2023 г. салдото на активите по договори възлиза на 85 096 хил. лв., в т.ч. правото на възнаграждение за доставени, но нефактурирани количества природен газ за м. 12.2023 г. в размер на 84 021 хил. лв. и акциз в размер на 1 075 хил. лв. (31 декември 2022 г.: 54 731 хил. лв. и 937 хил. лв. акциз).

Сумата на активите по договори и на пасивите по договори в края на всеки отчетен период се признава в пълен размер като приход от продажба на стоки през следващия отчетен период, така както е описано по-горе т.е. в съответствие с договорените условия с клиентите и счетоводната политика на Дружеството.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

ПАСИВИ ПО ДОГОВОРИ

Пасивите по договори с клиенти представляват плащанията от клиентите, извършени през месеца на доставката за договорените количества природен газ и капацитетните продукти.

22. ДРУГИ ПРИХОДИ

Другите приходи на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Неустойки по просрочени вземания	55 712	27 977
Възстановени съдебни разноси	1 516	1 226
Приходи от продажба на капацитет	1 031	-
Други	6	28
Общо други приходи	58 265	29 231

Приходите от неустойки по просрочени вземания се признават като процент върху дължимата сума от клиента за забава за периода от дата на падежа на съответната фактура до датата на постъплението по банкова сметка на Дружеството.

23. ОЧАКВАНИ КРЕДИТНИ ЗАГУБИ И ЗАГУБИ ОТ ОБЕЗЦЕНКА НА ФИНАНСОВИ АКТИВИ, НЕТНО

Очакваните кредитни загуби на Дружеството, свързани с обезценка на финансови активи, са както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
(Начислени) загуби от обезценка на търговски вземания, нетно (Приложение 11)	(7 873)	(25 618)
(Начислени) / Възстановени загуби от обезценка на съдебни и присъдени вземания, нетно (Приложение 11)	(265)	824
Възстановена / (Начислена) загуба от обезценки на парични средства в банки, нетно (Приложение 14)	145	(149)
Възстановени загуби от обезценка на вземания от КТБ (н) – (Приложение 11)	-	28
Начислени загуби от обезценка на вземане от доставчик на природен газ (Приложение 11)	(21 631)	(9 755)
Общо очаквани кредитни загуби и загуби от обезценка на финансови активи за годината, нетно	(29 624)	(34 670)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

24. РАЗХОДИ ЗА ВЪНШНИ УСЛУГИ

Разходите за външни услуги на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31	
	2023 г.	ДЕКЕМВРИ 2022 г.
Разходи за съхранение на природен газ	(13 228)	(12 410)
Лицензионни такси	(2 671)	(794)
Съдебни такси и правни консултации	(2 008)	(3 720)
Такса за участие на платформа за търговия на природен газ	(643)	(548)
Други такси	(425)	(237)
Застраховки	(396)	(116)
Разходи по договори за управление	(283)	(1 015)
Възнаграждения одитен комитет	(130)	(99)
Охрана	(134)	(98)
Консултантски услуги	(95)	(64)
Комуникации	(48)	(195)
Абонаментен сервис	(19)	(15)
Наем	(259)	-
Общо разходи за външни услуги	(20 339)	(19 311)

25. РАЗХОДИ ЗА НЕИЗПОЛЗВАН КАПАЦИТЕТ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31	
	2023 г.	ДЕКЕМВРИ 2022 г.
Входна точка Странджа I/Малкочлар	(72 926)	(14 548)
Входна точка Кулата/Сидирокастро и Агня Триада	(30 379)	-
Входна точка Стара Загора	(2 733)	-
Общо разходи за неизползван капацитет	(106 038)	(14 548)

Разходите за неизползван капацитет на Дружеството през 2023 г. са свързани със задълженията на Булгаргаз да осигурява непрекъсната и сигурна доставка на природен газ. Този ангажимент изисква достъп до и осигуряване на сигурни маршрути за доставката му. След прекратяване на доставките на тръбен природен газ от ООО „Газпром экспорт“ се наложи Булгаргаз ЕАД да подсигури алтернативни маршрути за доставките в условията на ограничени ре-газификационни и преносни капацитети (само Ревитуса и входно-изходна точка Кулата /Сидирокастро) и засиленото им конкурентно търсене през 2022 г. В резултат на това, цените на капацитетните продукти за пренос се увеличиха в условията на тръжно наддаване до 446% над първоначално обявената цена, а стойността на слотовете за регазификация достигна до цени над 4 евро/MWh на терминала в Ревитуса.

С подписването на Споразумението за достъп до терминалите на Боташ и осигурената гъвкавост на доставките от 01.04.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД пое задължение за заплащане на дневна такса за осигурените услуги по регазификация, съхранение, капацитет, пренос и гъвкавост. Количествата се предоставят при заявка от Булгаргаз на входна точка Малкочлар/Странджа I.

Разходите за неизползван капацитет, над размера на реалното потребление, са резултат от промяната на бизнес модела на дружеството и необходимостта от осигуряване на алтернативни маршрути за доставка на втечен природен газ, при наличие на ограничен брой терминали в региона. При nedовзимане от страна на клиентите и съответното намаление на реализираното количество продажби, сумата на разхода от неизползването на осигурения капацитет се отчита за сметка на оперативните разходи на Дружеството.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

В резултат на настъпилите събития с военния конфликт в Украйна, последвалото спиране на доставките на природен газ от страна на ООО Газпром Экспорт, през 2022 г. Дружеството понесе допълнителен разход в размер на 14 548 хил. лв., който се отнася до резервиран капацитет по Споразумение за прехвърляне на капацитет с ООО „Газпром Экспорт“ за периода м. май 2022 – 30 септември 2022 г. и за газова година, завършваща на 01.10.2022 г.

26. РАЗХОДИ ЗА ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ И ОСИГУРОВКИ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Разходи за възнаграждения	(3 830)	(3 332)
Разходи за социални и здравни осигуровки	(426)	(398)
Провизия за компенсируеми отпуски	(238)	(165)
Разходи по планове за дефинирани доходи (Приложение 20)	(22)	(18)
Общо разходи свързани с персонала	(4 516)	(3 913)

Броят на служителите към края на представените отчетни периоди и средният брой на наетите лица е както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Наети лица към края на годината	56	52
Среден брой наети лица през годината	53	51

27. РАЗХОДИ ЗА МАТЕРИАЛИ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Основни материали	(17)	(3)
Горивни и смазочни материали	(9)	(12)
Канцеларски материали и консумативи	(23)	(21)
Други	(46)	(36)
Общо разходи за материали	(95)	(72)

28. РАЗХОДИ ЗА ПРОВИЗИИ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Разход за лихви, свързани с провизия по Дело COMP/B1/AT.39849 – VEN gas (Приложение 35)	(615)	(754)
Общо разходи за провизии	(615)	(754)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

29. ДРУГИ РАЗХОДИ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Неустойки за забавени плащания	(15)	(456)
Командировки и представителни разходи	(78)	(70)
Обучение	(13)	(6)
Еднократни данъци	(12)	(12)
Други	(42)	(25)
Общо други разходи	(160)	(569)

30. ФИНАНСОВИ ПРИХОДИ И РАЗХОДИ

Финансовите приходи и разходи на Дружеството за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Финансови приходи		
Приходи от лихви върху пари и парични еквиваленти	-	1 329
Приходи от лихви свързани лица	-	1
Приходи от лихви от финансови активи, отчитани по амортизирана стойност	-	1 330
Общо финансови приходи	-	1 330
Финансови разходи		
Разходи за лихви по лизинг	(12)	(16)
Разходи за лихви по краткосрочни заеми	(38 188)	(12 958)
Разходи за лихви по финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност	(38 200)	(12 974)
Разходи за лихви по просрочени данъчни задължения	(220)	(3 081)
Банкови такси	(5 259)	(2 378)
Разход за комисионна такса за поддръжка на банкова гаранция по Дело СОР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas	(468)	(528)
Разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с дефинирани доходи (Приложение 20)	(10)	(1)
Общо финансови разходи	(44 157)	(18 962)

31. ПЕЧАЛБИ/(ЗАГУБИ) ОТ ВАЛУТНО-КУРСОВИ РАЗЛИКИ, НЕТНО

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Загуба от промяна във валутните курсове на вземания и задължения и парични средства	(14 781)	(18 174)
Печалба от промяна във валутните курсове на вземания и задължения и парични средства	8 424	23 122
(Загуби) /Печалби от валутно-курсови разлики, нетно	(6 357)	4 948

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

32. РАЗХОДИ ЗА ДАНЪЦИ ВЪРХУ ПЕЧАЛБАТА

Очакваните приходи от/разходи за данъци, базирани на приложимата данъчна ставка в размер на 10% (2022 г.: 10%), и действително признатите данъчни приходи/разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31	
	ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г. *преизчислен
Загуба преди облагане с данъци	(50 213)	(111 259)
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван приход за данъци	5 021	11 126
Данъчен ефект върху:		
Разходи, непризнати за данъчни цели	(16 781)	(21 579)
в т.ч. от промяна на счетоводната политика	-	(6 947)
Приходи, непризнати за данъчни цели	3 648	435
Разходи за текущ корпоративен данък	(8 112)	(3 071)
Ефект от възникване и обратно проявление на временни разлики (Приложение 10)	5 944	20 846
(Разходи за) /приходи от данъци върху печалбата	(2 168)	17 775
Отсрочени данъчни разходи/(приходи), признати директно в друг всеобхватен доход	2	(1)

През декември 2021 г. Организацията за икономическо сътрудничество и развитие (ОИСР) публикува Примерни правила за GLoBE (или Глобална антибазова ерозия) по Втори стълб. 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 минимума от 15 %. В резултат на това крайните дружества майки с дъщерни дружества в юрисдикции с ефективни данъчни ставки под 15% ще дължат допълнителни данъци напред.

В края на 2023 г. бяха приети изменения в ЗКПО, с които ефективно от 1.01.2024 г. се въвежда облагане с глобален минимален корпоративен данък от 15% на многонационалните и големите национални групи от предприятия, съгласно условията, посочени в ЗКПО. 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 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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

на новите изисквания, издадени от Организацията за икономическо 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.

33. БЕЗНАЛИЧНИ СДЕЛКИ

През 2023 г. Дружеството не е осъществявало инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в отчета за паричните потоци.

34. ДИВИДЕНТИ

Разпределението на печалбата се извършва по решение на едноличния собственик на капитала по следния ред:

- най-малко 10% от печалбата се отделя във фонд „Резервен“;
- по предложение на Съвета на директорите е възможно да бъде извършвано заделяне на част от печалбата, подлежаща на разпределение в определени фондове на Дружеството;
- от останалата част се изплащат дивиденди.

Последно отчисление за дивидент е направено съгласно решение № 83-2022/15.11.2022 г на Съвета на директорите на Български енергичен холдинг ЕАД. От истната печалба за 2021 г. на Булгаргаз ЕАД е разпределен дивидент в полза на едноличния собственик в размер на 57 515 хил. лв. Начисляването и уреждането на дивидента не поражда данъчни ефекти.

35. ПРОВИЗИИ, УСЛОВНИ АКТИВИ И УСЛОВНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Дело COMP/B1/AT.39849 – BEN gas

Делото има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС във връзка с твърдени действия на БЕХ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопроводна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ) в България, като изрично или мъгчально отказване на достъп на трети страни или забавяне;
- възпрепятстване на конкурентите да получат достъп до главен газопровод за внос чрез резервиране на капацитет, който остава неизползван.

Производството е образувано през 2013 г. с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 – 10) от Регламент 1/2003.

На 23 март 2015 г. ЕК издаде Изложение на възраженията (Statement of Objections). „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД и газовите му дъщерни дружества представиха съответните си отговори на ЕК на 9 юли 2015 г. („Булгаргаз“ ЕАД), 10 юли 2015 г. („Български Енергичен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

На 24 ноември 2017 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане необходимите действия за приключване на Дело COMP/B1/AT.39849 – БЕХ Газ, с което НС подкрепи приключването на делото по реда на чл. 7 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без признаване на твърдените нарушения и без поемане на отговорност за тях, като бъдат изпълнени задълженията, произтичащи от евентуално забранително решение, включително относно евентуална финансова санкция. Към настоящия момент Европейската комисия не е взела официално решение за приключване на делото, включително относно евентуалния размер на финансовата санкция.

На 26 юли 2018 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане на действия за приключване на Дело COMP/B1/AT.39849 – БЕХ Газ по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 чрез поемане на ангажименти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело COMP/B1/AT.39816 между ЕК и Газпром, по което на 24 май 2018 г. Комисията обяви, че е постигнато споразумение и същото е приключено по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 без финансова санкция.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

На 17 декември 2018 г. Европейската комисия извести за прието Решение С(2018)8806 по Дело АТ.39849 БЕХ-Газ, с което Европейската комисия наложи глоба на „Български енергичен холдинг“ ЕАД (БЕХ), неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“) в размер на 77,068,000 евро за блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България в нарушение на антиitrustовите правила на ЕС. Решението е получено в деловодствата на трите дружества на 19 декември 2018 г., което определя началото на срока за обжалване на Решението на ЕК (два месеца и десет дни от нотификация на Решението до Страните) и за плащане на глобата (три месеца от нотификацията на Решението до Страните), определена в същото. Обжалването на решението не забавя плащането на глобата.

На 18 март 2019 г. ING Bank NV издава две необезпечени банкови гаранции в полза на ЕК за обща сума, равна на размера на глобата от 77,068,000 евро, както следва:

- банкова гаранция в размер на 51,379 хил. евро, покриваща 2/3 от общата сума на глобата, обезпечаваща задълженията на „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД;
- банкова гаранция в размер на 25,689 хил. евро, обезпечаваща задължението на „Булгартрансгаз“ ЕАД за наложената санкция.

На 4 юли 2019 г. Българската държава, чрез Министерство на външните работи, подаде молба за встъпване в делото в подкрепа на БЕХ ЕАД и дъщерните ѝ газови дружества.

На 26 август 2019 г. Европейската комисия представи пред Общия съд своята Защита в отговор на подадената жалба от „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

На 29 ноември 2019 г. от страна на „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД бе подаден Отговор срещу Защитата на Европейската комисия.

На 20 февруари 2020 г. в посочения срок от Общия съд на Европейския съюз Република България чрез Министерство на външните работи (МВнР) депозира официалната позиция на Република България по дело Т-136/19, предоставена от Министерство на енергетиката на МВнР, с която държавата встъпва в подкрепа на „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД срещу Европейската комисия пред Общия съд на Европейския съюз. Общият съд обследва допълнителни документи и изисква информация с цел изясняване на всички приложения по делото обстоятелства. С писмо от 14 март 2022 г. Съдът изисква от Европейската комисия да предостави неконфиденциални версии на изброените от Съда документи.

На 29 септември 2022 г. съдебното разглеждане завърши с устни изслушвания по делото BEN Gas, в рамките на които страните обобщиха позициите си, а съдът зададе въпроси, които бяха адресирани от страните.

На 25 октомври 2023 г. първоинстанционния съд постанови Решение в полза на „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, с което първоинстанционният съд изцяло отмени наложената от Европейската комисия на трите дружества от БЕХ-група глоба, която Европейската комисия в размер на 77 068 000 евро.

На 10 януари 2024 г. е подадена жалба от Европейската комисия срещу решението на първоинстанционния съд, с която се иска отмяна на Решението на Общия съд изцяло. Поради ответно предприетите действия от страна на ЕК и обжалването на решението на Съда на Европейския съюз, ръководството на Група БЕХ е взело решение да не възстановява признатата провизия до момента на окончателно разрешаване на казуса. Това решение е подкрепено от становище на независим правен консултант. Дружеството е признало разход за лихва в размер на 615 хил. лв. (2022 г. 754 хил. лв.) като увеличение на размера на провизията от лихви, свързани с поддържане на обезпечение под формата на банкова гаранция.

Към 31 декември 2023 г., банковата гаранция, обезпечаваща задълженията на „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, е освободена.

Балансовата стойност на провизията по съдебното дело е в размер на 53 715 хил. лв. в т.ч. 50 244 хил. лева (31.12.2022 г.: 50 244 хил. лева), представляваща 1/3 от общата сума на наложената глоба и лихви върху нея към 25 октомври 2023 г. в размер на 3 471 хил. лв. (31.12.2022 г.: 2 856 хил. лв.). Очакванията на ръководството са, че окончателното решение спора ще настъпи след повече от 12 месеца от датата на баланса.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в милиарди български лева, освен ако не е посочено друго)

Условни активи

1/ Във връзка с търговски спор от предходни периоди, „Булгаргаз“ ЕАД е предявил иск за връщане на природен газ за запълване на газопровода Транзит 1. Дружеството не е успяло да разреши търговския спор и претенциите си по извънсъдебен ред и е инициирало международно арбитражно дело № 78/2019 г. пред Международния търговски арбитражен съд към Румънската търговска и индустриална камара срещу Национална газопреносна компания „Трансгаз“ С.А., Румъния. С Решение 120 от 09.12.2021 г. по арбитражното дело, заведено пред Международния търговски арбитражен към Търговско-промишлената палата на Румъния ответникът Трансгаз С.А., Румъния е задължен да върне на Булгаргаз ЕАД количеството природен газ в натура или да възстанови парична му равностойност в размер на 923 хил. щ. д., както и законната лихва върху сумата, ведно с разходите, извършени във връзка с арбитража. Ответната страна е поискала отмяна на възложителното в сила арбитражно решение и спиране на изпълнението му пред румънски съд. По исканията са образувани дела. Искането за спиране на изпълнението е било отхвърлено. На 09.03.2022 г. сумите са постъпили в полза на Булгаргаз ЕАД.

С решение на Апелативен съд Букурещ се отхвърля иска за отмяна на арбитражно решение № 120/09.12.2021 г., подадено от Трансгаз С.А., Румъния срещу ответника Булгаргаз ЕАД.

Срещу Решението на Апелативен съд - Букурещ е подадена жалба от Трансгаз С.А., Румъния пред Върховния съд на Румъния.

Към настоящия момент Булгаргаз ЕАД очаква обявяване на мотивите към решението на Върховния съд, с което анулира решението на Апелативен съд Букурещ и с което е отхвърлено искането на Трансгаз С.А. Румъния, за отмяна на арбитражното решение (постановено по арбитражно дело № 78/2019 г.).

Постановено е делото да бъде върнато за ново разглеждане от Апелативен съд Букурещ, с цел преразглеждане на искането на Трансгаз С.А.

Поради ограничения достъп до природния газ, обект на спора в газопровод Транзит 1, същия е бил обезценен от Дружеството през 2021 г. Полученото обезщетение по силата на постановените до момента съдебни решения е признато като други пасиви до окончателното уреждане на търговския спор между страните.

2/ Към 31 декември 2023 г. в полза на Дружеството има учредени банкови гаранции от търговски клиенти в размер на 43 млн. лв. (31.12.2022: 20 млн. лв.). Банковите гаранции са в съответствие с условията на търговските договори за доставка и продажба на природен газ с клиентите.

Условни пасиви

1/ Срещу Дружеството има заведени правни искове, но те не са със значителен материален интерес. С изключение на тези, за които вече са начислени провизии, ръководството на Дружеството счита, че отправените искове са неоснователни и, че вероятността те да доведат до разходи за Дружеството при уреждането им е малка. Този преценка на ръководството е подкрепена от становището на независим правен консултант.

Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

2/ На база предварително споразумение за резервиране на капацитет през 2019 г. е сключено споразумение за транспортиране на природен газ с Ай Си Джи Би АД.

Във връзка с това споразумение в полза на Ай Си Джи Би АД е издадена корпоративна гаранция от Български Енергичен Холдинг ЕАД в размер на 12 млн. евро. През 2022 г. срокът на гаранцията е удължен до 01.12.2023 г. при размер 16 102 хил. евро. През 2023 г. срокът на гаранцията е подновен до 22.12.2028 г., а размерът - запазен.

Поети ангажменти

1/ Съгласно сключен през 2020 г. договор с банкова институция, на Дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на издадена банкова гаранция в полза на доставчик на природен газ. Срокът се подновява периодично, на шест месеца, а при последната референция – до 11.10.2024 г. и размер 145 млн. щ. д.

2/ На основание сключен през 2022 г. договор с банкова институция, на Дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на издадена банкова гаранция в полза на доставчик на – със срок до 30.11.2024 г.

3/ На основание подписано на 30 декември 2022 г. споразумение с BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş., „Булгаргаз“ ЕАД си осигурява достъп до терминалите за регазификация на втечен природен газ в Турция и последващия му пренос до територията на Република България, при предоставена гъвкавост

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

на доставките. Периодът на Споразумението между "Булгаргаз" ЕАД и Боташ е 01.04.2023 г. – 31.12.2035 г., като с Решение №26 от 12.01.2023 г. Министерския съвет на Република България се одобрява подписаното Споразумение. Споразумението предоставя капацитет за регазификация и пренос на природен газ до точката на междусистемно свързване на границата на Република Турция и Република България – Малкочлар/Странджа 1. Чрез него се осигурява гъвкавост при приемане, съхранение и прехвърляне на количества за следваща година. Това Споразумение е свързано с диверсификация на източниците и маршрутите на доставка, с цел постигане на сигурност на доставките, минимално зависеща от геополитическите процеси. То гарантира непрекъснатост на доставките за българските потребители и в много по-голяма степен имат обществено значение, отколкото търговски смисъл.

Детайлна информация относно условията на споразумението, както и търговското значение и финансов ефект е оповестена в Приложение 2.2. Принцип на действащо предприятие и Приложение 5.4. Провизии.

4/ Дружеството има сключени договори към 31.12.2023 г. с банкови институции, за предоставяне на оборотно финансиране под формата на овърдрафти в размер до 324 700 хил. лв.

Други

Органите на данъчната администрация могат да извършат по всяко време ревизия на Дружеството в рамките на 5 години след края на финансовата година и могат да наложат допълнителни данъчни задължения и глоби. Ръководството на Дружеството няма информация, за каквито и да е обстоятелства, които могат да доведат до потенциални ефективни допълнителни данъчни задължения в значителен размер.

36. СДЕЛКИ И САЛДА СЪС СВЪРЗАНИ ЛИЦА

Дружеството оповестява следните свързани лица:

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност
<i>Собственик на капитала на Дружеството, упражняващ контрол (Дружество-майка)</i>		
"Български Енергичен Холдинг" ЕАД (БЕХ)		
<i>Собственик на капитала на Дружеството-майка</i>		
Българската държава чрез Министъра на Енергетиката		
<i>Предприятия, които са под общ контрол (предприятия в група)</i>		
АЕЦ Козлодуй ЕАД	България	производство на електрическа и топлинна енергия
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	България	производство и разпределение на електрическа енергия от ВЕЦ
Интерприборсервиз ООД	България	монтаж и техническо обслужване на автоматизирани системи
АЕЦ Козлодуй - Нови мощности ЕАД	България	експлоатация на ядрено съоръжение за производство на електрическа енергия
АЕЦ Сервиз ЕООД	България	Обслужване на средства за автоматизация
АЕЦ Струтенен Надзор ЕООД	България	Оценяване на съответствието на инвестиционни проекти
Булгаргаз ЕАД	България	обществена доставка на природен газ
Булгартрансгаз ЕАД	България	съхранение и пренос на природен газ
Газов Хъб Балкан ЕАД	България	изграждане и опериране на електронна платформа за търговия с природен газ, енергийни продукти, зелени и бели сертификати, въглеродни емисии
Електроенергичен системен оператор ЕАД	България	пренос на електрическа енергия
ЕСО Инженеринг ЕООД	България	Проектиране, консултантска дейност, изграждане на технологични и проекти за енергийни обекти
ЕСО Проект ЕООД	България	Проектиране на енергийни обекти
Булгартел АД	България	осъществяване на далекосъобщения

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност
Булгартел Скопие ДООЕЛ	Македония	осъществяване на далекосъобщения
Мини Марица-изток ЕАД	България	добив и продажба на въглища
Национална Електрическа Компания ЕАД	България	производство и обществен доставчик на електрическа енергия
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	България	производство на електрическа и топлинна енергия
ПФК Берое – Стара Загора ЕАД (до 10.03.2022г.)	България	футболен клуб
ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10) ЕАД	България	производство и търговия с електрическа енергия
Национален Енергиен Оператор ЕАД	България	изграждане и експлоатация на съоръжения за електрическа енергия и всички други, незабранени от закона дейности.
Минпроект ЕАД	България	проучвателна, проектно-конструкторска, научно-изследователска и други дейности в областта на открития и подземен добив на въглища

Съместно контролирани предприятия

Ай Си Джи Би АД	България	изграждане и експлоатация на газопреводна система
Южен поток България АД	България	изграждане и експлоатация на газопреводна система
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	Гърция	продажба на електроенергия

Асоциирани предприятия

КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	производство на електроенергия
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	България	експлоатация и поддръжка на топлоелектрическа централа
ЗАД Енергия	България	застрахователно дружество
ПОД Алианс България АД	България	пензионно осигурително дружество
ХЕК Горна Арда АД	България	строителство на водни електроцентрали

Други свързани лица под общ контрол

Предприятията от публичния сектор под общ контрол на Министерски съвет в Република България

Ключов управленски персонал на предприятието-майка към 31.12.2023 г.

Иван Тодоров Андреев	Член на СД на БЕХ ЕАД и изпълнителен директор
Веселина Лъчезарова Канатова – Бучкова	Председател и член на СД на БЕХ ЕАД
Калин Филипов	Зам.- председател и член на СД на БЕХ ЕАД
Диян Станимиров Димитров	Член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД
Иво Иванов Тодоров	Член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД

Ключов управленски персонал на Дружеството, считано от 22.08.2022 г. - до 22.04.2024 г.

- Иван Топчийски - председател на Съвета на директорите;
- Деница Златева – изпълнителен член на Съвета на директорите;
- Татяна Петрова-Бояджиева - член на Съвета на директорите.
- Веселин Синабов - член на Съвета на директорите;
- Димитър Спасов - член на Съвета на директорите;

Ключов управленски персонал на Дружеството, считано от 23.04.2024 г.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

- Иван Топчийски - председател на Съвета на директорите;
- Веселин Синабов – изпълнителен член на Съвета на директорите;
- Михаил Милков - член на Съвета на директорите;
- Бянка Рачева - член на Съвета на директорите;
- Марин Филиповски - член на Съвета на директорите;

Продажбите и покупките със свързани лица се извършват по договорени цени. Неиздължените салда в края на отчетния период са необезпечени, безлихвени (с изключение на заемите и отсрочените търговски задължения) и уреждането им се извършва с парични средства. За вземанията или задълженията от/към свързани лица не са предоставени или получени гаранции, с изключение на предоставена гаранционна сума на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Договор за достъп и пренос на природен газ, договор за балансиране на природен газ и договор за съхранение на природен газ.

Сделките и транзакциите между Дружеството и неговите свързани лица са както следва:

(А) ПРОДАЖБИ НА СТОКИ	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Дружества под общ контрол		
„Ай Си Джи Би“ АД	192	-
„Булгартрансгаз“ ЕАД	44 542	82 344
Общо	44 734	82 344

Продажбите включват природен газ за балансиране и реализиран природен газ съгласно Правилата за работа на организирана борсова платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

(Б) ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Дружество майка		
„Български Енергичен Холдинг“ ЕАД	291	1 206
Дружества под общ контрол		
„Булгартрансгаз“ ЕАД	133 532	156 314
„АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД	36 838	8 489
„Булгартел“ ЕАД	7	7
„Газов хъб Балкан“ ЕАД	601	303
Общо	171 269	166 319

Покупките на услуги от „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД включват услуги по споразумение за управление и контрол и други.

Покупките на услуги от „Булгартрансгаз“ ЕАД включват пренос, достъп (капацитет) и съхранение на природен газ и покупки на природен газ за балансиране.

Покупките на услуги от „Ай Си Джи Би“ АД включват услуга по транспортиране на природен газ по газопровод IGB.

Покупките на услуги от „Булгартел“ ЕАД включват техническа поддръжка.

Покупките на услуги от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД представляват такси за осигурен достъп до платформата за търговия с природен газ.

(В) НАЧИСЛЕНИ РАЗХОДИ ЗА БАНКОВИ КОМИСИОННИ И НЕУСТОЙКИ	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Дружества под общ контрол		
“Български Енергичен Холдинг” ЕАД	467	528
„Булгартрансгаз“ ЕАД	-	91
Общо	467	619

Начислените разходи за банкови комисионни към БЕХ ЕАД са във връзка със поддръжка на банкова гаранция по Дело СОР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas.

(Г) ВЗЕМАНИЯ ПО ПРОДАЖБИ НА СТОКИ И УСЛУГИ	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
Дружества под общ контрол		
„Ай Си Джи Би“	12 595	
“Булгартрансгаз” ЕАД	28 747	31 961
Общо текущи вземания	41 342	31 961

Вземането от „Булгартрансгаз“ ЕАД представлява финансово обезпечение под формата на кредитен лимит, предоставена гаранция във връзка с договор за достъп и пренос на природен газ по газопрепосната мрежа и договор за балансиране, сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и търговско вземане за услуги по балансиране, уредено през м. януари 2023 г.

(Д) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
ТЕКУЩИ		
Дружество майка		
“Български Енергичен Холдинг” ЕАД	20	16
Дружества под общ контрол		
“Булгартрансгаз” ЕАД	4 105	6 774
“Булгартел” ЕАД	1	1
„Газов хъб Балкан“	55	77
„АЙ СИ ДЖИ БИ“ АД	4 513	3 395
Общо текущи задължения	8 694	10 263

Задължения към „Булгартрансгаз“ ЕАД са свързани с получени текущи услуги по достъп, пренос и съхранение на природен газ и текуща доставка на природен газ за балансиране.

Задълженията към „Ай Си Джи Би“ АД включват услуги по пренос на природен газ.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

(Е) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ЗАЕМИ	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2023 г.	2022 г.
НЕТЕКУЩИ		
Краен собственик - Министерство на енергетиката		
В началото на периода	806 085	-
Получен заем в пари	-	695 305
Начислени разходи за лихви	8 291	6 085
Получен заем срещу прихващания с насрещни задължения по ДДС	-	104 695
Начислени разходи за лихви, рекласифицирани в текуща част	(14 376)	-
Задължение по получен заем в края на периода	800 000	806 085
Дружество майка - Български енергиен холдинг ЕАД		
В началото на периода	-	-
Получен заем, рекласифициран от текуща част	370 000	-
Задължение по получен заем в края на периода	370 000	-
ОБЩО НЕТЕКУЩИ ЗАЕМИ	1 170 000	806 085
ТЕКУЩИ		
Краен собственик - Министерство на енергетиката		
Начислени разходи за лихви, рекласифицирани в текуща част	14 376	-
Начислени разходи за лихви	8 566	-
Задължение по получен заем в края на годината	22 942	-
Дружество майка - Български енергиен холдинг ЕАД		
Получен заем през годината	405 000	852 509
Плащания по получен заем през годината	(492 515)	(192 509)
Рекласифициран заем в нетекуща част	(370 000)	-
Начислени разходи за лихви за годината	21 322	6 455
Платени лихви през годината	(21 878)	(5 899)
Прихващания с насрещни задължения за дивидент	-	57 515
Задължение по получен заем в края на годината	260 000	718 071
ОБЩО ТЕКУЩИ ЗАЕМИ	282 942	-

1/ През 2022 г. дружеството е получило три заема от компанията - майка с лимити съответно до 200 млн. лв., 60 млн. лв. и 457 млн. лв. Договорените годишни лихвени проценти са 3,275%/3,23%, и срокове за погасяване съответно през м. февруари 2023 г., м. юли и м. декември 2023 г. През 2023 г. падежът на заема от 60 млн. лв. е предоговорен до м. юли 2024г., както и лихвения процент в размер на 3,275%.

През м.април 2023 г. е подписан с БЕХ ЕАД нов договор за кредитна линия с лимит до 200 млн. лв. и падеж със срок м. април 2024 г.

През 2023 г. са предоговорени размерът и срокът на заема от 457 млн. лв., като сумата е намаление на 370 млн. лв. с падеж м. декември 2028 г. Заемите не са обезпечени. Получените средства се използват за оперативни нужди на дружеството и осигуряване доставките на природен газ.

2/ През 2022 г. Дружеството е получило заем от Министерство на енергетиката в размер на 800 000 хил. лв., обезпечен с особен залог на настоящи и бъдещи вземания от „Топлофикация София“ ЕАД.

Заемът е с годишна лихва 2% и падеж на 12.03.2025 г. Главницата и лихвата се заплащат съгласно погасителен план. Лихвите стават дължими от м. февруари 2024 г.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

(Ж) ДОХОДИ НА КЛЮЧОВ УПРАВЛЕНСКИ ПЕРСОНАЛ

Ключовият управленски персонал включва членовете на Съвета на директорите. Доходите на ключовия управленски персонал на Дружеството са както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА	
	2023 г.	2022 г.
Краткосрочни доходи на ключов управленски персонал		
- Разходи за възнаграждения	(561)	(393)
- Разходи за осигуровки	(18)	(22)
Общо	(579)	(415)

Към края на всеки от отчетните периоди, Дружеството няма задължения към ключовия управленски персонал на Дружеството, свързани с техните доходи.

37. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Между датата на финансовия отчет и датата на приемането му, не да възникнали коригиращи събития.

Възникнали са следните значителни некоригиращи събития:

1/ На 11 януари 2024 г. е подадена жалба от Европейската комисия срещу решението на първоинстанционния съд, с които се иска отмяна на Решението на Общия съд изцяло. Въз основа на жалбата е образувано дело C-14/24 Р пред Съда на Европейския съюз – *Европейска комисия срещу БЕХ и други*. БЕХ-група разполага с право на отговор в срок от два месеца, считано от датата на получаване на жалбата от Европейската комисия.

2/ С допълнително споразумение от м. март 2024 г. между Булгаргаз ЕАД и ТЕЦ Варна ЕАД е уговорено за обезпечение на задълженията, по влязлото в сила решение, ТЕЦ Варна ЕАД да учреди в полза на Булгаргаз ЕАД особен залог по реда на Закона за особените залози, вместо ипотека. За вземания на Булгаргаз ЕАД за осигурен годишен капацитетен продукт и разноски, общо в размер на 3 746 хил. лв., на 10.05.2024 г. между от Булгаргаз ЕАД и ТЕЦ Варна ЕАД е сключена съдебна спогодба, като вземанията са разсрочени с погасителен план.

3/ На 27 март 2024 г. с ПМС № 63 и Решение №210 на Министерски съвет е възложено на министъра на енергетиката да проведе преговори и да придобие от името на държавата, чрез сключване на съответните договори, вземанията на Булгаргаз ЕАД от Топлофикация София ЕАД към 31.12.2023 г. за сума, не по-висока от определената пазарна стойност от независим оценител. С Решение № 279 на МС от 12 април 2024 г. е отменено Решение № 210 на МС от 2024 г.

4/ На 23 април 2024 в Търговски регистър към Агенцията по вписванията е вписан нов състав на Съвета на директорите на „Булгаргаз „ ЕАД:

- Иван Топчийски - председателя на Съвета на директорите;
- Веселин Синабов – изпълнителен член на Съвета на директорите и изпълнителен директор ;
- Михаил Милков - член на Съвета на директорите.
- Бянка Рачева - член на Съвета на директорите;
- Марин Филиповски - член на Съвета на директорите;

4/ През м.май 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД стартира две нови тържни процедури, на които ще предложи част от резервираните капацитети за регазификация, съхранение и пренос на втечнен природен газ по Споразумението с турската енергийна компания BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş. С тези тържни процедури се цели реализация на резервираните капацитети и намаляване на разходите за неизползван капацитет.

Първият търг е с предмет: предоставяне на услуга по регазификация, съхранение и пренос на доставен от участниците втечнен природен газ на терминали в Турция до ВТТ България (виртуална търговска точка).

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2023 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

“Булгаргаз” ЕАД предлага услугата в два варианта: за период от 6 месеца, считано от 01.07.24 г. или за година, считано от 01.01.25 г. за следващите 5 години.

Втората тръжна процедура е за прехвърляне на права и задължения по сключеното споразумение с турската компания „Боташ“, които включват услуга по регазификация, съхранение и пренос на доставен от участниците втечен природен газ на турски терминали до точка на междусистемно свързване Странджа 1/Малкочлар. “Булгаргаз” ЕАД предлага на участниците в процедурата 3 възможни варианта по отношение периода, за който се прехвърлят правата и задълженията. 1 по 5 години и 2 по десет.

5/ През м.май 2024г „Булгаргаз“ ЕАД претендира към „Газпром експорт“ претърпени вреди в размер на над 400 млн. евро в резултат на прекратяването на доставките на природен газ в края на април 2022 г. Съгласно предвидените клаузи в договора, на Газпром експорт е изпратена покана, в срок не по-дълъг от един месец, претенцията да бъде уредена доброволно. В случай, че не бъде постигнато съгласие ще бъде заведено дело пред Арбитражния съд към Международната промишлена палата в Париж. Решението за предявяването на претенцията и нейния размер е взето на база обстояитии финансов и правен анализ.

38. ОПОВЕСТЯВАНЕ СЪГЛАСНО ЗАКОНОВИ ИЗИСКВАНИЯ

Този финансов отчет е одитиран от одиторско дружество „Грант Торнтон“ ООД и одиторско дружество „Захаринова Нексна“ ЕООД, на основание договор сключен между „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД и ДЗЗД Одит БЕХ.

Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Консолидираният финансов отчет на „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрираните законови одитори за независим финансов одит. През периода регистрираните законови одитори не са предоставяли други услуги.

39. ОДОБРЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ

Финансовият отчет към 31 декември 2023 г. (включително сравнителната информация) е утвърден за издаване от Съвета на директорите на 30 май 2024 г.

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

До едноличния акционер на
Булгаргаз ЕАД
гр. София
ул. „Петър Парчевич“ №47

Доклад относно одита на финансовия отчет

Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на финансовия отчет на Булгаргаз ЕАД („Дружеството“), съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2023 г. и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчета за промените в собствения капитал и отчета за паричните за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, включващи и обобщено оповестяване на съществени счетоводни политики.

По наше мнение, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2023 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за периода, завършващ на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС и българското законодателство.

База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Както е оповестено в приложения 2.2 „Принцип на действащо предприятие“ и 35. Провизии, условни активи и условни задължения“, в края на 2022 г. Дружеството е сключило дългосрочно споразумение с BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş за достъп до терминалите за регазификация на втечен природен газ в Турция и последващия му пренос до територията на Република България за срок от 13 години. Като част от изпълнението на договора, през 2023 г. В приложение 25 е оповестено, че през 2023г. Дружеството е отчело разходи за неизползван капацитет в размер на 72 926 хил. лв., което по същество представлява неоползотворена, но платена услуга. В приложение 5.4. „Провизии“ е оповестена информация за преценките и допусканията на ръководството на Дружеството относно счетоводното третиране на действието, изпълнението и очакваното развитие и прилагане на споразумението. На база на своя анализ, включително и основавайки се на цялата налична вътрешна и външна за ръководството на Дружеството информация, то е достигнало до заключение, че споразумението между Булгаргаз и BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş не представлява обременяващ договор по смисъла на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“. Съгласно МСС 37 „Провизии, условни активи и условни пасиви“, този договор притежава характеристиките на „обременяващ договор“, тъй като разходите, които не могат да бъдат избегнати при изпълнение на задълженията съгласно договора, превишават икономическите ползи, които се очаква да бъдат получени по договора. Съответно, настоящите задължения по подобен договор се изисква да бъдат признавани и оценявани като провизия за обременяващ договор.

В резултат на извършените от нас одиторски процедури, ние не успяхме да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че предположенията и допусканията, на които се базира преценката на ръководството относно третирането на договора като обременяващ или не, са обосновани и адекватно отразяват сложността и спецификата на условията по него в т.ч. и ефекта от възможни събития, които биха могли да възникнат извън контрола на ръководството и да окажат влияние върху изпълнението на споразумението. Поради множеството допускания и несигурности, свързани с бъдещи събития, ние не можахме да се убедим в достатъчна степен на сигурност в степента, до която този договор ще бъде оползотворен до края на неговия срок. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими допълнителни провизии в случай, че са приложени различни преценки за изготвяне на най-надеждната приблизителна оценка на разходите, необходими за уреждане на настоящото задължение към края на отчетния период съгласно изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ при съставянето на годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2023 г. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими корекции по отношение на балансовата стойност на провизиите към 31 декември 2023 г. и по отношение на разходите за провизии за обременяващи договори за 2023 г.

2. Както е оповестено в приложение 12 „Материални запаси“ към годишния финансов отчет, балансовата стойност на природния газ на Дружеството към 31 декември 2023 г. е в размер на 499 787 хил. лв. При изготвянето на оценката, свързана с определянето на нетната реализируема стойност на природния газ, ръководството на Дружеството се е позовало на очаквана продажна цена на природния газ (европейски индекс TTF Front month, използван като котировка за референтна цена, публикувана в бюлетин на Argus Медиа на 1 септември 2023) за м. януари 2024 г., но е приложило тази цена само за част от наличното количество, което се планира да бъде реализирано до края на годината съгласно План за действие при извънредни ситуации. В резултат на това общата балансова стойност на природния газ на Дружеството към 31 декември 2023 г. се състои от природен газ, оценен по нетна реализируема стойност в размер на 66 767 хил. лв. и природен газ, оценен по себестойност в размер на 433 020 хил. лв.
- Ние не успяхме да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че така приложеният метод за определяне на нетната реализируема стойност и съответно изчисляване на загубата от обезценка на природния газ съответстват на изискванията на МСС 2 „Материални запаси“. В случай, че Дружеството беше приложило последователен подход за определяне на нетната реализируема стойност на цялото налично количество природен газ към 31 декември 2023 г., то тази стойност би била с 273 351 хил. лв. по-ниска от балансовата му стойност, а разходите за обезценка за 2023 г. биха били по-високи със същата сума. Съответно, нетната загуба за периода би се увеличила със 246 016 хил. лв., след приспадане на съответните данъчни временни разлики от 27 335 хил. лв.
3. Както е оповестено в приложение 13 „Предплатени аванси за доставка на природен газ“ към 31 декември 2023 г., тези аванси възлизат на 461 453 хил. лв. Съществена част от сумата в размер на 307 395 хил. лв. се отнася до аванси, предоставени на един контрагент за доставка на определени количества природен газ през първото шестмесечие на 2023 г., чиято доставка е отложена за следващ период. Дружеството не е оценило възстановимата стойност на предплатените аванси съгласно изискванията на приложимите счетоводни стандарти. Резултатите от нашите одиторски процедури показваха, че ако беше използван последователен подход за определяне на възстановимата стойност на авансите за природен газ на база на неговата продажна цена, то Дружеството би отчело допълнителна загуба в размер на 210 788 хил. лв. за 2023 г. Съответно, нетната загуба за 2023 г. би се увеличила със 189 709 хил. лв., след приспадане на съответните данъчни временни разлики от 21 079 хил. лв.

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

Съществена несигурност, свързана с предположението за действащо предприятие

Обръщаме внимание на приложение 2.2. „Принцип на действащо предприятие“, където е оповестена детайлна информация относно преценката на ръководството за прилагане на принципа за действащо предприятие при изготвяне на годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2023 г., съществените предизвикателства и промени в начина на осъществяване на дейността на Дружеството, както и предприетите мерки за обезпечаване на доставките на природен газ, осигуряване на ликвидни средства и запазване на финансовата стабилност на Дружеството. От края на февруари 2022 г. в резултат на военния конфликт между Украйна и Руската федерация настъпиха негативни последици за икономиките на страните от ЕС в т.ч. и на България. Това доведе до промяна на средата, в която Дружеството извършва дейността си и наложи съществени трансформации в бизнес модела, промени във веригите на доставка и договорните отношения на Дружеството. Поредица от събития и обстоятелства извън контрола на Дружеството доведоха до необходимостта от осигуряване на запаси от природен газ на цени, които бяха значително по-високи през 2022 г. спрямо текущите пазарни нива през 2023 г. През 2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД отчете нетна загуба в размер на 52 381 хил. лв. и отрицателен нетен паричен поток от оперативна дейност на стойност 112 212 хил. лв. Към 31 декември 2023 г. собственият капитал на Дружеството в размер на 125 515 хил. лв. е по-малък от размера на регистрирания акционерен капитал със сумата от 106 183 хил. лв. Превишението на акционерния капитал над стойността на нетните активи към края на отчетния период не е в съответствие с изискванията на чл. 252 от Търговския закон. Тези обстоятелства, наред с въпросите, описани в раздел „База за изразяване на квалифицирано мнение“ на нашия доклад, показват наличието на съществена несигурност, която може да породри значително съмнение относно възможността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие без подкрепата на едноличния собственик БЕХ ЕАД и българската държава, представлявана от Министерството на енергетиката.

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на финансовия отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на финансовия отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси.

С изключение на въпросите, описани в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ и раздела „Съществена несигурност, свързана с предположението за действащо предприятие“, описани по-горе, ние решихме, че няма други ключови одиторски въпроси, които да бъдат комуникирани в нашия доклад.

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

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от доклад за дейността, декларацията за корпоративно управление и нефинансова декларация, изготвени от ръководството съгласно Закона за счетоводството и други приложими законови изисквания, но не включва финансовия отчет и нашия одиторски доклад върху него.

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

Както е описано в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ от настоящия доклад, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно посочените в този раздел въпроси. Съответно ние не сме в състояние да достигнем до заключение дали другата информация не съдържа съществено неправилно докладване във връзка с тези въпроси.

Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за финансовия отчет

В съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

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

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Дружеството.

Отговорности на одитора за одита на финансов отчет

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

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

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

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

Ние предоставяме също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че сме изпълнили приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникираме с тях всички взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани като имащи отношение към независимостта ни, а когато е приложимо, и свързаните с това предпазни мерки.

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на финансовия отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последици от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

Ние сме солидарно отговорни за изпълнението на нашия одит и за изразеното от нас одиторско мнение, съгласно изискванията на ЗНФО, приложим в България. При поемане и изпълнение на ангажмента за съвместен одит, във връзка с който докладваме, ние сме се ръководили и от Насоките за изпълнение на съвместен одит, издадени на 13.06.2017 г. от Института на дипломираните експерт-счетоводители в България и от Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори в България.

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността, декларацията за корпоративно управление и нефинансовата декларация, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството, в чл. 100н, ал.(7), т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа, и чл. 29 от Закона за публичните предприятия, приложими в България.

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

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

- (а) информацията, включена в доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, съответства на финансовия отчет, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на финансовия отчет“ по-горе;
- (б) докладът за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в доклада за дейността, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела „Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него“ в „Доклад относно одита на финансовия отчет“;
- (г) в декларацията за корпоративно управление за финансовата година е представена изискваната от съответните нормативни актове информация, в т.ч. информацията по чл. 100 (н), ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа;
- (д) нефинансовата декларация е предоставена и изготвена в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството.

Докладване във връзка с чл. 59 от Закона за независимия финансов одит съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014

Съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит във връзка с чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014, ние докладваме допълнително и изложената по-долу информация:

- Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, като участници в обединение ДЗЗД ОДИТ БЕХ са назначени за задължителни одитори на финансовия отчет на Булгаргаз ЕАД за годината, завършваща на 31 декември 2023 г. от едноличния акционер на 15 декември 2020 г., за период от три години (2021 г. – 2023 г.).
- Одитът на финансовия отчет за годината, завършила на 31 декември 2023 г. на Дружеството представлява трета поредна година на непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от всеки един от съвместните одитори Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД.
- В подкрепа на одиторското становище ние сме предоставили в раздел „Ключови одиторски въпроси“ описание на най-важните оценени рискове, обобщение на отговора на одитора и референция към Базата за изразяване на мнение.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит.

- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.
- За периода, за който се отнася извършения от нас задължителен одит, освен одита, ние не сме предоставяли други услуги на Дружеството.

13 юни 2024 г.
гр. София

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество №032

Марий Апостолов
Управител

MARIY GEORGIEV
APOSTOLOV
Договор за одит №032/2024
с одитирана компания №032/2024
Дата: 2024.06.13 15:45:14 +0300

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

EMILIYA GEORGIJEVA
MARINOVA-LALEVA
Договор за одит №032/2024
с одитирана компания №032/2024
Дата: 2024.06.13 15:45:14 +0300

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

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество №138

Димитрина Захаринова
Управител

Dimitrina Dimitrova
Zaharinova
Договор за одит №138/2024
с одитирана компания №138/2024
Дата: 2024.06.13 16:21:48 +0300

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

Stoycho Kirilov
Milev
Договор за одит №138/2024
с одитирана компания №138/2024
Дата: 2024.06.13 16:21:48 +0300

Захаринова Нексия ЕООД
адрес: бул. Константин Величков №157-159,
1309 София
тел.: (+3592) 920 46 70
факс: (+3592) 828 06 32
ел. поща: office@zaharinovanexia.com
уеб сайт: www.zaharinovanexia.com