



БУЛГАРГАЗ

**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 ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД	2
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ	3
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	4
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	5 – 74
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(н) 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 Енергиен Холдинг“ ЕАД. Правата на собственост на Държавата, като едноличен собственик на капитала на „Български Енергиен 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 юли 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:

- Едноличният 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 Кирилов 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 Енергиен Холдинг“ ЕАД са избрани следните нови членове на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД:

Иван Димитров Топчийски	Председател и член на СД
Люdmил 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 Енергиен 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.

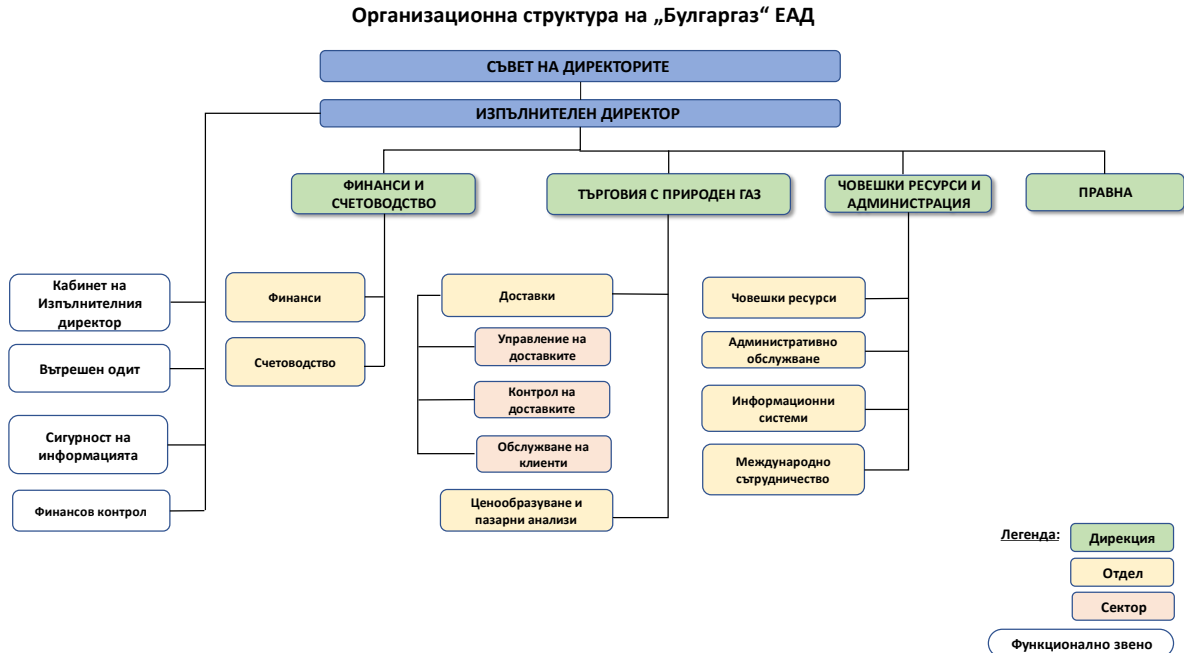
На 02.03.2023 г. след проведена конкурсна процедура с Решение № 17-2023 на „Български енергиен холдинг“ ЕАД са избрани следните членове на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД:

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 енергиен 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 Мариов 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 Енергиен 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.

Въведена 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 Инвествънс“ ООД, „Лифт Корп“ ООД, „Нилис“ ООД, „Имокорп“ ЕООД и „Инмакс“ ЕООД;
- участва в управлението на „Нилис“ ООД, „Имокорп“ ЕООД и „Инмакс“ 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 Топчийски - 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

Анжела 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 Асенов 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 Мариов 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 подзаконовите 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:

- (i) крайните снабдители на природен газ;
- (ii) 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, регламентирана 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 организиран 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 експорт“, „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 газопреносната 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 газопреносната мрежа на GASTRANS d.o.o. в Република Сърбия. Чрез газопровода на GASTRANS се осигурява газопреносната свързаност между газовите системи на Република България и Унгария - от изходната точка на газопреносната мрежа „Зайчар“ до изходната точка на газопреносната 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 газопреносните 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 газохранилището ПГХ „Чирен“. Тези нагнетени количества се включват в микса определящ регулираната цена при техния добив от хранилището 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 нагнети 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 ценообразуване 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 обществения 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 Экспорт“, както и промяна на тръбопроводните доставки с доставки на танкери с втечен 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 свободно договорени цени на борсов пазар, в качеството на „Булгаргаз“ ЕАД като търговец, остават количествата с най-висока доставна цена, често неконкурентна на пазара.
- Належащо 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 Экспорт“ и стартиране и осъществяване на доставки на танкери с втечен природен газ, възниква разликата между прогнозните 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 втечен 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 ценообразуващия 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.

Наложени 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 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

Цените, по които „Булгаргаз“ ЕАД доставя природен газ през 2023 г. реферират към индекс ТТФ „месец напред“, НН (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 газопрепосна 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 втечен 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 втечен 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 втечен природен газ (LNG) и подsigуряване 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 втечен 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 намаление 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 втечен природен газ за месеците ноември и декември 2022 г. и за цялата 2023 г. Доставките на втечен 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 втечен 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 втечен природен газ за 2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД отчете намаленото потребление в страната през 2022 г. спрямо 2021 г. (в размер на 20 %), като предвиди и допълнително намаление 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 втечен природен газ до Александрополис 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 втечен природен газ до гр. Александрополис, 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 втечен 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 газопреносни 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 втечен природен газ, разположени в Егейско море – Боташ, Ревитуса и Александропулис. 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.6б, 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 ТТ-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 компенсиран за добити количества до стойността на индекс ТТФ за съответния месец на добив, при условие, че количествата компенсиран природен газ за съответния месец са доставени на крайни клиенти и/или крайни снабдители 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 ежемесечна база бенефициентите следва да подават заявления доказващи сумата на компенсацията за добитите количества, съгласно определеният 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 индустрии 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 излишъци*.

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

Недовзетите количества са резултат от:

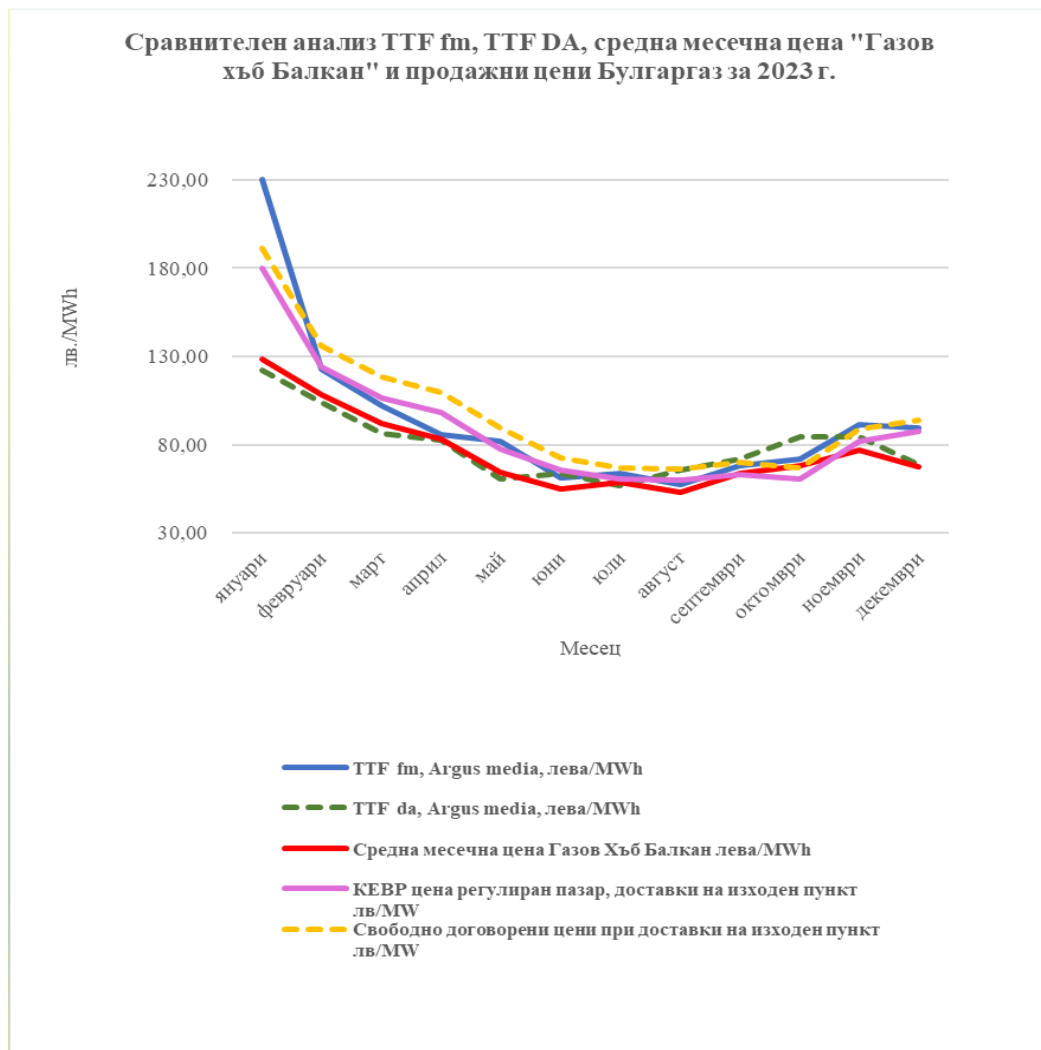
- *топлата зима*: потреблението на клиентите падна значително спрямо планираното през зимния период;
- *аварийни ситуации, позовавайки се на събития с характер на непреодолима сила*: Още на 09.01.2023 г. един от най-големите клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД – „Неохим“ АД, със значително потребление на количества 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;

- *рязко понижаване на цените на краткосрочен пазар:* в резултат на голямата конкуренция между търговците, поради наличието на излишъци при всички вносители и търговци, дължащо се на високите средно-дневни температури през зимния период и намалената консумация. Значителна част от недовзimanето 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 *намаление 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 инициран процес по изменение на сключените договори за доставка с 2-ма от доставчиците на втечен 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 втечен 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 недовземане на количества.

Втора причина за възникналите излишъци са договорените с тръжните процедури от септември 2022 г. количества природен газ за нагнетяване по Плана за извънредни ситуации доставени за газова 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 газохранилището разполагаше с минимални свободни обеми за нагнетяване. Договорените в резултат на проведените 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 на хранилището, 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.

Основен 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 организираните борсови пазари 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 млн. MWh	Изменение %	Дял на “Булгаргаз” ЕАД (без количества продадени по ПОГ)		Изменение %
			%	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

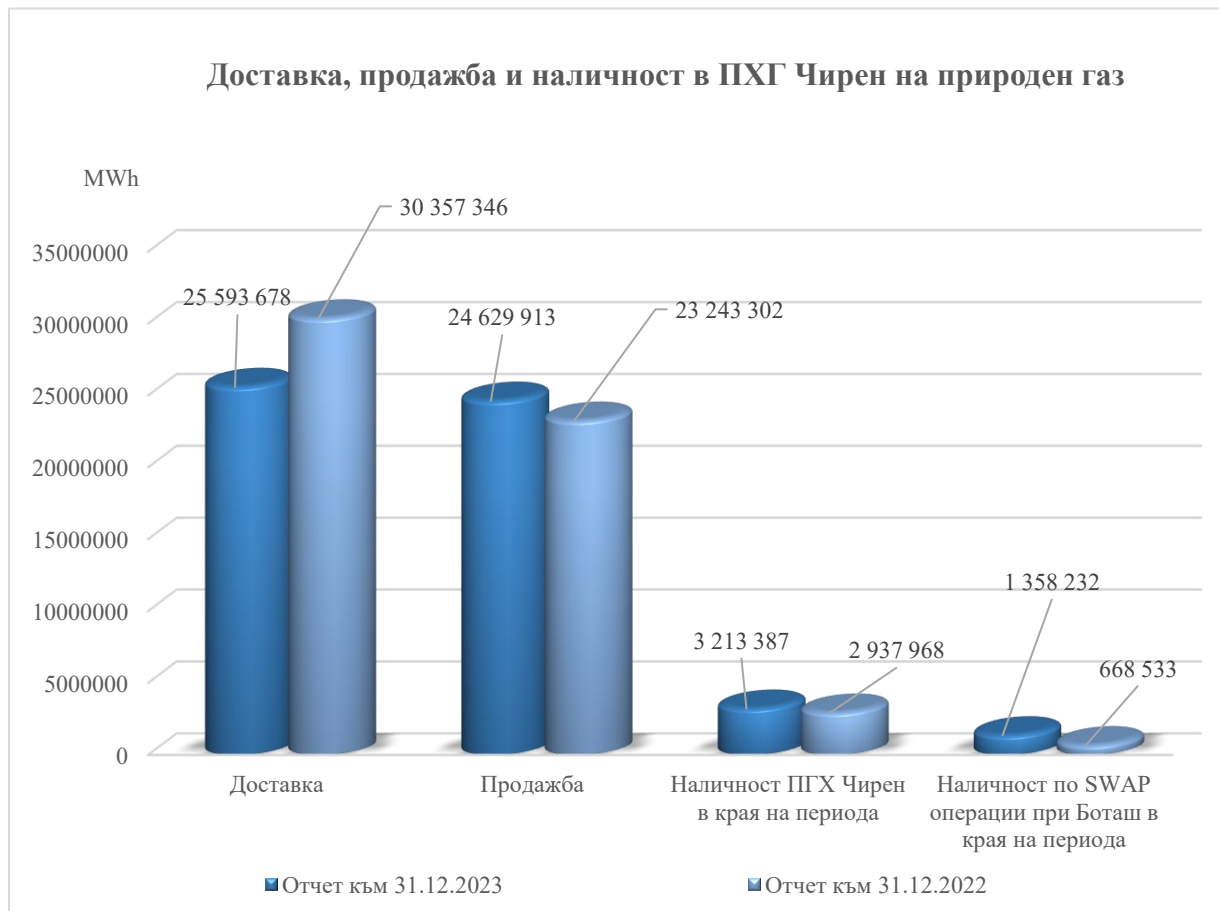
2.1. Закупени и продадени количества природен газ

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 намаление 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 %.

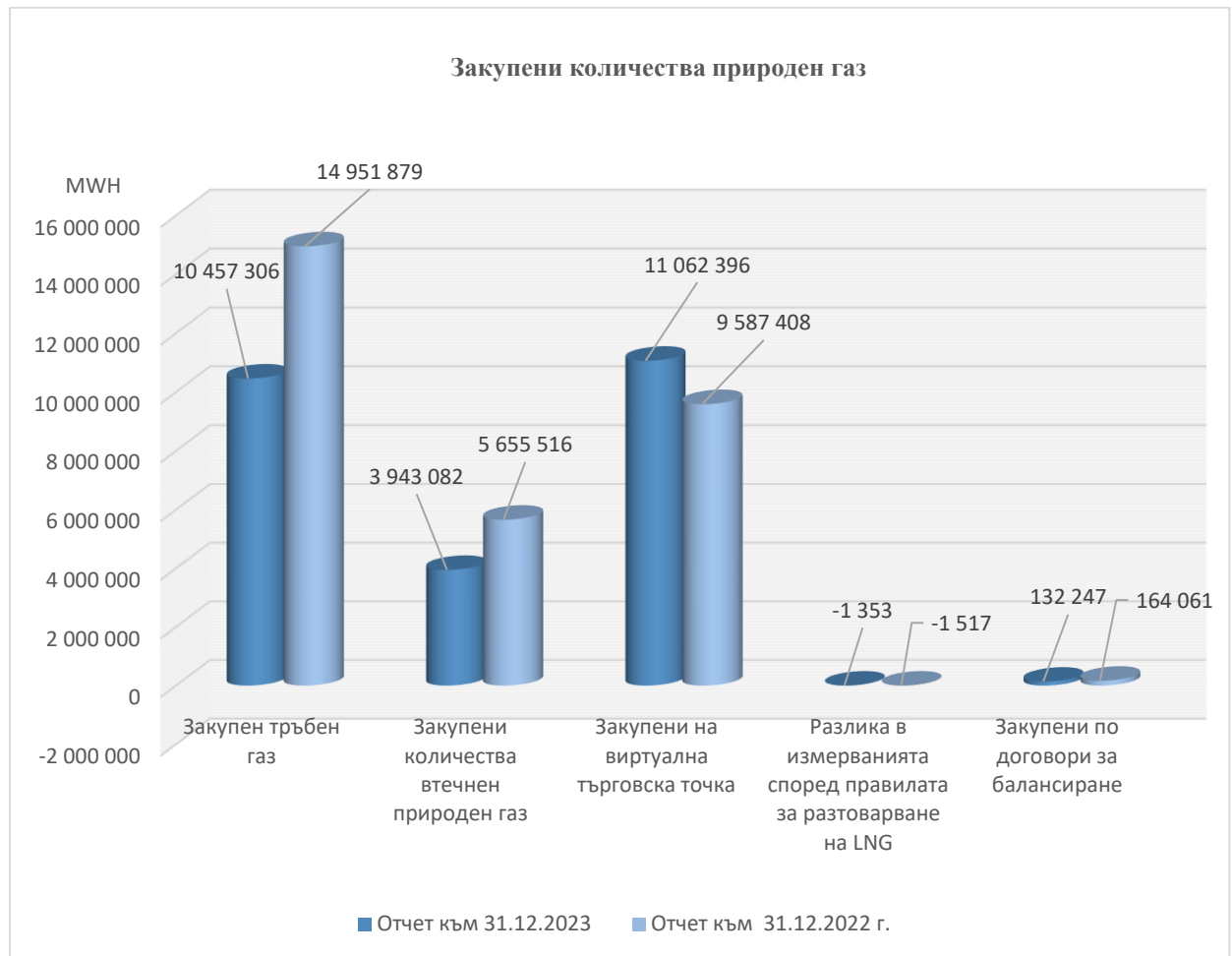
2.2 Закупени количества природен газ

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 втечен 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., „Булгаргаз“ 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 тържна процедура с компаниите - Kolmar, Mythilneos, Dera, Cheniere, Shell, MET International. Доставките се извършват на терминала за втечен газ Ревитуса, като слотовете за регазификация са подсиgurени от доставчиците, с изключение на закупените от „Булгаргаз“ ЕАД на проведената тържна 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 митигиране на рискове от прекъсваем капацитет на входните точки на българската газопреносна 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, подсиgurяващ капацитет за регазификация и пренос до вход България в пункт Странджа 1/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

1. Продажби

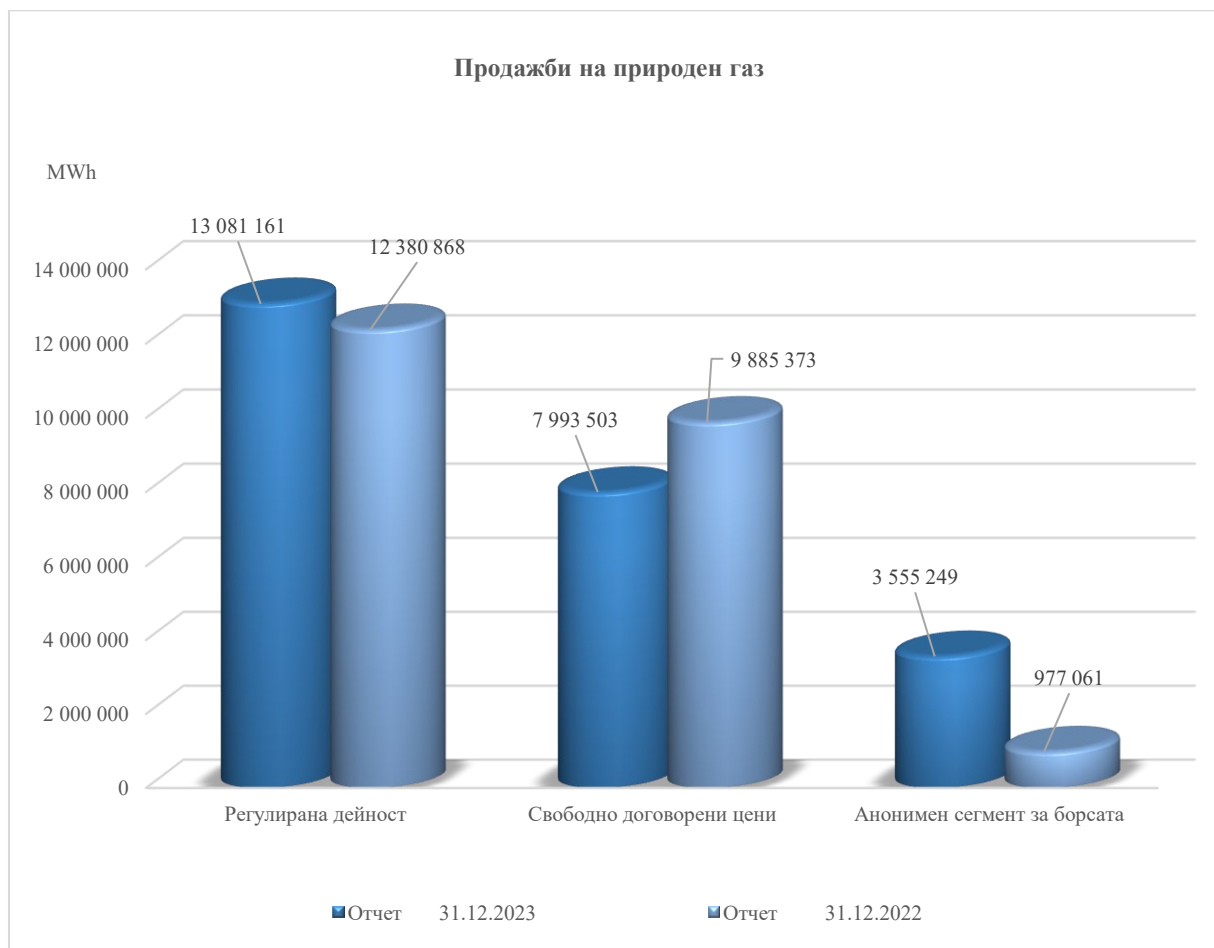
„Булгаргаз“ ЕАД осигурява надеждна доставка на природен газ на своите клиенти в страната в съответствие с договорните изисквания. Към 31.12.2023 г. са продадени 24 629 913 MWh природен газ, което представлява увеличение с 1 386 611 MWh или 5,97 %, в сравнение с количествата продадените към 31.12.2022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

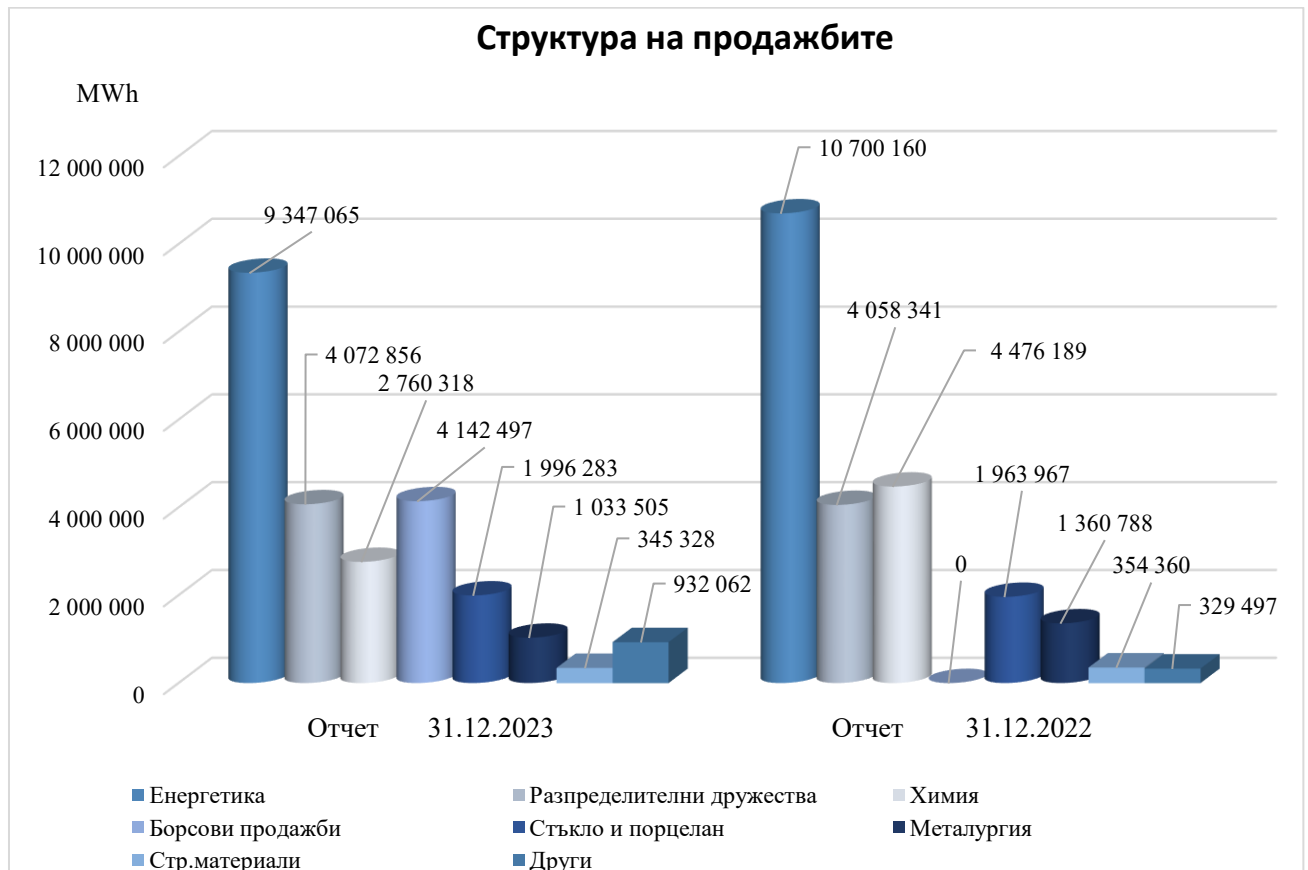
„Булгаргаз“ ЕАД, съгласно Лицензията, е длъжно да осигурява непрекъсната и качествена доставка на природен газ, като поддържа финансова стабилност.

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 преоценка 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 преоценка 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 случаи, при които клиент не изпълнява своите договорни задължения за заплащане на газа. Основни клиенти на Дружеството са топлофикационните дружества, които обичайно 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 приложимите законови и подзаконовни 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 енергиен 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 преговорипо 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 втечен 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%)
ЕБИТДА	700	(98 036)	98 736	100,71%
ЕБИТ	301	(98 575)	98 876	100,31%
ЕВТ	(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 продажения 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 нетно	(29 769)	1,16%	(34 522)	0,82%	4 753	(13,77%)
Възст.(начисл.) обезц.парична наличност	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 смазочни 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%
- наеми	(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%	-	-
- визови и преводни 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 (пенсиониране)	(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 данъци	(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 амортизация	700		(98 036)		98 736	(100,71%)
Разходи за амортизация	(399)	0,02%	(539)	0,01%	140	(25,97%)
Печалба (загуба) от оперативната 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 доходи 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 п-ди/р-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 ОО „Газпром Експорт“.

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:

хил. лева

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 Боташ	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 парични еквиваленти	2 265	0,12%	207 395	10,06%	(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 задлъжнялостта на топлофикационното дружество, през м. септември 2022 г. се сключи Тристранно споразумение между „Топлофикация София“ ЕАД, Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, „Български енергиен холдинг ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, по което месечните суми от плащанията на Фонда се пренасочват към „Булгаргаз“ ЕАД и „Български енергиен 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 TTFfm 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.6б, 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 газопрепосна 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

хил. лева

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. Законови 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						
Нетекучи 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%
Провизии	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 нетекучи 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 – BEH gas*.

➤ Заемни средства

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

➤ Провизия по дело *Case COMP/B1/AT.39849-BEH Gas*

Начислената към 31.12.2023 г. провизия по дело Case COMP/V1/AT.39849-ВЕН 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/V1/AT.39849-ВЕН Gas има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС във връзка с твърдения на Европейската Комисия (ЕК) за действия на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопреносна 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 Енергиен 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 Енергиен 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/V1/AT.39849-ВЕН Gas с което НС подкрепя приключването на делото по реда на чл. 7 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без признаване на твърдените 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/V1/AT.39849-ВЕН Gas 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/V1/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/V1/AT.39849-ВЕН Gas с което Европейската комисия налага глоба на „Български Енергиен 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 антиръстовите 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 Енергиен 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 Енергиен 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 Енергиен 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 Т-136/19 предоставена от Министерство на енергетиката на МВнР, като страна по делото.

На 29.09.2022 г. се проведе заседание по делото ВЕН Gas (Дело Т-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 преоценка 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 превишение 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 некоригиращи 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 С-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 - 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 втечен 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.

5/ През м.май 2024г „Булгаргаз“ ЕАД претендира към „Газпром экспорт“ 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 экспорт 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 обстояни финансов и правен анализ.

Дата: 30.05.2024 г.

Илияна Тенева

и.д. Директор дирекция
„Финанси и счетоводство”

Веселин Синабов

Изпълнителен директор

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

1. ИНФОРМАЦИЯ, ДАДЕНА В СТОЙНОСТНО И КОЛИЧЕСТВЕНО ИЗРАЖЕНИЕ ОТНОСНО ОСНОВНИТЕ КАТЕГОРИИ СТОКИ, ПРОДУКТИ И/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. Информацията 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 Енергиен Холдинг” ЕАД и Дружеството от една страна, и от друга страна, сключените договори или поети 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 ДОГОВОРЕНОСТИ (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 договорености, 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 СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas

Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas („Делото“) има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС, във връзка с твърдения на Европейската Комисия (ЕК) за действия на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопреводна 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 Енергиен 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 Енергиен 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 СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ, с което НС подкрепя приключването на делото по реда на чл. 7 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без признаване на твърдените 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 СОМР/В1/АТ.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 СОМР/В1/АТ.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 С(2018)8806 по Дело АТ.39849 БЕХ-газ, с което Европейската комисия налага глоба на „Български енергиен 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 предполагаемо блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България в

нарушение на антитръстовите 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 Т-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 ВЕН Gas (Дело Т-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 С (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 Т-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/провизията 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 провизирия 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.

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.

Илияна Тенева

И.д. Директор дирекция
„Финанси и счетоводство”

Веселин Синабов

Изпълнителен директор

Приложение 1 Нефинансова декларация

Описание на политиките на дружествата в състава на „Български Енергиен 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	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>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 енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД). Дружеството подава годишна и при поискване от страна на БЕХ ЕАД информация с корпоративна, екологична и социална насоченост.</p> <p>Агенцията за устойчиво енергийно развитие (Агенцията), със статут на изпълнителна агенция към министерството на енергетиката (МЕ), отговаря за</p>

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	Мерна единица	Стойност
Радиационни 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 CO2/kWh)	тона емитиран Co2
2021	66,695	404	26.945
2022	79,632	517	41.170
2023	78,200	517	40.429

Gas/Diesel Oil (Газьол/дизелово гориво) за три годишен период	Изразходвано гориво в литри	емисионен фактор (t CO2/l)	тона емитиран Co2
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, неизискващи 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 /хил.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	<p>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.</p> <p>Служителите на дружеството са запознати с Правилата, достъпни във вътрешната информационна система на „Булгаргаз“ ЕАД и са удостоверили горното с подписите си.</p>

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 разглани 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 нелинейни), 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 набеязване 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 отговорниците за общо ръководство, координация и контрол, с цел опазване на служители на дружеството при бедствия и аварии.
- ✓ Дружеството е осигурило двадесет и четири часова, непрекъсната физическа охрана с контрол на достъпа.

Това гарантира изпълнението на мерките, заложи 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 законовите 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 медиите 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 оперативно 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 подсили националната сигурност на доставките през 2022 г., в условията на бързо нарастващи цени на природния газ, „Булгаргаз“ ЕАД получи няколко заема от „Български енергиен 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 намаля, 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. 100н, ал. 8 във връзка с ал. 7, т. 1 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ЗППЦК) 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, чийто 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.

Представява 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 (един) 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 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.

III. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, 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. 100н, 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 занапред ще продължи стриктно да спазва тези норми и принципи.

IV. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, 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 енергиен 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. 100н, АЛ. 8, Т. 3 ОТ ЗПЩК

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 последствия на приетото решение на другите етапи на дейност. Освен това политиката задава основните принцип 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. Стратегията 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. 100н, 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. Едноличният собственик на капитала изменя и допълва устава на Дружеството.
5. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „и“ от Директива 2004/25/ЕО
Правомоцията на членовете на Съвета на директорите са описани в раздел VII от настоящата декларация.

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

Органи на управление на „Булгаргаз“ ЕАД са:

- Едноличен собственик на капитала;
- Съвет на директорите.

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

1. Едноличен собственик на капитала

1.1. Статут

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

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

1.2. Компетентност

• Едноличният собственик на капитала има всички права на акционер на Дружеството съгласно закона и устава на Дружеството. Едноличният 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.

- Едноличният 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 вещни 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 разпореждане 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 ипотека 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 втечен 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 тантиеми на членовете на Съвета на директорите, както и определя техния размер;
 - дава съгласие за избор на прокурор на Дружеството и предварително одобрява условията на прокурата;
 - 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 Едноличния 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 Едноличния собственик на капитала се съставя протокол в писмена форма, който се подписва от принципала на Дружеството.
- В случай че Едноличният собственик на капитала пожелае членове на Съвета на директорите да присъстват при вземането на решения, те са длъжни да го сторят. Едноличният 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 Едноличния 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 енергиен 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 енергиен 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 енергиен 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 Мариов Милков

Бянка Светлозар Рачева

Марин Асенов Филиповски

2.2. Статут

- Съветът на директорите отговаря пред Едноличния 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 ЮЛНЦ, 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 сребрена 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 ЮЛНЦ.
- 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 умишлено 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, заложи в бизнес програмата в съответствие със стратегията за развитие и вътрешните правила на Дружеството, и неизпълнени показатели 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 възнагражденията или за управление на риска. Комитетите подготвят решения, които се приемат от Съвета на директорите. Правомощията за вземане на решения не се делегират на комитета. 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 Едноличния 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 Едноличния 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. Неизпълнителните 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 Едноличния 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 Едноличния собственик на капитала или на Съвета на директорите според закона или устава или които са му възложени с решение на Едноличния 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 Едноличния собственик на капитала, освен ако Съветът на директорите на Едноличния 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 Силова- 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 в подкрепа на важни решения и направен избор в етапа 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. 100н, АЛ. 8, Т. 6 ОТ ЗППЦК

Съветът на директорите се назначава с протоколно решение на Съвета на директорите на „Български енергиен 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.

ВЕСЕЛИН СИНАБОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР