



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

31 декември 2024 г.



ГОДИШЕН САМОСТОЯТЕЛЕН ДОКЛАД

ЗА ДЕЙНОСТТА

на

„БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД

За периода

От 01 януари до 31 декември 2024 г.



Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Съдържание

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ	3
2. ОПИСАНИЕ НА ПОЛИТИКИТЕ, КОИТО ДРУЖЕСТВОТО Е ПРЕДПРИЕЛО И СЛЕДВА ПО ОТНОШЕНИЕ НА СОЦИАЛНИТЕ ВЪПРОСИ И ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С УПРАВЛЕНИЕТО НА ЧОВЕШКИТЕ РЕСУРСИ	15
3. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД ПРЕЗ 2024 Г.	19
3.1. ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ДО НАЦИОНАЛНИ ИЗХОДНИ ТОЧКИ НА ТЕРИТОРИЯТА НА БЪЛГАРИЯ	22
3.2. ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ТРАНСГРАНИЧНАТА МРЕЖА	24
3.3. СЪХРАНЕНИЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ	28
4. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ	31
4.1. ПРИХОДИ. АНАЛИЗ И ДИНАМИКА НА СТРУКТУРАТА НА ПРИХОДИТЕ	33
4.2. РАЗХОДИ. АНАЛИЗ И ДИНАМИКА НА СТРУКТУРАТА НА РАЗХОДИТЕ	36
4.3. ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ	39
5. ПРЕГЛЕД НА РИСКОВЕТЕ, НА КОИТО Е ИЗЛОЖЕНО ДРУЖЕСТВОТО	41
6. ИЗПЪЛНЕНИ ДЕЙНОСТИ ПО ИНВЕСТИЦИОННАТА, ПРЕДИНВЕСТИЦИОННАТА И ЕКСПЛОАТАЦИОННА ПРОГРАМИ	42
7. ОСНОВНИ ПРОЕКТИ НА ДРУЖЕСТВОТО	43
8. ЕКОЛОГИЯ	47
9. БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО	51
10. ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ИНФОРМАЦИЯТА ОТНОСНО КЛЮЧОВИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА РЕЗУЛТАТИТЕ ПО ЧЛ.8 ОТ РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2020/852 КЪМ 31.12.2024 Г.	54
11. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД ДАТАТА НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ	66

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Настоящият Годишен самостоятелен доклад за дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на дружеството за периода 01 януари до 31 декември 2024 г.

Докладът е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводство, чл.187д, чл.247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон, както и съгласно Приложение 10 към Наредба № 2 от 17.09.2003 г. на Комисията за финансов надзор.

Докладът представлява обективен и вярно изложен преглед на развитието, резултатите от дейността и състоянието на „Булгартрансгаз“ ЕАД (наричано по-долу „Дружеството“) като включва и описание на основните рискове, пред които е изправено.

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Правен статут и регистрация

„Булгартрансгаз“ ЕАД е акционерно дружество със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, район „Люлин“, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66. Дружеството е вписано в Търговския регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 175203478.

Дружеството е държавно контролирано предприятие, чийто едноличен собственик на капитала е „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

История и предмет на дейност

„Булгартрансгаз“ ЕАД е правопреемник на ДП „Нефт и газ“, основано през 1973 г., и има над 50-годишен опит в преноса и съхранението на природен газ. Дружеството изпълнява функциите на комбиниран газов оператор по смисъла на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката.

Притежава следните лицензи, издадени от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), всяка със срок на действие от 35 години:

- Лицензия за пренос на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-06/29.11.2006 г.);
- Лицензия за пренос на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-09/29.11.2006 г.);
- Лицензия за съхранение на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-10/29.11.2006 г.).

Лицензионните такси се заплащат съгласно Тарифата, одобрена от Министерския съвет.

С решение на КЕВР, прието въз основа на становище на Европейската комисия от 22.04.2015 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифициран като независим преносен оператор съгласно Директива 2009/73/ЕО и Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета, както и разпоредбите на глава осма „а“ от Закона за енергетиката.

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Основни функции и отговорности

Дружеството отговаря за:

- единното управление и надеждното функциониране на газопреносните мрежи и подземното газово хранилище (ПГХ);
- поддържането на баланса между вноса, добива и потреблението на природен газ;
- преноса на природен газ по газопреносните мрежи и съхранение на природен газ в ПГХ при спазване на изискванията за качество и отчетност;
- осигуряването на оптимален режим на работа на газопреносните мрежи при извършване на дейностите по пренос на природен газ;
- поддържането на обектите и съоръженията на газопреносните мрежи и ПГХ в съответствие с техническите изисквания и с изискванията за безопасност при работа;
- развитието на газопреносните мрежи и ПГХ в съответствие с дългосрочните прогнози и планове за развитие на газоснабдяването;
- равнопоставеността на потребителите при осигуряване на достъпа за ползване на съоръженията за пренос и съхранение на природен газ;
- администрирането на сделките с природен газ и организацията на балансирането на пазара на природен газ.

Освен лицензионните дейности, „Булгартрансгаз“ ЕАД извършва дейностите: врязване под налягане; стопел операции; проектиране на газови инсталации и съоръжения; отдаване под наем на свободни от технологични нужди тъмни оптични влакна от магистрални кабели за ползване от телекомуникационни оператори, притежаващи разрешения от Комисията за регулиране на съобщенията по Закона за електронните съобщения; изпълнение на строително-монтажни работи по част „Технологична“ на газови инсталации и съоръжения.

Собственост и капитал

„Булгартрансгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество в структурата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД. С учредителен акт от 15.01.2007 г. Дружеството се отделя от „Булгаргаз холдинг“ ЕАД.

Към 31.12.2024 г. регистрираният капитал на дружеството възлиза на 1 614 786 264 лв., разпределен в същия брой поименни акции с номинал 1 лв. всяка. През 2024 г. капиталът е увеличен с 200 000 000 лв.

Едноличният собственик на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, в който Министерство на енергетиката притежава 100% от регистрирания капитал.

Промени в собствеността и емитирани инструменти

През 2024 г. Дружеството не е придобивало собствени акции. Към момента не разполага с информация за договорености, които биха довели до промени в

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

акционерната структура. „Булгартрансгаз“ ЕАД не е емитирало облигации и не планира използване на такъв инструмент в краткосрочен план.

Органи на управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД

Във връзка със сертифицирането на „Булгартрансгаз“ ЕАД като независим преносен оператор, с решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) от 25.01.2013 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД преминава от едностепенна в двустепенна система на управление. Органи на управлението на Дружеството са:

- Едноличен собственик на капитала;
- Надзорен съвет;
- Управителен съвет.

Дружеството се управлява и представлява от Изпълнителен директор, който осъществява оперативното ръководство на Дружеството и организира дейността му.

Членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 31.12.2024 г.:

- Кирил Георгиев Георгиев;
- Снежана Бобева Йовкова - Маркова;
- Николай Иванов Стефанов;
- Александър Христов Каназирски;
- Драгомир Митков Монеv.

Кирил Георгиев е Председател, а Снежана Бобева Йовкова - Маркова е Заместник - председател на Надзорния съвет на Дружеството.

Състав на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 31.12.2024 г.:

- Дарина Христова Колева;
- Кирил Димчов Равначки.

Дарина Колева е Председател на Управителния съвет на Дружеството, а Кирил Равначки е Изпълнителен директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Свързани лица и сделки

Свързаните лица на „Булгартрансгаз“ ЕАД включват принципал, в лицето на Министерството на енергетиката, едноличен собственик на капитала, дъщерни и съвместно-контролирани предприятия, ключов управленски персонал и предприятия под общ контрол.

Предприятие-майка и крайно контролиращо лице за Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ).

През 2024 г. Дружеството има сделки със следните дружества от групата на БЕХ:

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	контролиращо дружество
„Булгаргаз“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„ЕСО“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Мини Марица Изток“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

„Национална електрическа компания“
ЕАД

АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД

„Булгартел“ ЕАД

„Южен поток България“ АД

„Ай Си Джи Би“ АД

„Газтрейд“ С.А.

„Газов хъб Балкан“ ЕАД

дъщерно дружество на БЕХ

дъщерно дружество на БЕХ

съвместно контролирано предприятие с ЕСО
съвместно контролирано предприятие на
БЕХ

съвместно контролирано предприятие на
БЕХ

съвместно контролирано предприятие
дъщерно дружество

Клонове на предприятието

„Булгартрансгаз“ ЕАД няма регистрирани клонове. Дейността на Дружеството административно е разделена на 5 регионални звена, които не са обособени като отделни юридически лица.

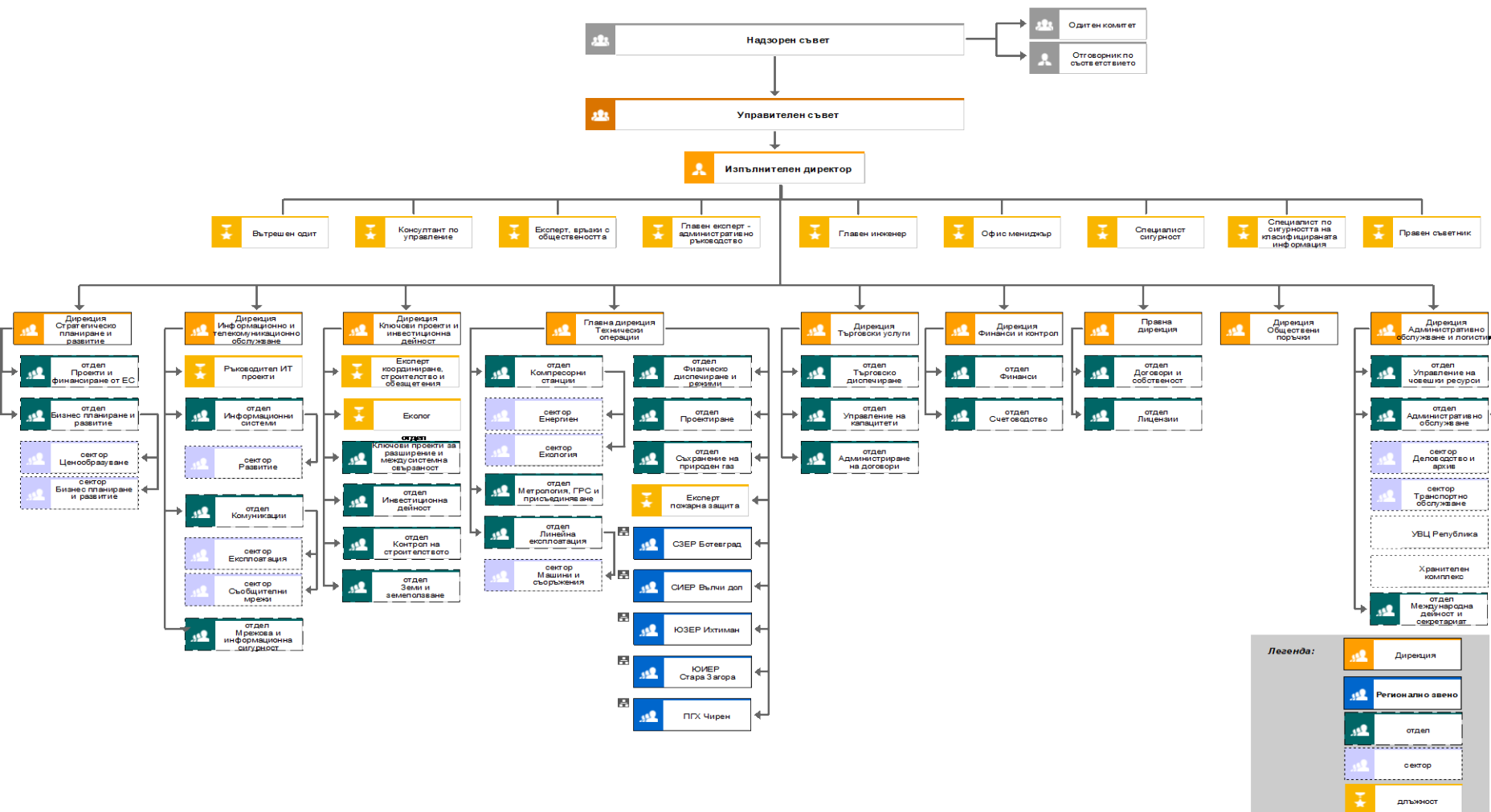


Годишен самостоятелен доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Схема на управленската и организационна структура на "Булгартрансгаз" ЕАД

Последна актуализация: 20.12.2023



Годишен самостоятелен доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Численост на персонала

Към 31.12.2024 г. броят на персонала е 933 работници и служители, като разпределението по класове, съгласно НКПД – 2011 е:

<i>Разпределение на персонала, съгласно НКПД – 2011</i>		<i>Брой</i>
Клас 1 Ръководители		77
Клас 2 Специалисти		90
Клас 3 Техници и приложни специалисти		235
Клас 4 Помощен административен персонал		37
Клас 5 Персонал, зает с услуги за населението, търговията и охраната		12
Клас 7 Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии		179
Клас 8 Машинни оператори и монтажници		269
Клас 9 Професии, неизискващи специална квалификация		34

Задължения на членовете на УС

В съответствие с изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане, приети за прилагане от Европейската комисия, членовете на Управителния съвет в качеството им на ръководен орган, гарантират, че при изготвянето на финансовия отчет за финансовата година, приключила на 31.12.2024 г., последователно са заимствани и прилагани подходящи счетоводни политики и са заложили разумни и предпазливи прогнози и оценки. Членовете на Управителния съвет гарантират, че приложимите счетоводни стандарти са следвани и финансовият отчет е изготвен съобразно принципа на действащото предприятие.

Информация по чл.247, ал.2 от Търговския закон - Възнаграждения на ключов ръководен персонал

Дружеството има отношение на свързано лице с директори и служители с контролни функции. Общата сума на начислените възнаграждения през 2024 г., включени в разходите за персонал, е както следва:

- Изплатени възнаграждения на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет – 1 074 хил. лв.
- Осигурителни вноски върху възнагражденията на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет – 44 хил. лв.

Информация, относно договорите по чл. 240б от Търговския закон, сключени през годината

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Членовете на Надзорния съвет, на Управителния съвет или лицата, свързани с тях, не са в договорни отношения извън обичайната дейност на Дружеството или в разрез с възприетите пазарни норми.

Информация, относно придобиването и притежаването на акции на Дружеството от членовете на Надзорния съвет и на Управителния съвет.

Членовете на Надзорния съвет и на Управителния съвет 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 относно участието към 31.12.2024 г. на членовете на съветите 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 на чл. 247, ал. 2, т.4 от Търговския закон).

Надзорен съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Кирил Георгиев Георгиев – Председател на НС

- Не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- Собственик и управител на „Комфорт Инвест България“ ЕООД;
- Не участва в управлението на други дружества.

Снежана Бобева Йовкова - Маркова – Заместник - председател на НС

- 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.

Николай Иванов Стефанов – Член на НС

- 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

Александър Христов Каназирски– Член на НС

- Не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- Собственик и управител на "АртСофт" ЕООД
- Собственик и управител на "ХОЛСЕЙЛ ЕЛЕКТРОНИК" ЕООД
- Собственик и управител на "ТОП ЕКУИПМЪНТС" ЕООД
- Собственик и управител на "ТОП ЕКУИПМЪНТ" ЕООД
- Собственик и управител на "ЕКУИПМЪНТ ЪНЛИМИТЕД" ЕООД
- Собственик и управител на "ЕКУИПМЪНТ ТРЕЙД 2020" ЕООД

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

- Собственик и управител на **"БГ Електроник" ЕООД**
- Собственик и управител на **"БГ ЕЛЕКТРОНИКС" ЕООД**
- Собственик и управител на **"НЕТ ШОП" ЕООД**
- Собственик и управител на **"ХОЛСЕЙЛ ЕЛЕКТРОНИКС" ЕООД**
- Управител и притежава 0,1% от капитала на **"Протеус Пропъртис" ООД**
- Представляващ **"ИБИС БИЗНЕС СОЛЮШЪНС" АД**

Драгомир Митков Монеv – Член на НС

- Собственик и управител на **"АЙ Констръкшън" ЕООД**
- Съдружник и управител на **"МЕЙДЕЙИН" ООД**

Управителен съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Дарина Христова Колева – Председател на УС

- Не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- Не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- Участва в управлението на „Газов хъб Балкан“ ЕАД като член на Съвета на директорите.

Кирил Димчов Равначки – член на УС

- Не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- Не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- Участва в управлението на „Газов хъб Балкан“ ЕАД като член на Съвета на директорите.
- Участва в управлението на Газтрейд С.А., Гърция като член на Съвета на директорите.

Действия в областта на научно-изследователските дейности

„Булгартрансгаз“ ЕАД не извършва действия в научно-изследователските дейности.

Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно.

Към датата на финансовия отчет, „Булгартрансгаз“ ЕАД не е страна по оценяеми висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания, на които общата стойност да надхвърля 10 на сто от собствения капитал на Дружеството.

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

ИНФОРМАЦИЯ ЗА ОСНОВНИТЕ НЕМАТЕРИАЛНИ РЕСУРСИ И ОБЯСНЕНИЕ ОТНОСНО НАЧИНА, ПО КОЙТО БИЗНЕС МОДЕЛЪТ НА ПРЕДПРИЯТИЕТО ЗАВИСИ ОТ ТЯХ, КАКТО И НАЧИНА, ПО КОЙТО ТЕЗИ РЕСУРСИ СА ИЗТОЧНИК ЗА СЪЗДАВАНЕ НА СТОЙНОСТ НА ПРЕДПРИЯТИЕТО (ЧЛ. 39, АЛ. 2 ЗСЧ)

Нематериалните активи придобити и контролирани от предприятието играят ключова роля в дейността и развитието на „Булгартрансгаз“ ЕАД, те могат да окажат съществено влияние върху ефективността и устойчивостта на компанията. Основните начини, по които нематериалните активи влияят на „Булгартрансгаз“ ЕАД са следните:

Репутация

Добрата репутация и сигурността, която предоставя „Булгартрансгаз“ ЕАД в ролята си на оператор води до увеличаване на приходите и подобряване на финансовото състояние на компанията чрез привличане на нови клиенти и запазване на съществуващите, което от своя страна допринася за повишаване на качеството на предоставяните услуги, за които „Булгартрансгаз“ ЕАД е лицензиран от Комисията за енергийно и водно регулиране.

Софтуер и информационни системи

Софтуерът за управление на системите за резервиране на капацитет, подаване на номинации и фактуриране, както и други информационни технологии са критични за ефективното функциониране на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Те помагат за гарантиране на сигурността и непрекъснатостта на доставките на природен газ на територията на Република България, оптимизация на разходите, управление на риска, подобряване на обслужването и повишаване на оперативната ефективност.

В „Булгартрансгаз“ ЕАД функционира интегрирана система за управление, която включва:

- Система за управление на сигурността на информацията в съответствие с изискванията на стандарта ISO/IEC 27001:2022, сертифицирана от независима акредитирана организация

Целите и задачите, с които се ангажира ръководството, във връзка с поддържането на системата за управление на сигурността на информацията, са да осигури:

- непрекъснатост на сигурността на информацията;
- необходимите действия за минимизиране на рисковете, причиняващи загуби или вреди на „Булгартрансгаз“ ЕАД, клиенти, партньори и други заинтересовани страни;
- мерки за минимизиране на степента на загуби или вреди, причинени от пробиви в сигурността на информацията;
- информираност на служителите на „Булгартрансгаз“ ЕАД относно техните задължения и отговорности по отношение сигурността на информацията;

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

- съответствие на дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД с приложимите нормативни и договорни изисквания, свързани със сигурността на информацията.

Обучение и човешки капитал

Ръководството на „Булгартрансгаз“ ЕАД разглежда управлението на човешките ресурси като ключов фактор за изпълнение на своите мисия, цели и програми. С интегрирането на корпоративно социална отговорност в системите за управление се цели превръщането ѝ в неразделна част от цялостната стратегия. Най-честите дейности - инструмент за привличане и задържане на качествени служители са повишаване на квалификацията, създаване на системен подход при управление на човешкия капитал (благоприятна работна среда, социални придобивки, кариерни пътеки, баланс на работа и личния живот) и медицински прегледи.

Служителите в Дружеството, техните знания, умения и мотивация са решаващо условие за обезпечаване на развитието му като модерен национален и регионален газопреносен оператор, инвестиращ в поддържане и разширяване на надеждна газова инфраструктура, участващ в трансгранични енергийни проекти и играещ ключова роля в постигането на целите на общеевропейския свободен газов пазар.

През 2024 г. в Дружеството са проведени 21 външни обучения, от които 13 специализирани и 14 вътрешни, свързани със ЗБУР и СУОС и задължителни инструктажи по други наредби.

Общият брой на хората, обучени във външни обучения е 117, от които 92-ма са преминали специализирани обучения по наредба.

Корпоративна култура и организационна структура

Добрата корпоративна култура и правилно структурираната организация подобряват вътрешната комуникация и координация, което води до по-добра производителност и ефективност в Дружеството.

Един от ключовите фактори за успех по пътя към осъществяването на мисията, визията, стратегическите и оперативните цели на Дружеството е изграждането на корпоративна култура, в основата на която стоят определени принципи и ценности, залегнали в Етичния кодекс на Дружеството. Добрата корпоративна култура и правилно структурираната организация подобряват вътрешната комуникация и координация, което води до по-добра производителност и ефективност.

Също така Ръководството на „Булгартрансгаз“ ЕАД декларира своята ангажираност да развива висока култура на здраве и безопасност при работа, във всички дейности и на всички нива в структурата на Дружеството. Ръководството е убедено, че чрез осигуряване на безопасни и здравословни условия на труд, съответстващи на нормативните изисквания, всеки инцидент или професионално заболяване могат да бъдат избегнати. В „Булгартрансгаз“ ЕАД функционира интегрирана система за управление, която включва:

- Система за управление на здравето и безопасността при работа в съответствие с изискванията на стандарта ISO 45001:2018, сертифицирана от независима акредитирана организация

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Екологични политика и отговорност

„Булгартрансгаз“ ЕАД развива дейността си като прилага политики за намаляване на цялостния си отпечатък върху околната среда и климата при строителството и експлоатацията на съоръженията си, прилагайки най - добри налични техники и практики, опазвайки човешкото здраве както при рутинни, така и при извънредни ситуации и инциденти.

➤ Оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) и екологична оценка (ЕО).
Опазването на околната среда при проектиране, строителство и експлоатация на нови инвестиционни проекти и/или поддръжка и модернизация на съществуващи съоръжения, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД се осъществява въз основа на оценките, анализите и планираните мерки в процедурите по Оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) и в резултат на извършена екологична оценка (ЕО) на необходимите за разрешаване на строителните дейности подробни устройствени планове. Оценката на въздействието върху околната среда (ОВОС) е превантивният инструмент, който „Булгартрансгаз“ ЕАД използва за идентифициране на възможните отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве в резултат на извършваните от Дружеството дейности.

➤ Комплексни разрешителни
Дейностите, които изискват комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването са определени в Директивата за емисиите от промишлеността. Основен инструмент за опазване на околната среда от тези дейности е прилагането от съответните оператори на инсталации на най - добри налични техники. За целта на операторите на инсталациите се издават комплексни разрешителни по реда на Глава седма, раздел втори на ЗООС.

➤ Система за управление по околна среда
Дружеството има действаща (разработена, внедрена и сертифицирана) система за управление по отношение на околната среда, отговаряща изцяло на изискванията на стандарт ISO 14001:2015. През 2023 г. във връзка с изпълнението на проекта за разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“, „Булгартрансгаз“ ЕАД одобри и към настоящия момент изпълнява „Екологичен и социален план за управление и мониторинг“, както и „План за ангажиране на заинтересованите страни“. Съгласно „Екологичния и социален план за управление и мониторинг“, интегрираната система за управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД е надградена със система за управление на социалната отговорност. По-конкретно, екологичните и социални въздействия от проекта за разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“ се управляват като единна система в съответствие с общоприетата по света концепция за взаимосвързаност. В съответствие с горепосоченото, от 2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД прилага системен подход към управлението по околна среда, надграждащ обхвата съгласно стандарта ISO 14001:2015.

Също така се прилага система за управление на качеството в съответствие с изискванията на стандарта ISO 9001:2015, частично внедрена към момента.

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Партньорства с други оператори и асоциации

Успешното изграждане на партньорства и мрежи с други оператори, организации и институции може да предостави достъп до нови технологии, ресурси и възможности за финансиране.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е член и съучредител на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ (ENTSOG) в изпълнение изискванията на Третия енергиен пакет. През отчетния период дейността на ENTSOG беше съсредоточена в следните бизнес направления: Пазарна област с работна група „Пазар“, Системно развитие с работни групи „Инвестиции“, „Сценарии“ и „Моделиране“, Системни операции с работни групи „Прозрачност“ и „Оперативна съвместимост“, както и Стратегии, политики и комуникации с работна група „Европейски политики и законодателства“.

За подготовката на новата регулаторна рамка на ЕС в областта на енергетиката и климата, „Булгартрансгаз“ ЕАД като член в ENTSOG активно участва в дискусиите и разработването на законодателни предложения. ENTSOG се фокусира върху стратегически въпроси, които подчертават ролята на газовата инфраструктура като ключов фактор за енергийния преход и интеграцията на водород. Представители на Дружеството активно участват в дейността на групите и подгрупите към ENTSOG, подготвят становища по разглежданите теми в рамките на съответните срещи и регулярно предоставят необходимата актуална информация.

Газова инфраструктура на Европа, GIE

„Булгартрансгаз“ ЕАД е член на Gas Infrastructure Europe - организация обединяваща 70 газови компании (газопреносни оператори, оператори на хранилища и оператори на терминали за втечнен природен газ) от 25 държави, като Дружеството активно участва в поддържането на сътрудничество и диалог с всички членове на организацията.

GIE има за цел да намери пазарно базирани решения, за да отговори най-добре на интересите на потребителите на мрежата. По отношение на регулираните дейности на своите членове, целта е създаването на стабилна и предвидима регулаторна рамка за границите на целия Европейски съюз и за създаването на среда, която улеснява инвестициите. Също така GIE насърчава оперативната съвместимост на европейските газови системи за подобряване на трансграничния обмен на газ.

Сътрудничество с оператори на преносни системи

„Булгартрансгаз“ ЕАД поддържа активно сътрудничество с газопреносни оператори и проектни компании в съседните страни: DESFA S.A., Gastrade S.A., Transgaz S.A., Transportgas Srbija, Gastrans d.o.o., Botas S.A., TAGTAS, ICGB AD, Номарас АД, както и с газопреносните оператори на Словакия, Унгария, Украйна и Молдова. „Булгартрансгаз“ ЕАД работи активно и последователно за подобряване на междусистемната свързаност чрез усилване и развитие на връзките със съседните страни и осигуряване на възможност за доставки от различни нови източници на природен газ.

Партньорства с други оператори и асоциации

Като отговорна компания „Булгартрансгаз“ ЕАД приветства плановете на Европейския съюз за декарбонизация на енергийния и промишления сектор и се стреми да бъде адекватна на приетите общоевропейски приоритети в областите климат и енергетика.

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

В тази връзка българският преносен оператор, от 2021 г. участва в инициативите „European Clean Hydrogen Alliance“ и „European Hydrogen Backbone“, имащи за цел широко внедряване на водородни технологии и създаване на модел на общоевропейска инфраструктура за пренос на водород.

„Булгартрансгаз“ ЕАД също така е активен участник в инициативата за създаване на Европейска мрежа на мрежовите оператори на водород – European Network of Network Operators for Hydrogen (ENNOH). Заедно с други европейски ОПС, които планират да бъдат оператори на мрежи за водород, „Булгартрансгаз“ ЕАД участва в разработването на концепцията за функционирането на ENNOH, прилагането на съответната регулаторна рамка и сътрудничеството между операторите. Целта е синхронизиране на вижданията и обединяване на усилията за напредъка в развитието на водородни мрежи и декарбонизацията на енергийния сектор в съответствие със средносрочните и дългосрочните цели на ЕС.

Като заключение следва да се отчете, че нематериалните активи са ключов фактор за успеха на „Булгартрансгаз“ ЕАД, те не само подпомагат ежедневната оперативна дейност, но и създават дългосрочна добавена стойност и устойчивост на компанията.

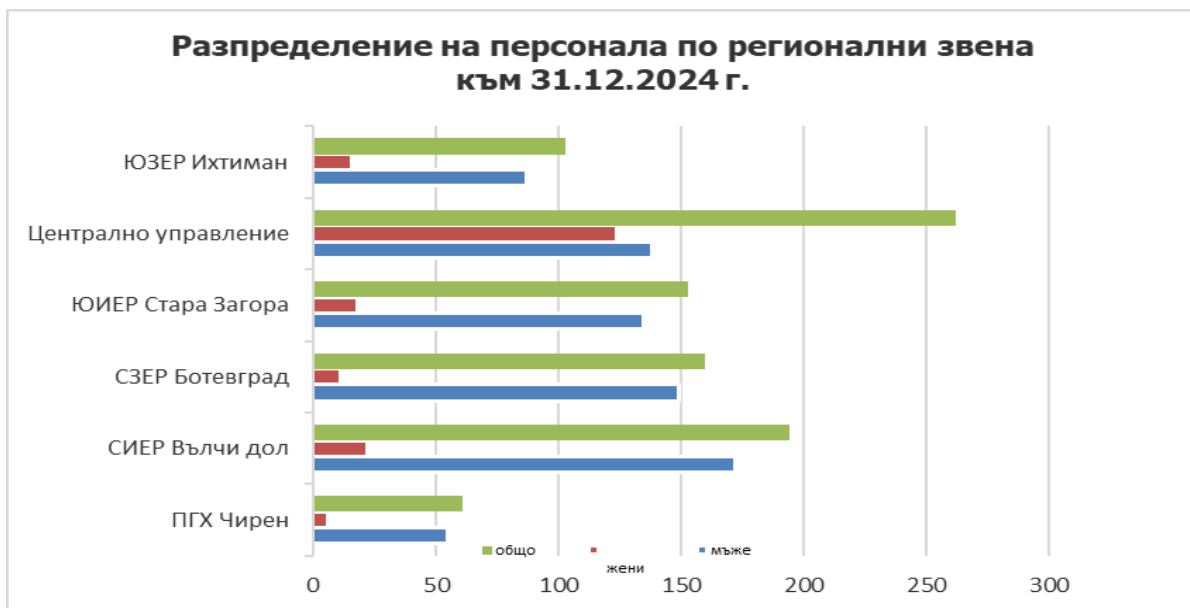
2. ОПИСАНИЕ НА ПОЛИТИКИТЕ, КОИТО ДРУЖЕСТВОТО Е ПРЕДПРИЕЛО И СЛЕДВА ПО ОТНОШЕНИЕ НА СОЦИАЛНИТЕ ВЪПРОСИ И ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С УПРАВЛЕНИЕТО НА ЧОВЕШКИТЕ РЕСУРСИ

Кадрово обезпечаване – численост на персонала по регионални звена, образование, възрастов състав

Ръководството на „Булгартрансгаз“ ЕАД отделя специално внимание на политиката в областта на човешките ресурси в посока създаване на условия за висока мотивация и перспективи за развитие на персонала. Непрекъснатото усъвършенстване и подобряване условията на труд, осигуряване на перспективи за развитие на персонала и висок жизнен стандарт, са основни направления в трудово-социалната политика на Ръководството и намират израз в действащия Колективен трудов договор.

Към края на четвърто тримесечие на 2024 г. персоналят в Дружеството наброява 933 човека.

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

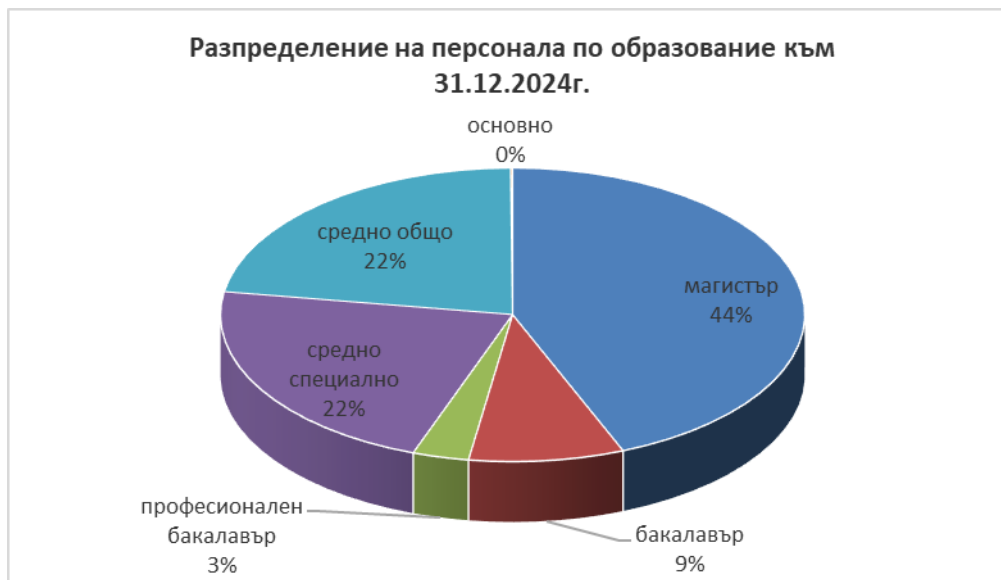


Разпределението на персонала, съгласно НКПД – 2011:

<i>Разпределение на персонала, съгласно НКПД – 2011</i>	<i>Брой</i>
Клас 1 Ръководители	77
Клас 2 Специалисти	90
Клас 3 Техници и приложни специалисти	235
Клас 4 Помощен административен персонал	37
Клас 5 Персонал, зает с у слуги за населението, търговията и охраната	12
Клас 7 Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии	179
Клас 8 Машинни оператори и монтажници	269
Клас 9 Професии, неизискващи специална квалификация	34

Малкият брой жени в сравнение с този на мъжете в Дружеството е резултат от свързани с пола стереотипи за „мъжки“ и „женски“ специалности. Отчетена е необходимостта от насърчаване на жените да навлизат в сектори, които традиционно се считат за "мъжки". На жените в Дружеството се предоставят същите възможности за реализация, с каквито разполагат мъжете, като същевременно се отчитат специфичните им нужди, породени както от характера на сектора, в който работят, така и от необходимостта от баланс между професионално развитие и личен живот. Създадени са възможности за развитие на индивидуалните способности на жените в рамките на Дружеството, с оглед на тяхната ефикасна подготовка за изпълнението на ръководни функции на всички равнища, посредством специфични и продължаващи обучения.

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година



Запазва се тенденцията на най-висок относителен дял на персонала със средно специално и средно образование. Това е така, защото изискването за образование на персонала, обслужващ газопреносната система в Дружеството /компресорните станции и газоразпределителните станции/ е средно специално или средно. Относителният дял на персонала с висше образование за отчетния период представлява 56% от общата численост. Неговата мотивация и ангажираност за постигане на целите на Дружеството оказва положително влияние в процеса на вземане на решения.



Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година



От графиката се вижда, че работниците и служителите над 50 години заемат сравнително висок относителен дял, поради нарастване на периода на трудовата активност на хората и влошаване на възрастовата структура на работната сила. Във възрастовата структура на работещите в Дружеството отражение намират редица фактори като демографските процеси и тенденцията на общо намаление на населението на страната.

Демографските промени в структурата на работната сила поставят на преден план въпроса за управлението на поколенческите различия. Усилията са насочени към ефективно оползотворяване на знанията, уменията, компетенциите, опита и индивидуалните различия на представителите на различните поколения за постигането на бизнес целите на Дружеството.

Основни стратегически приоритети за развитие на човешките ресурси в „Булгартрансгаз“ ЕАД

Основните приоритети, които „Булгартрансгаз“ ЕАД си поставя в посока за развитието на човешките ресурси са:

- Осигуряване на необходимия за дейността на Дружеството персонал с подходящ опит и квалификация за обезпечаване на лицензионните задължения, мисията, целите и програмите на Дружеството. Увеличаване на ефективността, оперативността и гъвкавостта на системата за подбор и привличане на служители, притежаващи опит, квалификация и потенциал за развитие на необходимите за Дружеството компетенции;
- Запазване на по-дългия професионален живот на работещите, като се полагат усилия за съхраняване на тяхното здраве и активност;
- Интегриране на социално отговорните практики в дейността, което да доведе до повишаване конкурентоспособността, устойчивостта на бизнеса и подпомагане реализацията на целите на устойчивото развитие.

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Въпроси, свързани с правата на човека

Управлението на човешките ресурси в „Булгартрансгаз“ ЕАД се извършва в съответствие с националните закони и разпоредби за социална ангажираност, включително прилагане на международните конвенции на ООН, СЗО, МОТ и ЕС, по които Република България е страна.

Един от факторите за успех по пътя към осъществяването на мисията, визията, стратегическите и оперативните цели на Дружеството е изграждането на корпоративна култура, в основата на която стоят определени принципи и ценности. Социалната политика на Дружеството е насочена с грижа към служителите и обществото и се постига чрез:

- при изпълнение на своята оперативна дейност Дружеството зачита човешките права на всеки индивид и се прилагат принципите за недискриминация и уважение по отношение на всички служители, партньори, широката общественост и местните общности;
- ангажиране с всички заинтересовани страни от дейностите и проектите на Дружеството с цел предоставяне на релевантна информация в съответствие с международните стандарти и най-добри практики;
- ангажиране с местните власти, обществеността и собственици/ арендатори/ ползватели на поземлени имоти за ефективен принос към плана за икономическо и социално развитие на съответните общности, както и спазване на изискванията на националното законодателство и международните стандарти относно възстановяване на поминъка, когато е приложимо и във връзка с придобиването на поземлени имоти;
- създаване на безопасно работно място за всички работници и служители;
- поставяне на измерими цели и задачи, насочени към непрекъснато подобряване на стратегията и политиката за корпоративна и социална отговорност;
- и други практики.

В „Булгартрансгаз“ ЕАД се предоставят равни права и възможности за работа, развитие и кариерно израстване, в зависимост единствено от инициативата, професионалната квалификация, притежавания опит и лични качества на работещите, както и от постигнатите резултати в работата им.

3. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД ПРЕЗ 2024 Г.

Дейностите по пренос и съхранение на „Булгартрансгаз“ ЕАД се извършват въз основа на издадени лицензии. Основните изисквания за тези дейности са регламентирани в Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове, които следват европейското законодателство в областта.

Текущото наблюдение върху дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД, включващо анализ и оценка на информацията за отчетните резултати, както и периодични регулаторни прегледи, се осъществяват от Комисията за енергийно и водно регулиране.

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Ценообразуване на услугите по пренос и съхранение на природен газ

Входно-изходен тарифен модел

От 01.10.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД въведе ефективен входно-изходен модел за ценообразуване на услугите по достъп и пренос на природен газ, съгласно Регламент (ЕО) № 715/2009, Закона за енергетиката и подзаконовата нормативна рамка.

С въвеждането на този модел:

- се премина от система „пощенска марка“ към двукомпонентна тарифна система с преобладаваща компонента на база резервиран капацитет;
- се осигуриха стимули за подобряване на ефективността на оператора;
- се гарантираха прозрачност, стабилност и недискриминационност в достъпа до преносната мрежа.

Регулаторни решения и методики

- С Решение № НГП-01/01.08.2017 г. КЕВР утвърди необходимите приходи за първия регулаторен период (2017–2019 г.).
- За периода 2020–2024 г., с Решение № НГП-1/02.10.2020 г., бяха утвърдени новите необходими приходи и параметри на тарифния модел
- За газовата година 01.10.2024 г. – 30.09.2025 г. цени за достъп и пренос са определени с решение на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД (Протокол № 815/10.06.2024 г.).

Ценообразуване на услугите по съхранение

С решение Ц-34/13.08.2020 г. на КЕВР са утвърдени необходими приходи за дейността съхранение на природен газ и цени за достъп и съхранение на природен газ в съоръженията за съхранение, собственост на дружеството. Утвърдените цени се отнасят за предоставените услуги по търговско съхранение на природен газ.

Режим на дневно балансиране

От 01.10.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД въведе ефективен режим на дневно балансиране, съобразно Правила за Балансиране на пазара на природен газ и Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс в съответствие с изискванията на Регламент 312/2014 г. за установяване на мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.

Ефектите от заложените изисквания в Регламента, позволяват пазарноориентирано балансиране чрез използване на краткосрочни стандартизирани продукти, като мрежовите ползватели извършват първичното балансиране, а операторите, имат роля по остатъчното балансиране, с цел цялостно балансирана система в дневен разрез, за което основна отговорност носят ползвателите. В допълнение се повишава ликвидността и конкуренция и се наблюдава повишаване на churn rate на хъбовете (съотношението между търговските обеми газ към физически доставения).

С въвеждането на новия режим на балансиране се изпълняват изискванията на Регламента и по-конкретно в частта относно изискванията за предоставяне на

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

информация и ежедневно финансово изчистване на натрупаните дневни дисбаланси с месечен период на сетълмент.

След проведена в периода 17.08.2024 г. – 26.08.2024 г. публична консултация с решение по т.12 от Протокол №840/30.08.2024 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД са определени стойности на параметрите по чл.25 на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране (Методиката) валидни за газовата година 2024/2025 г., както следва:

- размер на малката корекция по чл. 12 ал.4 на Методиката в размер на 8%;
- размер на периода на изчистване на сметката за неутралност при балансиране от 6 месеца;
- прилагат се критерии за определяне на цена на природния газ за балансиране, както следва - повече от две търговски сделки за покупко/продажба на природен газ с общ обем не по-малък от 1500 MWh за деня на отчитане.

В съответствие с чл. 26 от Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, с решение по т.1 от Протокол №844/19.09.2024 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е определен и приложимият размер на таксата за неутралност при балансиране от – 0,0147 лв./MWh, приложим за периода 01.10.2024 г. – 31.03.2025 г.

Промяна в счетоводната политика при оценка на природния газ

От 01.04.2020 г. КЕВР утвърждава месечна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, като компонентите включително и компонентът „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ за MWh нямат публичен характер. В тази връзка с решение на Управителния съвет на Дружеството е направена промяна в счетоводната политика и считано от 01.04.2020 г. последващата оценка на природния газ (материален запас) се определя както следва:

- Безвъзмездният газ за компресорни станции по газопреносната мрежа - по цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, определена с Решение на КЕВР за съответния месец в MWh;
- Природният газ в газопреносната мрежа, който не е собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД - по цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, определена с Решение на КЕВР за съответния месец в MWh;
- Разлика калоричност на природен газ вход – изход, генерирана в газопреносната мрежа - по цена, по която общественият доставчик продава

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, определена с Решение на КЕВР за съответния месец в MWh.

В следствие въвеждането на „Входно-изходния“ тарифен модел, „Булгартрансгаз“ ЕАД използва мерна единица MWh, за отчитане на природния газ.

3.1. Пренос на природен газ

Газопреносната мрежова инфраструктура осигурява пренос на природен газ за потребителите в страната, както и пренос на природен газ за съседните страни Турция, Гърция, Сърбия, Румъния и Северна Македония. Тя се състои от 3 484 км газопроводи и газопроводни отклонения, както и от компресорни станции – КС „Кардам“, КС „Вълчи дол“, КС „Полски Сеновец“, КС „Расово“, КС „Провадия“, КС „Нова Провадия“, КС „Лозенец“, КС „Странджа“, КС „Ихтиман“ и КС „Петрич“, с приблизително обща инсталирана мощност в размер на 374 MW, система за електрохимична защита, очистни съоръжения, комуникационна система, 113 изходни точки (АГРС, ГИС) на територията на страната с 243 пункта за доставка на природен газ и 10 точки на междусистемно свързване с операторите на газопреносни мрежи от съседни държави.

Среднодневният резервиран капацитет на входни и изходни точки на газопреносната мрежа, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД се е увеличил с 5% през периода януари - декември на 2024 г., спрямо същия период на 2023 г. (от 1 434 970 MWh през дванадесетте месеца на 2023 г. до 1 509 406 MWh през същия период на 2024 г.).

В качеството си на оператор на газопреносни мрежи, „Булгартрансгаз“ ЕАД осигурява единно управление, надеждно функциониране и пренос на природен газ по газопреносната система и неговото отчитане при спазване изискванията за качество. Също така, извършва поддръжка на обектите и съоръженията на газопреносната система в съответствие с техническите изисквания и правилата за безопасност при работа, съблюдавайки европейските нормативи за опазване на околната среда и плановете за развитие на газопреносната система.

Пренос на природен газ до национални изходни точки на територията на България

Пренесените количества природен газ до изходни точки в България, през 2024 г. и предходната 2023 г. са следните:

Пренесени количества природен газ до изходни точки в България , MWh			
Пренос	2024 г.	2023 г.	Изменение 2024 г./ 2023 г. в %
Януари	3 082 961	2 765 234	11,49%
Февруари	2 508 196	2 675 529	(6,25%)
Март	2 740 078	2 780 576	(1,46%)
Април	2 047 338	2 266 423	(9,67%)
Май	2 008 558	1 540 406	30,39%
Юни	1 824 499	1 451 684	25,68%

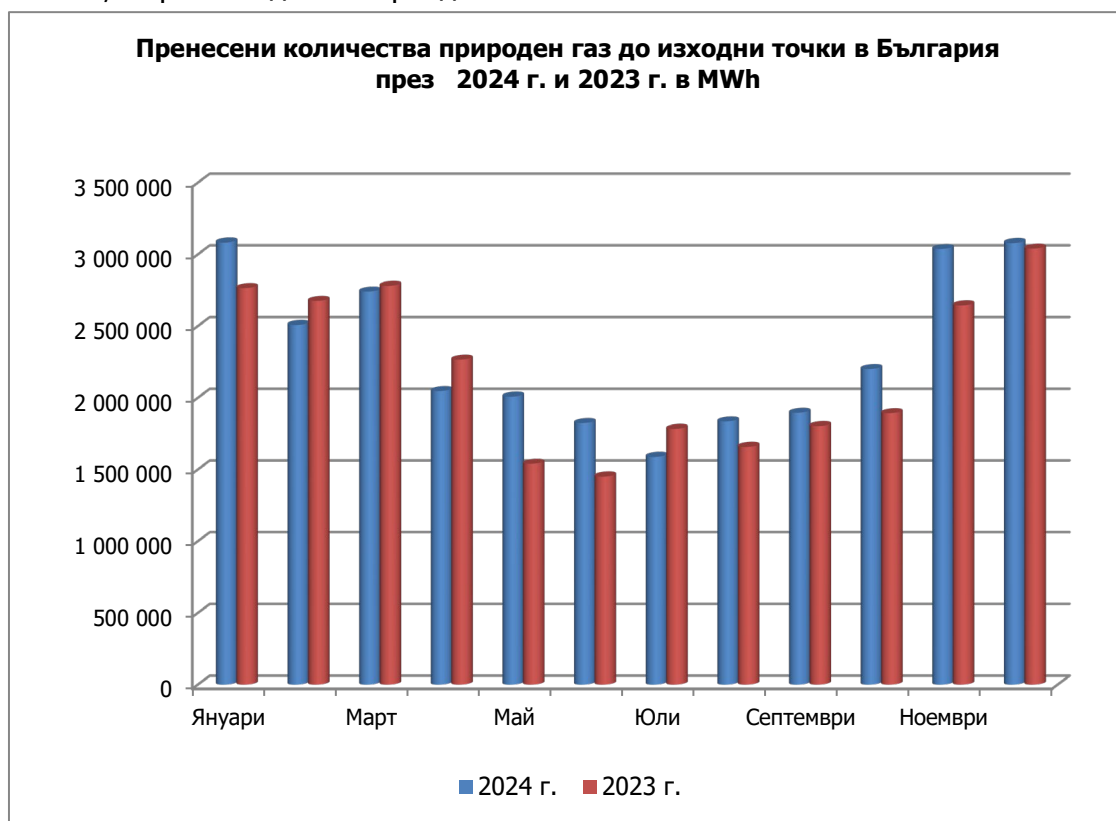
Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Юли	1 588 515	1 783 631	(10,94%)
Август	1 835 910	1 658 132	10,72%
Септември	1 895 728	1 803 428	5,12%
Октомври	2 201 288	1 892 693	16,30%
Ноември	3 038 172	2 644 500	14,89%
Декември	3 079 459	3 040 666	1,28%
Общо:	27 850 702	26 302 902	5,88%

- Наблюдава се увеличение с 5,88% (1 547 798 MWh) на пренесените количества природен газ през отчетния период на 2024 г. спрямо пренесените количества природен газ през същия период на 2023 г.
- Най-голямо увеличение е отчетено през месец май (+30,39%).
- Най-голямо намаление е отчетено през месец юли (-10,94%).
- Най-голям обем е пренесен през януари (3 082 961 MWh). През месец януари 2024 г. е пренесено най-голямо количество природен газ – 3 082 961 MWh, докато през юли най-малко, или 1 588 515 MWh.

На следващата графика е показана динамиката на изменение на пренесения природен газ в MWh, за разглеждания период.



Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

3.2. Пренос на природен газ по трансграничната мрежа

Точките от Газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД с газопреносните системи на съседни оператори са:

- Негру вода 1/Кардам – Входно-изходна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Румъния;
- Негру вода 2,3/Кардам – Входна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Румъния;
- Русе/Гюргево – Входно-изходна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Румъния;
- Кулата/Сидирокастро – Входно-изходна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Гърция;
- Странджа 1 /Малкочлар - Изходна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Турция;
- Странджа 2/Малкочлар - Входна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Турция;
- Кюстендил/Жидилово - Изходна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Северна Македония;
- Киреево/Зайчар – Входно-изходна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Сърбия;
- Стара Загора - Входно-изходна точка на свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и ICGB;
- Калотина/Димитровград - Входно-изходна точка на свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Сърбия.

Пренесените количества природен газ до точки за междусистемно свързване с оператори на съседни държави, през 2024 г., са общо 174 925 007 MWh.



Годишен самостоятелен доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Входящите потоци природен газ, които са пренесени до точки на междусистемно свързване с оператори на съседни държави, изразени в MWh, за разглеждания период са следните:

Пренос на природен газ до границите на съседни държави по мрежата на Булгартрансгаз ЕАД по месеци, в MWh										
Месец	Гърция		Северна Македония		Сърбия		Румъния		Общо	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Януари	2 029 763	618 576	510 113	367 652	9 286 715	6 988 164	1 143 465	611 961	12 970 056	8 586 353
Февруари	2 428 431	1 574 239	426 191	405 188	8 729 256	6 517 581	1 241 202	1 766 005	12 825 080	10 263 013
Март	2 790 497	1 202 445	262 802	378 596	9 781 582	6 513 769	1 509 063	873 250	14 343 944	8 968 060
Април	2 476 311	1 997 741	134 089	379 626	7 732 256	6 407 049	2 304 453	2 656 089	12 647 109	11 440 505
Май	3 261 278	460 258	41 510	44 937	8 623 766	5 325 733	2 277 913	2 099 893	14 204 467	7 930 821
Юни	3 240 716	1 372 050	202 954	274 546	6 922 500	4 875 610	2 346 400	1 429 788	12 712 570	7 951 994
Юли	4 093 417	3 190 923	344 148	332 005	9 121 590	7 827 337	2 419 637	3 529 381	15 978 792	14 879 646
Август	4 004 579	2 744 655	380 395	351 564	9 067 706	9 017 579	2 338 563	4 161 722	15 791 243	16 275 520
Септември	3 459 929	3 127 231	358 501	323 047	9 041 865	8 761 499	2 375 424	3 573 854	15 235 719	15 785 631
Октомври	2 710 887	3 372 654	198 143	378 751	9 932 691	8 769 358	2 539 539	3 617 302	15 381 260	16 138 065
Ноември	3 564 716	1 760 206	477 781	377 261	10 402 071	9 129 726	1 801 941	2 714 140	16 246 509	13 981 333
Декември	3 387 061	2 142 579	441 640	337 059	10 873 486	9 448 385	1 886 074	1 443 967	16 588 261	13 371 990
Общо:	37 447 585	23 563 557	3 778 267	3 950 232	109 515 484	89 581 79	24 183 674	28 477 352	174 925 007	145 572 931

Годишен самостоятелен доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2024 година

През периода януари - декември на 2024 г., се наблюдава ръст от 20,16% или 29 352 076 MWh на общо пренесения природен газ до границите със съседни държави, спрямо същия период на предходната година, като отчетените изменения по съответните направления са както следва:

- В направление Гърция се отчита увеличение със 58,92% или 13 884 028 MWh, при съпоставка на дванадесетте месеца от 2024 г. със същия период на 2023 г.
- В направление Румъния се отчита намаление с 15,08% или 4 293 678 MWh, при съпоставка на периода януари – декември на 2024 г. със същия период на 2023 г.
- В направление Северна Македония се отчита намаление с 4,35% или 171 965 MWh, при съпоставка на дванадесетте месеца от 2024 г. със същия период на 2023 г.
- В направление Сърбия се отчита увеличение с 22,25%, или 19 933 694 MWh, при съпоставка на дванадесетте месеца от 2024 г. със същия период на 2023 г.

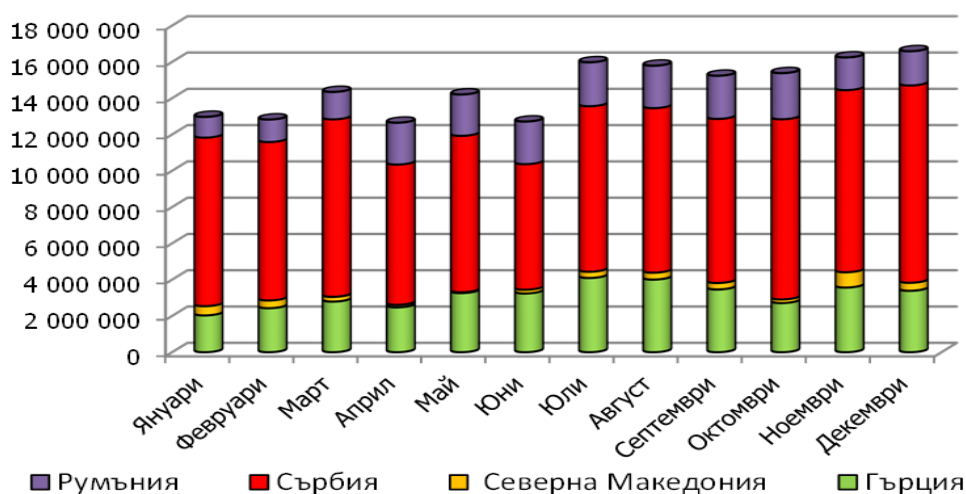
Разпределението на преноса на природен газ до съседни държави - Гърция, Сърбия, Румъния и Северна Македония по направления за отчетната 2024 г. и предходната 2023 г., е представено на графиките по-долу.



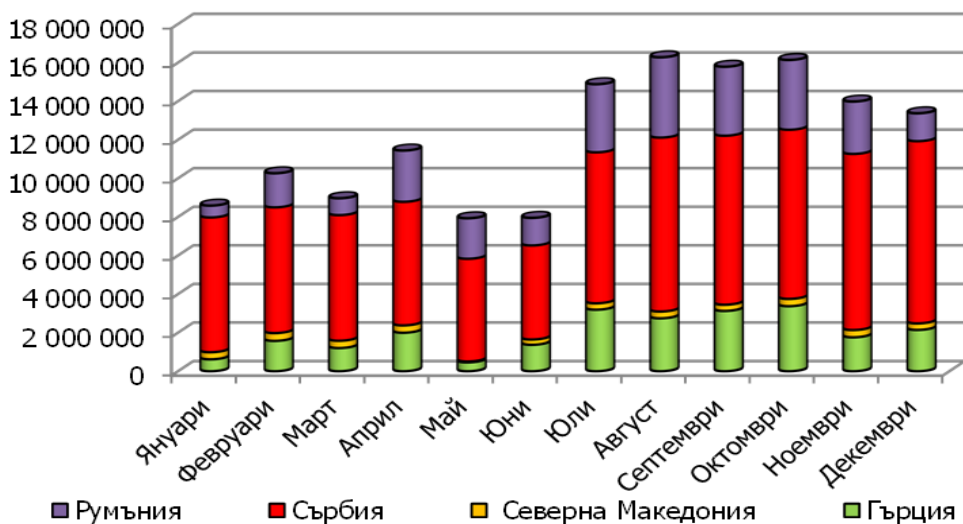
Годишен самостоятелен доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Пренос на природен газ до границите със съседни държави по мрежата на Булгартрансгаз ЕАД през 2024 г. в MWh



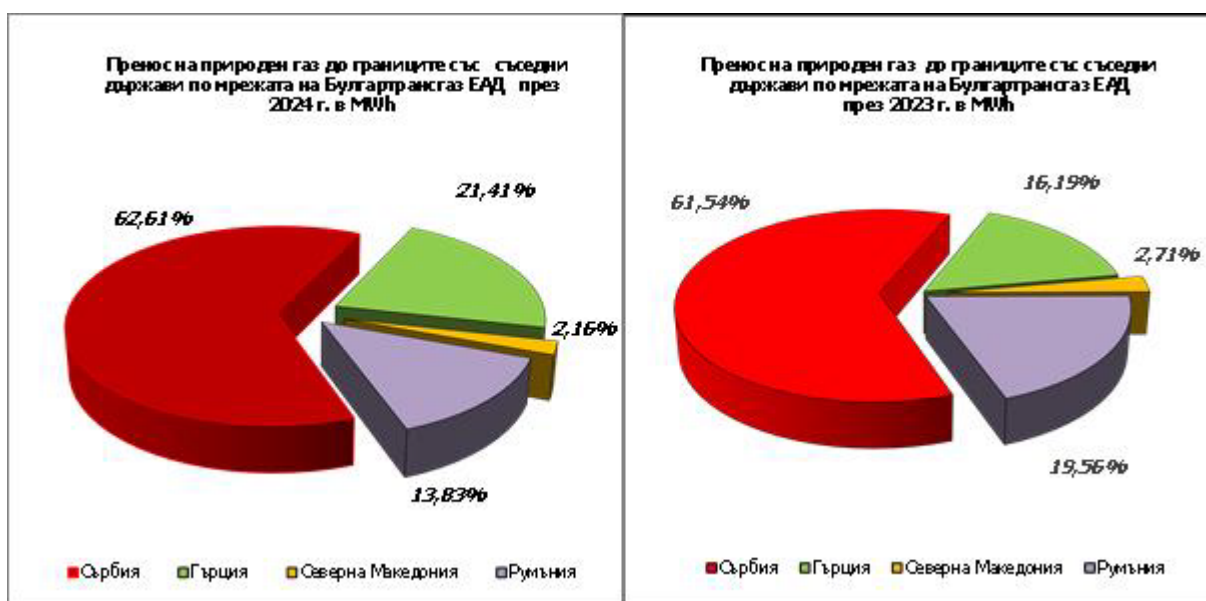
Пренос на природен газ до границите със съседни държави по мрежата на Булгартрансгаз ЕАД през 2023 г. в MWh



Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

През декември са пренесени най-големи количества природен газ – 16 588 261 MWh, което представлява 9,48% от общо пренесените MWh природен газ за периода. Най-малко природен газ е пренесен през април – 12 647 109 MWh или 7,23% от общо пренесените количества природен газ (174 925 007 MWh) за 2024 г.

Процентното разпределение на пренесения природен газ за Гърция, Сърбия, Румъния и Северна Македония през 2024 г. и предходната 2023 г. е представено на графиките по-долу.



Увеличение от 1,07% се наблюдава в дела на пренесените изходящи потоци природен газ по направление Сърбия, които представляват 62,61% от общо пренесените до границите със съседни държави през отчетния период на 2024 г. при 61,54% за 2023 г. Намаление от 5,73% се наблюдава в дела на пренесените изходящи потоци природен газ до Румъния, които представляват 13,83% от общо пренесените до границите със съседни държави за дванадесетте месеца от 2024 г. при 19,56% за предходната 2023 г. Увеличен с 5,22% е делът на пренесения природен газ по направление Гърция, като през отчетния период на 2024 г. е 21,41%, при 16,19% през 2023 г.

Делът на пренесения природен газ в посока Северна Македония през 2024 г. е намален с 0,55%, спрямо същия период на 2023 г. и възлиза съответно на 2,16% за 2024 г. и 2,71% за 2023 г., от общо пренесените потоци природен газ до границите със съседни държави.

3.3. Съхранение на природен газ

Дейността „Съхранение на природен газ“ се извършва в единственото на територията на страната подземно газово хранилище „Чирен“, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

ПГХ „Чирен“ представлява сложен комплекс от подземни и надземни съоръжения - експлоатационни сондажи, събирателни газопроводи (шлейфи) към тях, компресорна

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

станция с обща инсталирана мощност около 9 MW, съоръжения за подготовка, обработка, контрол и измерване на газа, както и други прилежащи съоръжения.

Подземното газохранилище „Чирен“, разположено в близост до град Враца разполага с 24 експлоатационни сондажи и други технологични съоръжения, необходими за осигуряване нагнетяването, добива и качеството на съхранявания газ. Настоящият капацитет на хранилището може да осигури съхранение за нуждите на потребителите в страната до 550 млн. м³ природен газ.

Технологичният процес, свързан с извършването на услугата „съхранение на природен газ“ е сезонен (цикличен) и се изразява в добив и нагнетяване на газ от/в подземното газово хранилище.

През периода януари - декември 2024 г. от подземното газохранилище Чирен са добити 4 987 277 MWh и са нагнетени 4 457 001 897 MWh природен газ.



Общият нагнетен и добит природен газ през отчетния период на 2024 г. и предходната 2023 г. са представени в таблицата по-долу, както следва:

Добити и нагнетени количества природен газ през деветмесечието на 2023 г. и 2024 г., MWh				
Месец	Добив 2024 г.	Добив 2023 г.	Нагнетяване 2024 г.	Нагнетяване 2023 г.
Януари	886 811	323 170	33 127	310 837
Февруари	722 960	502 367	35 779	238 020
Март	758 971	92 485	49 540	92 485
Април	394 430	5 500	391 881	36 088
Май	21 694	130 647	834 399	581 252
Юни	154 379	175 764	938 513	296 660
Юли	19 901	84 182	701 005	93 728
Август	138 664	134 390	440 593	493 649
Септември	151 332	20 500	505 060	173 843
Октомври	13 054	26 000	374 618	112 762
Ноември	697 494	503 457	52 580	74 318
Декември	1 027 587	605 361	99 906	122 681
Общо:	4 987 277	2 603 823	4 457 001	2 626 323

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Природният газ в хранилището, собственост на клиенти към 01 януари 2024 г. е 4 780 893 MWh. Данните в таблицата включват виртуално добития и нагнетен природен газ.

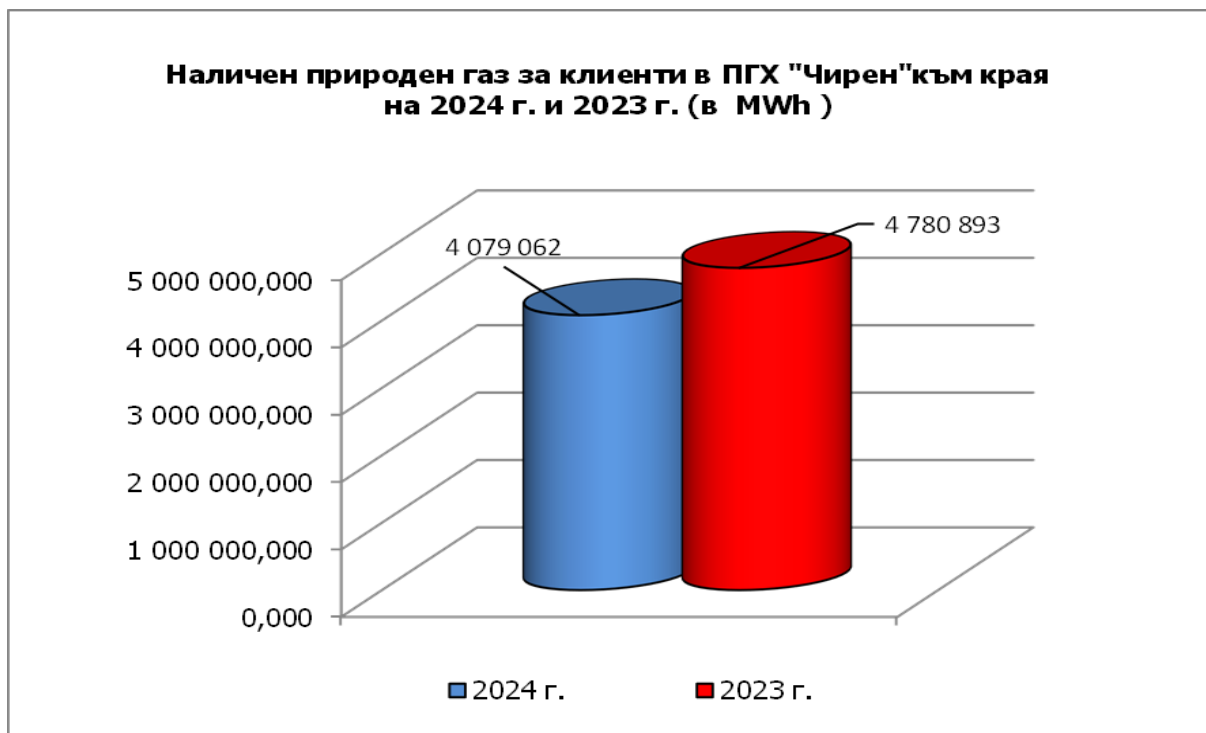
Реално добитият за технологични нужди и виртуално добитият през отчетния период на 2024 г. природен газ е със 91,54%, или 2 383 454 MWh, повече от добития през 2023 г.

Отчетеният реално и виртуално нагнетен природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2024 г. е с 69,70% или 1 830 676 MWh повече от нагнетения през същия период на 2023 г.

Към 31.12.2024 г. съхраняваният природен газ на клиенти в ПГХ „Чирен“ е 4 079 062 MWh, при 4 780 893 MWh съхранени през 2023 г.

Във връзка с военните действия в Украйна през 2022 г. министърът на енергетиката издаде заповед, с която е наложено на „Булгартрансгаз“ ЕАД допълнително задължения за обслужване на обществото, с цел обезпечаване сигурността и непрекъснатостта на доставките на природен газ на територията на Република България. Заповедта бе издадена в унисон с европейските мерки за гарантиране на сигурността, като ПГХ „Чирен“ достига запълняемост от целевите 90%. През 2024 г. тенденцията за относително висока степен на запълняемост на газохранилището се запазва, видно от наличното количество на природен газ към края на периода.

Графичното изражение на наличността на природен газ за клиенти в ПГХ „Чирен“ през периода януари – декември на 2024 г. и предходната 2023 г. е представено на следващата графика:



Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

4. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ

Финансово-икономическо състояние

Финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвените финансово-счетоводни документи на Дружеството за 2024 г., съпоставени с предходната 2023 г.

Финансови резултати	2024 г.	2023 г.	Изменение 2024/2023 %	Изменение 2024/2023 абс.ст-ст
Общо приходи от лицензионни дейности	904,761	789,560	115,201	14.59%
Общо приходи	1,080,486	958,478	122,008	12.73%
Разходи за дейността (без амортизации, обезценки, провизии и нетни финансови приходи)	355,543	356,226	(683)	(0.19%)
EBITDA	724,943	602,252	122,691	20.37%
Нетна печалба	306,783	210,584	96,200	45.68%
Финансово състояние	2024 г.	2023 г.	Изменение 2024/2023 %	Изменение 2024/2023 абс. ст-ст
Общо активи	8,152,320	7,404,431	747,889	10.10%
Собствен капитал	5,842,035	5,092,234	749,801	14.72%
Списъчен състав на персонала	933	952	(19)	(2.00%)

През 2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД реализира устойчив финансов резултат в размер на 306 783 хил. лв., който е с 45,68% по-голям спрямо 2023 г., като успява да увеличи приходите и подобри рентабилността на собствения капитал, което свидетелства за стабилен растеж и ефективно управление.

Тук следва да се отбележи, че през 2024 г. Дружеството постига по-висок нетен финансов резултат спрямо 2023 г., независимо от факта, че отчита значително по-висок корпоративен данък върху печалбата със 77,92%, което се дължи на факта, че „Булгартрансгаз“ ЕАД принадлежи към Групата БЕХ, която пък от своя страна подлежи на облагане с допълнителен корпоративен данък по реда на Закона за корпоративното подоходно облагане съгласно новите изисквания за облагане на големите национални и многонационални групи предприятия с национален допълнителен данък.

През 2024 г. се наблюдава стабилен ръст на **приходите** от лицензионни дейности, които достигат до 904 761 хил. лв. (ръст с 14,59% спрямо финансовите разчети за 2023 г.), в резултат на осъществените мащабни инвестиции в рехабилитация, модернизация и разширение на газопреносната инфраструктура на Дружеството, които през последните няколко години са довели до увеличаване на броя на входните и изходните точки на газопреносната мрежа, както и до възможност за доставки на природен газ от различни източници, включително терминалите за втечен природен газ в съседни държави. Това от своя страна допринася както за повишаване на приходите на Дружеството, така и за подобряване на сигурността на доставките на природен газ.

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Постигнатото намаление на **оперативните разходи** с 0,19% свидетелства за постоянен ефективен контрол на разходите. Независимо от инфлационния натиск и повишената активност, Дружеството успява да постигне по-добро съотношение между оперативни приходи и разходи през 2024 г. спрямо 2023 г.

По-високите приходи от лицензионни дейности, както и отчетените по-ниски разходи за оперативна дейност дават пряко отражение върху EBITDA „Печалбата преди лихви, данъци и амортизации“, която се увеличава с 20,37% спрямо отчетената през предходната година и достига до 724 943 хил. лв., като така се затвърждава положителната многогодишна тенденция:

В хил. лв.

Финансова година	EBITDA
2020	240,202
2021	347,413
2022	559,021
2023	602,252
2024	724,943

Данните показват, че печалбата преди лихви, данъци и амортизации (EBITDA) се е увеличила трояко за последните пет години.

Към 31.12.2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД отчита ЕБТ „Печалба преди данъци“ в размер на 348 555 хил. лв., която е по-висока със 114 494 хил. лв. (48,92%) спрямо отчетения резултат през 2023 г., независимо от факта, че през 2024 г. Дружеството отчита допълнително провизии за квоти вредни емисии на стойност от 34 351 хил. лв., както и значително по-високи разходи за обезценка на материални запаси, финансови активи и нефинансови активи. От друга страна благоприятно въздействие върху ЕБТ „Печалба преди данъци“ оказват отчетените по-ниски със 75,28% финансови разходи, което се дължи на намалените разходи за лихви и ефективното управление на финансовия ресурс на Дружеството.

Общата стойност на активите нараства с 10,10% и достига до 8 152 320 хил. лв. в резултат на изпълнението на заложените цели в инвестиционната програма на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Към 31.12.2024 г. Собственият капитал на „Булгартрансгаз“ ЕАД е в размер на 5 842 035 хил. лв. и бележи увеличение с 14,72% спрямо стойността му към 31.12.2023 г. На 20.06.2024 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписано увеличение на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 200 000 хил. лв. След получено разрешение от Министъра на енергетиката с протокол № Е-РД-21-15/13.06.2024 г., „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД увеличи капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД с парична вноска в размер на 200 000 хил. лв., чрез издаване на 200 000 000 броя нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност 1 лев всяка една, като „БЕХ“ ЕАД записа и придоби цялата нова емисия акции. Получените средства са във връзка с изграждането на проект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изпълнение на инициативата Вертикален газов коридор на газопреносните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова“.

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

През 2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД постига значим напредък във финансово и оперативно отношение. Дружеството демонстрира устойчив ръст на приходите, подобрена рентабилност, оптимизирани разходи и стабилна финансова структура. Инвестиционната дейност остава активна, като едновременно с това е постигнато ефективно управление на задълженията и финансовия ресурс.

Към края на отчетния период „Булгартрансгаз“ ЕАД е добре позиционирано да посрещне бъдещите предизвикателства на енергийния пазар, като затвърждава своята ключова роля за сигурността на доставките на природен газ в региона и за устойчивото развитие на енергийната инфраструктура на България.

ПРИХОДИ, РАЗХОДИ И ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

4.1. Приходи. Анализ и динамика на структурата на приходите

Основните приходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД през периода 01.01-31.12.2024 г. са от лицензионни дейности пренос и съхранение на природен газ.

В табличен вид е представен сравнителен анализ на отчетните приходи през 2024 г. и 2023 г., както и динамиката на тяхното изменение.

В хил. лв.

Приходи от дейността	Отчет 01.01-31.12.2024 г.		Отчет 01.01-31.12.2023 г.		Изменение 2024 г./ 2023 г.	
	ст-ст	отн. тегло	ст-ст	отн. тегло	абс. ст-ст	в %
Приходи от пренос на природен газ	868,843	80,41%	763,353	79,64%	105,490	13,82%
Приходи от съхранение на природен газ	35,918	3,32%	26,207	2,73%	9,711	37,05%
Приходи от балансиране	44,380	4,11%	57,624	6,01%	(13,244)	(22,98%)
Приходи от безвъзмезден газ	115,345	10,68%	99,199	10,35%	16,146	16,28%
Други приходи от дейността	16,000	1,48%	12,095	1,26%	3,905	32,29%
Общо приходи от дейността	1,080,486	100,00%	958,478	100,00%	122,008	12,73%
Финансови приходи	41,472	3,84%	17,110	1,79%	24,362	142,38%

През 2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД реализира общо приходи от дейността в размер на 1 080 486 хил. лв., които са със 122 008 хил. лв. (12,73%) повече спрямо отчетените през 2023 г.

В общата структура на приходите, реализирани през 2024 г., най-голям дял заемат приходите от пренос на природен газ в размер на 868 843 хил. лв., с относителен дял в нетните приходи от продажби от 80,41%.

В сравнение с 2023 г., отчетените приходи от пренос на природен газ през 2024 г. се увеличават със 105 490 хил. лв. (13,82%).

През 2024 г. се запазва и тенденцията на ръст на приходите от дейност „Съхранение на природен газ“, които при сравнение с 2023 г. се увеличават с 9 711 хил. лв. (37,05%). Увеличението в приходите от съхранение се дължи на успешно извършените разработки и последващо внедряване на специализирана електронна платформа за резервиране на капацитет за съхранение, като по този начин ползвателите на мрежата използват по-ефективно, предлаганите от Дружеството услуги за съхранение на природен газ. Платформата осигурява по-голяма прозрачност, лесен достъп и

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

автоматизация на процесите, което значително повиши качеството на обслужване през последните години. Тези подобрения, заедно с утвърденото доверие и доброто сътрудничество с български и чуждестранни клиенти, доведоха до голям интерес на предлаганите от „Булгартрансгаз“ ЕАД услуги за съхранение на природен газ, което от своя страна породило конкуренция между ползвателите. Също така следва да се отчете и фактът, че през последните две години ПГХ „Чирен“ достига своето максимално запълване на техническия капацитет като това от своя страна отговаря на мерките за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ съгласно изискванията на европейския Регламент 2017/1938.

Във връзка с Правилата за балансиране на пазара на природен газ, „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството му на балансьор извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсиране на разликите между количеството природен газ, подадено от даден ползвател на газопреносната мрежа на входните точки, и количеството природен газ, изтеглено от този ползвател през изходните точки на мрежата. Задължението на балансьора е да покрива индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. Дружеството реализира приходи от балансиране, съответстващи на балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Република България.

В тази връзка и в съответствие с „Входно-изходния“ тарифен модел са сключени договори за покупка и продажба на природен газ за балансиране с клиентите, като през периода 01.01-31.12.2024 г., Дружеството реализира приходи от балансиране в размер на 44 380 хил. лв. (4,11% от общите приходи от продажби). При съпоставка с 2023 г. се отчита намаление на приходите от балансиране с 13 244 хил. лв. (22,98%) в резултат на по-ниските борсови цени за покупка и продажба на природен газ през 2024 г. спрямо 2023 г.

В рамките на приходите от дейността са осчетоводени и приходите от непаричното възнаграждение, получено от клиент, във връзка с договор за пренос на природен газ, които през 2024 г. са в размер на 115 345 хил. лв. (10,68% от общите приходи от продажби). Този газ се използва основно за гориво на компресорни станции по газопреносната система за пренос до границите със съседни държави и не носи реален приход на Дружеството. Приходите от непаричното възнаграждение под формата на безвъзмезден газ за 2024 г. са по-големи спрямо тези през 2023 г., като увеличението е с 16 146 хил. лв. (16,28%).

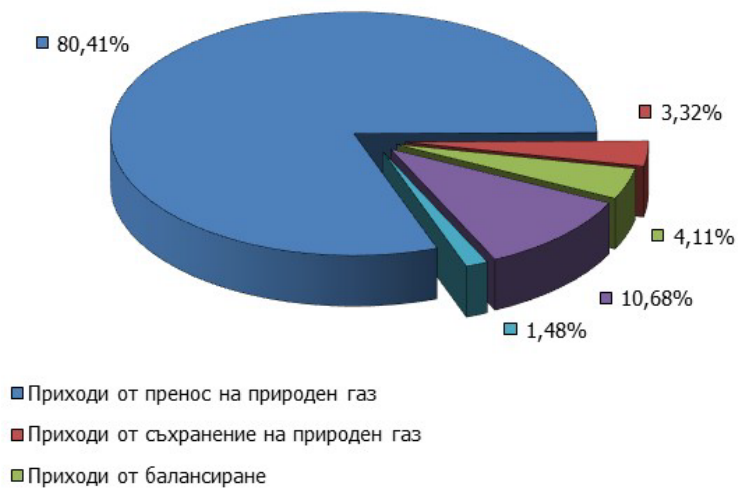
Другите приходи на Дружеството, които представляват 1,48% от общите приходи от продажби, са с 3 905 хил. лв. (32,29%) повече от реализираните през 2023 г. През 2024 г. са отчетени 16 000 хил. лв., а през 2023 г. – 12 095 хил. лв. По-високите „Други приходи от дейността“ през настоящата отчетна година се дължат основно на отчетените по-големи приходи от финансиране в размер на 12 059 хил. лв. (2023 г. – 9 359 хил. лв.).

През 2024 г. Дружеството отчита финансови приходи в общ размер от 41 472 хил. лв., от които 19 912 хил. лв. представляват приходи от лихви, като 17 535 хил. лв. от тях са получени приходи от лихви по депозити и парични средства.

Структурата на отчетените нетни приходи от продажби през 2024 г., съпоставени с тези през 2023 г., е представена на следващата графика:

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

**Приходи от дейността
01.01.-31.12.2024 г.**



**Приходи от дейността
01.01.-31.12.2023 г.**



Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

През 2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД постига значително увеличение на приходите от основните лицензионни дейности – пренос и съхранение на природен газ. Ръстът е резултат от стратегически инвестиции в развитието на инфраструктурата и въвеждането на технологични подобрения, които повишават ефективността и конкурентоспособността на Дружеството. Макар и с намаление на приходите от балансиране, цялостният приходен профил за отчетната година е силно позитивен и затвърждава стабилната позиция на Дружеството на енергийния пазар.

4.2. Разходи. Анализ и динамика на структурата на разходите

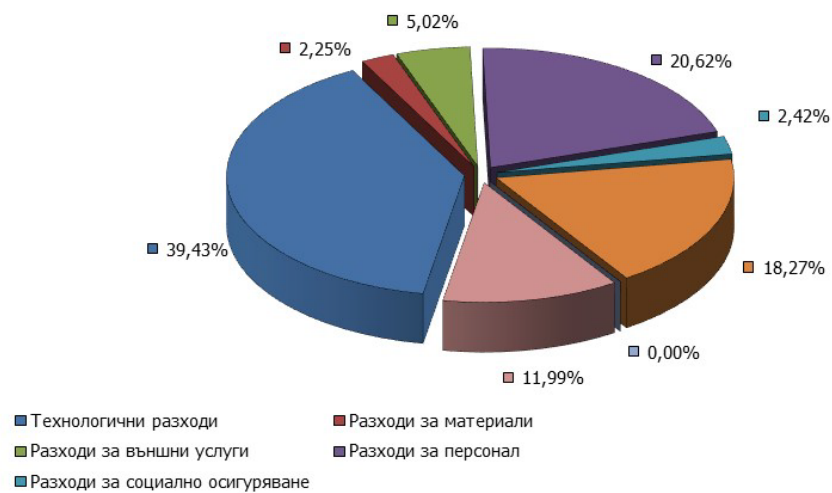
В хил. лв.

Разходи за дейността	Отчет 01.01-31.12.2024 г.		Отчет 01.01-31.12.2023 г.		Изменение 2024 г. / 2023 г.	
	ст-ст	отн. тегло	ст-ст	отн. тегло	абс. ст-ст	в %
Технологични разходи	140,208	39,43%	133,835	37,57%	6,373	4,76%
Разходи за материали	8,011	2,25%	6,843	1,92%	1,168	17,07%
Разходи за външни услуги	17,836	5,02%	22,604	6,35%	(4,768)	(21,09%)
Разходи за персонал	73,318	20,62%	69,728	19,57%	3,590	5,15%
Разходи за социално осигуряване	8,600	2,42%	8,043	2,26%	557	6,93%
Други разходи	64,947	18,27%	48,032	13,48%	16,915	35,22%
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство	(15)	0,00%	(2)	(0,00%)	(13)	650,00%
Себестойност на природен газ, вложен за балансиране и продадените стоки	42,638	11,99%	67,143	18,85%	(24,505)	(36,50%)
Оперативни разходи	355,543	100,00%	356,226	100,00%	(683)	(0,19%)
Финансови разходи	55,780	100,00%	74,983	100,00%	(19, 204)	(25,61%)

Структурата на отчетените от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи за **оперативна дейност** през 2024 г., съпоставена със структурата на оперативните разходи през 2023 г., е представена на следващата графика:

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Разходи за оперативна дейност
01.01.-31.12.2024 г.



Разходи за оперативна дейност
01.01.-31.12.2023 г.



Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

През 2024 г. се наблюдава увеличение на технологичните разходи, които възлизат на 140 208 хил. лв. и са с 6 373 хил. лв. (4,76%) повече от отчетените 133 835 хил. лв. през 2023 г., дължащо се на пренесените по-големи количества природен газ по Лицензия №Л-214-09.

Отчетените разходи за материали през 2024 г. възлизат на 8 011 хил. лв. и представляват 2,25% от оперативните разходи, като бележат увеличение с 1 168 хил. лв. (17,07%) спрямо 2023 г. Най-съществено увеличение е отчетено при разходите за основни материали, включително резервни части с 615 хил. лв. (50,41%) и разходи за гориво-смазочни материали с 238 хил. лв. (23,08%).

Разходите за външни услуги са в размер на 17 836 хил. лв. и представляват 5,02% от оперативните разходи на Дружеството, като е отчетено намаление с 4 768 хил. лв. (21,09%) през 2024 г., сравнени с отчетените 22 604 хил. лв. през 2023 г., дължащо се на по-ниските разходи за ремонти, инспекция на газопроводи и разходи за други външни услуги.

През 2024 г. разходите за персонал възлизат на 73 318 хил. лв., като се отчита увеличение с 3 590 хил. лв. (5,15%) при сравнение с 2023 г. През 2024 г. отчетените разходи за социално осигуряване са в размер на 8 600 хил. лв. (2023 г.: 8 043 хил. лв.).

„Другите разходи за дейността“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД са в размер на 64 947 хил. лв. и представляват 18,27% от оперативните разходи за дейността, като бележат увеличение с 16 915 хил. лв. (35,22%) при сравнение с 2023 г., когато те възлизат на 48 032 хил. лв. „Другите разходи за дейността“ в по-голямата си част представляват разходи за фонд „Сигурност на енергийната система“, които през 2024 г. са в размер на 45 238 хил. лв. и бележат ръст с 5 760 хил. лв. (14,59%) спрямо предходната 2023 г., тъй като тези разходи представляват 5 на сто от приходите за достъп, пренос и съхранение на природен газ и са пряко обвързани с тях. През 2024 г. като част от „Другите разходи за дейността“, най-съществено увеличение е отчетено при разходите за брак и липси на имоти, машини и съоръжения, които към 31.12.2024 г. са в размер на 10 027 хил. лв. и са със 7 249 хил. лв. (260,94%) по-големи спрямо отчетените през 2023 г. През 2024 г. Дружеството отчита разходи за акциз на стойност от 5 021 хил. лв., които са по-високи с 2 865 хил. лв. (132,88%) спрямо отчетените през 2023 г.

През 2024 г. като част от „Други разходи за дейността“ Дружеството отчита и разходи за квоти за емисии в размер на 830 хил. лв.

Наблюдава се намаление на себестойността на природния газ, вложен за балансиране и продадените стоки с 24 505 хил. лв. (36,50%) в сравнение с отчетената през 2023 г., възлизаща на 67 143 хил. лв.

През 2024 г. в отчета за всеобхватния доход на „Булгартрансгаз“ ЕАД се отчитат също разходи за амортизации в размер на 304 791 хил. лв., както и разходи за обезценка на материални запаси, финансови и нефинансови активи в общ размер от 22 938 хил. лв.

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Дружеството също така отчита финансови разходи в общ размер от 55 780 хил. лв., от които 55 363 хил. лв. представляват разходи за лихви.

4.3. Финансови показатели

Финансови показатели	Отчет 01.01-31.12.2024 г.	Отчет 01.01-31.12.2023 г.
Коефициенти на ликвидност		
Обща ликвидност	0,97	1,16
Бърза ликвидност	0,83	0,85
Абсолютна ликвидност	0,77	0,79
Коефициенти на рентабилност		
Рентабилност на приходи от продажби	0,32	0,25
Рентабилност на разходите	0,58	0,39
Рентабилност на собствения капитал	0,05	0,04
Рентабилност на ДМА	0,04	0,03
Рентабилност на активите	0,04	0,03
Коефициенти на ефективност		
Коефициент на ефективност на приходите	0,69	0,76
Коефициент на ефективност на разходите	1,45	1,32
Обръщаемост на ДМА	0,13	0,13
Обръщаемост на активите	0,12	0,12
Коефициенти на финансова автономност		
Коефициент на задлъжнялост	0,40	0,45
Коефициент на финансова автономност	2,81	2,46
Коефициент на финансиране на дълготрайните активи	0,97	0,97
Коефициент на финансиране на краткотрайните активи	11,10	11,31

Коефициенти на ликвидност:

- **Общата ликвидност** бележи леко понижение от 1,16 през 2023 г. до 0,97 през 2024 г., което означава, че краткосрочните активи са почти равни на краткосрочните пасиви. Въпреки това стойността остава в приемливи граници и показва запазена платежоспособност.
- **Бързата ликвидност** остава почти непроменена (0,83 през 2024 г. спрямо 0,85 през 2023 г.), както и абсолютната ликвидност на 0,77 през 2024 г. от 0,79 през 2023 г., което свидетелства за адекватно равнище на налични парични средства за покриване на текущите задължения.

Коефициенти на рентабилност:

- Наблюдава се съществено **увеличение на рентабилността** – рентабилността на приходите от продажби се повишава от 0,25 на 0,32 (показва, че всеки 1 лев

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

приходи, носи съответно 0,32 лв. печалба), а рентабилността на разходите – от 0,39 на 0,58.

- **Рентабилността на собствения капитал, ДМА и активите** също бележат ръст, което отразява повишена ефективност при използване на ресурсите и по-добра възвращаемост за акционерите.

Коефициенти на ефективност:

- **Коефициентът на ефективност на приходите** показва добра тенденция на намаление от 0,76 през 2023 г. на 0,69 през 2024 г., и показва колко разходи са направени на единица приход.
- От друга страна, **коефициентът на ефективност на разходите** се повишава значително от 1,32 на 1,45, което показва по-добро използване на разходите за генериране на приходи. Коефициентът показва, че при 1 лев разходи са реализирани 1,45 лв. приходи през 2024 г.
- **Обръщаемостта на ДМА и активите** остава без промяна, което подчертава стабилността на активното управление на ресурсите.

Коефициенти на финансова автономност:

- **Коефициентът на задлъжнялост** намалява от 0,45 на 0,40, показвайки намаляване на финансовата зависимост от външни източници.
- **Коефициентът на финансова автономност** нараства от 2,46 на 2,81, свидетелствайки за засилена независимост и устойчивост на капитала.
- **Коефициентите на финансиране на дълготрайни и краткотрайни активи** остават стабилни, без съществени отклонения.

През 2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД демонстрира стабилно финансово състояние и устойчиво развитие. Подобрената рентабилност във всички ключови направления – приходи, разходи, собствен капитал и активи – свидетелства за повишена ефективност на дейността и оптимизация на разходите. Повишената финансова автономност и намалената задлъжнялост потвърждават намалената зависимост от външно финансиране и подсилват финансовата стабилност на Дружеството.

Като цяло, през 2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД затвърждава тенденцията за ръст на приходите, подобрение на рентабилността и ефективност в управлението на активите и пасивите, създавайки стабилна основа за бъдещо развитие и реализиране на стратегическите инвестиционни проекти.

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

5. ПРЕГЛЕД НА РИСКОВЕТЕ, НА КОИТО Е ИЗЛОЖЕНО ДРУЖЕСТВОТО

Управление на финансовия риск

Преглед

Дружеството е изложено на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Общи положения за управление на риска

Управителният съвет носи отговорността за установяване и управление на рисковете, пред които е изправено Дружеството. Политиката на Дружеството за управление на риска е развита така, че да идентифицира и анализира рисковете, с които се сблъсква Дружеството, да установява лимити за поемане на рискове и контроли, да наблюдава рисковете и съответствието с установените лимити. Тези политики подлежат на периодична проверка с цел отразяване на настъпили изменения в пазарните условия и в дейността на Дружеството. Дружеството, чрез своите стандарти и процедури за обучение и управление, цели да развие конструктивна контролна среда, в която всички служители разбират своята роля и задължения.

Кредитен риск

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

Дружеството е изложено на кредитен риск в случай, че клиентите не изплатят своите задължения. Кредитното качество на клиентите се оценява като се вземат предвид финансово състояние, минал опит, допълнителни договорености и други фактори.

С цел управление и ограничаване на кредитния риск от дейността балансиране, Дружеството предприема мерки, като налага конкретни договорни изисквания, които включват задължения за осигуряване и поддържане на финансово обезпечение под формата на гаранционен депозит по банкова сметка или предоставяне на неотменима и безусловна банкова гаранция в полза на Дружеството или корпоративна гаранция (поръчителство), платима на Дружеството. Възможно е „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството си на оператор да наложи ограничения на обема на извършвани търговски сделки на виртуална търговска точка до размер, гарантиран с финансово обезпечение както и да предприема други мерки, които да доведат до ограничаване на кредитния риск от дейността балансиране.

Преносната стойност на финансовите активи, нетно от загубите от обезценки, представя в максимална степен кредитния риск, на който Дружеството е изложено.

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Ликвиден риск

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

Тъй като характерът на дейността на Дружеството е свързан с регулярен пренос и съхранение на природен газ, контролът на ликвидния риск се състои главно във:

- внимателно планиране на всички входящи и изходящи парични потоци, базирано на месечни прогнози;
- условия на плащане по сделки със свързани лица и клиенти, които се извършват в рамките на един месец.

Пазарен риск

Пазарен риск е рискът при промяна на пазарните цени като курс на чуждестранна валута, лихвени проценти или цени на капиталови инструменти, доходът на Дружеството или стойността на неговите инвестиции да бъдат засегнати. Целта на управлението на пазарния риск е да се контролира експозицията към пазарен риск в приемливи граници като се оптимизира възвръщаемостта.

Валутен риск

Дружеството е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби, деноминирани във валута, различна от функционалната валута на Дружеството. Дружеството осъществява основно сделки в лева и евро във връзка с получените технически и други услуги. Валутният риск за тези покупки, свързан с възможни колебания в курса на чуждестранната валута, е минимален поради наличие на фиксиран обменен курс на еврото към лева, определен от БНБ. Дружеството осъществява и сделки в щатски долари, поради което се отчита съществуването на валутен риск, свързан с колебанията на курса на щатския долар.

Лихвен риск

Банковите заеми на Дружеството са с плаващ лихвен процент, който се формира от фиксиран процент плюс надбавка, която е променлива компонента на база 1m Euribor.

6. ИЗПЪЛНЕНИ ДЕЙНОСТИ ПО ИНВЕСТИЦИОННАТА, ПРЕДИНВЕСТИЦИОННАТА И ЕКСПЛОАТАЦИОННА ПРОГРАМИ

Инвестиционната програма има за цел да подпомага със специфични и конкретни мерки реализирането на политиката на комбинирания газов оператор. Чрез инвестиционните си програми „Булгартрансгаз“ ЕАД гарантира условия за устойчиво развитие на пазара на природен газ в България, сигурността и надеждността на газопреносната система,

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

включително пренос и на инфраструктурата за съхранение на природен газ и интеграцията към европейския единен газов пазар.

Общият размер на усвоените средства през 2024 г. по годишни програми за Прединвестиционна подготовка, Инвестиции и Експлоатационна поддръжка за 2024 г. са в размер на 493 948 хил. лв. Тяхното разпределение по програми, лицензионни дейности и предназначение е следното:

хил. лв. без ДДС

Програма / Раздел / Лицензионна дейност	Отчет за периода 01.01-31.12.2024 г. към 31.12.2024 г. по Актуализация 2
ОБЩО Годишни програми за Прединвестиционна подготовка, Инвестиции и Експлоатационна поддръжка:	493 948
ОБЩО Годишна програма за Прединвестиционна подготовка:	1
ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:	480 736
РАЗДЕЛ I.1 - Изграждане на нови обекти	445 566
РАЗДЕЛ I.2 –Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	28 512
РАЗДЕЛ I.3 -Доставка на машини и оборудване	6 657
ОБЩО Годишна програма за Експлоатационна поддръжка:	13 211
РАЗДЕЛ II.1 - Текущи инспекции, ремонти и поддръжка	10 421
РАЗДЕЛ II.2 - Доставка на материали и консумативи	2 791

7. ОСНОВНИ КЛЮЧОВИ ПРОЕКТИ НА ДРУЖЕСТВОТО

През 2024 г. продължи работата по реализацията на основните проекти за разширение и поддържане на мрежите и съоръженията за пренос и съхранение на природен газ, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Осъществяват се и дейностите във връзка с развитието на проекти за повишаване на капацитетите в точки на междусистемно свързване в рамките на Вертикалния газов коридор.

Дружеството разработва в идейна фаза проекти за изграждане на изцяло водородна инфраструктура, както и за въвеждане на водород и други нисковъглеродни газове в енергийния микс.

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година



- **Проекти от общ интерес (PCI)**

С делегиран регламент от 28.11.2023 г. за изменение на Регламент (ЕС) № 2022/869 на Европейския парламент и на Съвета по отношение на списъка на Съюза за проекти от общ интерес и проекти от взаимен интерес, Европейската комисия публикува първи списък с проекти от общ интерес (ПОИ) и проекти от взаимен интерес (ПВИ).

В списъка е включен проектът на „Булгартрансгаз“ ЕАД - 10.3.2 „Вътрешна инфраструктура за водород в България в посока към границата с Гърция“. Проектът представлява българската част на водороден интерконектор с Гърция, както следва:

- **Проект за изграждане на водородопреносна инфраструктура в България – Фаза 1 (ПОИ 10.3.2 Вътрешна инфраструктура за водород в България в посока към границата с Гърция)**

Предвидената инфраструктура включва газопровод с DN 1000 с дължина около 250 км, заедно с 2 компресорни станции в района на Петрич и Дупница. Целта му е да се осигурят условия за пренос на водород от/до Гърция и района на София в България. Разработват се варианти за по-нататъшно разширяване на инфраструктурата както във вътрешността на страната, така и до точките на междусистемно свързване с Румъния и други съседни държави.

Продължава работата и по проекта за разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“, включен в предходния пети списък с проекти от общ интерес с наименование:

- **ПОИ 6.20.2 Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“**

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Проектът Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“ предвижда поетапно увеличаване на капацитета на единственото на територията на България газохранилище, с цел постигане на по-големи обеми съхраняван газ, повишени налягания в газовия резервоар и по-големи средни денонощни дебити за добив и нагнетяване. С реализацията му ще се постигне увеличаване на обема работен газ до 1 млрд. м³ и увеличаване на дебита на добив и нагнетяване до 8 – 10 млн. м³/ ден.

Проектът се изпълнява в три направления – проектиране и изграждане на нова компресорна станция, подземни съоръжения и преносен газопровод. Преносният газопровод, свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна система на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан е изграден и въведен в експлоатация през м. ноември 2024 г.

На 24.03.2025 г. на ПГХ „Чирен“ се проведе Държавна приемателна комисия, назначена със Заповед № РД-19-153 от 17.03.2025 г. на ДНСК. Комисията приключи своята работа чрез подписване на Протокол за установяване на годността за ползване (обр.16) на строеж: „Разширение на капацитета на „ПГХ Чирен“ - надземна част“.

Строежът е въведен в експлоатация с издадено на 25.03.2025 г. разрешение за ползване с № РП СТ-05-148 от началника на ДНСК.

Предприети са действия за поетапно изграждане на необходимия нов сондажен фонд.

През месец март 2025 г. European Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency (CINEA) одобри изменение на грантово споразумение за финансиране, като крайният срок за реализация на проекта е 07.12.2027 г.

За поетапната реализация на сондажния фонд на 24.01.2025 г. бе публикувана обществена поръчка с наименование: Инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, прокарване на експлоатационни сондажи на ПГХ „Чирен“, изграждане на прилежащите им шлейфи до нова КС „Чирен“ и въвеждането им в експлоатация. С Решение № БТГ-РД-07-2Б/24.04.2025г. обществената поръчка е прекратена, тъй като всички подадени оферти не отговарят на условията за представяне и са неподходящи.

Наред с гореописаните проекти, „Булгартрансгаз“ ЕАД допринася за постигането на общоевропейските цели за диверсификация на източниците и маршрутите и подобряване на сигурността на доставките на природен газ чрез:

- **Терминалът за втечен природен газ „Независимата система за природен газ „Александруполис“**

Проектът представлява плаващ терминал за приемане, складиране и повторно регазифициране на втечен природен газ, намиращо се в близост (17,6 км.) от пристанището на Александруполис с проектен капацитет за регазификация и подаване към газопреносната мрежа на Гърция 5,5 млрд. м³ /г. и капацитет за съхранение - 153,5 хил. м³ LNG.

Терминалът беше въведен в търговска експлоатация през м. октомври 2024 г.

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

С реализацията на проекта се подобрява диверсификацията на източниците на природен газ, сигурността на снабдяването и ще стимулира конкуренцията в полза на крайните потребители чрез доставки на LNG от САЩ, Катар, Египет и други страни.

В контекста на целите на Плана „REPowerEU“ за ускорена диверсификация, увеличаване на използването на LNG и премахване на зависимостта от руски източници, включително споразумението за стратегическо сътрудничество в енергетиката между ЕС и Азербайджан и подновения меморандум за Вертикален газов коридор, ключови за България и региона са следните проекти на „Булгартрансгаз“ ЕАД:

- **Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в точка на междусистемно свързване Негру Вода/Кардам в посока от България към Румъния**

Проектът включва изграждането на газова инфраструктура, включваща газопровод в участъка Рупча – Ветрино (около 61 км, DN 1200), реверсиране на компресорна станция „Кардам“ (без необходимост от нови компресори) и разширение на капацитета на системата ѝ за управление. Новата инфраструктура ще осигури добавен капацитет от 137,2 GWh/d за пренос на природен газ в посока от България към Румъния.

За обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“ се финализират процедурите по околна среда и по Закона за устройство на територията за съгласуване на ПУП-ПП и се изготвя работен проект. За обект „КС „Кардам“ – реверсиране и разширение на капацитета на системата ѝ за управление“ е изготвен работен проект, който е в процес на съгласуване със заинтересованите страни.

- **Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока от Гърция към България**

Проектът предвижда изграждането на лупинг в участъка Кулата - Кресна с дължина около 48 км (DN 700), както и изграждане на нов газопровод от Пиперево до Перник с дължина около 53 км (DN 500). Новата инфраструктура ще осигури добавен капацитет за пренос на природен газ от Гърция към България с 35,4 GWh/d.

За обект „Лупинг от Кулата до Кресна“ е издадено решение на МОСВ с преценка да не се извършва ОВОС, одобрен е ПУП-ПП и са учредени сервитутни права през земеделски имоти. Изготвения работен проект за обекта се съгласува с контролните органи. За обект „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“ се провежда процедура по преценяване на необходимостта от ОВОС и съгласуване на изготвения ПУП-ПП за обекта.

Реализацията на проектите ще подобри енергийната сигурност и ще допринесе за развитието на диверсифициран и конкурентен газов пазар в региона.

- **Проект за довеждаща газопреносна инфраструктура с високо налягане за захранване на потребители в източномаришкия регион**

За да допринесе за постигане на целите на ЕС в областта на климата и зеления преход, „Булгартрансгаз“ ЕАД разработва проект за осигуряване на нова довеждаща газопреносна

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

инфраструктура с високо налягане с капацитет за пренос до потребители в източномаришкия регион.

Планираните дейности включват проектиране, доставки, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова довеждаща газопреносна инфраструктура с обща дължина около 73 км и прилежащите ѝ технологични съоръжения.

„Булгартрансгаз“ ЕАД разработва и проекти, необходими за успешното и ускорено въвеждане на водорода и други нисковъглеродни газове в енергийния микс и изграждането на нова инфраструктура, подходяща за осъществяването на прехода към нисковъглеродна енергетика.

Разглеждат се следните нови проекти с водородна насоченост, които през 2024 г. бяха предложени за включване във Втори списък с PCI/PMI проекти на ЕК:

- **Проект за изграждане на водородопреносна инфраструктура в България – Фаза 2**

За продължаване на водородния коридор по одобрения проект от общ интерес между Гърция и България, „Булгартрансгаз“ ЕАД разглежда опцията за разширяване на преносната инфраструктура за водород, с цел осигуряване на междусистемно свързване с Румъния. Проектът ще създаде условия за двупосочен трансграничен пренос на H₂ между България и Румъния в нова водородна точка на свързване в района на Русе/Гюргево и предвижда изграждането на нов тръбопровод с дължина около 330 км, DN1000 и три нови компресорни станции.

- **Смарт надграждане на съществуващата газопреносна мрежа и свързаните с мрежата активи за ефективно интегриране на нисковъглеродни и възобновяеми газове**

Проектът предвижда надграждане и внедряване на необходимите съоръжения, дигитални елементи, инсталации и решения, с цел създаване на възможности за интегриране и транспортиране на смеси с възобновяеми газове в концентрации до 10% водород. Предвижда се и въвеждане на интелигентни системи на наблюдение, контрол и управление на преноса. В рамките на поканата за Втори списък с ПОИ/ПВИ, проектът е подаден като част от съвместен проект на „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA SA., с което ще се осигури синхронизиране на дейностите на българска и гръцка територия по отношение интегриране на водород в мрежите.

8. ЕКОЛОГИЯ

„Булгартрансгаз“ ЕАД е активно ангажирано към опазването на околната среда, във всички дейности и на всички нива в структурата на Дружеството. Основното правило в тази насока е, че чрез осигуряване на екологосъобразно поведение, съответстващо на нормативните изисквания, всеки инцидент или негативно въздействие върху околната среда могат да бъдат избегнати.

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Климат

Ограничаването на въздействието и адаптирането към измененията са основно текущо и бъдещо предизвикателство и съответно предоставят възможност за най-съществен принос в опазването на околната среда, свързана с дейностите на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

В развитието на основната си бизнес дейност - пренос и съхранение на природен газ, „Булгартрансгаз“ ЕАД се ръководи от дългосрочна визия и стриктно планиране, които да подпомогнат устойчивото развитие на целия сектор в страната, региона и в Европа. В тази връзка усилията на „Булгартрансгаз“ ЕАД за осъществяване целите на ЕС в областта на климата за намаляване на нетните емисии на парникови газове с най-малко 55% до 2030 г., са насочени към прилагането на технически и организационни мерки за ограничаване на емисиите. Основните парникови газове, които се емитират от дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД са въглероден диоксид и метан.

За ограничаване и намаляване на емисиите на въглероден диоксид в страните членки на Европейския съюз се прилага Схема за търговия с емисии на парникови газове (ЕСТЕ). За намаляване емисиите на метан до 2024 г. се прилагаха разнообразни нормативни инструменти за опазване чистотата на въздуха, контрол на промишленото замърсяване и др.

На 15.07. 2024 г. в Официален вестник на Европейския съюз беше обнародван Регламент (ЕС) 2024/1787 на Европейския парламент и на Съвета от 13.06.2024 г. за намаляване на емисиите на метан в сектора на енергетиката и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/942., с който се въвеждат единни за територията на Съюза разпоредби за редовни периодични наблюдения на възможните източници на метан от съоръженията в мрежите за пренос на метан. Регламентът също така изисква незабавно предприемане на действия за отстраняване на установени течове на метан и прилагане на инвестиционни, организационни и контролни мерки за преустановяване на организираното изпускане на метан, с изключение на някои много специфични и спешни обстоятелства.

След влизането в сила на Регламента през втората половина на 2024 г. Дружеството предприе организационни мерки за подготовка по прилагането на разпоредбите му.

Ограничаване изменението на климата

- ***Намаляване на емисиите на въглероден диоксид от собствени организирани източници***

„Булгартрансгаз“ ЕАД е оператор на средни горивни инсталации, чиито емисии на въглероден диоксид се контролират по ЕСТЕ.

Освен стриктно изпълнение на задълженията си по схемата, Дружеството изпълнява целенасочена политика към намаляване на емисиите на въглероден диоксид. По отношение на инвестиционните проекти и съоръженията (компресорните агрегати в компресорните станции и ПГХ „Чирен“), които са свързани с изгаряне на природен газ и съответно емитират въглероден диоксид, е планирано оборудване с възможно най-висок коефициент на полезно действие от изгарянето на горивото, както и последваща поддръжка на оптимален работен режим и техническо състояние на съоръженията в

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

съответствие с най-добрите налични техники/практики. Паралелно с това Дружеството следи тенденциите, анализира, проучва възможностите за въвеждане на заместващи природния газ водородни технологии, в зависимост от наличността им на пазара и приложимостта им към дейността по пренос и съхранение на природен газ.

През 2024 г. продължиха дейностите по изграждане на новата компресорна станция на „ПГХ“ Чирен, вкл. на новите газо-турбинни компресорни агрегати с по-висок КПД (по отношение на количеството изгорен природен газ за преноса на 1m³ природен газ).

През 2024 г. са осъществени и подготвителни дейности за осъществяване на проект "Водородопреносна инфраструктура в България" (виж информацията в раздел „Получаване на електроенергия от източници с по-ниски емисии на парникови газове“ по-долу).

- **Осигуряване на надеждността на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и намаляване на емисиите на метан**

„Булгартрансгаз“ ЕАД извършва редовни дейности, вкл. организация на дейностите, по ограничаване емисиите на метан, както в резултат от възникване на аварийни нарушения на херметичността/целостта на мрежата и свързаните с това ремонтни/възстановителни дейности, така и чрез замяна (при наличие на техническа и организационна възможност) на оборудване за вентилиране на природен газ в атмосферата (свещи) с оборудване за организирано изгаряне на изпускания природен газ. Неразделна част от тези усилия е постоянното подобряване на наблюденията (мониторинга) по отношение обхващането на повече участъци, увеличаване на честотата на проверките и подобряване на инструментите за наблюдение, използването на материали и оборудване с високо качество и не на последно място - подобряване на качеството на строително-монтажните дейности.

В изпълнение на горното през 2024 г. са изпълнени следните обекти:

- Ремонт на магистрален газопровод – северен полупръстен чрез подмяна на тръбен участък от преносен газопровод - северен полупръстен с прилежащите му съоръжения (подменени е участък с дължина 4,2 км и КВ „Яна“);
- Ремонт на Транзитен газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо-турската граница (ремонтирани са шест участъка от ТГ2);

Изпълни се:

- Продължи изпълнението на договор за „Устройствено планиране и изработване на инвестиционен проект – фаза технически проект за обект „Подмяна на магистрален газопровод в участък ЛК „Калугерово“ – ЛК „Врачеш“;
- Продължи изпълнението на договор за „Устройствено планиране и изработване на инвестиционен проект - фаза технически проект за обект „Изместване на участъци от транзитен газопровод 1 (ТГ1) и магистрален газопровод (МГ) за повишаване на класа на газопроводите и изграждане на нов кранов възел КВ Ду 1200“ ;

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

- Започна изпълнението на обект: Ремонт на Транзитен газопровод Ду1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“;
- Проведени са планирани вътрешнотръбни инспекции на участъци на газопроводи.

- ***Получаване на електроенергия от източници с по-ниски емисии на парникови газове***

„Булгартрансгаз“ ЕАД получава необходимата за дейностите си електроенергия от електропреносната мрежа чрез местните електроразпределителни дружества. Този източник, към момента няма алтернатива. Поради това за намаляване въглеродния отпечатък на използваната от Дружеството електроенергия усилията му са насочени към изграждане на преносна мрежа, отговаряща на плановите и нуждите на топлоелектрическите централи за преминаване от твърди изкопаеми горива към природен газ. Едновременно с това Дружеството насочва все повече усилия към проучването на възможности за реализиране на дейности по изграждане на мрежа за пренос на водород, в рамките на осъществяването на целите на Водородната стратегия на ЕС, както и към изграждане на собствени ВЕИ за задоволяване на нуждите си от електроенергия.

- ***Развитие на мрежа за пренос на водород***

През 2023 г. първият водороден проект за България бе включен в публикувания от Европейската комисия Първи списък на проектите от общ интерес (ПОИ) и проектите от взаимен интерес (ПВИ) за ЕС с номер и наименование ПОИ 10.3.2 Вътрешна инфраструктура за водород в България в посока към границата с Гърция.

ПОИ 10.3.2 представлява първата фаза на планираната водородопреносна инфраструктура в България, която се състои от нов тръбопровод с дължина около 250 км и две компресорни станции в района на Дупница и Кулата. Целта на проекта е да осигури условия за пренос на водород от/към Гърция и до региона на София, България. Инфраструктурата на българска територия се предвижда да бъде свързана в района на Кулата/Сидирокастро с водородна инфраструктура на територията на Гърция, представляваща проект на гръцкия газопреносен оператор DESFA.

През 2024 г. беше планирано продължение на водородопреносната инфраструктура на територията на България (фаза 2), която има за цел да осигури разширение във вътрешността на страната и допълнителна трансгранична свързаност с Румъния в планирана точка на свързване в района на Русе/Гюргево. Проектът с наименование „Водородопреносна инфраструктура в България – Фаза 2“ включва тръбопровод с дължина около 330 км заедно с три компресорни станции и е кандидат за включване във Втори списък с ПОИ/ПВИ за ЕС.

„Булгартрансгаз“ ЕАД разработва и проект за адаптиране на съществуващата газопреносна система за работа с водородно-газови смеси, който също е кандидат за включване във Втори списък с ПОИ/ПВИ за ЕС.

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Придобиването на статут ПОИ осигурява възможност за получаване на безвъзмездна финансова помощ от Механизма за свързване на Европа (CEF) за реализирането на проектите.

- ***Получаване на услуги от подизпълнители/външни доставчици на услуги с по-ниски емисии на парникови газове***

При дейността „Булгартрансгаз“ ЕАД неизбежно възлага дейности на външни изпълнители (подизпълнители) – както при необходимост от осъществяване на нови проекти или модернизация на съществуващи обекти, така и като част от редовната експлоатация на газопреносната мрежа. Като част от критериите за избор на подизпълнител и в изпълнение на изискванията и целите на Зелената сделка, нормативната уредба на ЕС/България и „Принципите на екватора“ „Булгартрансгаз“ ЕАД оценява и усилията и постиженията на кандидат – дружествата в намаляването на емисиите на парникови газове от предоставяната услуга. Дружеството следи и е запознато с изискванията към чистите превозни средства, които се прилагат при възлагане на обществени поръчки за доставка на превозни средства от категории M1, M2, M3, N1, N2 и N3 и има готовност за прилагането им.

През 2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е изпълнявало всички условия и мерки за предотвратяване, смекчаване въздействието върху компонентите на околната среда, разпоредени с Решенията по Преценка/ОВОС, Комплексните разрешителни и Разрешителните за ползване на воден обект за водоползване, заустване и реинжектиране на води, както и договорите с оператори, предоставящи услуги по управлението на води/отпадъци. За изпълнението Дружеството е изготвило/изготвя съответните периодични доклади, част от които вече са предоставени на контролните органи и обществеността, а друга предстои да бъде предоставена при спазване на определените за това срокове.

9. БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО

България има стратегическо географско местоположение, добре развита газова инфраструктура с високо ниво на междусистемна свързаност и значителен капацитет. С реализацията на проектите за нова инфраструктура, които ще допринесат за диверсификацията и сигурността на доставките, страната запазва стратегическото си място на газовата карта на Европа.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е комбиниран оператор, собственик на 3 484 км газопреносна мрежа и подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ).

Дружеството води последователна и целенасочена политика за подобряване на свързаността със съседните страни, като успешно си сътрудничи с газопреносните оператори от региона и активно работи за подобряването на свързаността чрез увеличаване на капацитета в точките на междусистемно свързване.

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Изграждането на нова газова инфраструктура в страната и региона ще позволи значителни количества природен газ от алтернативни източници да бъдат пренасяни през газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД както за България, така и за страните от региона.

България участва в проекта за **LNG терминал край Александрополис**, с акционерен дял от 20% чрез „Булгартрансгаз“ ЕАД. С въвеждането на терминала в търговска експлоатация през м. октомври 2024 г. търговците и потребителите на газ в региона могат да се възползват в пълна степен от динамичното развитие и конкурентните предимства, осигурявани от пазара на втечен природен газ. Българското участие в проекта е от стратегическо значение за диверсификацията и сигурността на енергийните доставки за България и страните от региона.

Разширението на капацитета на ПГХ „Чирен“ и превръщането му в търговско хранилище е ключов фактор за развитието на газовия пазар в региона. ПГХ „Чирен“ има основна роля за компенсирането на сезонната неравномерност в потреблението на природен газ в страната и осигуряването на аварийен резерв при непредвидени и форсмажорни ситуации. Увеличените капацитети за съхранение, добив и нагнетяване ще предоставят на пазара допълнителна гъвкавост, ще гарантират сигурността на доставките на природен газ и ще допринесат за подобряване на конкуренцията и достъпа до природен газ от алтернативни източници. Проектът ще допринесе и за повишаване на ликвидността на газовите пазари в България и региона.

Вертикалният газов коридор е стратегическа инициатива за диверсификация и гарантиране на сигурността на доставките на природен газ за България и страните от Югоизточна, Източна и Централна Европа. Проектите, които „Булгартрансгаз“ ЕАД разработи за повишаване на **капацитетите за пренос от Гърция към България и от България към Румъния**, са основополагащи за Вертикалния коридор, като тяхната реализация и вече наличната инфраструктура у нас ще позволят постигането на заложените цели за повишаване на енергийната сигурност в региона.

Проект в идейна фаза е изграждането на втора **газова междусистемна връзка между Р. България и Р. Северна Македония** с трасе Петрич - Струмица. Развитието на междусистемната свързаност между двете страни ще допринесе за повишаване на енергийната сигурност и интеграция на енергийните пазари.

Добре развитата газопреносна инфраструктура и участието на „Булгартрансгаз“ ЕАД във всички основни проекти в областта на природния газ в Югоизточна Европа, гарантира на европейските потребители прозрачен и недискриминационен достъп до разнообразни и надеждни източници на природен газ, включително от терминалите за втечен природен газ в Югоизточна Европа.

Към момента делът на битовото газоснабдяване в България остава нисък в сравнение с други страни членки на ЕС, но се наблюдава тенденция за неговото увеличение. Един от приоритетите в инвестиционната дейност на „Булгартрансгаз“ ЕАД е изграждането на нови газопроводни отклонения. **Разширяването на съществуващата газопреносна система в страната чрез изграждане на нови газопроводни отклонения** до

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

общини и региони създава условия за ускорена газификация със съответните икономически, социални, екологични и други ползи за обществото, които да повишат енергийната ефективност.

Важен за развитието и разширението на газовата инфраструктура е и проектът за изграждане на **довеждаща газопреносна инфраструктура за захранване на потребители в източномаришкия регион**, като се очаква той да има съществен принос за декарбонизацията на енергийния сектор в България и постигане на икономически и екологични ползи за региона. Наред с усилията, които „Булгартрансгаз“ ЕАД полага за постигането на общоевропейските цели за подобряване сигурността на доставките, диверсификацията на източниците и маршрутите на доставка на природен газ, Дружеството активно участва и в текущите процеси за адаптиране на енергийния сектор в съответствие с целите за постигане на климатична неутралност, съгласно европейската енергийна политика.

В унисон с европейските цели за декарбонизация на сектора и значително намаляване на емисиите на парникови газове в контекста на енергийния преход „Булгартрансгаз“ ЕАД разработва както решения за подготовка на съществуващата газопреносна мрежа за съвместимост с водород и други нисковъглеродни газове, така и за изцяло нови трасета за пренос на зелен водород, с потенциал те да част от бъдещ водороден коридор в региона на Югоизточна Европа.

Проектът за изграждане на водородопреносна инфраструктура на територията на България (Фаза 1) е включен в Първия списък с проекти от общ интерес (ПОИ) и проекти от взаимен интерес (ПВИ) на ЕК, публикуван на 28.11.2023 г. Цел на проекта е създаване на мрежа за пренос на водород в България от и към Гърция. В процес на планиране е допълнителна инфраструктура на територията на България и за осигуряване на трансгранична свързаност с Румъния (Фаза 2).

Проектът за смарт надграждане на съществуващата газопреносна мрежа също има потенциала за придобиване на статут на ключова европейска инфраструктура. Неговата цел е създаване на възможности за интегриране и транспортиране на смеси с възобновяеми газове в концентрации до 10% водород. Предвидено е осигуряване на функционална свързаност с подобен проект на територията на Гърция.

Горепосочените проекти и дейности за развитие на мрежата са в основата на инвестиционните планове на „Булгартрансгаз“ ЕАД и намират отражение в цялостната корпоративна политика на Дружеството, насочена към запазване в дългосрочен план стратегическата роля на България за енергийната сигурност на Европа.

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

10. ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ИНФОРМАЦИЯТА ОТНОСНО КЛЮЧОВИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА РЕЗУЛТАТИТЕ ПО ЧЛ.8 ОТ РЕГЛАМЕНТ (ЕС)2020/852 КЪМ 31.12.2024 Г.

ПОТЕНЦИАЛНИ ЕКОЛОГИЧНО УСТОЙЧИВИ ДЕЙНОСТИ СЪГЛАСНО РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2020/852 НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА И СТЕПЕН НА СЪОТВЕТСТВИЕ, С ИЗИСКВАНИЯТА ЗА ЕКОЛОГИЧНА УСТОЙЧИВОСТ

(част 1.2.2.1(a) на Приложение I на делегирания Регламент за определяне на съдържанието и представянето на информацията, която трябва да бъде оповестявана от предприятията, обхванати от член 19а или 29а от Директива 2013/34/ЕС, по отношение на екологично устойчивите икономически дейности)

Оценка на спазването на Регламент (ЕС) 2020/852

Описание на естеството на допустимите за таксономията и съобразени с таксономията икономически дейности

„Допустима за таксономията икономическа дейност“ е икономическа дейност, която е описана в делегираните актове, приети съгласно член 10, параграф 3, член 11, параграф 3, член 12, параграф 2, член 13, параграф 2, член 14, параграф 2 и член 15, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2020/852, независимо дали тази икономическа дейност отговаря на някои или на всички технически критерии за проверка, установени в посочените делегирани актове;

„Съобразена с таксономията икономическа дейност“ е икономическа дейност, при която се спазват изискванията, установени в член 3 от Регламент (ЕС) 2020/852;

„Спомагаща икономическа дейност“ е икономическа дейност, при която се спазват изискванията, установени в член 16 от Регламент (ЕС) 2020/852;

„Недопустима за таксономията икономическа дейност“ е всяка икономическа дейност, която не е описана в делегираните актове, приети съгласно член 10, параграф 3, член 11, параграф 3, член 12, параграф 2, член 13, параграф 2, член 14, параграф 2 и член 15, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2020/852;

„Булгартрансгаз“ ЕАД е комбиниран газов оператор, притежаващ лицензи за пренос и съхранение на природен газ на територията на Република България, съгласно чл. 39 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Дружеството развива газопреносната система на страната, поддържа обектите и съоръженията на газопреносната мрежа в съответствие с техническите изисквания и правилата за безопасност при работа, в съответствие с изискванията за опазване на околната среда.

Имайки предвид предмета на дейност на Дружеството и класификацията ѝ по НКИД – **Н 49.50**, извършваните от Дружеството дейности могат да допринасят за постигане на екологична цел съгласно чл.9а - **„смекчаване изменението на климата“** на Регламент (ЕС) 2020/852 и попадат в обхвата на чл.10.1ж на Регламента – **„създаване на енергийната инфраструктура, необходима за постигане на декарбонизацията на енергийните системи“**.

Дейността на Дружеството се квалифицира като допринасяща съществено за смекчаване на изменението на климата, когато тази дейност допринася съществено за стабилизиране

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

на концентрацииите на парникови газове в атмосферата на ниво, което би предотвратило опасна антропогенна намеса в климатичната система и е в съответствие с дългосрочната цел по отношение на температурата съгласно Парижкото споразумение чрез предотвратяване или намаляване на емисиите на парникови газове или повишаване на поглъщанията на парникови газове.

Дейности, допустими по Регламента за таксономията

В съответствие с определението за „допустимост“ дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД е описана и попада в обхвата на т.4.14 - *“Преносни и разпределителни мрежи за газове от възобновяеми и нисковъглеродни източници”* на Приложение №1 на делегирания Регламент (ЕС) 2021/2139 на Комисията.

Съгласно т. 4.14 на делегирания Регламент дейността се описва като:

- Преобразуване, промяна на предназначението (преустройство) или модернизиране на газопроводни мрежи за газове от възобновяеми и нисковъглеродни източници;
- Изграждане или експлоатация на преносни и разпределителни газопроводи за транспортиране на водород или други газове от нисковъглеродни източници.

Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към няколко кода по NACE — статистическата класификация на икономическите дейности, установена с Регламент (ЕО) № 1893/2006, а именно кодове D35.22, F42.21 и H49.50.

В обхвата на дейността си Дружеството понастоящем провежда и планира процедури по разширяване на инфраструктурата, като към момента на изготвяне на оценката започва осъществяването на проекти по изпълнение на гореописаните дейности.

Основната към момента дейност на Дружеството (”Развитие на газопреносната система на страната и поддръжка на обектите и съоръженията на газопреносната мрежа”) изпълнява напълно изискванията на чл.16 на Регламент (ЕС) 2020/852 и отговаря на определението за *„спомагаща икономическа дейност”* по отношение на гореописаните дейности.

На основание на горното дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД е **„допустима за таксономията икономическа дейност”**.

Дейности, съобразени с Регламента за таксономията

В член 9 на Регламент (ЕС) 2020/852 са определени **екологичните цели**, които са насочени към:

- а) смекчаване на изменението на климата;
- б) адаптиране към изменението на климата;
- в) устойчиво използване и опазване на водните и морските ресурси;
- г) преход към кръгова икономика;
- д) предотвратяване и контрол на замърсяването;

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

е) защита и възстановяване на водното биоразнообразие и на водните екосистеми.

За да се класифицира като **екологично устойчива** дейност е необходимо дейността на Дружеството да отговаря на един от критериите описани в член 3 на Регламента за таксономията, а именно да:

а) допринася съществено за постигане на една или повече от определените екологични цели,

б) не нанася значителни вреди на някоя от екологичните цели,

в) се осъществява в съответствие с минималните гаранции, въведени от извършващото икономическа дейност предприятие, за да се гарантира спазването на Насоките на ОИСР за многонационалните предприятия и Ръководните принципи на ООН за бизнеса и правата на човека;

г) отговаря на техническите критерии за проверка, установени от Европейската Комисия (ЕК)

Дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД **е в съответствие с всички изброени по-горе критерии** и отговаря на определението за **„икономическа дейност, съобразена с таксономията“**.

Изпълнението на критериите, е както следва:

Дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД допринася за постигане на екологична цел съгласно чл.9а - **„смекчаване изменението на климата“** на Регламент (ЕС) 2020/852 като допринася съществено за стабилизиране на концентрациите на парникови газове в атмосферата на ниво, което би предотвратило опасна антропогенна намеса в климатичната система, в съответствие с дългосрочната цел по отношение на температурата съгласно Парижкото споразумение чрез предотвратяване или намаляване на емисиите на парникови газове чрез **„създаване на енергийната инфраструктура, необходима за постигане на декарбонизацията на енергийните системи“**, съгласно чл.10.1ж на Регламента.

Дейността на Дружеството не е свързана с експлоатацията на големи емитери на парникови газове, по смисъла на нормативната уредба ограничаване изменението на климата.

Дружеството има действаща (разработена, внедрена и сертифицирана) система за управление по отношение на околната среда, отговаряща изцяло на изискванията на стандарт ISO 14001:2015.

Разработен е и се прилага „Екологичен и социален план за управление и мониторинг“, както и „План за ангажиране на заинтересованите страни“.

За строителните и експлоатационните дейности се приемат и изпълняват съответни Планове за безопасност и здраве по отношение на заетия персонал. Приет е и Вътрешен Аварийен план на ПГХ „Чирен“ по реда на Закона за опазване на околната среда, а за

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

останалите линейни и площадкови съоръжения са разработени Аварийни планове по Закона за защита при бедствия.

Введена е Система за управление на здравето и безопасността при работа в съответствие с изискванията на стандарта ISO 45001:2018, сертифицирана от независима акредитирана организация.

Изискванията на националната и международна нормативна уредба и принципи за опазване на правата на човека, човешкото здраве, вкл. персонала на Дружеството и населението са приложени чрез гореописаните и прилагани от Дружеството системи и планове.

Съответствие с **Технически критерии за проверка по т.4.14** на Приложение №1 на делегирания Регламент (ЕС) 2021/2139 на Комисията:

Съществен принос за смекчаване изменението на климата чрез:

1. Извършване на поне една от следните дейности:

а) изграждане или експлоатация на нови преносни и разпределителни мрежи за водород или други газове от нисковъглеродни източници;

б) преобразуване/промяна на предназначението (преустройство) на съществуващи мрежи за природен газ към мрежи, предназначени на 100 % за водород;

в) модернизиране на газопреносни и газоразпределителни мрежи, което спомага за включването на водород и други газове от нисковъглеродни източници в мрежата, в т.ч. всяка дейност по газопреносна или газоразпределителна мрежа, спомагаща за увеличаването на сместа на водорода или другите газове от нисковъглеродни източници в газопроводната система;

2. Дейността включва откриване и отстраняване на течове по съществуващи газопроводи и други елементи от мрежата с цел намаляване на изтичането на метан.

Понастоящем Дружеството провежда и планира процедури по разширение на инфраструктурата. Проектите са на различно ниво на изпълнение като се очаква в следващите години капиталовите разходи по изпълнението им да нарастват. Оперативни разходи по проектите към настоящия момент не се реализират, както и оборот. Такива са налични единствено за съоръженията в експлоатация.

Ненанасяне на значителни вреди

Съгласно т. 4.14 „Преносни и разпределителни мрежи за газове от възобновяеми и нисковъглеродни източници“ на Приложение №1 на делегирания Регламент (ЕС) 2021/2139 на Комисията, дейността следва да отговаря на критериите, установени в Допълнения А, Б и Г на Приложение №1 на делегирания Регламент.

Внедряването и интегрирането на компресори, вентилатори, помпи и друго оборудване обхванато от Директива 2009/125/ЕО на Европейския парламент и на Съвета следва да отговарят в съответните случаи на изискванията за най-високия клас за енергийно

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

етикетиране и на регламентите за изпълнение съгласно посочената директива и да представляват най-добрата налична технология.

Адаптиране към изменението на климата	Дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД отговаря на критериите, установени в Допълнение А на Приложение №1 на делегирания Регламент.
Устойчиво използване и опазване на водните и морските ресурси	Дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД отговаря на критериите, установени в Допълнение Б на Приложение №1 на делегирания Регламент.
Предотвратяване и контрол на замърсяването	Вентилаторите, компресорите, помпите и другото използвано от „Булгартрансгаз“ ЕАД оборудване, обхванато от Директива 2009/125/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, отговарят в съответните случаи на изискванията за най-високия клас за енергийно етикетиране и на регламентите за изпълнение съгласно посочената директива и представляват най-добрата налична технология.
Опазване и възстановяване на биологичното разнообразие и екосистемите	Дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД отговаря на критериите, установени в Допълнение Г на Приложение №1 на делегирания Регламент.

Допълнителни пояснения:

- *Допълнение А (класификация на свързаните с климата опасности):*

Както настоящата дейност на „Булгартрансгаз“ ЕАД (вкл. нейни изменения или разширения), така и нови дейности, описани в т.1 на т.4.14 на Приложение №1 на делегирания Регламент подлежат и са одобрени чрез процедури по Оценка на въздействието върху околната среда/екологична оценка по реда на Глава шеста на Закона за опазване на околната среда (ЗООС), комплексни разрешителни по реда на Глава седма, раздел втори на ЗООС и одобряване на Доклад за безопасност по реда на Глава седма, Раздел първи на ЗООС.

България е приела и прилага Национална стратегия за адаптация към изменението на климата и План за действие, публично достъпни на страницата на Министерството на околната среда и водите (<https://www.moew.government.bg/en/climate/international-negotiations-and-adaptation/adaptation/>).

В стратегията са описани рисковете и климатичните характеристики/явления, които са от значение за съответни индустриални сектори и видове съоръжения.

Поради географското покритие на газопреносната мрежа, вкл. компресорни/газоимервателни/разпределителни станции, ПГХ „Чирен“ и разнообразните съоръжения/оборудване, помощна инфраструктура, подземно/надземно разположение,

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

„Булгартрансгаз“ ЕАД съобразява експлоатационната и инвеститорската си дейност с всички очаквани промени в климата за територията на България.

В съответствие с изискванията на Закона за водите планирането и осъществяването на дейностите задължително съответства на действащия за всеки район за управление на водите (4 на брой за територията на Р. България) План за управление на речен басейн и План за управление на риска от наводнения.

Всеки от изброените по-горе инструменти на нормативната уредба по околна среда изисква адаптиране на дейностите към изменението на климата в обхвата, описан в Допълнение А и приложим към конкретната площадка/линеен обект, както по отношение на нормалната експлоатация, така и в условията на предотвратяване и контрол на авария.

Освен това за цялата дейност е разработен и се поддържа, изпълнява и актуализира Аварийен план в съответствие с изискванията на Закона за защита при бедствия. Изискванията на закона за оценяване на възможните причини за възникване на аварии гарантират вземане предвид измененията в климата и адаптирането на предотвратяването и контрола на аварийите в дейността с тези изменения.

В изпълнение на горното настоящата дейност на Дружеството изпълнява напълно изискванията на Допълнение А.

Всяка нова дейност, вкл. тези, изброени в т.1 на т.4.14 на Приложение №1 на делегирания Регламент ще съответстват на Допълнение А, тъй като за да бъдат одобрени следва да изпълняват същата нормативна уредба и инструменти.

- ***Допълнение Б (устойчивото използване и опазването на водните и морските ресурси):***

В съответствие с изискванията на Закона за водите планираните и осъществяваните от страна на Дружеството дейности задължително съответстват на действащия за всеки район за управление на водите (4-и на брой за територията на Р. България) План за управление на речен басейн и План за управление на риска от наводнения.

Както е описано по-горе настоящата дейност на Дружеството (вкл. нейни изменения или разширения), така и нови дейности, описани в т.1 на т.4.14 на Приложение №1 на делегирания Регламент подлежат и се одобряват чрез процедури по Оценка на въздействието върху околната среда (Директива 2011/92/ЕС)/екологична оценка по реда на Глава шеста на Закона за опазване на околната среда (ЗООС), комплексни разрешителни по реда на Глава седма, раздел втори на ЗООС и одобряване на Доклад за безопасност по реда на Глава седма, Раздел първи на ЗООС. Всеки от изброените инструменти е съобразен и взема предвид изискванията на Директива 2000/60/ЕО за установяване на рамка за действията на Общността в областта на политиката за водите.

- ***Допълнение Г (опазването и възстановяването на биологичното разнообразие и екосистемите):***

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Както е описано по-горе настоящата дейност на „Булгартрансгаз“ ЕАД (вкл. нейни изменения или разширения), така и нови дейности, описани в т.1 на т.4.14 на Приложение №1 на делегирания Регламент подлежат и се одобряват чрез процедури по Оценка на въздействието върху околната среда (Директива 2011/92/ЕС)/екологична оценка (ЕО) по реда на Глава шеста на Закона за опазване на околната среда (ЗООС).

ЗООС и Законът за биологичното разнообразие разпореждат процедурите по ОВОС и Екологична оценка винаги да съвместяват и оценката за съвместимост, която се изисква съгласно чл.6 на Директивата за хабитатите (92/43/ЕЕС) по отношение на защитени зони в обхвата на Натура 2000. Съгласно ЗООС в ОВОС/ЕО се обхващат и въздействието върху обектите на световното културно и природно наследство от списъка на ЮНЕСКО, защитените територии и биологичното разнообразие. Възложителят на дейностите задължително планира и осъществява мерки за предотвратяване/смекчаване на въздействието.

- ***Предотвратяване и контрол на замърсяването***

Значителна част от посоченото оборудване е разположено и работи в инсталации, за които са издадени и се спазват комплексни разрешителни, издадени по реда на Глава седма, раздел втори на ЗООС – „Комплексни разрешителни“. В съответствие с изискванията на този раздел за оборудването, вкл. наличните и планирани компресори, вентилатори, помпи и т.н. компетентните органи са потвърдили прилагане на Най-добрите Налични Техники (НДНТ). Енергийната ефективност на оборудването е задължителен елемент на НДНТ. В този смисъл, чрез прилагането на Най-добрите Налични Техники е гарантирано използването на оборудване с най-високото приложимо ниво на енергийна ефективност.

Принос към постигането на множество цели

Основният принос на Дружеството към постигането на множествени цели е насочен към смекчаване на изменението на климата – чл. 9 (а) на Регламент (ЕС) 2020/852.

Представяне на Ключовите показатели за резултатите (КПР)

Булгартрансгаз“ ЕАД се класифицира като нефинансово предприятие и съгласно Приложение I на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 определя ключови показатели за резултатите (КПР) за оборота, капиталовите разходи и оперативните разходи.

В настоящата декларация са представени ключовите показатели за резултатите за отчетен период 01.01-31.12.2024 г. В оповестяваните сведения „Булгартрансгаз“ ЕАД използва същата валута, която използва във финансовите си отчети, а именно български лев. Изчислението на ключовите показатели на резултатите (КПР) на Дружеството е съобразено с Методиката за изчисление на тези резултати в съответствие с раздели 1.1.1, 1.1.2 и 1.1.3 от Приложение I към Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178.

Данните за КПР са представени в прилежащите таблици:

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Таблица 1: Дял на оборота от продукти или услуги, свързани със съобразени с таксономията икономически дейности — оповестяване за финансовата 2024 година

Критерии за съществен принос										Критерии за НЗВ (ненанасяне на значителни вреди)											
Икономически дейности (1)	Код(кодове)(2)	Абсолютен оборот (3)	Дял на оборота(4)	Смекчаване на изменението на климата(5)	Адаптиране на изменението на климата (6)	Водни и морски ресурси (7)	Кръгова икономика (8)	Замърсяване (9)	Биологично разнообразие на екосистеми (10)	Смекчаване на изменението на климата (11)	Адаптиране на изменението на климата (12)	Водни и морски ресурси (13)	Кръгова икономика (14)	Замърсяване (15)	Биологично разнообразие и екосистеми (16)	Минимални граници (17)	Дял на съобразени я с таксономия та оборот 2024 г. (18)	Дял на съобразени я с таксономия ята оборот 2023 г. (19)	Категория (спомога ща дейност или) (20)	Категория (предход на дейност) (21)	
		хил. лв	%	%	%	%	%	%	%	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	%	%	С	П	
А. ДОПУСТИМИ ЗА ТАКСОНОМИЯТА ДЕЙНОСТИ																					
А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)																					
Изграждане и експлоатация на нови преносни и разпределителни мрежи за водород			0	0%	100%						ДА	ДА	НЕ	ДА	ДА		0%				
Преустройство на съществуващи мрежи за природен газ към мрежи на водород			0	0%	100%						ДА	ДА	НЕ	ДА	ДА		0%				
„Развитие на газопреносната система на страната и поддръжка на обектите и съоръженията на газопреносната мрежа“			0	0%	100%						ДА	ДА	НЕ	ДА	ДА		0%				
Оборот от екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (А.1.)																					
А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)																					
Оборот от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (А.2.)																					
Общо (А.1. + А.2.)			0	0%													0%				
Б. НЕДОПУСТИМИ ЗА ТАКСОНОМИЯТА ДЕЙНОСТИ																					
Оборот от недопустими за таксономията дейности (Б)			0	0%																	
Общо (А+Б)			0	0%																	

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Таблица 2: Дял на КР от продукти или услуги, свързани със съобразени с таксономията икономически дейности — оповестяване за финансовата 2024 година

Икономически дейности (1)	Код(кодове)(2)	Абсолютен оборот (3)	Дял на оборота(4)	Критерии за съществен принос						Критерии за НЗВ						Минимални граници (17)	Дял на съобразени с таксономията КР 2024 г. (18)	Дял на съобразени с таксономията КР 2023 г. (19)	Категория (спомощаваща дейност или) (20)	Категория (предходна дейност) (21)
				Смекчаване на изменението на климата(5)	Адаптиране на изменението на климата (6)	Водни и морски ресурси (7)	Кръгова икономика (8)	Замърсяване (9)	Биологично разнообразие на екосистеми (10)	Смекчаване на изменението на климата (11)	Адаптиране на изменението на климата (12)	Водни и морски ресурси (13)	Кръгова икономика (14)	Замърсяване (15)	Биологично разнообразие и екосистеми (16)					
		хил. лв	%	%	%	%	%	%	%	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	%	%	С	П
А. ДОПУСТИМИ ЗА ТАКСОНОМИЯТА ДЕЙНОСТИ																				
А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)																				
„Развитие на газопрееносната система на страната“		113 562	86,90%	100%							ДА	ДА	НЕ	ДА	ДА		86,90%	48,27%	С	
Поддръжка на обектите и съоръженията на газопрееносната мрежа“		2 507	1,92%	100%							ДА	ДА	НЕ	ДА	ДА		1,92%	3,77%	С	
КР от екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (А.1.)																				
А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)																				
КР от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (А.2.)																				
Общо (А.1.+А.2.)		116 069	88,82%														88,82%	52,04%		
Б. НЕДОПУСТИМИ ЗА ТАКСОНОМИЯТА ДЕЙНОСТИ																				
КР от недопустими за таксономията дейности (Б)		14 615	11,18%																	
Общо (А+Б)		130 684	100,0%																	

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Таблица 3: Дял на ОР от продукти или услуги, свързани със съобразени с таксономията икономически дейности — оповестяване за финансовата 2024 година

Икономически дейности (1)	Код(кодове)(2)	Абсолютен оборот (3)	Дял на оборота(4)	Критерии за съществен принос						Критерии за НЗВ						Биологично разнообразие и екосистеми (16)	Минимални граници (17)	Дял на съобразени с таксономията ОР 2024 г. (18)	Дял на съобразени с таксономията ОР 2023 г. (19)	Категория (спомощаваща дейност или) (20)	Категория (предходна дейност) (21)
				Смекчаване на изменението на климата(5)	Адаптиране на изменението на климата (6)	Водни и морски ресурси (7)	Кръгова икономика (8)	Замърсяване (9)	Биологично разнообразие на екосистеми (10)	Смекчаване на изменението на климата (11)	Адаптиране на изменението на климата (12)	Водни и морски ресурси (13)	Кръгова икономика (14)	Замърсяване (15)							
		хил. лв	%	%	%	%	%	%	%	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	%	%	С	П	
А. ДОПУСТИМИ ЗА ТАКСОНОМИЯТА ДЕЙНОСТИ																					
А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)																					
„Развитие на газопрееносната система на страната и поддръжка на обектите и съоръженията на газопрееносната мрежа“		6 125	62,04%	100%							ДА	ДА	НЕ	ДА	ДА		62,04%	76,50%	С		
ОР от екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (А.1.)																					
А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)																					
ОР от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (А.2.)																					
Общо (А.1.+А.2.)		6 125	62,04%														62,04%	76,50%			
Б. НЕДОПУСТИМИ ЗА ТАКСОНОМИЯТА ДЕЙНОСТИ																					
ОР от недопустими за таксономията дейности (Б)		3 748	37,96%																		
Общо (А+Б)		9 873	100,00%																		

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Счетоводна политика на „Булгартрансгаз“ ЕАД

Настоящите счетоводни политики на Дружеството са разработени на основание изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети за прилагане от Европейската комисия.

Счетоводните политики са конкретни принципи, изходни положения, правила и практики, възприети от Дружеството при изготвяне и представяне на финансовите отчети.

Дружеството изготвя финансовите си отчети на база Международните стандарти за финансово отчитане.

Международните стандарти за финансово отчитане включват:

- Международни стандарти за финансово отчитане (МСФО);
- Международни счетоводни стандарти (МСС);
- Разяснения, дадени от Комитета за разяснения на МСФО (КРМСФО) или бившия Постоянен комитет за разяснения (ПКР).

Контекстна информация

При изчисляването на ключовите показатели на резултатите (КПР) на Дружеството за оборота, капиталовите разходи (КР) и оперативните разходи (ОР) са спазени изискванията на Приложение I от Делегиран регламент 2021/2178 и произтичат от продукти или услуги, включително нематериални, съобразени с таксономията икономически дейности – **„Развитие на газопреносната система на страната и поддръжка на обектите и съоръженията на газопреносната мрежа“**.

Информация относно КПР за оборота

При изчислението на КПР на оборота следва да се представя съотношение между приетия за базов нетен оборот на Дружеството (сумите получени от продажбата на продукти и предоставянето на услуги, след като се приспадат търговските отстъпки, данък добавена стойност и други данъци, пряко свързани с оборота) и частта от нетния оборот на Дружеството, който произтича от продукти или услуги, включително нематериални, свързани със съобразени с таксономията икономически дейности.

Основната дейност на „Булгартрансгаз“ ЕАД е пренос и съхранение на природен газ и в този смисъл допълващата икономическата дейност определена за целите на таксономията, която е свързана с развитието и поддръжка на обектите на газопреносната мрежа няма реализиран оборот през 2024 г., който би могъл да бъде припознат за целите на таксономията.

Бъдещите проекти на Дружеството, които са свързани с изграждане и експлоатация на нови преносни и разпределителни мрежи за водород или други газове от нисковъглеродни източници, както и преустройство на съществуващи мрежи за природен газ към мрежи, предназначени на 100% за водород в това число и модернизиране на газопреносни и газоразпределителни мрежи, което спомага за включването на водород, все още са на Проектен етап и не носят приходи за „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Годишен самостоятелен доклад за дейността
за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Информация относно КПР за Капиталовите разходи (КР)

При изчислението на базата на ключовите показатели за резултатите за капиталовите разходи (КР) са взети под внимание добавките към материалните и нематериалните активи през 2024 г. преди амортизация и други преоценки. Капиталовите разходи на Дружеството обхващат разходите отчитани въз основа на МСС 16 – Имоти, машини и съоръжения, както и лизинги, МСС 38 – Нематериални активи, МСС 40 – Инвестиционни имоти. „Булгартрансгаз“ ЕАД не отчита добавки към материалните и нематериалните активи в резултат на бизнес комбинации. Стойността на нетекущите материални и нематериални активи (придобити и трансферирани) са на обща стойност:

- Придобити земи и сгради - 690 хил. лв.;
- Машини, съоръжения и оборудване - 125 463 хил. лв.;
- Транспортни средства – 2 759 хил. лв.;
- Стопански инвентар и други ДМА – 1 044 хил. лв.;
- Програмни продукти и права върху собственост – 727 хил. лв.

Определените капиталови разходи на Дружеството отнасящи се до съобразени с таксономията икономически дейност са на обща стойност от 116 069 хил. лв., от които за „Развитието на националната газопрееносна система“ са отчетени 113 562 хил. лв. (86,90% от общия дял на оборота), а за „Поддръжка на обектите и съоръженията на газопрееносната мрежа“ са определени 2 507 хил. лв. (1,92% от общия дял на оборота).

Информация относно КПР за Оперативните Разходи (ОР)

„Булгартрансгаз“ ЕАД определя ключовите показатели за оперативните разходи, което представляват съотношение между оперативните разходи от определената като спомагача дейности на Дружеството съобразена с таксономията **И** преките некапитализирани разходи, свързани с поддръжка и ремонт, както и всички други преки разходи, свързани с текущото обслужване на активите от категорията имоти, машини и съоръжения, извършени от Дружеството или от външни изпълнители, на които са възложени дейности, които са необходими, за да се обезпечи непрекъснатото и ефективно действие на тези активи.

Отчетените оперативни разходи свързани с поддръжка и ремонт са на обща стойност от 5 455 хил. лв., като представляват разходи за:

- Материали свързани с технологично оборудване - 511 хил. лв.;
- Арматура, тръби, фасонни части и изолационни материали - 169 хил. лв.;
- Електрическо, комуникационно оборудване и оборудване за обслужване – 1 155 хил. лв.;
- Ел. енергия, вода и топлинна енергия - 3 620 хил. лв.

За изчислението на КПР от гореизброените отчетени оперативни разходи, размерът на припознатите с таксономичната дейност е 1 488 хил. лв., като в тях не влиза стойността на разходите за ел. енергия, вода, топлинна енергия, комуникационно и ел. оборудване.

Направените оперативни разходи за външни услуги от Дружеството са в размер на 4 418 хил. лв. и представляват разходи за инспекция на газопровод, ремонти, наем, лабораторни изследвания и преглед и проверка на уреди, като всеки един от тях е определен като съобразен с таксономията дейност за развитие на газопрееносната система и поддръжка на обектите и съоръженията на газопрееносната мрежа.

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

Като част от допустимите за таксономията дейности, Дружеството отчита и разходи за обучения на стойност от 219 хил. лв.

Коефициентът на допустимите за таксономията икономически дейности, които са определени и като екологично устойчиви достигат до 62,04% към края на 2024 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД не извършва научноизследователска и развойна дейност.

11. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД ДАТАТА НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ

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

- Със свое решение от 17.01.2025 г. Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД избра Владимир Малинов за член на Управителния съвет на газопреносния оператор. Решението на Надзорния съвет е одобрено от Комисията за енергийно и водно регулиране на 23.01.2025 г. Считано от 29.01.2025 г. като изпълнителен директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписан Владимир Малинов, който заема мястото на Кирил Равначки.
- В съответствие с решения на Управителен и Надзорен съвет, на 13.02.2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД преведе от сметката на Дружеството в Националната банка на Гърция, върху която е учреден залог, 2 910 хил. евро за допълнително увеличение на предоставения от всеки акционер подчинен облигационен заем.
- Считано от 25.03.2025 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписан като член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Екатерина Михайлова, която заема мястото на Александър Каназирски.
- На 31.03.2025 г. в съответствие с решения на Управителния и Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, е подписан Анекс № 2 към сключен договор за заем между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, с целево предназначение – Финансиране изпълнението на обществена поръчка с наименование: „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на строеж: „Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“ – сондажен фонд“ в размер на 87 527 хил. лв. с лихвен процент 3,275% годишна лихва. Заемът е изцяло погасен на 31.03.2025 г. като са променени целевото предназначение – „Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“, срокът на погасяване, както и условията за усвояване на новите главници по заема.
- Със свое решение от 3 април 2025 г. Съветът на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД освободи като член на Одитния комитет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Силвия Тодорова и избра за член на Одитния комитет считано от 03.04.2025 г. с мандат на останалите членове Лиляна Драгиева.
- На 8.04.2025 г. е предсрочно погасен договор за кредит сключен през 2021 г. с „Уникредит Булбанк“ АД в размер на 20 000 хил. евро.
- На 11.04.2025 г. е предсрочно погасен договор за кредит сключен през 2021 г. с „Инвестбанк“ АД в размер на 10 333 хил. евро.

Годишен самостоятелен доклад за дейността

за годината, приключваща на 31 декември 2024 година

- На 25.04.2025 г., в съответствие с решения на Управителния и Надзорния съвет на Дружеството, е подписан Анекс №1 към Споразумение от 9.12.2024 г., сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД отнасящо се за разсрочено погасяване на разпределени дивиденди в полза на едноличния собственик на капитала за 2021 г. и 2022 г., като анекстът е свързан с предсрочно частично погасяване на първа годишна вноски по главница със сума в размер на 40 000 хил. лв.
- В съответствие с взети решения от Управителния и Надзорния съвет на Дружеството са подписани анекси по сключени договори за кредити и обезпечения с:
 - „Обединена българска банка“ АД - Анекс №3 от 24.04.2025 г. към договор за кредит от 2020 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 1.75% на 1M EURIBOR + 1.40%
 - „Банка ДСК“ АД - Анекс №4 от 17.04.2025 г. към договор за кредит от 2020 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 1.65% на 1M EURIBOR + 1.39%
 - „Банка ДСК“ АД - Анекс №4 от 17.04.2025 г. към договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 1.65% на 1M EURIBOR + 1.39%
 - „Ситибанк Европа“ АД - Анекс №1 от 17.04.2025 г. към договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от ОЛП + 1.70% на ОЛП + 1.40%
 - „Търговска банка Д“ АД - Анекс №3 от 24.04.2025 г. по договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1 M EURIBOR + 1.75% на 1M EURIBOR + 1.20% и промяна на лихвения процент по договор за обезпечение от 0,01% на SOFR – 0.40%.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Владимир Малинов

ДИРЕКТОР ДИРЕКЦИЯ „ФИНАНСИ И КОНТРОЛ“

Захари Дечев



ДЕКЛАРАЦИЯ ЗА КОРПОРАТИВНО УПРАВЛЕНИЕ

на

„БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД

2024 г.



БУЛГАРТРАНСГАЗ

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

Настоящата декларация за корпоративно управление е отделен доклад, който се публикува заедно с Доклада за дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД и е изготвена в изпълнение на изискванията на чл. 61, ал. 3, т.5 от Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия (ППЗПП), в съответствие с чл. 100н, ал. 7, т.1 и ал.8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ЗППЦК).

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предприятие от обществен интерес по смисъла и реда на параграф 1, т.22, б. к от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е дружество със седалище и адрес на управление в Република България, гр. София, община Люлин, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66.

Дружеството е вписано в търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 175203478.

1. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 1 ОТ ЗППЦК относно спазване по целесъобразност на: а) Националния кодекс за корпоративно управление или б) друг Кодекс за корпоративно управление, както и информация относно практиките на корпоративно управление, които се прилагат от Дружеството в допълнение на Кодекса по буква „а“ или буква „б“

„Булгартрансгаз“ ЕАД спазва по целесъобразност Националния кодекс за корпоративно управление (последна редакция към 1 юли 2021 г.), одобрен от Заместник-председателя на Комисията по финансов надзор по чл. 100н, ал. 7, т. 1 от ЗППЦК с Решение №850-ККУ от 25.11.2021 г. и утвърден от Националната комисия по корпоративно управление.

Кодексът се прилага на основата на принципа „спазвай или обяснявай“. Това означава, че Дружеството спазва Кодекса, а в случай на отклонение, ръководството следва да изясни причините за това.

Освен Националния кодекс за корпоративно управление, Дружеството спазва принципи и норми на добро корпоративно управление, установени с Търговския закон и Закона за публичните предприятия. Доброто корпоративно управление означава лоялност и отговорно корпоративно ръководство, прозрачност и независимост, както и отговорност на Дружеството пред обществото.

В Дружеството е приет и действа Етичен кодекс, с който са установени нормите на поведение, които най-точно отразяват споделените принципи и ценности в „Булгартрансгаз“ ЕАД. Изграждането на корпоративна култура се счита за един от основните фактори за успех по пътя към осъществяването на мисията, визията, стратегическите и оперативни цели на Дружеството. Етичният кодекс се прилага и спазва от Управителния съвет, ръководителите и всички работници и служители в „Булгартрансгаз“ ЕАД, които демонстрират лична почтеност и етични ценности при изпълнение на служебните си задължения.

На служителите в „Булгартрансгаз“ ЕАД е осигурен достъп до Етичния кодекс, посредством вътрешната страница на Дружеството. С декларация служителите потвърждават, че са запознати и се придържат към изискванията на Етичния кодекс, като всяко следващо изменение се комуникира до знанието на служителите. След

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

запознаване с измененията, служителите потвърждават това с подписването на нова декларация.

2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ.8, Т.2 ОТ ЗППЦК относно обяснение от страна на Дружеството кои части от Кодекса за корпоративно управление по т.1, буква „а“ или буква „б“ не спазва и какви са основанията за това, съответно, когато Дружеството е решило да не се позовава на никое от правилата на Кодекса за корпоративно управление – основания за това

Дружеството спазва основните принципи на Националния кодекс за корпоративно управление, относими за дейността му, доколкото същите не противоречат на законодателството.

„Булгартрансгаз“ ЕАД 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 и чрез уеб базираната електронно-информационна система за публичните предприятия на Агенцията за публичните предприятия и контрол.

На интернет страницата на Дружеството <https://www.bulgartransgaz.bg/> периодично се публикува важна и съществена информация от дейността му.

„Булгартрансгаз“ ЕАД няма одобрени общи правила за отчитане на интересите на заинтересованите лица, но по всички въпроси, които пряко или непряко ги касаят, се извършват съгласувателни процедури при зачитане на техните права, установени със закон или по силата на взаимни споразумения с Дружеството, както и при съобразяване със заинтересованите лица в съответствие с принципите за прозрачност, отчетност и бизнес етика и защита на човешките права.

3. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ.8, Т.3 ОТ ЗППЦК – описание на основните характеристики на системите за вътрешен контрол и управление на риска на Дружеството във връзка с процеса на финансово отчитане

В „Булгартрансгаз“ ЕАД е създадена и функционира единна система за финансово управление и контрол, състояща се от политики, правилници, вътрешни правила и инструкции, систематизирани в съответствие с управленската отговорност и взаимосвързаните елементи на финансовото управление и контрол, съгласно чл. 5 от Закона за финансовото управление и контрол в публичния сектор (контролна среда, управление на риска, контролни дейности, информация и комуникация, мониторинг).

Финансовото управление и контрол в „Булгартрансгаз“ ЕАД се осъществява чрез въведени от ръководството системи, включващи политики, процедури и дейности, с цел да се осигури разумна увереност за постигане целите на Дружеството чрез съответствие със законодателството, вътрешните актове и договори; надеждност и всеобхватност на финансовата и оперативна информация; икономичност, ефективност и ефикасност на дейностите; опазване на активите и информацията; предотвратяване и разкриване на нередности, както и предприемане на последващи действия.

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

В изпълнение на изискванията за добро финансово управление въведените правила за вътрешен контрол са насочени към икономично, ефективно и ефикасно управление и разходване на публичните средства, в т.ч. и към придобиването с най-малки разходи на необходимите ресурси за осъществяване на дейността при спазване на изискванията за качество на ресурсите и постигането на максимални резултати от използваните ресурси при осъществяване на дейността на Дружеството.

Контролната среда в „Булгартрансгаз“ ЕАД включва:

- **Целеполагане;**
- Лична почтеност и професионална етика на служителите в Дружеството;
- Управленска философия и стил на работа;
- Организационна структура, осигуряваща разделение на отговорностите, отчетност и докладване;
- Политика за управление на човешките ресурси;
- Компетентност и професионални умения на персонала.

Бизнес програмата и Десетгодишният план за развитие на газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД са дългосрочни стратегически документи на Дружеството, в които ръководството определя основните цели, ключовите етапи и необходимите средства с оглед постигането на мисията, визията за развитие и утвърждаване на „Булгартрансгаз“ ЕАД като независим газопреносен оператор и оператор на подземно газохранилище ПГХ „Чирен“, в унисон с утвърдените практики в сектора.

За да се изпълняват ефективно политиките в „Булгартрансгаз“ ЕАД е разработена адекватна структура за постигането на поставените стратегически и оперативни цели. Организационната структура на „Булгартрансгаз“ ЕАД осигурява разделяне на отговорностите, йерархичност, ясни правила, права, задължения и нива на докладване.

Всяко звено на Дружеството (дирекция/отдел/регионално звено, служители и работници) има ясно дефинирани правомощия и отговорности при вземане на решения, изпълнение и осъществяване на контрол, описани в организационната структура, функционални характеристики и заповеди на Изпълнителния директор и т.н.

Създадени са адекватни линии за контрол, отчетност и докладване, съответстващи на делегираните правомощия с цел наблюдение на постигнатите резултати.

С цел наблюдение, анализ и оценка на изпълнението на Бизнес програмата на Дружеството, се изготвят Отчети за изпълнението на Бизнес програмата на всяко тримесечие, в което са отразени годишната програма за инвестиции и експлоатационна поддръжка, финансовите показатели, натуралните показатели и информация относно състоянието и резултатите от дейността на Дружеството.

Ръководството на „Булгартрансгаз“ ЕАД разглежда управлението на човешките ресурси като ключов фактор за изпълнение на своите мисия, цели и програми. Служителите в Дружеството, тяхната квалификация, умения и мотивация са решаващо условие за обезпечаване на развитието му като национален и регионален газопреносен оператор, инвестиращ в поддържане и разширяване на надеждна газова инфраструктура, участващ в трансгранични енергийни проекти и играещ ключова роля в постигането на

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

целите на общоевропейския свободен газов пазар.

Процесите по подбор и назначаване на персонала са подробно описани в процедура „Управление на човешките ресурси“ и спомага за назначаването на квалифицирани служители.

Процесът по управление на риска е насочен към осигуряване на благоприятни условия за постигане на стратегическите и оперативни цели на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Управлението на риска в „Булгартрансгаз“ ЕАД е структуриран, последователен и непрекъснат процес, интегриран в оперативната му дейност, с ясно разпределени отговорности и роли.

Управлението на риска в „Булгартрансгаз“ ЕАД се осъществява в тясно взаимодействие с вътрешния одитор, който съгласно Международните стандарти за професионална практика по вътрешен одит оценява системите за управление на риска, идентифицира и оценява съществените рискове и подпомага ръководството без да поема управленска отговорност за практическото управление на рисковете.

В „Булгартрансгаз“ ЕАД се прилага Стратегия за управление на риска, която е изготвена в изпълнение на чл.12, ал.3 от Закона за финансовото управление и контрол в публичния сектор (ЗФУКПС), както и във връзка със заложените в Бизнес програмата на Дружеството стратегически и оперативни цели.

Стратегията за управление на риска на „Булгартрансгаз“ ЕАД е разработена и в съответствие с Указанията за управление на риска в организациите в публичния сектор, утвърдени със Заповед №ЗМФ 184/06.03.2020 г.

Стратегията за управление на риска в „Булгартрансгаз“ ЕАД въвежда стандартизиран подход за управление на риска в Дружеството, който позволява навременно предприемане на адекватни действия спрямо идентифицирани рискове, застрашаващи постигането на целите на Дружеството.

Определянето на рисковете в „Булгартрансгаз“ ЕАД се извършва на ниво организационна единица, като на този етап се определят външните и вътрешните събития, които могат да настъпят и да повлияят неблагоприятно на дейностите/процесите за постигане на стратегическите и оперативни цели на Дружеството. За определянето на съществените рискове се използват различни източници на информация, които могат да подпомогнат риск собствениците за определяне на източниците и факторите, които могат да доведат до проявление на риска.

В „Булгартрансгаз“ ЕАД е изготвен риск-регистър, в който са документирани идентифицираните рискове, тяхната оценка и съответните реакции за противодействие на риска. Той се преглежда регулярно на всеки 6 месеца и при всяка извънредна ситуация, като всички собственици на риска са пряко ангажирани в оценката на риска и попълването на риск-регистъра.

Собствениците на риска извършват текущ мониторинг на идентифицираните рискове в Дружеството, като периодично рисковете се ревизират, изготвят се периодични доклади със съответната честота на база поставената оценка на риска. При необходимост се предприемат коригиращи действия на база резултатите от извършения мониторинг. Оценката и мониторингът на риска се документират в

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

годишен Доклад за оценка и мониторинг на риска до управителните органи на Дружеството, представен от риск-мениджъра.

Контролните дейности, които се прилагат в Системата за Финансово Управление и Контрол, както и въведените правила, процедури и действия са насочени към намаляване на рисковете, за постигане на целите на организацията и допринасящи за изпълнение решения на ръководителите, свързани с финансовото отчитане и комуникации.

На този етап в "Булгартрансгаз" ЕАД са въведени следните ефективни контролни дейности и линии на защита:

- **Правила за прилагане на система на двоен подпис** – всяко финансово задължение и извършването на плащане се осъществява след полагане подписите на лицето, отговорно за счетоводните записвания и ръководителя на организацията. Тази система дава сигурност, че поемането на задължение/нареждането на плащане са извършени от оторизирани лица;
- **Правила за достъп до активи и информация** – в "Булгартрансгаз" ЕАД се прилага Политика за контрол на достъпа, както и Политика за поверителност и защита на личните данни;
- **За разрешаване, оторизиране и одобрение**, съгласно които за осъществяването на два или повече ключови етапа от дадена операция, процес или дейност отговарят различни служители. За да се гарантира наличието на ефективни проверки и баланс, при извършване на операцията отговорностите трябва да се разделят по начин, който не позволява един служител едновременно да има отговорност по одобряване (разрешаване), изпълнение, осчетоводяване и контрол;
- **Вътрешни правила за осъществяване на предварителен контрол за законосъобразност**, Разработените „Вътрешните правила за осъществяване на предварителен контрол за законосъобразност“ в „Булгартрансгаз“ ЕАД имат за цел да регламентират целите, обхвата, реда и начина на осъществяване на предварителен контрол за законосъобразност по смисъла на Закона за финансовото управление и контрол в публичния сектор (ЗФУКПС) в Дружеството;
- **Проверка за публични задължения при разплащане по договори на стойност на или над 10 000,00 лв.**, се извършва съгласно ДОПК като се изпращат уведомления до НАП и АМ преди извършване на плащане в размер на или над 100,00 лева или единични плащания (ППлД) в размер на или над 10 000,00 лева;
- **Контрол по предоставените банкови гаранции и гаранции за добро изпълнение**, служещи за обезпечение по договори за предоставяни услуги от „Булгартрансгаз“ ЕАД и по договори за строителство;
- И други.

Функциите по одобряване, изпълнение, осчетоводяване и контрол се осъществяват от различни служители. Осигурява се разделяне на отговорностите, йерархичност, ясни правила, права, задължения и нива на докладване и прилагане на системата за „двоен

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

подпис".

Системата на двойния подпис се прилага ефикасно и е един от основните контролни елементи, действащи в „Булгартрансгаз“ ЕАД. Тя действа ежедневно при всички процеси, процедури и операции, свързани с поемане на задължение или извършване на разход, приход независимо от техния размер.

Системата за мониторинг на финансовото управление и контрол е с цел да се оцени адекватното му функциониране, и да се гарантира навременното му актуализиране при промени в условията. В „Булгартрансгаз“ ЕАД системата включва текущо наблюдение и самооценка.

Текущо се наблюдава и периодично се оценява състоянието на вътрешния контрол от Изпълнителния директор, Управителен съвет, Надзорен съвет, вътрешен одитор и одитния комитет. Състоянието на вътрешния контрол се оценява периодично - ежемесечно, тримесечно, шестмесечно, годишно, като своевременно се предприемат мерки за отстраняване на констатирани слабости. Ежегодно се одобрява Програма за одит на интегрираната система за управление, която включва вътрешен и външен одит на отделните компоненти на системата, като здраве и безопасност, околна среда и сигурност на информацията.

Дирекция „Финанси и контрол“ извършва текущ мониторинг на разходите, приходите и задълженията и отражението им спрямо Бизнес програмата и Десетгодишния план за развитие на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. На аналитично ниво се прави преглед на разходите по отделните набирателни сметки, а на синтетично ниво се анализират агрегираните разходи по групи сметки, които носят информация за процеси, обекти, типове дейности и др.

Текущият мониторинг е подпомогнат от подходяща информационна система, която позволява осчетоводяване на разходите и отчитане на движенията по сметки в реално време.

Последващ етап на мониторинга е периодичното изготвяне на справки на тримесечен период, като данните се съпоставят спрямо:

- предвиденото за съответния период в одобрената Бизнес програма;
- реалните разходи за същия период през предходната отчетна година.

От 2009 г. в Дружеството е създаден и функционира вътрешен одит. В качеството си на трета линия на защита, вътрешният одитор чрез одитните ангажименти, които извършва и одитните доклади, които изготвя предоставя увереност на ръководството за ефективността на управлението на риска, вътрешния контрол и управлението, както и за начина, по който първата и втората защитни линии постигат целите на управлението на риска и контрола.

Процес на финансово отчитане

Настоящите счетоводни политики на Дружеството са разработени на основание изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети за прилагане от Европейската комисия.

Дружеството изготвя финансовите си отчети на база Международните стандарти за финансово отчитане.

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

Международните стандарти за финансово отчитане включват:

- ✓ Международни стандарти за финансово отчитане (МСФО);
- ✓ Международни счетоводни стандарти (МСС);
- ✓ Разяснения, дадени от Комитета за разяснения на МСФО (КРМСФО) или бившия Постоянен комитет за разяснения (ПКР).

Счетоводните политики на Дружеството се одобряват и изменят с решение на Управителния съвет по предложение на главния счетоводител и/или Директор дирекция „Финанси и контрол“.

Ръководството на „Булгартрансгаз“ ЕАД носи отговорността за осигуряване подходящо поддържане на счетоводните данни и на процесите, които гарантират, че финансовата информация е уместна, надеждна, в съответствие с приложимото законодателство и се изготвят и публикуват от Дружеството своевременно. Ръководството на Дружеството преглежда и одобрява финансовите отчети, за да се гарантира, че финансовото състояние и резултатите на Дружеството са правилно отразени.

Външният регистриран одитор прави преглед и докладва за съществени въпроси, включени в одиторския доклад.

Финансовата информация, публикувана от Дружеството, е обект на одобрение от страна на Управителния и Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

4.1. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „в“ от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане – значими преки или косвени акционерни участия (включително косвени акционерни участия чрез пирамидални структури и кръстосани акционерни участия) по смисъла на чл.85 от Директива 2001/34/ЕО

„Булгартрансгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество от структурата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, като едноличен собственик на капитала е „Български енергиен холдинг“ ЕАД, чийто принципал е Министерството на енергетиката.

На 20.06.2024 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписано увеличение на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 200 000 хил. лв. След получено разрешение от Министъра на енергетиката с протокол № Е-РД-21-15/13.06.2024 г., „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД увеличи капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД с парична вноска в размер на 200 000 хил. лв., чрез издаване на 200 000 000 броя нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност 1 лев всяка една, като БЕХ ЕАД записа и придоби цялата нова емисия акции.

След увеличението на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД общият му размер към 31.12.2024 г. е 1 614 786 264 лева, разпределен в 1 614 786 264 броя обикновени поименни акции (31.12.2023 г.: 1 414 786 264 броя поименни акции). Всички акции са с номинална стойност от 1 лев.

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

С решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и разрешение от Министъра на енергетиката, през 2017 г. капиталът на „Булгартрансгаз“ ЕАД е увеличен по реда на чл. 193 от Търговския закон чрез непарична вноска (апорт), представляваща 50% от акциите на „Булгартел“ ЕАД, собственост на „БЕХ“ ЕАД. Непаричната вноска е за 3 хил. броя акции от капитала на „Булгартел“ ЕАД на стойност 3 256 хил. лева, чрез издаване на 3 256 хил. броя нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 1 лев. На 23.11.2017 г. в Търговския регистър е вписано увеличението на капитала на Дружеството с непаричната вноска.

Останалата част от капитала и правата на глас в „Булгартел“ ЕАД се притежават от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Разпределението на капитала и правата на глас са основанията за класифициране на инвестицията като такава в съвместно контролирано предприятие.

„Булгартел“ АД е със седалище в Република България. Основният предмет на дейност на „Булгартел“ АД включва търговска, маркетингова и инженерингова дейност по далекосъобщенията, изграждане, използване и поддръжка на далекосъобщителни мрежи и информационни системи, и предоставяне на далекосъобщителни и информационни услуги, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон. Акциите на „Булгартел“ АД не се котират на фондова борса.

В самостоятелния финансов отчет инвестицията в „Булгартел“ АД се отчита по себестойност.

С Решение на Управителния съвет от 15.01.2019 г. и одобрение на Надзорния съвет на Дружеството, „Булгартрансгаз“ ЕАД учреди еднолично акционерно дружество с наименование „Газов хъб Балкан“ ЕАД, като на по-късен етап не повече от 49% от акциите на „Газов хъб Балкан“ ЕАД биха могли да бъдат прехвърлени потенциално на трети лица. Новото Дружество е вписано в Търговски регистър и регистъра на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията на 18.01.2019 г.

Стойността на инвестицията е в размер на 500 хил. лв., която представлява и размера на регистрирания капитал на дъщерното дружество.

В изпълнение на решение № 6 на Министерски съвет на Република България от 08.01.2020 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД придоби акционерно участие в размер на 20% от капитала на Газтрейд С.А, дружество, регистрирано съгласно законите на Република Гърция. Дружеството е собственик и лицензиран оператор на терминала за регазификация на втечен природен газ до Александрополис. Отношенията между петимата акционери в дружеството, правомощията на управителните органи и начините за прехвърляне на акции са стриктно регламентирани в устава на дружеството и в споразумението между акционерите.

4.2. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „г“ от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане – притежателите на всички ценни книжа със специални права на контрол и описание на тези права

„Булгартрансгаз“ ЕАД няма издадени ценни книжа със специални права на контрол.

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

4.3. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „е“ от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане – всички ограничения върху правата на глас, като например ограничения върху правата на глас на притежателите на определен процент или брой гласове, крайни срокове за упражняване на правата на глас или системи, посредством които чрез сътрудничество с Дружеството финансовите права, предоставени на ценните книжа, са определени от притежаването на ценните книжа

Няма ограничения върху правата на глас.

4.4. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „з“ от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане – правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членовете на съвета и внасянето на измененията в учредителния договор

Правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на Управителния и Надзорния съвет са описани в т. 5.

4.5. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „и“ от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане – правомощията на членовете на съвета, и по-специално правото да се емитират или изкупуват обратно акции

Правомощията на членовете на Управителния и Надзорния съвет са описани в т. 5.

5. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 5 ОТ ЗППЦК – Състав и функциониране на административните, управителните и надзорните органи и техните комитети

Органи на управлението на „Булгартрансгаз“ ЕАД са:

- Едноличен собственик на капитала;
- Надзорен съвет;
- Управителен съвет.

Дружеството има назначен Одитен комитет по чл. 107 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.

5.1. Едноличен собственик на капитала

5.1.1. Статут

„Булгартрансгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с двустепенна форма на управление, действащо съгласно разпоредбите на Търговския закон и приложимото законодателство в Република България.

Дружеството е със статут на самостоятелно юридическо лице по българското право, отделно от своите акционери.

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

Дружеството отговаря за задълженията си към кредиторите с цялото си имущество. Отговорността на акционерите е ограничена до размера на направените вноски срещу записаните акции.

5.1.2. Компетентност

(1) Едноличният собственик на капитала има всички права на акционер на Дружеството съгласно закона и устава. Едноличният собственик на капитала решава всички въпроси, които законът поставя в компетентността на общото събрание на акционерите.

- изменя и допълва устава на Дружеството;
- увеличава и намалява капитала на Дружеството;
- преобразува и прекратява Дружеството;
- избира и освобождава членовете на Надзорния съвет и определя възнагражденията им;
- избира и освобождава независимите регистрирани одитори на Дружеството, различни от одиторите на вертикално интегрираното предприятие по смисъла на § 1, т.3а от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката и на дружествата в него;
- одобрява годишния консолидиран финансов отчет след заверка от назначения независим регистриран одитор;
- решава издаването на облигации;
- назначава ликвидаторите при прекратяване на Дружеството освен в случай на несъстоятелност;
- освобождава от отговорност членовете на Надзорния съвет и на Управителния съвет;
- взема решения за откриване, прехвърляне или закриване на клонове на Дружеството;
- одобрява годишния самостоятелен финансов отчет след заверка от назначения независим регистриран одитор, взема решение за разпределяне на печалбата, за попълване на фонд „Резервен“ и за изплащане на дивидент;
- определя размера на гаранцията, която дават за своето управление членовете на Надзорния и Управителен съвет;
- без да се засягат решенията на Надзорния съвет по чл.24 от Устава на Дружеството, осигурява своевременно на независимия преносен оператор достатъчни финансови ресурси за бъдещи инвестиционни проекти и/или за подмяна на съществуващите активи при обосновано и икономически целесъобразно искане от Управителния съвет на Дружеството;
- решава и други въпроси, предоставени в негова компетентност от закона и Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

Едноличният собственик на капитала се въздържа от действия, възпрепятстващи или увреждащи Дружеството при изпълнение на задълженията му по закон и с действията

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

си не определя пряко или непряко конкурентното поведение на Дружеството по отношение на текущите му дейности и с управлението на мрежата или по отношение на дейностите, необходими за изготвянето на 10-годишния план за развитие на мрежата.

5.1.3. Вземане на решения

(1) 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, като изпраща на Надзорния и Управителния съвет чрез Председателите им оригинал на решенията си.

(2) Управителният съвет или Надзорния съвет, в съответствие с чл.223 от Търговския закон, изпраща писмено уведомление до едноличния собственик на капитала относно необходимостта за вземане на решения от последния. Писменото уведомление съдържа предложения относно въпросите, по които Управителният съвет или Надзорният съвет 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, освен ако не се касае за обвързващи едноличния собственик на капитала решения съгласно закона или Устава на Дружеството.

(3) За решенията на едноличния собственик на капитала се съставя протокол в писмена форма, който се подписва от членовете на Съвета на директорите на едноличния собственик на капитала;

(4) Заявяването за вписване на решенията на едноличния собственик на капитала, когато тези решения подлежат на вписване, се осъществява от Изпълнителния член (Изпълнителните членове) на Управителния съвет или изрично упълномощено(и) от него (тях) лице(а).

5.2. Надзорен съвет

5.2.1. Състав

Към 31.12.2024 г. членовете на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД са, както следва:

- Кирил Георгиев Георгиев;
- Снежана Бобева Йовкова - Маркова;
- Николай Иванов Стефанов;
- Александър Христов Каназирски;
- Драгомир Митков Монеv;

Кирил Георгиев е Председател, а Снежана Йовкова-Маркова е Заместник - председател на Надзорния съвет на Дружеството.

5.2.2. Статут

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

(1) Надзорният съвет на Дружеството се състои от 5 до 7 членове – физически лица. В състава на Надзорния съвет влизат и независими лица, които трябва да са не по-малко от една трета, но не повече от една втора от него. Членовете на Надзорния съвет се избират и освобождават от Едноличния собственик на капитала. Изборът и назначаването им се извършва от Едноличния собственик на капитала след провеждане на конкурс, при условия и по ред, уредени в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. За избора, както и за предсрочното освобождаване на членовете на Надзорния съвет се уведомява Комисия за енергийно и водно регулиране („КЕВР“) при спазване на процедурата и изискванията на Закона за енергетиката.

(2) Независимите членове на Надзорния съвет трябва да отговарят на изискванията на чл. 20 от Закона за публичните предприятия и чл. 23, ал.5 от Устава на Дружеството. Независим член не може да бъде:

1. служител в публичното предприятие;
2. акционер/съдружник в същото публично предприятие;
3. лице, което лично или чрез свързани лица има търговски отношения с публичното предприятие;
4. едноличен търговец, акционер или съдружник в търговско дружество, което има същия или сходен предмет на дейност като публичното предприятие;
5. свързано лице с друг член на управителен или контролен орган на публичното предприятие.

(3) Не са независими членове представителите на държавата в Надзорния съвет на дружеството.

(4) Членовете на Надзорния съвет се избират за срок от 3 до 5 години, а на първия Надзорен съвет - за срок от 3 години. Надзорният съвет продължава да осъществява дейността си и след изтичане на мандата, до избора на нов Надзорен съвет. Председателят на Надзорния съвет трябва да е независим член.

(5) Член на Надзорния съвет на дружеството може да бъде български гражданин или гражданин на Европейския съюз, на държава-страна по Споразумението за Европейско икономическо пространство или на Конфедерация Швейцария, който:

1. има завършено висше образование;
2. има най-малко 5 години професионален опит;
3. не е поставен под запрещение;
4. не е осъждан за умишлено престъпление от общ характер;
5. не е лишен от право да заема съответната длъжност;
6. не е обявен в несъстоятелност като едноличен търговец или неограничено отговорен съдружник в търговско дружество, обявено в несъстоятелност, ако са останали неудовлетворени кредитори;

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

7. 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;
8. не е съпруг или лице във фактическо съжителство, роднина по права линия, по съребрена линия – до четвърта степен включително и по сватовство – до втора степен включително на управител или член на колективен орган за управление и контрол на същото публично предприятие;
9. не заема висша публична длъжност по чл.6, ал.1 т.1-38 и 41-43 от Закона за противодействие на корупцията, не е член на политически кабинет и секретар на община;
10. не извършва търговски сделки от свое или чуждо име, сходни с дейността на дружеството;
11. не е съдружник в събирателни, в командитни дружества и в дружества с ограничена отговорност, когато то осъществява дейност, сходна с дейността на дружеството;
12. не е управител или член на изпълнителен или контролен орган на друго публично предприятие по смисъла на ЗПП;
13. отговаря на други изисквания, предвидени в закона.

5.2.3. Компетентност

- осъществява общ надзор и контрол върху дейността на Управителния съвет на Дружеството;
- избира и освобождава членовете на Управителния съвет съобразно правилата на Устава на Дружеството и на закона и определя възнагражденията им;
- приема по собствена инициатива или по предложение на Управителния съвет решения:
 - по въпроси, които съществено могат да повлияят върху стойността на активите в Дружеството;
 - по въпроси, свързани с одобряването на годишните и дългосрочни финансови планове на Дружеството или каквито и да е било промени в тях;
 - по въпроси, свързани с нивото на задлъжнялост на Дружеството;
 - относно размера на дивидентите;
- избира и назначава отговорник по съответствието по смисъла на чл.81к (2) от Закона за енергетиката и чл.33 от Устава на Дружеството;
- решава и други въпроси, предоставени в неговата компетентност от закона и Устава на Дружеството;

5.2.4. Договори с членове на Надзорния съвет, възнаграждения и разходи

Отношенията между Дружеството и член на Надзорния съвет се уреждат с договор за управление и контрол. Договорът се сключва от името на Дружеството чрез лице,

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

оправомощено от Едноличния собственик на капитала. Възнаграждението на членовете на Надзорния съвет е изцяло обвързано с дейността на Дружеството и не зависи от дейностите или резултатите на другите дружества, част от вертикално интегрираното предприятие. Членовете на Надзорния съвет задължително дават гаранция за своето управление в размер, определен от Едноличния собственик на капитала, но не по-малко от 3-месечното им брутно възнаграждение. Дадената гаранция се връща след прекратяване на договора и след решение на Едноличния собственик на капитала за освобождаване от отговорност на съответния член на Надзорния съвет.

Надзорният съвет приема правилник за дейността си и избира председател и заместник - председател. Правилникът се одобрява от Едноличния собственик на капитала на Дружеството.

Надзорният съвет се събира на редовни заседания най-малко веднъж месечно.

Членовете на Надзорния съвет се командирова в страната от Председателя на Надзорния съвет (включително като се командирова сам), а в чужбина от лицето (лицата), което (които) представляват Холдинга.

5.3. Управителен съвет

5.3.1. Състав

Състав на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 31.12.2024 г.:

- Дарина Христова Колева;
- Кирил Димчов Равначки;

Дарина Колева е Председател на Управителния съвет на Дружеството, а Кирил Равначки е Изпълнителен директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Считано от 16.05.2024 г. Владимир Асенов Малинов е заличен като член на Управителния съвет в Търговския регистър и регистър на ЮЛНЦ.

5.3.2. Статут

(1) Управителният съвет отговаря пред Надзорния съвет за управлението на Дружеството. Той заседава в зависимост от необходимостта, но не по-рядко от веднъж месечно.

(2) Управителният съвет е в състав от 3 до 9 члена – физически лица, които се избират и освобождават от Надзорния съвет съгласно разпоредбите на действащото законодателство. Решенията на Надзорния съвет за избор, както и информация за условията, при които съответният член е избран, включително продължителността на мандата му и определеното му възнаграждение съответно решенията за предсрочно освобождаване на членовете на Управителния съвет и мотивите към тях се изпращат на КЕВР. Решенията пораждат действие, в случай че КЕВР не възрази срещу тях в 3-седмичен срок от уведомяването, при спазване на процедурата и изискванията на закона. Членовете на Управителния съвет са независими от държавата.

(3) Членовете на Управителния съвет се избират за срок от 3 до 5 години, а на първия управителен съвет – за срок от 3 години. Управителният съвет продължава да осъществява дейността си и след изтичането на мандата, до избора на нов Управителен съвет.

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

(4) Член на Управителния съвет може да бъде български гражданин или гражданин на Европейския съюз, на държава-страна по Споразумението за ЕИП или на Конфедерация Швейцария, който:

1. има завършено висше образование;
2. има най-малко 5 години професионален опит;
3. не е поставен под запрещение;
4. не е осъждан за умишлено престъпление от общ характер;
5. не е лишен от право да заема съответната длъжност;
6. не е обявен в несъстоятелност като едноличен търговец или неограничено отговорен съдружник в търговско дружество, обявено в несъстоятелност, ако са останали неудовлетворени кредитори;
7. 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;
8. не е съпруг или лице във фактическо съжителство, роднина по права линия, по съребрена линия – до четвърта степен включително и по сватовство – до втора степен включително на управител или член на колективен орган за управление и контрол на същото публично предприятие;
9. не заема висша публична длъжност по чл.6, ал.1 т.1-38 и 41-43 от Закона за противодействие на корупцията, не е член на политически кабинет и секретар на община;
10. не извършва търговски сделки от свое или чуждо име, сходни с дейността на дружеството;
11. не е съдружник в събирателни, в командитни дружества и в дружества с ограничена отговорност, когато то осъществява дейност, сходна с дейността на дружеството;
12. не е управител или член на изпълнителен или контролен орган на друго публично предприятие по смисъла на ЗПП;
13. отговаря на други изисквания, предвидени в закона.
14. не заема професионален пост или отговорна длъжност или има икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие по смисъла на §1, т.3а от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции;
15. няма интереси или не получава финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие по смисъла на §1, т.3а от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;
16. мнозинството от членовете на Управителния съвет на Дружеството са лица, които в срок от три години преди назначаването им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко,

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

с вертикално интегрираното предприятие по смисъла на §1, За от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции. Останалите членове на Управителния съвет са лица, които за период най-малко 6 месеца преди назначаването им не са упражнявали управителна или друга подобна дейност във вертикално интегрираното предприятие.

5.3.3. Функции на Управителния съвет

- (1) Управителният съвет управлява и представлява Дружеството;
- (2) Управителният съвет контролира дейността на Изпълнителния член (Изпълнителни членове). Управителният съвет изпълнява всички функции и решава всички въпроси, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала или на Надзорния съвет;
- (3) Вътрешното разпределение и обемът на правото на управление и представителство на членовете на Управителния съвет се определят в Правилата за дейност на Управителния съвет.

5.3.4. Компетентност на Управителния съвет

- взема решения, свързани с текущите дейности на оператора на газопреносната мрежа, управлението на мрежата и дейностите, необходими за изготвянето на 10-годишния план за развитие на мрежата;
- без да се засягат решенията на Надзорния съвет по чл.24 от Устава на Дружеството, взема решения независимо от вертикално интегрираното предприятие по отношение на активи, необходими за функционирането, поддръжката или развитието на преносната мрежа;
- без да се засягат решенията на Надзорния съвет по чл.24 от Устава на Дружеството, предлага обвързващи едноличния собственик на капитала решения относно набиране на средства на капиталовия пазар чрез заем или увеличение на капитала;
- изготвя и предлага за приемане на Надзорния съвет годишните и дългосрочните финансови планове, или каквито и да е било промени в тях;
- осъществява инвестиционната политика на Дружеството и приема решения за придобиването, управлението и разпореждането със собственост и други права върху недвижими имоти, които не са от изключителна компетентност на Едноличния собственик на капитала или Надзорния съвет и само след приемане на решение от страна на Надзорния съвет, когато такова се изисква от закона или Устава на Дружеството;
- отговоря 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 за текущото икономическо състояние на Дружеството;
- избира един или двама от членовете си за Изпълнителен(ни) членове и го(ги) овластява да управлява(т) и представлява(т) Дружеството пред трети лица. В

случай, че бъдат избрани двама Изпълнителни членове, те представляват Дружеството само заедно;

- взема решения за предложения до КЕВР с оглед нейните правомощия по закон;
- взема решения за предложения до едноличния собственик на капитала или до Надзорния съвет за решаване на въпроси, които са от тяхната компетентност;
- избира прокурист/и на Дружеството. Прокуристът/прокуристите следва да отговарят на изискванията на чл.25, ал.4 от Устава на Дружеството;
- уведомява КЕВР за планирани сделки, които могат да наложат преоценка на спазването от Дружеството на изискванията за независимост, за всички договори на Дружеството с всеки член на вертикално интегрираното предприятие, както и за всички получени финансови средства за бъдещи инвестиционни проекти и/или за подмяна на съществуващи активи от вертикално интегрираното предприятие по смисъла на §1, т.3а от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;
- участва в избора на особен търговски управител в случаите на чл.56 от Закона за енергетиката;
- решава и други въпроси, предоставени в негова компетентност от закона и Устава на Дружеството.

5.3.5. Договори с членове на Управителния съвет, възнаграждения и разходи

(1) Отношенията между Дружеството и член на управителния съвет се уреждат с договор за възлагане на управление и контрол. Договорът се сключва в писмена форма от името на Дружеството чрез председателя на Надзорния съвет или чрез упълномощен от него член на Надзорния съвет. Мандатът на съответния член е със срок 5 /пет/ години, считано от датата на вписване на решението в ТРРЮЛНЦ. Договорът регламентира правата и задълженията на страните, размерът на възнаграждението и начина за изплащането му, отговорността на страните при изпълнение, основанията за прекратяване на договора и размера на паричната гаранция, която членовете дават за своето управление, както и размера на неустойката за предсрочно прекратяване на договора. Възнаграждението на членовете на Управителния съвет е изцяло обвързано с дейността на Дружеството и не зависи от дейностите или резултатите на другите части на вертикално интегрираното предприятие.

(2) Членовете на Управителния съвет задължително дават гаранция за своето управление в размер, определен от Едноличния собственик на капитал, но не по-малко от тримесечното им брутно възнаграждение. Дадената гаранция се връща след прекратяване на договора и след решение на Едноличния собственик на капитала за освобождаване от отговорност на съответния член на Управителния съвет. Когато гаранцията е била внесена в пари, на връщане подлежат и лихвите върху внесената сума.

(3) При необходимост от служебни пътувания в страната и чужбина, членовете на Управителния съвет се командирова от изпълнителния член (изпълнителните членове) на Управителния съвет за сметка на Дружеството. Изпълнителният член

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

(изпълнителните членове) се командирова(т) сам(и). Разходите за командироване са за сметка на Дружеството.

5.3.6. Статут на изпълнителния член на Управителния съвет

(1) Управителният съвет възлага на Изпълнителния член (изпълнителните членове) да управлява и представлява Дружеството. Неизпълнителните членове на Управителния съвет контролират дейността на Изпълнителния член (изпълнителните членове) на Управителния съвет.

(2) Изпълнителният член на Управителния съвет, в рамките на правомощията, предоставени на Управителния съвет съгласно закона и Устава на Дружеството, представлява Дружеството самостоятелно и има право да извършва всички действия и сделки, свързани с дейността на Дружеството, да съставя и подписва всякакви документи от името на Дружеството, както и да упълномощава други лица за извършването на отделни действия и сделки. При избор на двама изпълнителни членове на Управителния съвет, те представляват Дружеството само заедно.

(3) Изпълнителният член организира дейността на Дружеството и го представлява в съответствие със закона, Устава, Правилника за дейността на Управителния съвет, решенията на Едноличния собственик на капитала, решенията на Надзорния съвет, решенията на Управителния съвет и вътрешните документи на Дружеството. Той осъществява оперативното ръководство на Дружеството, сключва и прекратява трудовите и други договори на служителите и сътрудниците на Дружеството и отговаря за отчетността и архивите на Дружеството. Той решава и всички други въпроси, които не са от изключителна компетентност на Едноличния собственик на капитала, на Надзорния съвет или на Управителния съвет или които са му възложени с решение на Едноличния собственик на капитала, на Надзорния съвет или Управителния съвет.

(4) Договорът за управление с Изпълнителния член (изпълнителните членове) се подписва от Председателя на Управителния съвет или изрично упълномощено от него лице.

5.4. Одитен комитет

5.4.1. Състав

Към 31 декември 2024 г. членове на Одитния комитет на Дружеството са:

- Мария Митева
- Момчил Анастасов
- Силвия Тодорова

5.4.2. Статут

Комитетът е специализиран, наблюдаващ, консултативен орган. Членовете на комитета се избират от министъра на енергетиката на Република България в качеството му на едноличен собственик на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД по предложение на Съвета на директорите на „БЕХ“ ЕАД. Комитетът се състои от 3 до 5 членове, единият от които е председател.

5.4.3. Възнаграждение

- Месечно възнаграждение на членовете на комитета е за сметка и се

Декларация за корпоративно управление

31 декември 2024 година

заплаща от „Булгартрансгаз“ ЕАД;

- Размерът на месечното възнаграждение е две средни месечни работни заплати за страната, съобразно данни от Националния статистически институт за предходната година;
- На Изпълнителя се заплаща и половината от минималната заплата за страната за всяко едно проведено заседание на одитния комитет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

5.4.4. Задължения и правомощия

(1) Одитният комитет осъществява своята дейност съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, 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 настоящия статут.

(2) Комитетът има следните правомощия:

- Одитният комитет информира управителните органи на „Булгартрансгаз“ ЕАД за резултатите от задължителния финансов одит и пояснява по какъв начин той е допринесъл за достоверността на финансовото отчитане, както и ролята на одитния комитет в този процес.
- Одитният комитет наблюдава процеса на финансово отчитане и представя препоръки и предложения, за да се гарантира неговата ефективност.
- Комитетът преглежда и по преценка изразява мнение относно счетоводната политика на Дружеството и нейното приложение при финансовото отчитане.
- Комитетът наблюдава ефективността на възприетите текущи контроли при ежемесечния преглед на финансовото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД.
- Одитният комитет наблюдава ефективността на вътрешната контролна система, на системата за управление на риска и на дейността по вътрешен одит по отношение на финансовото отчитане в Булгартрансгаз“ ЕАД.
- Комитетът преглежда и изразява становище по стратегията за управление на риска, риск-регистра на Дружеството и годишния доклад за състоянието на системата за финансово управление и контрол.

Комитетът изразява становище по статута и числеността на звеното за вътрешен одит и по стратегическите и годишните планове за дейността по вътрешен одит.

Комитетът 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.

- Одитният комитет наблюдава задължителния одит на годишните финансови отчети, включително неговото извършване, като взема предвид констатациите и

заклученията на Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори по прилагането на чл. 26. параграф 6 от Регламент (ЕС) № 537/2014;

Комитетът се запознава 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.

Комитетът осъществява наблюдение върху изпълнението на одитния план, като дава препоръки до ръководството на Дружеството и одиторите за отстраняване на възникнали затруднения.

Комитетът преглежда проектите на одиторски доклади по чл.59 и чл.60 от ЗНФОИСУ 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 Дружеството. Годишното становище се формира на базата на критерии, които се приемат от одитния комитет и се комуникират предварително с одитора.

Комитетът обсъжда Допълнителния доклад на задължителния одитор (изготвен съгласно Чл.11. 1.2 от Регламент (ЕС) № 537/2014 на Европейския парламент и Съвета), и дава препоръки до ръководството на Дружеството за отстраняване на констатираните в доклада съществени слабости и недостатъци.

В случай, че срокът на договора за задължителен одит с един одитор надвишава една година, комитетът изразява становище за работата на одитора за целия период на този договор, което обобщава годишните становища.

- Одитният комитет проверява и наблюдава независимостта на задължителния одитор в съответствие с изискванията на глави шеста и седма от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, както и с чл. 6 от Регламент (ЕС) № 537/2014, включително наблюдава целесъобразността на предоставянето на услуги извън одита по чл. 5 от същия регламент;

Комитетът предварително одобрява предоставянето на услуги извън одита от одитора на „Булгартрансгаз“ ЕАД като в 7-дневен срок от датата на решението уведомява Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори, както и Управителния съвет на Дружеството за всяко дадено одобрение по чл. 64, ал. 3 и чл. 66, ал. 3 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.

- Одитният комитет отговаря за процедурата за подбор на регистрирания одитор с изключение на случаите, когато одитираното предприятие разполага с комисия за подбор, и препоръчва назначаването му.
- Одитният комитет отчита дейността си ежегодно пред Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Одитният комитет изготвя и предоставя на Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори в срок до 30 юни годишен доклад за дейността си.

6. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 6 ОТ ЗППЦК – описание на политиката на многообразие, прилагана по отношение на

административните, управителните и надзорните органи на емитента във връзка с аспекти, като възраст, пол или образование и професионален опит, целите на тази политика на многообразие, начинът на приложението ѝ и резултатите през отчетния период; когато не се прилага такава политика, декларацията съдържа обяснение относно причините за това

В „Булгартрансгаз“ ЕАД се прилага Политика на многообразието по отношение на административните, управителни и надзорни органи, като прилагането на тази политика има за цел да създаде условия за по-многообразна, по-гъвкава и същевременно по-равнопоставена работна среда, предоставяща най-добрите възможности за разгръщане на таланта на всеки.

В „Булгартрансгаз“ ЕАД не се допуска дискриминация на служителите на основа на пол, раса, възраст, религия, имотно състояние, здравен статус, политически убеждения или националност. Зачитат се правата и личното достойнство на всеки. Тези разпоредби за разписани в редица вътрешни документи като Етичен кодекс, Колективен трудов договор, Политика за корпоративна социална отговорност и др.

На жените в Дружеството се предоставят същите възможности за реализация, с каквито разполагат мъжете, като същевременно се отчитат специфичните им нужди, породени както от характера на сектора, в който работят, така и от необходимостта от баланс между професионално развитие и личен живот. Създадени са възможности за развитие на индивидуалните способности на жените в рамките на предприятието, с оглед на тяхната ефикасна подготовка за изпълнението на ръководни функции на всички равнища, посредством специфични и продължаващи обучения.

Членовете на Управителен и Надзорен съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД отговарят на определените критерии за заемане на длъжност, регламентирани в Закона за енергетиката, Закона за публичните предприятия и в Устава на Дружеството.

Членовете на Надзорния съвет се избират и освобождават от Едноличния собственик на капитала. Част от членовете на Надзорния съвет - представители на държавата се избират след проведена процедура за избор от Едноличния собственик на капитала - БЕХ. Останалите членове на НС - независими се избират от БЕХ след проведена конкурсна процедура от Агенцията за публични предприятия и контрол. За избора, както и за освобождаването на членовете на НС се изисква одобрение от Комисия за енергийно и водно регулиране („КЕВР“) при спазване на процедурата и изискванията на закона.

**ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР
ДО ЕДНОЛИЧНИЯ СОБСТВЕНИК НА
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД**

Доклад относно одита на самостоятелния финансов отчет

Мнение

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

По наше мнение, приложеният самостоятелен финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2024 г. и неговите самостоятелни финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от Европейския съюз (ЕС).

База за изразяване на мнение

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

Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на самостоятелния финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на самостоятелния финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси.

Справедлива стойност на „Имоти, машините и съоръжения“	
Бележка 13 „Имоти, машини и съоръжения“, Бележка 4.6 „Счетоводна политика за отчитане на имоти, машини и съоръжения“, Бележка 4.19 „Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика. Несигурност на счетоводните приблизителни оценки.“ и Бележка 33 „Определяне на справедливи стойности“ от самостоятелния финансов отчет.	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
Балансовата стойност на „Имоти, машини и съоръжения“ в самостоятелния отчет за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2024 г. е 7 434 236 хил. лв. Тези активи представляват 91% от сумата на активите на Дружеството към 31 декември 2024 година. Дружеството е възприело модела на преоценената стойност за последваща оценка на активите от клас Имоти, машини и съоръжения. Преоценената стойност представлява справедлива стойност на актива към датата на преоценка, намалена с последваща амортизация и натрупани загуби от обезценка. Справедливата стойност на имоти, машини и съоръжения се определя от независим лицензиран оценител. Преоценката на имоти, машини и съоръжения се извършва на всеки 3 години, освен ако няма индикации за съществени отклонения в по кратък период от време. Като „значително“ се приема отклонение на балансовата от справедливата стойност на актив над 5%. Дружеството е извършило преоценка на „Имоти, машини и съоръжения“ към 31.12.2024 г., съгласно заключенията за справедливата им стойност в доклад от независим външен лицензиран оценител. Формираният преоценен резерв за „Имоти, машини и съоръжения“ към 31.12.2024 г. нетно от данъчния ефект, е в размер на 3 016 380 хил. лв. Изменението в преоценения резерв през отчетния период в резултат от последваща оценка по справедлива стойност е увеличение с 557 262 хил.лв. (нетно от данъчен ефект 501 536 хил. лв.), в т.ч. намаление в резултат на последваща оценка по справедлива	В тази област нашите одиторски процедури включиха, без да са ограничавани до: • Преглед на възприетата счетоводна политика на Дружеството по отношение на последващото отчитане на тази група активи в съответствие с приложимите стандарти; • Преглед на направените предположения за полезен живот на тази група активи и метода на амортизация; • Оценка на независимостта, обективността, компетентността, професионалната квалификацията и опита на независимия сертифициран външен оценител за целите на изготвената от него оценка; • Оценка на използваната методология и уместността на използваните ключови предположения, направени от оценителя при определяне пазарната стойност; • Получаване на разбиране и оценка на разумността на основните резултати, изчислени от независимия оценител; • Извършване на независими тестове за обезценка на база на познанията ни за характера и дейността на Дружеството; • Сравнение на резултатите от оценителския доклад със счетоводните регистри на Дружеството;

стойност на буферен газ 79 765 хил.лв. (нетно от данъчен ефект 71 789 хил. лв.). Ние определихме преоценката на „Имоти, машини и съоръжения“ по справедлива стойност като ключов одиторски въпрос поради финансовата значимост на тези активи, спецификата на по-голямата част от тях (газопреносни мрежи и буферен газ), както и поради наличието на значителни преценки и предположения при определянето на справедливата стойност.	• Преглед за пълнота и адекватност на оповестяванията в самостоятелния финансов отчет.
---	--

Друга информация, различна от самостоятелния финансов отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от доклад за дейността и декларация за корпоративно управление, изготвени от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството, но не включва финансовия отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно самостоятелния финансов отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено.

Във връзка с нашия одит на самостоятелния финансов отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие със самостоятелния финансов отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

Нямаме какво да докладваме в това отношение.

Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, по отношение на доклада за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно „Указания относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от страна на одитора“ на професионалната организация на регистрираните одитори в България, Института на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС)“. Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становище относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа, приложими в България.

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

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

- а) Информацията, включена в доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен самостоятелният финансов отчет, съответства на самостоятелния финансов отчет.
- б) Докладът за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.
- в) Декларацията за корпоративно управление за финансовата година, за която е изготвен самостоятелния финансов отчет, е представена в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и чл. 61, ал. 3, т. 5 от Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия и съгласно чл. 100н, ал. 7, т. 1 от ЗППЦК.

Становище във връзка с чл. 37, ал. 3 от Закона за енергетиката

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

- а) Дружеството е организирано счетоводната си дейност така, че да генерира информация за всяка лицензионна дейност и друг вид дейност, в т.ч. дейности при регулирани и свободно договорени цени. Дружеството поддържа аналитична отчетност за осъществяваните дейности по пренос на природен газ през територията на страната до Гърция, Република Северна Македония и Сърбия и пренос по националната газопреносна мрежа, съхранение и балансиране на природен газ, както и спомагателна дейност, дейност по управление и нерегулирана дейност;
- б) Дружеството е организирано счетоводната си отчетност така, че да генерира информация за всяко регионално звено, което е част от организационната структура на Дружеството;
- в) Счетоводната отчетност на Дружеството е организирана и се поддържа по начин, който да осигури необходимата информация за целите на регулаторното счетоводно отчитане, а именно:
 - активите и пасивите на Дружеството се класифицират към съответните дейности, към които принадлежат;
 - приходите и разходите са основните лицензионни дейности на Дружеството се отчитат чрез аналитични сметки по видовете лицензионни дейности;
 - приходите и разходите за нелицензионните дейности - спомагателна, управление и нерегулирана, както и общите приходи и разходи за лицензионни дейности, се разпределят към основните лицензионни дейности на база коефициент за разпределение.

Отговорности на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за самостоятелния финансов отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този самостоятелен финансов отчет в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

hlb.bg

HLB Bulgaria, София 1309, бул. Константин Величков 149-151

ТЕЛ: +359 2 920 22 01

ФАКС: +359 2 920 36 65

E-MAIL: office@hlb.bg

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

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Дружеството.

Отговорности на одитора за одита на самостоятелния финансов отчет

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

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

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания в самостоятелния финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол.
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството.
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството.
- достигаем до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до

заклучение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в самостоятелния финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие.

- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на самостоятелния финансов отчет, включително оповестяванията, и дали самостоятелния финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

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

Ние предоставяме също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че сме изпълнили приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникираме с тях всички взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани като имащи отношение към независимостта ни, а когато е приложимо, и предприетите действия за елиминиране на заплахите или приложените предпазни мерки.

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на самостоятелния финансов отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последствия от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

Докладване съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014 във връзка с изискванията на чл. 59 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта

Съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта във връзка с чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014, ние докладваме допълнително и изложената по-долу информация.

- ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД е назначено за задължителен одитор на самостоятелния финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2024 г. на БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД („Дружеството“) с Решение на Съвета на директорите на Български Енергиен Холдинг с Протокол №73-2024/11.07.2024 г. и в резултат на проведена обществена поръчка, за период от една година.

- Одитът на самостоятелния финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2024 г. на Дружеството представлява трета поредна година на пълен непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от нас.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.
- За периода, за който се отнася извършеният от нас задължителен одит, освен одита, ние сме предоставили следните услуги на Дружеството, които не са посочени в доклада за дейността или финансовия отчет на Дружеството:
 - Преглед на междинния индивидуален финансов отчет към 30.06.2024 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в съответствие с Международен стандарт за ангажимент за преглед 2410 (МСАП 2410), на български език и в превод на английски език;
 - Преглед на междинния консолидиран финансов отчет към 30.06.2024 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в съответствие с Международен стандарт за ангажимент за преглед 2410 (МСАП 2410), на български език и в превод на английски език;

Одиторско дружество

„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ“ ООД

Регистрационен номер 017

Наталия Владимирова,

Прокурист

Евтим Евтимов,

Регистриран одитор, отговорен за одита

19 май 2025 г.

hlb.bg

HLB Bulgaria, София 1309, бул. Константин Величков 149-151

ТЕЛ: +359 2 920 22 01

ФАКС: +359 2 920 36 65

E-MAIL: office@hlb.bg



САМОСТОЯТЕЛЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

за годината, приключваща на 31 декември 2024

Съдържание

Самостоятелен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.....	1
Самостоятелен отчет за финансовото състояние	2
Самостоятелен отчет за промените в собствения капитал	4
Самостоятелен отчет за паричните потоци.....	6
Бележки към самостоятелния финансов отчет	7

Самостоятелен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

За годината, приключваща на 31 декември

В хиляди лева

	Бележки	2024	2023
Приходи от дейността	5	1 064 486	946 383
Други приходи от дейността	6	16 000	12 095
Общо приходи		1 080 486	958 478
Технологични разходи	7	(140 208)	(133 835)
Разходи за материали	8	(8 011)	(6 843)
Разходи за външни услуги	9	(17 836)	(22 604)
Разходи за възнаграждения на наети лица	10	(81 918)	(77 771)
Разходи за амортизации и обезценка на нефинансови активи	13,14	(304 791)	(304 061)
Разходи за обезценка на финансови активи	18,19,20,28	(2 919)	(1 206)
Разходи за обезценка/обратно проявление на обезценка на инвестиции в съвместно контролирани предприятия	15	(462)	25
Разходи за обезценка на материални запаси	17	(19 557)	(5 075)
Провизии за квоти за вредни емисии	24	(34 351)	-
Други разходи от дейността	11	(64 947)	(48 032)
Себестойност на природен газ, вложен за балансиране, и продадени стоки		(42 638)	(67 143)
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство		15	2
Печалба от оперативна дейност		362 863	291 935
Финансови приходи	12	41 472	17 110
Финансови разходи	12	(55 780)	(74 983)
Нетни финансови разходи	12	(14 308)	(57 873)
Печалба преди данъци		348 555	234 062
Разходи за данъци	22	(41 772)	(23 478)
Печалба за годината		306 783	210 584
Друг всеобхватен доход/(загуба)			
<i>Компоненти, които няма да бъдат впоследствие рекласифицирани в печалбата или загубата:</i>			
Преоценки на имоти, машини и съоръжения	13	557 262	(407 451)
Преоценки на задължения по планове с дефинирани доходи	25	(1 408)	598
Данък върху друг всеобхватен доход	22	(55 585)	40 685
Друг всеобхватен доход/(загуба), нетно от данъци		500 269	(366 168)
Общо всеобхватен доход/(загуба) за годината		807 052	(155 584)

Бележките от страница 7 до 72 са неразделна част от този самостоятелен финансов отчет.

Самостоятелният финансов отчет е приет от Управителния съвет на 16.05.2025 г. и подписан на 19.05.2025 г.

Владимир Малинов
Изпълнителен директор

Елена Евтимова
Съставител

Дата: 08.05.2025 г.

Одиторско дружество

ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД

Рег.№ 017

Наталия Владимирова

Прокурис

Съгласно одиторски доклад от 19.05.2025 г.

Евтим Евтимов

Регистриран одитор, отговорен за одита

Самостоятелен отчет за финансовото състояние

<i>хиляди лева</i>	Бележки	31 декември 2024	31 декември 2023
Активи			
Имоти, машини и съоръжения	13	7 434 236	6 762 963
Нематериални активи	14	5 042	6 116
Инвестиции в съвместно контролирани предприятия	15	37 283	34 811
Предоставен облигационен заем на съвместно контролирано предприятие	28	22 078	15 688
Инвестиции в дъщерно предприятие	15	500	500
Дългосрочни вземания	16	188	166
Дългосрочни вземания от свързани лица	28	20	43
Общо нетекущи активи		7 499 347	6 820 287
Материални запаси	17	97 808	109 713
Активи по договори	18	6 082	4 787
Търговски и други вземания	18	25 675	20 943
Вземания от свързани лица	28	5 533	4 162
Парични средства и еквиваленти	19	342 466	188 091
Парични средства, предоставени като обезпечение	20	175 409	256 448
Общо текущи активи		652 973	584 144
Общо активи		8 152 320	7 404 431

Бележките от страница 7 до 72 са неразделна част от този самостоятелен финансов отчет.

Самостоятелният финансов отчет е приет от Управителния съвет на 16.05.2025 г. и подписан на 19.05.2025 г.

Самостоятелен отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележки	31 декември 2024	31 декември 2023
<i>В хиляди лева</i>			
Капитал и резерви			
Регистриран капитал	21	1 614 786	1 414 786
Преоценъчен резерв	21	3 016 380	2 659 808
Резерви	21	138 260	103 248
Неразпределена печалба		1 072 609	914 392
Общо собствен капитал		5 842 035	5 092 234
Пасиви			
Дългосрочни заеми	26	357 137	621 970
Търговски и други задължения	27	375 125	396 448
Задължения към свързани лица	28	243 198	104 137
Отсрочени данъчни задължения	22	368 095	326 813
Отсрочени приходи от финансиране	23	232 551	239 162
Доходи на наети лица	25	9 854	8 773
Гаранции по договори	29	801	77
Провизии	24	53 715	53 715
Общо нетекущи пасиви		1 640 476	1 751 095
Краткосрочни заеми	26	266 192	284 958
Пасиви по договори	27	855	779
Търговски и други задължения	27	119 467	86 253
Задължения към свързани лица	28	146 066	39 559
Гаранции по договори	29	90 353	147 903
Доходи на наети лица	25	952	952
Провизии	24	34 351	-
Задължения във връзка с данъци върху дохода	22	11 573	698
Общо текущи пасиви		669 809	561 102
Общо пасиви		2 310 285	2 312 197
Общо собствен капитал и пасиви		8 152 320	7 404 431

Бележките от страница 7 до 72 са неразделна част от този самостоятелен финансов отчет.

Самостоятелният финансов отчет е приет от Управителния съвет на 16.05.2025 г. и подписан на 19.05.2025 г.

Владимир Малинов
Изпълнителен директор

Елена Евтимова
Съставител

Дата: 08.05.2025 г.

Одиторско дружество
ЕИЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД
Рег.№ 017

Наталия Владимирова
Прокурист

Евтим Евтимов
Регистриран одитор, отговорен за одита

Съгласно одиторски доклад от 19.05.2025 г.

Самостоятелен отчет за промените в собствения капитал

В хиляди лева

	Бележки	Регистриран капитал	Преоценъчен резерв	Резерви	Неразпределе на печалба	Общо собствен капитал
Баланс на 1 януари 2024 г.	21	1 414 786	2 659 808	103 248	914 392	5 092 234
Печалба за годината		-	-	-	306 783	306 783
Друг всеобхватен доход						
Преоценка на имоти, машини и съоръжения	13	-	557 262	-	-	557 262
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	25	-	-	(1 408)	-	(1 408)
Данъчен ефект върху друг всеобхватен доход		-	(55 726)	141	-	(55 585)
Общо всеобхватен доход за годината		-	501 536	(1 267)	306 783	807 052
Сделки със собственици, отчетени в собствения капитал						
Дивиденди към едноличния собственик на капитала		-	-	-	(257 251)	(257 251)
Емитиране на акции		200 000	-	-	-	200 000
Общо сделки със собственици		200 000	-	-	(257 251)	(57 251)
Трансфер на преоценъчен резерв към неразпределена печалба		-	(144 964)	-	144 964	-
Разпределение на печалбата		-	-	36 279	(36 279)	-
Баланс на 31 декември 2024 г.		1 614 786	3 016 380	138 260	1 072 609	5 842 035

Бележките от страница 7 до 72 са неразделна част от този самостоятелен финансов отчет.

Самостоятелният финансов отчет е приет от Управителния съвет на 16.05.2025 г. и подписан на 19.05.2025 г.

Самостоятелен отчет за промените в собствения капитал
(продължение)

В хиляди лева

	Бележки	Регистриран капитал	Преоценъчен резерв	Резерви	Неразпределе на печалба	Общо собствен капитал
Баланс на 1 януари 2023 г.	21	1 414 786	3 170 038	102 710	560 284	5 247 818
Печалба за годината		-	-	-	210 584	210 584
Друг всеобхватен доход						
Преоценка на имоти, машини и съоръжения	13	-	(407 451)	-	-	(407 451)
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	25	-	-	598	-	598
Данъчен ефект върху друг всеобхватен доход		-	40 745	(60)	-	40 685
Общо всеобхватен доход за годината		-	(366 706)	538	210 584	(155 584)
Трансфер на преоценъчен резерв към неразпределена печалба		-	(143 524)	-	143 524	-
Баланс на 31 декември 2023 г.		1 414 786	2 659 808	103 248	914 392	5 092 234

Бележките от страница 7 до 72 са неразделна част от този самостоятелен финансов отчет.

Самостоятелният финансов отчет е приет от Управителния съвет на 16.05.2025 г. и подписан на 19.05.2025 г.

Владимир Малинов
Изпълнителен директор

Елена Евтимова
Съставител

Дата: 08.05.2025 г.
Одиторско дружество
ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД
Рег.№ 017
Наталия Владимирова
Прокурист

Евтим Евтимов
Регистриран одитор, отговорен за одита

Съгласно одиторски доклад от 19.05.2025 г.

Самостоятелен отчет за паричните потоци

За годината, приключваща на 31 декември

в хиляди лева

	Бележки	2024	2023
Парични потоци от оперативна дейност			
Постъпления от търговски контрагенти		1 028 309	759 185
Плащания на търговски контрагенти		(208 083)	(208 152)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(82 165)	(76 223)
Плащания за данък върху дохода		(45 198)	(30 417)
Възстановени други данъци и акциз, нетно		(5 682)	11 285
Постъпления/(плащания) от лихви и неустойки по забавени плащания		388	321
Други парични потоци от оперативна дейност, нетно		(4 368)	(3 923)
Общо парични потоци от оперативна дейност		<u>683 201</u>	<u>452 076</u>
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(503 119)	(452 189)
Придобиване на нематериални активи		(465)	(31)
Постъпления от финансираня за нетекущи активи		855	14 856
Предоставени парични средства като обезпечение	20	(1 446)	(31 929)
Постъпления от парични средства, предоставени като обезпечение	20	86 768	76 448
Постъпления от лихви по депозити и парични средства, предоставени като обезпечение		17 535	12 776
Общо парични потоци от инвестиционна дейност		<u>(399 872)</u>	<u>(380 069)</u>
Парични потоци от финансова дейност			
Постъпления от емитиране на акции		200 000	-
Получени заеми	26	-	183 503
Погасени заеми	26	(283 255)	(253 349)
Погасени заеми към свързани лица	26	(10 770)	(10 585)
Платени лихви по получени заеми от свързани лица	26	(3 254)	(2 516)
Плащания на лихви по получени заеми	26	(42 432)	(48 893)
Плащания на лихви към търговски контрагенти		-	(9 770)
Общо парични потоци от финансова дейност		<u>(139 711)</u>	<u>(141 610)</u>
Нетно изменение на паричните средства и паричните еквиваленти			
		<u>143 618</u>	<u>(69 603)</u>
Парични средства и парични еквиваленти на 1 януари			
	19	<u>188 091</u>	<u>261 663</u>
Ефект от промени на валутните курсови разлики, нетно		10 757	(4 126)
Ефект от възстановяване на очаквани кредитни загуби		-	157
Парични средства и парични еквиваленти на 31 декември	19	<u>342 466</u>	<u>188 091</u>

Бележките от страница 7 до 72 са неразделна част от този самостоятелен финансов отчет.

Самостоятелният финансов отчет е приет от Управителния съвет на 16.05.2025 г. и подписан на 19.05.2025 г.

Владимир Малинов
Изпълнителен директор

Елена Евтимова
Съставител

Дата: 08.05.2025 г.

Одиторско дружество

ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД

Рег.№ 017

Наталия Владимирова

Прокурист

Евтим Евтимов

Регистриран одитор, отговорен за одита

Съгласно одиторски доклад от 19.05.2025 г.

Бележки към самостоятелния финансов отчет

1. Статут и предмет на дейност	8
2. Изявление за съответствие с МСФО и прилагане на принципа на действащо предприятие.....	9
3. Нови или изменени стандарти и разяснения	9
4. Съществена информация за счетоводната политика	15
5. Приходи	33
6. Други приходи	34
7. Технологични разходи	35
8. Разходи за материали	35
9. Разходи за външни услуги.....	35
10. Разходи за възнаграждения на наети лица	36
11. Други разходи за дейността	36
12. Финансови приходи и разходи	37
13. Имоти, машини и съоръжения.....	38
14. Нематериални активи	42
15. Инвестиции в дъщерни и съвместно контролирани предприятия	43
16. Дългосрочни вземания.....	45
17. Материални запаси	45
18. Търговски и други вземания и активи по договори	46
19. Парични средства и еквиваленти	47
20. Парични средства, предоставени като обезпечение	47
21. Капитал и резерви	49
22. Отсрочени данъчни активи и пасиви и разходи за данъци	50
23. Отсрочени приходи от финансиране.....	52
24. Провизии	53
25. Доходи на наети лица	54
26. Получени заеми	55
27. Търговски и други задължения и пасиви по договори.....	57
28. Свързани лица	57
29. Гаранции по договори.....	61
30. Категории финансови активи и пасиви	62
31. Рискове, свързани с финансови инструменти	62
32. Управление на капитала	66
33. Определяне на справедливи стойности.....	67
34. Условни активи и условни задължения	70
35. Събития след датата на отчетния период	71

Бележки към самостоятелния финансов отчет**1. Статут и предмет на дейност**

„Булгартрансгаз“ ЕАД („Дружеството“) е дружество със седалище в Република България. Дружеството е вписано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ към Агенция по вписванията с ЕИК 175203478. Адресът на управление на Дружеството е България, София, район Люлин - 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66.

С Решение на Управителния съвет от 15.01.2019 г. и одобрение на Надзорния съвет на Дружеството, „Булгартрансгаз“ ЕАД учреди еднолично акционерно дружество с наименование „Газов хъб Балкан“ ЕАД. Новото Дружество е вписано в Търговски регистър и регистър на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията на 18.01.2019 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е държавно контролирано предприятие. Едноличен собственик на капитала е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Основният предмет на дейност на „Булгартрансгаз“ ЕАД включва съхранение и пренос на природен газ; поддържане, експлоатация, управление и развитие на газопреносни мрежи; поддържане, експлоатация, управление и развитие на подземни газови хранилища; разработване на програми и дейности за съответствие на дейностите по пренос и съхранение на природен газ с изискванията на европейското енергийно законодателство; разработване на ценова политика за достъп до и пренос по газопреносни мрежи, съхранение на природен газ и присъединяване към газопреносни мрежи; администриране на сделките с природен газ и организиране балансирането на пазара на природен газ в съответствие с изискванията на действащото законодателство; инженерингова, инвестиционна, производствена и сервизна дейност; внос на стоки, машини и съоръжения, свързани с дейността на дружеството; централизирано оперативно управление, координиране и контрол върху режима на работата на газопреносните мрежи.

С решение на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифициран като независим преносен оператор на газопреносната система на България в съответствие с изискванията на Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен 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 Глава осем „а“ от Закона за енергетиката. Решението е прието в съответствие с постъпилото становище на Европейската комисия от 22.04.2015 г.

По смисъла на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката, дружеството притежава лицензии, издадени от регулаторния орган Комисия за енергийно и водно регулиране „КЕВР“:

- Лицензия за пренос на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-06/29.11.2006 г.);
- Лицензия за пренос на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-09/29.11.2006 г.);
- Лицензия за съхранение на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-10/29.11.2006 г.).

Трите лицензии са със срок от 35 години. Дружеството заплаща лицензионни такси за всяка лицензия, посочена в тарифа, одобрена от Министерски съвет. Таксите са: първоначална, която е заплатена във връзка с издаване на лицензиите и годишни такси за срока на лицензията, които се заплащат от лицензианта за всяка година, следваща издаването на съответната лицензия.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предприятие от обществен интерес по смисъла и реда на параграф 1, т.22, к. от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството.

В изпълнение на изискванията на Регламент (ЕО) 715/2009 г на Комисията от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ, Закона за енергетиката и подзаконовата нормативна рамка, считано от 01.10.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД въведе ефективно входно-изходния модел за ценообразуване за предлаганите услуги по достъп и пренос на природен газ за газопреносната система, собственост на Дружеството. С въвеждането на входно-изходния тарифен модел се сменя моделът на ценообразуването на

Бележки към самостоятелния финансов отчет

извършваните от „Булгартрансгаз“ ЕАД услуги по достъп и пренос на природен газ, като от система „пощенската марка“ с единни цени, определени изцяло за пренесени количества природен газ, налагани на изходни точки на газопреносната мрежа, се преминава към входно-изходен модел с двукомпонентна тарифна система и преобладаваща компонента на база резервиран капацитет. Новата система е резултат на изискванията, наложени от европейската и национална регулаторна рамка в сектор природен газ.

Дружеството е с двустепенна система на управление – Надзорен съвет и Управителен съвет. Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 31.12.2024 г. е в състав: Кирил Георгиев, Снежана Йовкова-Маркова, Николай Стефанов, Александър Каназирски и Драгомир Монеv, а Управителният съвет: Дарина Колева и Кирил Равначки. Към 31.12.2024 г. Дружеството се представлява и управлява от изпълнителния директор Кирил Равначки.

Със свое решение от 17-ти януари 2025 г. Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД избира Владимир Малинов за член на Управителния съвет на газопреносния оператор. Решението на Надзорния съвет е одобрено от Комисията за енергийно и водно регулиране на 23 януари 2025 г. Считано от 29.01.2025 г. като изпълнителен директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписан Владимир Малинов, който заема мястото на Кирил Равначки.

Към 31 декември 2024 г. членове на Одитния комитет на Дружеството са: Момчил Анастасов, Мария Митева и Силвия Тодорова.

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

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

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

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

Този финансов отчет е самостоятелен. Дружеството съставя и консолидиран финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС), в който инвестициите в дъщерни предприятия са отчетени и оповестени в съответствие с МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“.

Самостоятелният финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

Ръководството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще. След извършения преглед на дейността на Дружеството ръководството очаква, че Дружеството има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност в обозримо бъдеще и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на годишния самостоятелен финансов отчет.

Самостоятелният финансов отчет е приет от Управителния съвет на 16.05.2025 г.

3. Нови или изменени стандарти и разяснения

3.1 Нови стандарти, изменения и разяснения влезли в сила от 1 януари 2024 г.

Дружеството е приело следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовия му отчет за годишния период, започващ на 1 януари 2024 г., но нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции:

Бележки към самостоятелния финансов отчет

Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС

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

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

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

МСС 1 се изменя, както следва:

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

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

Изменения в МСС 7 Отчет за паричните потоци и МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания: Споразумения за финансиране на доставчици, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС

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

Европейски стандарти за отчитането във връзка с устойчивостта (ESOУ)

ЕСОУ 1	Общи изисквания
ЕСОУ 2	Общи оповестявания
ЕСОУ E1	Изменение на климата
ЕСОУ E2	Замърсяване

Бележки към самостоятелния финансов отчет

ЕСОУ Е3	Водни и морски ресурси
ЕСОУ Е4	Биологично разнообразие и екосистеми
ЕСОУ Е5	Използване на ресурсите и кръгова икономика
ЕСОУ S1	Собствена работна сила
ЕСОУ S2	Работници по веригата на стойността
ЕСОУ S3	Засегнати общности
ЕСОУ S4	Потребители и крайни ползватели
ЕСОУ G1	Професионално поведение

Целта на Европейските стандарти за отчитането във връзка с устойчивостта (ЕСОУ) е да се определи информацията за устойчивостта, която предприятието трябва да оповестява съгласно Директива 2013/34/ЕС на Европейския парламент и на Съвета на Европейския съюз, изменена с Директива (ЕС) 2022/2464 на Европейския парламент и на Съвета. Отчитането съгласно ЕСОУ не освобождава предприятията от другите задължения, установени в правото на Съюза.

В ЕСОУ се определя информацията, която предприятието трябва да оповестява за своите съществени въздействия, рискове и възможности по отношение на екологичните, социалните и управленските въпроси на устойчивостта. От предприятието не се изисква да оповестява информация по екологичните, социалните и управленските теми, обхванати от ЕСОУ, които то е преценило като несъществени. Информацията, която се оповестява съгласно ЕСОУ, дава възможност на ползвателите на отчета за устойчивостта да разберат какви са съществените въздействия, които предприятието оказва върху хората и околната среда, и съществените въздействия, които въпросите на устойчивостта оказват върху развитието, резултатите и състоянието на предприятието.

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

Към датата на одобрение на този финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството. Не се очаква те да имат съществен ефект върху финансовите отчети на Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. Промените са свързани със следните стандарти:

Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., приет от ЕС

Измененията в МСС 21 включват:

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

Бележки към самостоятелния финансов отчет

преценят как липсата на конвертируемост на валутата влияе или се очаква да повлияе на неговите финансови резултати, финансово състояние и парични потоци.

Годишни подобрения, в сила от 1 януари 2026 г., все още неприети от ЕС

Годишните подобрения обхващат широка област от теми в следните стандарти:

- **МСФО 1 Прилагане за първи път на Международните стандарти за финансово отчитане**

Отчитане на хеджиране от предприятие, което прилага за пръв път МСФО. Изменението разглежда потенциално объркване, произтичащо от несъответствие във формулировката на параграф Б6 от МСФО 1 и изискванията за отчитане на хеджиране в МСФО 9 Финансови инструменти.

- **МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания**

- *Печалба или загуба от отписване.* Изменението се отнася до потенциално объркване в параграф Б38 от МСФО 7, произтичащо от остаряло позоваване на параграф, който е бил заличен от стандарта при издаването на МСФО 13 Оценяване на справедливата стойност.
- *Оповестяване на отсрочената разлика между справедливата стойност и цената на сделката.* Изменението се отнася до несъответствие между параграф 28 от МСФО 7 и придружаващите го насоки за прилагане, което възниква, когато последващо изменение, произтичащо от издаването на МСФО 13, е направено в параграф 28, но не и в съответния параграф в насоките за прилагане.
- *Въведение и оповестяване на кредитния риск.* С изменението се преодолява потенциално объркване, като в параграф НП1 се пояснява, че ръководството не илюстрира непременно всички изисквания в посочените параграфи на МСФО 7. Някои оповестявания са опростени.

- **МСФО 9 Финансови инструменти**

- *Премахване на признаването на лизингови задължения от страна на лизингополучателя.* Изменението е насочено към потенциална липса на яснота при прилагането на изискванията на МСФО 9 за отчитане на погасяването на лизинговите задължения на лизингополучателя, която възниква, тъй като параграф 2.1, буква б), подточка ii) от МСФО 9 включва препратка към параграф 3.3.1, но не и към параграф 3.3.3 от МСФО 9.
- *Цена на сделката.* Изменението се отнася до потенциално объркване, произтичащо от препратката в Приложение А към МСФО 9 към определението на "цена на сделката" в МСФО 15 Приходи от договори с клиенти, докато терминът "цена на сделката" се използва в определени параграфи на МСФО 9 със значение, което не е непременно в съответствие с определението на този термин в МСФО 15.

- **МСФО 10 Консолидирани финансови отчети**

- *Определяне на "де факто агент".* Изменението се отнася до потенциално объркване, произтичащо от несъответствие между параграфи Б73 и Б74 от МСФО 10, свързани с определянето от страна на инвеститора на това дали друга страна действа от негово име, чрез уеднаквяване на формулировките в двата параграфа.

- **МСС 7 Отчет за паричните потоци**

- *Себестойностен метод.* Изменението се отнася до потенциално объркване при прилагането на параграф 37 от МСС 7, което произтича от използването на термина „себестойностен метод“, който вече не е дефиниран в счетоводните стандарти на МСФО.

Изменения на класификацията и оценката на финансовите инструменти (изменения на МСФО 9 и МСФО 7), в сила от 1 януари 2026 г., все още неприети от ЕС

Измененията са:

- **Отписване на финансов пасив, уреден чрез електронен трансфер.** Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 позволяват на предприятието да счита, че финансов пасив (или част от него), който ще бъде уреден с парични средства чрез система за електронни плащания, е погасен преди датата на уреждане, ако са изпълнени определени критерии. Предприятието, което избере да приложи опцията за отписване, ще трябва да я

Бележки към самостоятелния финансов отчет

приложи към всички разплащания, извършени чрез една и съща електронна платежна система.

- **Класификация на финансови активи**

- *Договорни условия, които са в съответствие с основно споразумение за предоставяне на заем.* Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 дават насоки за това как предприятието може да прецени дали договорните парични потоци на финансов актив съответстват на основно споразумение за предоставяне на заем. За да илюстрират промените в насоките за прилагане, измененията добавят примери за финансови активи, които имат или нямат договорни парични потоци, които са единствено плащания на главница и лихва върху неизплатената главница.

- *Активи с нерегресни характеристики.* Измененията подобряват описанието на термина "нерегресен". Съгласно измененията, финансов актив има характеристики на нерегресен актив, ако крайното право на предприятието да получи парични потоци е договорно ограничено до паричните потоци, генерирани от определени активи.

- *Договорно свързани инструменти.* Измененията разясняват характеристиките на договорно свързаните инструменти, които ги отличават от други сделки. Измененията също така отбелязват, че не всички сделки с множество дългови инструменти отговарят на критериите за сделки с множество договорно свързани инструменти и дават пример. В допълнение, измененията изясняват, че позоваването на инструментите в основната група може да включва финансови инструменти, които не са в обхвата на изискванията за класификация.

- **Оповестявания**

- *Инвестиции в капиталови инструменти, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход.* Изискванията на МСФО 7 се изменят по отношение на оповестяванията, които предприятието предоставя по отношение на тези инвестиции. По-специално, от предприятието ще се изисква да оповести печалбата или загубата по справедлива стойност, представена в друг всеобхватен доход през периода, като покаже отделно печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, отписани през периода, и печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, държани в края на периода.

- *Договорни условия, които биха могли да променят времето или сумата на договорните парични потоци.* Измененията изискват оповестяване на договорни условия, които биха могли да променят времето или сумата на договорните парични потоци при настъпване (или ненастъпване) на условно събитие, което не е пряко свързано с промени в основните кредитни рискове и разходи. Изискванията се прилагат за всеки клас финансов актив, оценяван по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, както и за всеки клас финансов пасив, оценяван по амортизирана стойност.

МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС

МСФО 18 има за цел да подобри начина, по който предприятията оповестяват своите финансови отчети, с акцент върху информацията за финансовите резултати в отчета за печалбата или загубата. МСФО 18 е придружен от ограничени изменения на изискванията в МСС 7 Отчет за паричните потоци. МСФО 18 влиза в сила от 1 януари 2027 г. На дружествата се разрешава да прилагат МСФО 18 преди тази дата. МСФО 18 заменя МСС 1 Представяне на финансови отчети. Изискванията в МСС 1, които не са променени, са прехвърлени към МСФО 18 и други стандарти. МСФО 18 ще засегне всички предприятия във всички отрасли. Въпреки че МСФО 18 няма да засегне начина, по който дружествата оценяват финансовите резултати, той ще засегне начина, по който дружествата представят и оповестяват финансовите резултати. МСФО 18 има за цел да подобри финансовото отчитане чрез:

- изискване за допълнителни дефинирани междинни суми в отчета за печалбата или загубата. Добавянето на дефинирани междинни суми в отчета за печалбата или загубата улеснява сравняването на финансовите резултати на предприятията и осигурява последователна отправна точка за анализ от страна на инвеститорите.
- изискване за оповестяване на определени от ръководството показатели за ефективност. Изискването дружествата да оповестяват информация за определените от ръководството

Бележки към самостоятелния финансов отчет

показатели за ефективност повишава дисциплината при използването им и прозрачността при изчисляването им.

- добавяне на нови принципи за групиране (агрегиране и дезагрегиране) на информацията. Определянето на изисквания за това дали информацията трябва да бъде в основните финансови отчети или в пояснителните приложения и предоставянето на принципи за необходимото ниво на подробност подобрява ефективното предаване на информацията.

МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС

Целта на МСФО 19 е да определи изискванията за оповестяване, които предприятието има право да прилага вместо изискванията за оповестяване в други счетоводни стандарти на МСФО. Предприятието може да избере да прилага този стандарт в своите консолидирани и самостоятелни финансови отчети, само ако в края на отчетния период то е дъщерно предприятие и е без публична отчетност и има крайно или междинно предприятие майка, което изготвя консолидирани финансови отчети на разположение за публично ползване, които са в съответствие с МСФО.

- МСФО 19 определя подробните оповестявания, които предприятието, прилагащо МСФО 19, е длъжно да направи. Тези изисквания за оповестяване са съкратен вариант на изискванията, посочени в други счетоводни стандарти на МСФО. От общо 34 счетоводни стандарта на МСФО, които включват изисквания за оповестяване, МСФО 19 предвижда намалени изисквания за оповестяване за 30 от тях. Изискванията за оповестяване за 3 стандарта трябва да се прилагат изцяло (МСФО 8, МСФО 17 и МСС 33). Предприятията, прилагащи МСС 26 Счетоводство и отчитане на планове за пенсионно осигуряване, не отговарят на критерия „не подлежат на публична отчетност“ и следователно не могат да прилагат МСФО 19.

МСФО У1 — Общи изисквания за оповестяване на финансова информация, свързана с устойчивостта издаден през юни 2023 година, валидни за прилагане от 01 януари 2024 година, все още не е приет от ЕС

Международния съвет по стандарти за устойчивост (МССУ) публикува изменения на стандартите, издадени от Съветът за счетоводни стандарти за устойчиво развитие (СССУР), които имат за цел да засилят тяхната международна приложимост. Измененията имат за цел да помогнат на отчитащите се субекти да прилагат стандартите на СССУР, независимо от юрисдикцията, в която се намират, или общоприетите счетоводни принципи, съгласно които се отчитат. Те обаче не са предназначени да променят значително структурата или намерението на стандартите за устойчиво развитие, издадени от СССУР.

Целта на МСФО У1 е да изиска от предприятието да разкрива информация относно своите рискове и възможности, свързани с устойчивостта, която е полезна за потребителите на финансови отчети с общо предназначение при вземането на решения, свързани с предоставянето на ресурси на предприятието.

МСФО У1 изисква предприятието да оповестява информация за всички свързани с устойчивостта рискове и възможности, които разумно може да се очаква да повлияят на паричните потоци на предприятието, достъпа му до финансиране или цената на капитала в краткосрочен, средносрочен или дългосрочен план (общо наричани „рискове и възможности, свързани с устойчивостта, които разумно може да се очаква да повлияят на перспективите на предприятието“).

МСФО У2 — Свързани с климата оповестявания, издаден през юни 2023 година, валидни за прилагане от 1 януари 2024 г., все още не е приет от ЕС

Целта на МСФО У2 е да изиска от предприятието да разкрива информация за своите рискове и възможности, свързани с климата, която е полезна за потребителите на финансови отчети с общо предназначение при вземането на решения, свързани с предоставянето на ресурси на предприятието.

МСФО У2 изисква предприятието да оповестява информация относно свързаните с климата рискове и възможности, които разумно може да се очаква да повлияят на паричните потоци на предприятието, достъпа му до финансиране или цената на капитала в краткосрочен, средносрочен или дългосрочен план (общо наричани „климат“ - свързани рискове и възможности, които разумно може да се очаква да повлияят на перспективите на

Бележки към самостоятелния финансов отчет

предприятието').

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

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

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

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

4.2 Представяне на самостоятелния финансов отчет

Самостоятелният финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети“.

Дружеството представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

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

Дружеството е приело да представя два сравнителни периода във всички случаи с цел осигуряване на последователност в представянето за всяка година.

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

4.3 Въпроси свързани с климата

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

В развитието на основната си бизнес дейност – пренос и съхранение на природен газ, „Булгартрансгаз“ ЕАД се ръководи от дългосрочна визия и стриктно планиране, които да подпомогнат устойчивото развитие на целия сектор в страната, региона и в Европа. В тази връзка усилията на „Булгартрансгаз“ ЕАД за осъществяване целите на ЕС в областта на климата за намаляване на нетните емисии на парникови газове с най-малко 55 % до 2030 г., са насочени към прилагането на технически и организационни мерки за ограничаване на емисиите. Основните парникови газове, които се емитират от дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД са въглероден диоксид и метан. След обнародването на Регламент (ЕС) 2024/1787 за намаляване на емисиите на метан в сектора на енергетиката и изменение на Регламент (ЕС) 2019/942, с който се въвеждат единни за територията на Съюза разпоредби за редовни периодични наблюдения на възможните източници на метан от съоръженията в мрежите за пренос на метан, Дружеството предприе организационни мерки за подготовка по прилагането на разпоредбите им.

Дружеството изпълнява целенасочена политика към намаляване на емисиите на въглероден диоксид. По отношение на инвестиционните проекти и съоръженията (компресорните агрегати в компресорните станции и ПГХ „Чирен“), които са свързани с изгаряне на природен газ и съответно емитират въглероден диоксид, е планирано оборудване с възможно най-

Бележки към самостоятелния финансов отчет

висок коефициент на полезно действие от изгарянето на горивото, както и последваща поддръжка на оптимален работен режим и техническо състояние на съоръженията в съответствие с най-добрите налични техники/практики. Паралелно с това Дружеството следи тенденциите, анализира и проучва възможностите за въвеждане на заместващи природния газ водородни технологии, в зависимост от наличността им на пазара и приложимостта им към дейността по пренос и съхранение на природен газ.

През 2024 г. продължиха дейностите по изграждане на новата компресорна станция на „ПГХ“ Чирен, вкл. на новите газо-турбинни компресорни агрегати с по-висок КПД (по отношение на количеството изгорен природен газ за преноса на 1m³ природен газ). Също така се осъществиха и подготвителни дейности по проект "Водородопреносна инфраструктура в България".

„Булгартрансгаз“ ЕАД извършва редовни дейности, вкл. организация на дейностите, по ограничаване емисиите на метан, както в резултат от възникване на аварийни нарушавания на херметичността/целостта на мрежата и свързаните с това ремонтни/възстановителни дейности, така и чрез замяна (при наличие на техническа и организационна възможност) на оборудване за вентилиране на природен газ в атмосферата (свещи) с оборудване за организирано изгаряне на изпускания природен газ. Неразделна част от тези усилия е постоянното подобряване на наблюденията (мониторинга) по отношение обхващането на повече участъци, увеличаване на честотата на проверките и подобряване на инструментите за наблюдение, използването на материали и оборудване с високо качество и не на последно място - подобряване на качеството на строително-монтажните дейности.

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

4.4 Приходи**(а) Приходи по договори с клиенти*****Признаване и оценка на приходите от договори с клиенти***

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

1. Идентифициране на договора с клиента;
2. Идентифициране на задълженията за изпълнение;
3. Определяне на цената на сделката;
4. Разпределение на цената на сделката към задълженията за изпълнение;
5. Признаване на приходите, когато са удовлетворени задълженията за изпълнение.

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

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

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

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

Дружеството признава приход за всяко отделно задължение за изпълнение на ниво

Бележки към самостоятелния финансов отчет

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

Договорите с клиенти обичайно включват едно единствено задължение за изпълнение.

Оценяване

Приходите се измерват въз основа на определената за всеки договор цена на сделката.

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

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

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

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

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

В случаите, в които клиентът допринася със стоки или услуги (природен газ за технологични нужди), за да подпомогне Дружеството при изпълнението на договора, то получава контрол над тези предоставени стоки или услуги. При определяне на цената на сделката по договори, при които клиентът обещава възнаграждение под форма, различна от плащане в парични средства, Дружеството оценява непаричното възнаграждение (или обещанието за непарично възнаграждение) по справедлива стойност.

Задължения за изпълнение и подход за признаване на основни видове приходи по договори с клиенти***Пренос на природен газ до трети страни, достъп и пренос на природен газ***

Приходите от пренос на природен газ до трети страни включват пренос на природен газ от границата с Турция до границите с Гърция, Сърбия и Северна Македония.

Приходите от достъп и пренос на природен газ включват достъп и пренос на природен газ по входни и изходни точки/зони на газопреносната мрежа.

Балансиране на пазара на природен газ

Във връзка с Правилата за балансиране на пазара на природен газ в сила от 01.10.2017 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството му на балансьор извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсиране на разликите между количеството природен газ, подадено от даден ползвател на газопреносната мрежа на входните точки и количеството природен газ, изтеглено от този ползвател през изходните точки на мрежата. Задължението на балансьора е да покрива индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. Цената за услугата по балансиране се определя по реда и условията на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, утвърдена от КЕВР. Ценообразуващите елементи - цена на природния газ, утвърдената на обществения доставчик, цена за продажба на природен газ на крайни снабдителни на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, „малка корекция“, която е поправка в цената на природния газ за балансиране, изразена в проценти от нея, прилагана с положителен или отрицателен знак, в зависимост от знака на дисбаланса с цел определяне на дневните такси за дисбаланс и такса за дисбаланс,

Бележки към самостоятелния финансов отчет

изчислявана на дневна база, която ползвателят на мрежата плаща или получава в зависимост от размера на своя дневен дисбаланс. С цел постигане на неутралност от дейността балансиране Дружеството начислява и такса за неутралност при балансиране, която може да бъде положителна или отрицателна стойност, в зависимост от разпределените количества природен газ на всяка входна/изходна точка/зона на газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Съхранение на природен газ

Дейността „Съхранение на природен газ“ се извършва в единственото на територията на страната подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“), собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. ПГХ „Чирен“ представлява сложен комплекс от подземни и надземни съоръжения - експлоатационни сондажи, събирателни газопроводи (шлейфи) към тях, компресорна станция с обща инсталирана мощност 10 MW, съоръжения за подготовка, обработка, контрол и измерване на газа, както и други прилежащи съоръжения. Технологичният процес, свързан с извършването на услугата „съхранение на природен газ“, е сезонен (циклически) и се изразява в добив и нагнетяване на газ от/в подземното газово хранилище.

Всички приходи от основната дейност на Дружеството, а именно приходи от пренос на природен газ до трети страни, достъп и пренос, балансиране и съхранение на природен газ, се признават с течение на времето, тъй като доставките са поредица от отделна услуга, което представлява обещание за доставка на природен газ, която по същество е еднаква и има еднороден модел на прехвърляне към клиента.

Приход се признава в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход когато природният газ е пренесен през газопреносната мрежа до съответната точка на клиента. Приходите от продажби се признават на базата на количествата, отчетени чрез измервателните уреди или на регистрирани графици.

Продажните цени на услугата по достъп и пренос, реализирана от „Булгартрансгаз“ ЕАД, могат да бъдат на база регулирана цена и на база фиксирана цена по договор. Цената на сделката може да се определи като фиксирано възнаграждение за преноса на отделните количества от поредицата стоки (количества пренесен природен газ).

Продажните цени на услугата по съхранение, реализирана от „Булгартрансгаз“ ЕАД, е на база регулирана цена. Цената на сделката може да се определи като фиксирано възнаграждение за съхранението на отделните количества от поредицата стоки (количества съхранен природен газ).

Разпределяне на цената на сделката спрямо задълженията за изпълнение се извършва на база единични продажни цени (нормативни, договорни или пазарни).

В края на всеки отчетен период Дружеството измерва своя напредък към пълно уреждане на задължението за изпълнение, удовлетворено с течение на времето. Измерването се извършва чрез потвърждаване на пренесените количества и/или заявените количества по график. Т.е. извършва се оценка на пренесените количества природен газ, за които Дружеството признава приходи от достъп и пренос на природен газ.

Продажните цени са фиксирани (регулирана цена, фиксирана цена по договор). Обичайният кредитен период е от 10 до 30 дни. В определени случаи Дружеството събира краткосрочни аванси от клиенти, които нямат съществен компонент на финансиране. Събраните авансово плащания от клиента се представят в отчета за финансовото състояние като пасиви по договори с клиенти.

Приходи от други услуги

Приходите от предоставяне на услуги се признават в периода, през който са предоставени услугите. Дружеството прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Ако към края на отчетния период услугата по договора не е изцяло извършена приходите се признават въз основа на действителната услуга, предоставена до края на отчетния период, като пропорционална част от общите услуги, които трябва да бъдат предоставени, тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно. Това се

Бележки към самостоятелния финансов отчет

определя въз основа на действително вложено време за извършена работа, спрямо общото очаквано време за извършване на услугата.

Клиентът заплаща предоставените услуги въз основа на клаузите, заложи в конкретния договор. Обичайният кредитен период е от 10 до 30 дни след предоставяне на услугите. В случай, че предоставените от Дружеството услуги, надвишават плащането, се признава актив по договора. Ако плащанията надвишават предоставените услуги, се признава пасив по договор.

Приходи от продажба на стоки

Приходите от продажби на стоки и материали се признават в момента, в който е прехвърлен контролът върху продаваните активи. Доставката възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и той е приел активите в съответствие с договора за продажба. Обичайният срок за плащане е до 30 дни след доставката.

Принципал или агент

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

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

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

Основната дейност на „Булгартрансгаз“ ЕАД е свързана с пренос на природен газ през и на територията на страната. Дружеството носи основната отговорност за изпълнението на договора и за транспортирането на заявените количества природен газ.

При някои от своите договори, „Булгартрансгаз“ ЕАД не разполага с правомощия за определяне на цените на услугите за своите клиенти и, следователно, ползата, която Дружеството може да получи от тези услуги, е ограничена. Това обаче се дължи не на агентската функция на Дружеството като посредник между производители и потребители/търговци на природен газ, а на вменената му от законодателството функция на независим преносен оператор на газопреносната система на България.

В резултат на свързаните продажби на Дружеството се дължи пълното възнаграждение за пренесените количества природен газ, а при възникване на вземането „Булгартрансгаз“ ЕАД е изложен на кредитен риск за вземането от клиента в замяна на стоките.

Значимите счетоводни преценки, оценки и допускания, свързани с приходи от договори с клиенти, са представени в Бележка 5 и 6.

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

Вземането представлява правото на Дружеството да получи възнаграждение в определен размер, което е безусловно (т.е., преди плащането на възнаграждението да стане дължимо е необходимо единствено да изтече определен период от време).

Активът по договор е правото на дружеството да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които е прехвърлило на клиента, но което не е безусловно (начисление за вземане). Ако чрез прехвърляне на стоките и/или предоставянето на

Бележки към самостоятелния финансов отчет

услугите дружеството изпълни задължението си преди клиентът да заплати съответното възнаграждение и/или преди плащането да стане дължимо, актив по договор се признава за заработеното възнаграждение (което е под условие). Признатите активи по договор се рекласифицират като търговско вземане, когато правото на възнаграждение стане безусловно.

Пасиви по договори

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

За някои от своите търговски вземания, Дружеството има право да получи неотменяеми и безусловни банкови гаранции, застрахователни полици или депозити, които да обезпечат съответното вземане. Дружеството не дължи лихви за времето, през което сумата по предоставен като обезпечение депозит е престояла при него, нито каквито и да е допълнителни плащания на такси, разноски и др., свързани с предоставеното обезпечение. Депозитът подлежи на връщане, а банковата гаранция – на освобождаване в случаите на заместване на формата на финансово обезпечение от страна на клиента или при прекратяване на договора с клиента при уреждане на взаимоотношенията с Дружеството.

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

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

(b) Други приходи/доходи

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

	Подход за признаване
Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения	Печалбите или загубите, възникващи при отписването на имот, машина, съоръжение или нематериален актив, в резултат на продажба, се включват в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан. Активът се отписва в момента, в който е прехвърлен контролът върху продавания актив.
Приход от преоценка на имоти, машини и съоръжения	Приход от преоценки се отчитат като приход до размер на начислени преди това разходи.
Излишъци на активи и ликвидация на активи	Приходите от излишъци на активи се признават в момента на установяване на излишъците.
Приходи от финансиране	Когато дарението (финансирането) е свързано с разходна позиция, то се признава като приход за периодите, необходими за съпоставянето му на систематична база с разходите, които то е предвидено да компенсира. Когато дарението (финансирането) е свързано с актив, то се представя като пасив и се включва в доходите през периода на полезния живот на свързания с него актив.
Приходи от застрахователни събития	Приходът се признава, когато се установи правото на дружеството да получи плащането.

Бележки към самостоятелния финансов отчет

	Подход за признаване
Приходи от неустойки	Приходът се признава, когато се установи правото на дружеството да получи плащането.
Приходи от отписване на задължения	Приходите от отписване на задължения се признават, когато изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

(с) Приходи от лихви и дивиденди

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

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

4.5 Разходи

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

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

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

Първоначално всички разходи на Дружеството се отчитат по икономически елементи – разходи за: материали, суровини и консумативи, външни услуги, амортизации, персонал, данъци, такси и други подобни плащания, обезценка на активи, провизии по задължения, отчетна стойност на продадените активи, акциз, вноска фонд СЕС, глоби, неустойки, липси, представителни, обучение и квалификация, технологични загуби и др. След като се отчетат като разходи по икономически елементи, всички разходи на Дружеството се разпределят и като разходи за: основна, спомагателна, социална и управленска дейност.

Разходите за основна дейност са свързаните с предоставяни услуги във връзка с природен газ:

- Пренос на природен газ за трети страни на основата на договорни отношения с клиенти;
- Достъп и пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа, собственост на Дружеството, по газопроводи с високо налягане, от газоизмервателни станции до газоразпределителни станции с цел доставка на крайни потребители на природен газ;
- Съхранение – дейност по нагнетяване на природен газ и обратното му извличане за целите на осигуряване на доставки до крайни потребители. Извършва се в ПГХ Чирен; и
- Балансиране - покупко – продажба на природен газ, с цел покриване на индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи.

Дружеството отчита два вида разходи, свързани с изпълнението на договорите за доставка на услуги (стоки) с клиенти: разходи за сключване на договора и разходи за изпълнение на

Бележки към самостоятелния финансов отчет

договора. Когато разходите не отговарят на условията за разсрочване съгласно изискванията на МСФО 15, същите се признават като текущи в момента на възникването им, когато не се очаква да бъдат възстановени или периодът на разсрочването им е до една година.

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

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

(а) Разходи за лихви и разходи по заеми

Финансовите разходи включват разходи за лихви по заеми, разходи в резултат на увеличение на задължения, следствие на приближаване с един период на датата, определена за реализиране за задължение по планове за дефинирани доходи, други финансови операции – банкови такси, комисионни и други.

Разходи по заеми, които не са пряко свързани с придобиването, строителството или производството на отговарящ на условията актив, се признават в печалби и загуби по метода на ефективния лихвен процент.

Печалби и загуби от валутни курсови разлики се отчитат на нетна база или като финансови приходи или като финансови разходи, в зависимост дали валутните курсови разлики представляват нетна печалба или нетна загуба.

4.6 Имоти, машини и съоръжения**(а) Признаване и оценка. Специфични активи.***Първоначално признаване*

Имоти, машини и съоръжения се оценяват първоначално по цена на придобиване, която включва разходите, пряко свързани с придобиването на актива. Цената на придобиване на активите, придобити по стопански начин, включва следното:

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

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

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

Последваща оценка

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

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

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

Специфичен дълготраен материален актив за „Булгартрансгаз“ ЕАД е буферният природен газ в ПГХ „Чирен“ и в газопровода. Той е постоянно количество, което само поддържа

Бележки към самостоятелния финансов отчет

използваемостта на хранилището и газопровода, без да участва в количеството транспортиран или използван за собствени технологични нужди природен газ. Тези количества не могат да намаляват, защото се намалява капацитетът на ПГХ и газопровода.

Буферният газ в ПГХ „Чирен“ и в газопровода, се разделя на амортизируем и неамортизируем буферен газ. Амортизируемият буферен газ в ПГХ „Чирен“ е онова количество газ, което ще остане в подземния резервоар след прекратяване експлоатацията на газохранилището и не може да бъде използвано за търговски цели.

Неамортизируемият буферен газ е част от буферния газ в ПГХ „Чирен“, която би могло да се добие на повърхността при налягане на газопровода 35 бара при съществуващите в момента съоръжения.

Буферният газ в газопровода се разделя също на амортизируем и неамортизируем на база горепосоченото предположение. Количествата буферен газ, както и тяхната стойност са оповестени в *Бележка 13*.

Печалби и загуби при отписване на имоти, машини и съоръжения (определят се като разлика между постъпленията и балансовата стойност на актива) се признават нетно в други приходи/други разходи в печалби и загуби. Когато преоценени активи се продадат, сумите, включени в преоценен резерв, се рекласифицират в неразпределена печалба или загуба.

В края на всеки отчетен период част от преоценения резерв се реализира в съответствие с използване на актива от предприятието. Сумата на реализираната преоценка представлява разликата между амортизацията въз основа на преоценената балансова стойност на актива и амортизацията въз основа на цената на придобиване.

Последващи разходи

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

Амортизация

Имоти, машини, съоръжения и оборудване се амортизират от датата, на която са инсталирани и са готови за употреба, или за придобитите по стопански начин, от датата на която активът е завършен и е готов за употреба. Амортизацията се признава до размера на първоначалната стойност на актива минус очакваната остатъчна стойност на актива на база линейния метод въз основа на очаквания полезен живот на всеки един компонент от имоти, машини, съоръжения и оборудване. Амортизацията се отчита в печалби и загуби, освен ако не се включва в отчетната стойност на друг актив. Амортизация на придобити активи при условията на финансов лизинг се начислява за по-късия между срока на договора и техния полезен живот, освен в случаите, когато е почти сигурно придобиването на собствеността върху тях до края на срока на договора. Земята не се амортизира.

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

Сгради	7 – 70 години
Машини, съоръжения и оборудване	3 – 50 години
Компютърна техника и офис обзавеждане	3 – 12 години
Транспортни средства	3 – 15 години
Амортизируем буферен газ	75 години
Всички останали	3 – 15 години

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират, ако е необходимо. Приблизителните оценки за имоти, машини и съоръжения са прегледани към 31.12.2024 г. (виж също *Бележка 13*).

(b) Обезценка на нефинансови активи

Отчетните стойности на нефинансовите активи на Дружеството, различни от материални запаси и отсрочени данъчни активи, се преглеждат към всяка отчетна дата с цел да се

Бележки към самостоятелния финансов отчет

определи дали има признаци за обезценка. В случай, че съществуват такива признаци, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива. Загуба от обезценка се признава винаги в случай, че балансовата стойност на един актив или обект, генериращ парични потоци (ОГПП), част от която е той, превишава неговата възстановима стойност.

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

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

4.7 Нематериални активи

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

Последващи разходи

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

Амортизация

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

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

Лицензии за съхранение и пренос на природен газ	4 – 35 години
Лицензии за софтуер и мобилна далекосъобщителна и радиотелефонна мрежа	2 – 10 години
Програмни продукти	2 – 8 години
Други	3 – 25 години

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

4.8 Инвестиции в дъщерни предприятия

Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на Дружеството. Налице е контрол, когато Дружеството е изложено на, или има права върху, променливата възвращаемост от своето участие в предприятието, в което е инвестирано, и има възможност да окаже въздействие върху тази възвръщаемост посредством своите правомощия върху предприятието, в което е инвестирано. „Булгартрансгаз“ ЕАД има инвестиция в дъщерно предприятие „Газов хъб Балкан“ ЕАД в размер на 100% от капитала. В самостоятелния финансов отчет на Дружеството, инвестициите в дъщерни предприятия се отчитат по себестойност.

Дружеството признава дивидент от дъщерно предприятие в печалбата или загубата в своите самостоятелни финансови отчети, когато бъде установено правото да получи дивидента.

4.9 Инвестиции в съвместни предприятия

Бележки към самостоятелния финансов отчет

Дружеството определя вида на съвместното предприятие, в което участва, на базата на правата и задълженията, които му дава споразумението за съвместната дейност.

Съвместно предприятие е договорно споразумение, по силата на което Дружеството и други независими страни се заемат със стопанска дейност, която подлежи на съвместен контрол и страните, притежаващи съвместен контрол върху предприятието, имат право на нетните активи на предприятието.

Дружеството отчита своето дялово участие в съвместни предприятия по себестойност.

Всички последващи промени в размера на участието на Дружеството в собствения капитал на съвместното предприятие се признават в балансовата стойност на инвестицията.

4.10 Материални запаси

Материалните запаси включват: горива, оперативен газ, собственост на Дружеството, използван за покриване на технологични нужди, природен газ за балансиране, резервни части, оборудване, офис-материали, канцеларски материали и консумативи, стоки, квоти за вредни емисии, незавършено производство и продукция, включително произведен кондензат.

Материалните запаси се отчитат по по-ниската от тяхната себестойност и нетна реализируема стойност. Себестойността на материалните запаси се базира на принципа „средно претеглена стойност“, и включва разходи за придобиване на материалните запаси, разходите за производство или преработка, както и всички други разходи, отнасящи се до привеждането на материалните запаси до тяхното текущо местоположение и състояние. Себестойността на произведена продукция и незавършеното производство включва разходи за труд, социални осигуровки и разходи за амортизация. Нетната реализируема стойност представлява предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност, намалена с приблизително оценените разходи по завършване на производствения цикъл и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата. Резервни части и резервно оборудване се считат за имоти, машини, съоръжения и оборудване, когато дружеството се очаква да ги използва по продължително от един отчетен период и те се използват само във връзка с отделен имот, машини съоръжения и оборудване. За тяхното отчитане се прилага счетоводна политика 4.6.

Последващата оценка на природния газ (материален запас) се определя по цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, определена с Решение на КЕВР за съответния месец в MWh.

4.11 Финансови инструменти

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

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

(а) Финансови активи***Класификация и първоначално оценяване на финансови активи***

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

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

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

Класификацията се определя и от двете:

- Бизнес моделът на Дружеството за управление на финансовия актив;

Бележки към самостоятелния финансов отчет

- Характеристиките на договорния паричен поток на финансовия актив. Всички приходи и разходи, свързани с финансовия актив, които са признати в печалбата и загубата, се включват в други разходи.

Последваща оценка на финансови активи***Финансови активи по амортизирана стойност***

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

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

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

Търговски и други вземания

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

Пари и парични еквиваленти

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

Депозити с матуритет над 3 месеца се класифицират като краткосрочни вземания в самостоятелния отчет за финансовото състояние.

Депозити, заложи като обезпечения на насрещни задължения, се класифицират като Парични средства, предоставени като обезпечение в самостоятелния отчет за финансовото състояние.

Обезценка на финансови активи

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

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

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

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

Бележки към самостоятелния финансов отчет

вземания от свързани лица, пари и парични еквиваленти и парични средства, предоставени като обезпечение.

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

Инструментите, които попадат в обхвата на новите изисквания, включват заеми и други дългови финансови активи, оценявани по амортизирана стойност, търговски вземания, активи по договори, признати и оценявани съгласно МСФО 15.

Признаването на кредитни загуби вече не зависи от настъпването на събитие с кредитна загуба. Вместо това Дружеството разглежда по-широк спектър от информация при оценката на кредитния риск и оценяването на очакваните кредитни загуби, включително минали събития, текущи условия, разумни и поддържащи прогнози, които влияят върху очакваната събираемост на бъдещите парични потоци на инструмента.

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

Изчисляването на очакваните кредитни загуби се определя на базата на вероятностно претеглената приблизителна оценка на кредитните загуби през очаквания срок на финансовите инструменти.

Значително увеличение на кредитния риск

Към всяка отчетна дата Дружеството преценява дали кредитният риск по даден финансов инструмент се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване. При извършване на оценката Дружеството използва промяната в риска от неизпълнение, възникващо през очаквания живот на финансовия инструмент, вместо промяната в размера на очакваните кредитни загуби. Тази оценка се прави на база сравнение на риска от неизпълнение на финансовия инструмент към датата на отчета с риска от неизпълнение, настъпил към датата на първоначалното признаване. Информацията се идентифицира, без да са налице ненужни разходи или усилия.

(b) Финансови пасиви***Класификация и оценяване на финансови пасиви***

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

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

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

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

4.12 Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди

Бележки към самостоятелния финансов отчет

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

Преоценъчният резерв включва печалби или загуби от преоценки на нефинансови активи.

Другите резерви включват:

- законови резерви и общи резерви, формирани по реда на действащото търговско законодателство и Устава на Дружеството;
- резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи – включва актюерски печалби или загуби от промени в демографските или финансови предположения и възвръщаемостта на активите по плана.

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

Задълженията за плащане на дивиденди към едноличния собственик са включени на ред „Задължения към свързани лица“ в отчета за финансовото състояние. Всички транзакции с едноличния собственик на Дружеството са представени отделно в отчета за промените в собствения капитал.

4.13 Доходи на персонала

Краткосрочни доходи на наети лица

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

Планове с дефинирани доходи

Дружеството има задължение за изплащане на доход при напускане на тези свои служители, които се пенсионират в съответствие с изискванията на чл. 222, § 3 от Кодекса на Труда (КТ). Съобразно тези разпоредби на КТ и действащия Колективен трудов договор в „Булгартрансгаз“ ЕАД, при прекратяване на трудовия договор на служител на Дружеството, придобил право на пенсия, Дружеството му изплаща обезщетение в размер на дванадесет брутни работни заплати, в случай, че работникът или служителят има натрупан трудов стаж в Дружеството над 10 години към датата на пенсиониране, и обезщетение в размер на пет брутни работни заплати в случай, че работникът или служителят има натрупан трудов стаж в Дружеството до 10 години. Към датата на отчета за финансово състояние ръководството оценява приблизителния размер на потенциалните разходи за всички служители на база на доклад, изготвен от актюер, чрез използването на кредитния метод на прогнозираните единици.

Дружеството признава всички актюерски печалби и загуби, възникващи от плана за дефинирани доходи за сметка на другия всеобхватен доход.

В Бележка 25 към самостоятелния финансов отчет, е оповестена сумата на начисленото задължение, както и основните допускания, на базата на които е извършена оценката на задължението.

4.14 Безвъзмездни средства предоставени от държавата

Квоти за търговия с емисии на парникови газове

В съответствие с действащото европейско законодателство Дружеството получава емисионни квоти, с които трябва да уреди задълженията си, възникнали от отделяните от Дружеството замърсители в атмосферата. Правителството предоставя определен брой емисионни квоти за използване в определен период от време. Дружеството може да търгува тези квоти с трети лица, за да осигури наличието на емисионни квоти, които да съответстват на неговите емисии в атмосферата.

Поради липсата на счетоводен стандарт или разяснение в рамките на МСФО, който специфично да разглежда счетоводното отчитане на транзакции, свързани с емисии за парникови газове (CO₂ емисии), ръководството на Дружеството е разработило счетоводна политика, която счита за най-релевантна и надеждна за нуждите на ползвателите на

Бележки към самостоятелния финансов отчет

финансовата информация. Съгласно Директива 2003/87/ЕО последно изменена с Директива 2018/410/ЕС за периода 2021 - 2025 г. въз основа на напълно хармонизирани правила на инсталациите на „Булгартрансгаз“ ЕАД в зависимост от равнището им на активност безплатно се разпределят квоти за емисии на парникови газове. Предоставените емисии не се отчитат като актив, а при продажба или покупка, в случай, че има такава, се отчита брутната стойност на продажбата на емисии. Безвъзмездно получените от държавата квоти за емисии на парникови газове (CO₂ емисии) не се признават в отчета за финансовото състояние, а се следят извънсчетоводно. Когато годишните отделени емисии превишават наличните квоти, задължението за превишението се оценява по справедливата стойност на емисиите на парникови газове към края на отчетния период, за който се дължат, и се начислява провизия. Стойността на провизията се определя на база на най-добрата оценка на разходите към датата на отчета, които биха възникнали за уреждане на задължението. Общият брой достигнати квоти се определя чрез представяне на верифициран доклад, издаден от независим акредитиран верификационен орган.

„Булгартрансгаз“ ЕАД притежава Разрешително за емисии на парникови газове. В съответствие с условие 5 от Разрешителното, както и във връзка с изискванията на чл.48(1) от ЗОИК, Дружеството е длъжно до 30.09 (Изм. - ДВ, бр. 16 от 2024 г., в сила от 23.02.2024 г.) на текущата година да предаде определен брой квоти, равняващи се на общото количество емисии, отделени от инсталацията през предходната година, верифицирани от регистриран независим верификатор.

Осигуряването на необходимото количество квоти за емисии на парникови газове се осъществява чрез покупка, като квотите постъпват по специална партидата на операторите на инсталации в Националния регистър, администриран от Изпълнителната агенция по околна среда.

Наличните квоти по партидата на „Булгартрансгаз“ ЕАД в Националния регистър се отчитат като актив при тяхното придобиване и се отчитат като текущ разход за дейността, когато емитираните парникови газове от дейността на Дружеството превишават наличните квоти по партидата, до размера на емитираното количество. Разликата между наличните квоти по партидата и емитираните парникови газове се представя в отчета за финансовото състояние на Дружеството като текущ актив.

Към 31 декември на текущата година Дружеството отчита провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове, когато има разликата между реално емитираните и верифицирани CO₂ и наличните за текущата година CO₂ по сметката на Дружеството в Националния регистър към края на годината. Стойността на провизиите се изчислява в съответствие със средната продажна цена на спот сегмента, обявена от Европейската Енергийна Борса (European Energy Exchange, EEX) след края на финансовата година до датата на верификационния доклад, издаден от независим акредитиран верификационен орган. Провизията за емисии на парникови газове се представя в самостоятелния отчет за финансовото състояние на Дружеството като текущ пасив.

Безвъзмездни средства предоставени от държавата, обвързани с активи

Безвъзмездни средства, предоставени от държавата, се признават първоначално като отсрочени приходи по справедлива стойност, когато има достатъчна сигурност, че ще бъдат получени и че Дружеството ще изпълни условията, свързани със средствата. След това се признават в печалби и загуби като други приходи на систематична база за полезния живот на актива.

Безвъзмездни средства, които компенсират Дружеството за извършени разходи, се признават в печалби и загуби на систематична база в периодите, в които възникват разходите.

4.15 Сделки в чуждестранна валута

Операциите в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута по обменния курс, приложим в деня на извършване на сделката. Парични активи и пасиви, деноминирани в чуждестранна валута, се отчитат във функционалната валута по заключителния курс на БНБ в деня на изготвяне на отчета за финансовото състояние. Печалба или загуба от

Бележки към самостоятелния финансов отчет

курсови разлики, произтичащи от парични позиции, е разликата между амортизираната стойност във функционална валута в началото на периода, коригирана с ефективната лихва и плащанията през периода и амортизираната стойност в чуждестранна валута, превалутуирана по курса в края на периода.

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

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

4.16 Данъци върху дохода

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

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

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

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

Отсрочените данъчни активи и пасиви не се дисконтират. При тяхното изчисление се използват данъчни ставки, които се очаква да бъдат приложими за периода на реализацията им, при условие че те са влезли в сила или е сигурно, че ще влезнат в сила, към края на отчетния период.

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

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

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

Промяната в отсрочените данъчни активи или пасиви се признава като компонент от данъчния приход или разход в печалбата или загубата, освен ако те не са свързани с позиции, признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал, при което съответният отсрочен данък се признава в другия всеобхватен доход или в собствения капитал.

4.17 Условни активи, условни пасиви, провизии

Провизиите се признават, когато има вероятност сегашни задължения в резултат от минало събитие да доведат до изходящ поток на ресурси от Дружеството и може да бъде направена надеждна оценка на сумата на задължението. Възможно е срочността или сумата на изходящия паричен поток да е несигурна. Сегашно задължение се поражда от наличието на правно или конструктивно задължение вследствие на минали събития, например гаранции,

Бележки към самостоятелния финансов отчет

правни спорове или обременяващи договори. Провизиите за реструктуриране се признават само ако е разработен и приложен подробен формален план за реструктуриране или ръководството е обявило основните моменти на плана за реструктуриране пред тези, които биха били засегнати. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

Сумата, която се признава като провизия, се изчислява на база на най-надеждната оценка на разходите, необходими за уреждане на сегашно задължение към края на отчетния период, като се вземат в предвид рисковете и несигурността, свързани със сегашното задължение. Когато съществуват редица подобни задължения, вероятната необходимост от изходящ поток за погасяване на задължението се определя, като се отчете групата на задълженията като цяло. Провизиите се дисконтират, когато ефектът от времеви разлики в стойността на парите е значителен.

Обезщетения от трети лица във връзка с дадено задължение, които Дружеството е сигурно, че ще получи, се признават като отделен актив. Този актив може и да не надвишава стойността на съответната провизия.

Провизиите се преразглеждат към края на всеки отчетен период и стойността им се коригира, за да се отрази най-добрата приблизителна оценка.

В случаите, в които се счита, че е малко вероятно да възникне изходящ поток на икономически ресурси в резултат на текущо задължение, пасив не се признава. Условните пасиви следва да се оценяват последващо по по-високата стойност между описаната по-горе сравнима провизия и първоначално признатата сума, намалена с натрупаната амортизация.

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи. Те са описани заедно с условните задължения на Дружеството в бележка 34.

4.18 Парични средства и еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти се състоят от наличните пари в брой, парични средства по банкови сметки, безсрочни депозити и депозити до 3 месеца, краткосрочни и високоликвидни инвестиции, които са лесно обрачаеми в конкретни парични суми и съдържат незначителен риск от промяна в стойността си.

4.19 Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика. Несигурност на счетоводните приблизителни оценки.

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

Приблизителните оценки и основните допускания се преразглеждат текущо. Преразглеждането на приблизителните оценки се признава перспективно. При изготвянето на представения самостоятелен финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в междинния финансов отчет на Дружеството към 30 юни 2024.

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

Обезценка на нефинансови активи

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. При изчисляване на очакваните бъдещи

Бележки към самостоятелния финансов отчет

парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Дружеството през следващата отчетна година.

В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

Полезен живот на амортизируеми активи

Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период. Към 31.12.2024 г. е направена оценка на справедливата стойност на имоти, машини, съоръжения, оборудване, буферен газ и транспортни средства от независим лицензиран оценител и полезният живот на амортизируемите активи е преразгледан.

Преносните стойности на активите са анализирани в бележки 13 и 14. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване или поради други фактори, които впоследствие биха могли да повлияят върху определянето на полезния живот.

Материални запаси

Материалните запаси се оценяват по по-ниската стойност от цената на придобиване и нетната реализируема стойност. При определяне на нетната реализируема стойност ръководството взема предвид най-надеждната налична информация към датата на приблизителната оценка. Определянето на обезценката изисква ръководството да направи оценка на обръщаемостта на запасите най-вече чрез влагането им в употреба, в това число и употребата им за технологични нужди. Ръководството на Дружеството счита, че балансовата стойност на материалните запаси, състоящи се основно от природен газ и резервни части, представлява най-добрата преценка за тяхната нетна реализируема стойност към датата на отчета за финансовото състояние, съгласно изискванията на МСС 2 „Материални запаси“. През 2024 г. Дружеството е отчело загуба от обезценка на природен газ в нетен размер на 19 557 хил. лв. (2023 г.: 5 075 хил. лв.)

Измерване на очаквани кредитни загуби

Кредитните загуби представлява разликата между всички договорни парични потоци, дължими на предприятието и всички парични потоци, които предприятието очаква да получи. Очакваните кредитни загуби са вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби, които изискват преценката на предприятието. Очакваните кредитни загуби са дисконтирани с първоначалния ефективен лихвен процент (или с коригирания спрямо кредита ефективен лихвен процент за закупени или първоначално създадени финансови активи с кредитна обезценка).

Преценката, относно очакваната кредитна загуба на дългосрочни вземания, е изготвена на индивидуална база като са взети предвид всички налични факти и обстоятелства, съпътстващи съществуването и оценката на вземанията включително и очаквано развитие на процесуалните действия, предприети от Дружеството.

Към всяка отчетна дата Ръководството преценява дали кредитният риск по даден финансов инструмент се е увеличил значително спрямо момента на първоначално признаване.

Задължение за изплащане на дефинирани доходи

Ръководството оценява веднъж годишно, с помощта на независим актюер, задължението за изплащане на дефинирани доходи. Действителната стойност на задължението може да се различава от предварителната оценка поради нейната несигурност. Оценката на задължението за изплащане на дефинирани доходи на стойност 10 806 хил. лв. (2023 г.: 9 725 хил. лв.) се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно обслужване и смъртност. Друг фактор, който оказва влияние, са предвидените от Дружеството бъдещи увеличения на заплатите. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо лихвените проценти на дългосрочни безрискови ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани дефинираните доходи

Бележки към самостоятелния финансов отчет

(български лева) и които са с падеж, съответстващ приблизително на падежа на съответните пенсионни задължения. Несигурност в приблизителната оценка съществува по отношение на актюерските допускания, която може да варира и да окаже значителен ефект върху стойността на задълженията за изплащане на дефинирани доходи и свързаните с тях разходи.

Провизии и условни задължения

Дружеството е ответник по няколко съдебни дела към настоящия момент, чийто изход може да доведе до задължения на стойност, различна от сумата на признатите във финансовия отчет провизии. Провизиите няма да бъдат разглеждани тук по-подробно, за да се избегнат предубеждения, свързани с позицията на Дружеството в горепосочените спорове.

Към 31 декември на текущата година Дружеството отчита провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове, когато има разликата между реално емитираните и верифицирани CO₂ и наличните за текущата година CO₂ по сметката на Дружеството в Националния регистър към края на годината. Стойността на провизиите се изчислява в съответствие със средната продажна цена на спот сегмента, обявена от Европейската Енергийна Борса (European Energy Exchange, EEX) след края на финансовата година до датата на верификационния доклад, издаден от независим акредитиран верификационен орган.

Справедливи стойности

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Дружеството изискват оценка на справедливи стойности за финансови и за нефинансови активи и пасиви.

Дружеството е установило контролна рамка по отношение на оценката на справедливи стойности. Регулярно се преглеждат значителните ненаблюдаеми входящи данни и корекции на оценките. Ако информация от трети страни, като котировки от брокери или сходни услуги, се използва за оценка на справедливи стойности, тогава се оценяват получените доказателства от трети страни, за да се подкрепи заключението, че такива оценки отговарят на изискванията на МСФО, включително нивото в йерархията на справедливите стойности, в което такива оценки трябва да бъдат класифицирани.

Към 31 декември 2024 г. ръководството на Дружеството е възложило преглед на преносните стойности, възстановимите стойности и полезния живот на нетекущите активи на външен оценител.

Повече информация за допусканията, направени при оценка на справедливите стойности, е включена в Бележка 31 Рискове, свързани с финансови инструменти и Бележка 33 Определяне на справедливи стойности.

5. Приходи

Сегментна информация за приходите по договори с клиенти

Основните групи приходи по договори с клиенти включват:

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Приходи от пренос на природен газ по газопреносната мрежа - лицензия №Л-214-09	742 992	640 326
Приходи от пренос на природен газ по газопреносната мрежа - лицензия №Л-214-06	125 851	123 027
Приходи от съхранение на природен газ – лицензия №Л-214-10	35 918	26 207
Приходи от балансиране	44 380	57 624
Безвъзмезден газ - непарично възнаграждение, получено от клиента, във връзка с договор за пренос на природен газ	115 345	99 199
	<u>1 064 486</u>	<u>946 383</u>

По локация/Географски пазари

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Вътрешен пазар	205 389	190 169
Чуждестранни пазари	859 097	756 214
	<u>1 064 486</u>	<u>946 383</u>

Бележки към самостоятелния финансов отчет

Момент във времето за признаване на приходите

в хиляди лева

	2024	2023
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	1 064 486	946 383
	<u>1 064 486</u>	<u>946 383</u>

Дружеството признава приходи от предоставянето на услуги с течение на времето по видове, представени в таблицата по-горе.

Приходите от дейността са формирани от предоставяне на услуги по достъп и пренос по газопреносната мрежа, от извършване на услуги по съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД и от сключени обвързващи договори за резервиране на капацитет за период от 20 г. след проведена процедура Open Season, съгласно общеевропейската законова рамка.

При извършване на услугата по достъп и пренос на природен газ е необходим природен газ за работа на компресорните станции и други технологични нужди, който представлява технологичен газ (газ за технологични нужди). Съществува възможност технологичният газ да се предоставя в натура (безвъзмездно) от ползвателите. „Булгартрансгаз“ ЕАД отчита този безвъзмезден газ като текущ приход и текущ разход. По смисъла на МСФО 15, полученият безвъзмезден газ се третира като непарично възнаграждение, получено от клиента за изпълнение на договора.

Във връзка с Правилата за балансиране на пазара на природен газ, „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството му на балансьор извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсиране на разликите между количеството природен газ, подадено от даден ползвател на газопреносната мрежа на входните точки, и количеството природен газ, изтеглено от този ползвател през изходните точки на мрежата. Задължението на балансьора е да покрива индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. В тази връзка и в съответствие с „Входно-изходния“ тарифен модел са сключени договори за покупка и продажба на природен газ за балансиране с клиентите, като Дружеството реализира приходи от балансиране.

6. Други приходи

в хиляди лева

	2024	2023
Приходи от финансиране	12 059	9 359
Приходи от продажба на стоки	822	788
Приходи наем оптични влакна	562	106
Приходи от финансиране за ел. енергия	422	140
Приходи от услуги, предоставени в УВЦ „Република“	330	272
Приходи от ликвидация на ИМС	178	41
Приходи от присъединяване и газоопасни работи	168	508
Приходи от съвместно контролирани предприятия	155	-
Приходи от ползване на ресурси спомагателна мрежа	144	144
Приходи от колокация	131	150
Приходи от неустойки	106	320
Застрахователни обезщетения	94	51
Приходи от продажба на материални запаси	-	31
Други	829	185
	<u>16 000</u>	<u>12 095</u>

Основната част от Другите приходи на Дружеството са извън обхвата на МСФО 15 и се признават по силата на други стандарти.

Другите приходи, които са в обхвата на МСФО 15, са както следва:

в хиляди лева

	2024	2023
Продукти, които се прехвърлят в определен момент		
Приходи от продажба на стоки	822	788

Бележки към самостоятелния финансов отчет

в хиляди лева

2024

2023

Продукти, които се прехвърлят в определен момент

Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето

Приходи от услуги, предоставени в УВЦ „Република“	330	272
Приходи от ползване на ресурси спомагателна мрежа	144	144
Приходи от присъединяване и газоопасни работи	168	508
Приходи от колокация	131	150

Детайлно оповестяване на счетоводната политика за признаване на приходи е представена в Бележка 4.

7. Технологични разходи

Общите разходи за технологични нужди за 2024 г. са на стойност 140 208 хил. лв. (2023 г.: 133 835 хил. лв.), в т.ч. технологични разходи по пренос на природен газ от границата с Турция, до границата с Гърция, Сърбия и Северна Македония на стойност 127 209 хил. лв. (2023 г.: 118 226 хил. лв.).

Полученият безвъзмезден технологичен газ за дейност пренос на природен газ от границата с Турция за Гърция, Сърбия и Северна Македония се признава като текущ приход. Безвъзмездно полученият технологичен газ се изразходва за поддържане работата на компресорните станции във връзка с преноса на природен газ. Той се отчита и като текущ разход за технологични нужди.

8. Разходи за материали

в хиляди лева

2024

2023

Ел. енергия, вода и топлинна енергия

3 620

3 489

Основни материали, включващи:

1 835

1 220

- Резервни части

1 520

1 101

- Други

315

119

Спомагателни материали, включващи

2 556

2 134

- Горива и смазочни материали

1 269

1 031

- Авточасти и принадлежности

356

306

- Стопански инвентар

24

95

- Инструменти

72

35

- Други спомагателни материали

835

667

8 011

6 843

9. Разходи за външни услуги

в хиляди лева

2024

2023

Инспекция газопровод

2 935

5 916

Охрана

4 342

3 399

Застраховки

4 215

3 794

Абонаментен сервиз

1 813

1 285

Ремонт и поддръжка

1 298

5 042

Консултантски услуги

1 202

307

Такси смет, данък сгради и данъци върху МПС

1 162

972

Комуникации

267

239

Граждански договори

136

71

Лабораторни изследвания

112

84

Реклама

97

69

Разходи за автомобили

96

95

Разходи свързани с присъединяване

-

1 155

Други разходи за външни услуги

161

176

17 836

22 604

Бележки към самостоятелния финансов отчет

Възнаграждението за одиторски услуги за 2024 г. е в размер на 69 хил. лв. без ДДС. Сумата на възнаграждението включва независим финансов одит на годишния самостоятелен финансов отчет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2024 г. в размер на 38 хил. лв. и преглед на междинния самостоятелен и консолидиран финансов отчет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 30.06.2024 г. в съответствие с изискванията на Международен стандарт за ангажимент за преглед 2410 (МСАП 2410) в размер на 21 хил. лв. Останалата част от възнаграждението е за одит на консолидирания финансов отчет.

През годината одиторът не е предоставял данъчни консултации.

10. Разходи за възнаграждения на наети лица

<i>в хиляди лева</i>	Бележки	2024	2023
Заплати и социални разходи за персонала		70 094	66 608
Социални осигуровки		8 600	8 043
Разходи, свързани с планове за дефинирани доходи	25	622	687
Неизползван платен годишен отпуск		2 234	2 072
Осигуровки върху неизползван платен годишен отпуск		368	361
		<u>81 918</u>	<u>77 771</u>

Средносписъчният състав на персонала за 2024 г. е 954 човека (2023 г.: 978).

11. Други разходи за дейността

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Разходи за фонд Сигурност на електроенергийната система (СЕС)	45 238	39 478
Брак и липси на имоти, машини, съоръжения	9 945	2 730
Акциз	5 021	2 156
Отписване на неамортизируеми активи	992	559
Разходи за квоти за вредни емисии	830	-
Членски внос в организации	650	659
Командировки	586	526
Данъци върху разходите	538	305
Лицензионни такси	446	411
Обучения и квалификация	219	75
Брак на материални запаси	82	44
Представителни разходи	61	109
Глоби по нормативни актове	12	23
Дарения	20	19
Застрахователно събитие	1	72
Разходи за провизии по правни задължения	-	615
Други	306	251
	<u>64 947</u>	<u>48 032</u>

Детайлна информация относно Разходите за провизии по правни задължения е оповестена в Бележка 24 Провизии.

Бележки към самостоятелния финансов отчет

12. Финансови приходи и разходи

Финансови приходи и разходи, признати в печалби и загуби

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Разходи за лихви по финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност	(55 363)	(61 955)
Загуба от валутни курсови разлики, нетно	-	(12 535)
Разходи за банкови комисионни	(33)	(105)
Разходи за лихви, свързани с планове за дефинирани доходи	(384)	(388)
Финансови разходи по финансови задължения, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	<u>(55 780)</u>	<u>(74 983)</u>
Приходи от лихви върху финансови активи по амортизирана стойност	19 912	17 110
Печалба от валутни курсови разлики, нетно	21 560	-
Финансови приходи	<u>41 472</u>	<u>17 110</u>
Нетни финансови, приходи/(разходи) признати в печалби и загуби	<u>(14 308)</u>	<u>(57 873)</u>

Разходите за лихви са в размер на 55 363 хил. лв. (2023 г.: 61 955 хил. лв.), като 42 432 хил. лв. представляват лихви по договори за банкови заеми (2023 г.: 48 893 хил. лв.).

Приходите от лихви са в размер на 19 912 хил. лв. (2023 г.: 17 110 хил. лв.), като 17 535 хил. лв. от тях са получени приходи от лихви по депозити и парични средства, предоставени като обезпечения (2023 г.: 12 776 хил. лв.).

Бележки към самостоятелния финансов отчет

13. Имоти, машини и съоръжения

	Земи и сгради	Машини, съоръжения, оборудване	Буферен газ	Транспортни средства	Стопански инвентар	В процес на изгражда- не	Аванси за придобиване на нетекущи активи	Общо
<i>в хиляди лева</i>								
Отчетна стойност								
Салдо към 1 януари 2024 г.	115 255	6 090 929	608 497	13 426	12 894	42 195	181 926	7 065 122
Придобити	92	9 212	-	2 759	817	406 313	141 290	560 483
Отписани	-	(9 933)	-	(6)	(3)	(17 222)	(116 089)	(143 253)
Преоценка	10 865	629 362	-	754	-	-	-	640 981
Възстановена обезценка за сметка на печалбата	5	181	-	19	-	-	-	205
Обезценка за сметка на преоценъчен резерв	(100)	(3 850)	(79 765)	(4)	-	-	-	(83 719)
Нетиране срещу натрупана амортизация	(4 738)	(575 387)	(7 479)	(1 844)	(266)	-	-	(589 714)
Трансфери	598	116 252	-	-	228	(117 078)	-	-
Салдо към 31 декември 2024 г.	121 977	6 256 766	521 253	15 104	13 670	314 208	207 127	7 450 105
Амортизация и обезценка								
Салдо към 1 януари 2024 г.	2 622	284 681	-	5 813	9 043	-	-	302 159
Разходи за амортизации	2 471	290 706	7 479	1 310	1 458	-	-	303 424
Нетиране срещу натрупана амортизация	(4 738)	(575 387)	(7 479)	(1 844)	(266)	-	-	(589 714)
Салдо към 31 декември 2024 г.	355	-	-	5 279	10 235	-	-	15 869
Балансова стойност								
Салдо към 1 януари 2024 г.	112 633	5 806 248	608 497	7 613	3 851	42 195	181 926	6 762 963
Салдо към 31 декември 2024 г.	121 622	6 256 766	521 253	9 825	3 435	314 208	207 127	7 434 236

Бележки към самостоятелния финансов отчет

	Земи и сгради	Машины, съоръжения, оборудване	Буферен газ	Транспортни средства	Стопански инвентар	В процес на изгражда- не	Аванси за придобиване на нетекущи активи	Общо
<i>в хиляди лева</i>								
Отчетна стойност								
Салдо към 1 януари 2023 г.	107 428	5 839 733	1 028 435	12 941	11 900	86 357	49 184	7 135 978
Придобити	53	5 926	-	539	403	223 438	184 090	414 449
Отписани	-	(3 865)	-	(4)	(7)	(9 371)	(51 348)	(64 595)
Обезценка за сметка на преоценъчен резерв	-	-	(407 451)	-	-	-	-	(407 451)
Нетиране срещу натрупана амортизация	-	(587)	(12 487)	(53)	(132)	-	-	(13 259)
Трансфери	7 774	249 722	-	3	730	(258 229)	-	-
Салдо към 31 декември 2023 г.	115 255	6 090 929	608 497	13 426	12 894	42 195	181 926	7 065 122
Амортизация и обезценка								
Салдо към 1 януари 2023 г.	340	-	-	4 544	7 793	-	-	12 677
Разходи за амортизации	2 282	285 265	12 487	1 322	1 385	-	-	302 741
Нетиране срещу натрупана амортизация	-	(587)	(12 487)	(53)	(132)	-	-	(13 259)
Трансфери	-	3	-	-	(3)	-	-	-
Салдо към 31 декември 2023 г.	2 622	284 681	-	5 813	9 043	-	-	302 159
Балансова стойност								
Салдо към 1 януари 2023 г.	107 088	5 839 733	1 028 435	8 397	4 107	86 357	49 184	7 123 301
Салдо към 31 декември 2023 г.	112 633	5 806 248	608 497	7 613	3 851	42 195	181 926	6 762 963

Бележки към самостоятелния финансов отчет

развитие на проектите за междусистемни връзки с Гърция и Сърбия, реверсирането на съществуващи междусистемни връзки и реализацията на проекта за разширение на инфраструктурата между българо-турската и българо-сръбската граница. Те ще осигурят възможност за доставки на природен газ от различни източници, вкл. от терминалите за втечнен природен газ в съседни държави, което от своя страна ще допринесе за засилване на конкуренцията и ще окаже позитивен ефект върху потребителите на природен газ в страната и региона. Така ще се стимулира и търсенето на капацитет за съхранение на природен газ.

Съществени активи, изградени и въведени в експлоатация през 2024 г. са:

- Ремонт на Транзитен газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо-турската граница на стойност 14 973 хил. лв.;
- Проектиране, изпълнение и въвеждане в експлоатация на строеж „Електрическа подстанция 110/6kV, КС „Вълчи дол“ на стойност 2 054 хил. лв.;
- Изместване на участък от Газопроводно отклонение за гр. Перник на стойност 2 566 хил. лв.;
- Изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: „Ремонт на магистрален газопровод – северен полупръстен чрез подмяна на тръбен участък“ на стойност 6 945 хил. лв.;
- Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан на стойност 88 951 хил. лв.

Имоти, машини, съоръжения в процес на изграждане

Основните обекти, които са в процес на изграждане към 31 декември 2024 г., са следните:

- Изграждане и въвеждане в експлоатация на ПГХ „Чирен“ – надземна част;
- Изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: "Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“ - сондажен фонд";
- Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам включващи: „Лупинг от Кулата до Кресна“, „Лупинг от Рупча до Ветрино“, „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“;
- Компресорна станция „Кардам“ - реверсиране и разширение на капацитета на системата ѝ за управление“;
- Ремонт на Транзитен газопровод Ду1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“.

Аванси за придобиване на активи

Авансите за придобиване на активи в общ размер на 207 127 хил. лв. (2023 г.: 181 926 хил. лв.) се отнасят основно до: предплатени суми по сключени договори за изграждане и въвеждане в експлоатация на профилактика на продуктивната зона на 5 броя сондажи Е-22, Е-23, Е-24, Е-51, Е-70, преизолиране и ремонт на участъци от газопреносната мрежа, договори за изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам включващи: „Лупинг от Кулата до Кресна“, „Лупинг от Рупча до Ветрино“, „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: „Компресорна станция „Кардам“ - реверсиране и разширение на капацитета на системата ѝ за управление“.

Ангажменти за придобиване на имоти, машини и съоръжения

Ангажиментите за придобиване на имоти, машини и съоръжения са всички сключени договори на Дружеството за изграждане и въвеждане в експлоатация на активи. Те основно са свързани с газопреносната мрежа, включително и всички необходими съоръжения за поддържането ѝ.

Бележки към самостоятелния финансов отчет

14. Нематериални активи

<i>в хиляди лева</i>	Софтуер	Патенти и лицензии	Други	Общо
Отчетна стойност				
Салдо към 1 януари 2024 г.	13 257	1 122	1 922	16 301
Придобити	726	1	-	727
Отписани	(49)	-	-	(49)
Салдо към 31 декември 2024 г.	13 934	1 123	1 922	16 979
Амортизация				
Салдо към 1 януари 2024 г.	7 832	751	1 602	10 185
Разходи за амортизация	1 624	46	128	1 798
Отписани	(46)	-	-	(46)
Салдо към 31 декември 2024 г.	9 410	797	1 730	11 937
Балансова стойност				
Салдо към 1 януари 2024 г.	5 425	371	320	6 116
Салдо към 31 декември 2024 г.	4 524	326	192	5 042

<i>в хиляди лева</i>	Софтуер	Патенти и лицензии	Други	Общо
Отчетна стойност				
Салдо към 1 януари 2023 г.	10 507	1 117	1 922	13 546
Придобити	2 758	5	-	2 763
Отписани	(8)	-	-	(8)
Салдо към 31 декември 2023 г.	13 257	1 122	1 922	16 301
Амортизация				
Салдо към 1 януари 2023 г.	6 693	705	1 475	8 873
Разходи за амортизация	1 147	46	127	1 320
Отписани	(8)	-	-	(8)
Салдо към 31 декември 2023 г.	7 832	751	1 602	10 185
Балансова стойност				
Салдо към 1 януари 2023 г.	3 814	412	447	4 673
Салдо към 31 декември 2023 г.	5 425	371	320	6 116

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

Съществена част от нематериалните активи на Дружеството, придобити през 2024 г., представляват: софтуер за наблюдение на оптични влакна, който се използва за наблюдение на целостта на оптичната мрежа на Дружеството, като при аварии изпраща съобщения, интелигентна защитна стена, служеща да филтрира интернет трафика и защитава от кибератаки ИТ инфраструктурата, и други, предназначени за обезпечаване работата на административните процеси в Дружеството.

Бележки към самостоятелния финансов отчет

Към края на отчетния период, Дружеството няма поети ангажименти за придобиване на нематериални активи.

15. Инвестиции в дъщерни и съвместно контролирани предприятия

		31 декември 2024		31 декември 2023	
	Държава на учредяване	Дял %	Стойност на инвестициите хил. лв.	Дял %	Стойност на инвестициите хил. лв.
Дъщерно предприятие					
"Газов Хъб Балкан" ЕАД	България	100	500	100	500
Инвестиции в дъщерни предприятия			500		500
Съвместни предприятия					
"Булгартел" АД	България	50	930	50	905
(Обезценка)/обратно проявление на обезценка			(461)		25
"Булгартел" АД, нетно			469		930
Газтрейд С.А.	Гърция	20	36 814	20	33 881
Инвестиции в съвместно контролирани предприятия			37 283		34 811

Дъщерни предприятия

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД

С Решение на Управителния съвет от 15.01.2019 г. и одобрение на Надзорния съвет на Дружеството, „Булгартрансгаз“ ЕАД учреди еднолично акционерно дружество с наименование „Газов хъб Балкан“ ЕАД. Новото Дружество е вписано в Търговски регистър и регистър на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията на 18.01.2019 г.

Стойността на инвестицията е в размер на 500 хил. лв., която представлява и размера на регистрирания капитал на дъщерното дружество.

Основният предмет на дейност на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД включва изграждане и опериране на електронна платформа, на която са създадени условия за сключване на двустранни сделки и борсов пазар с физически и нефизически продукти – природен газ, енергийни продукти, енергийни носители, енергийни, зелени и бели сертификати, въглеродни емисии и други, свързани с енергопотреблението, продукти. Акциите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД не се котират на фондова борса.

Инвестицията в „Газов хъб Балкан“ ЕАД е отразена във финансовия отчет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по метода на себестойността.

Дружеството не е получило дивиденди през отчетния период и няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестицията в дъщерно предприятие.

Съвместни предприятия

„Булгартел“ АД

С решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и разрешение от Министъра на енергетиката, през 2017 г. капиталът на „Булгартрансгаз“ ЕАД е увеличен по реда на чл. 193 от Търговския закон чрез непарична вноска (апорт), представляваща 50% от акциите на „Булгартел“ ЕАД, собственост на БЕХ ЕАД. Непаричната вноска е за 3 203 броя акции от капитала на „Булгартел“ ЕАД и е на стойност 3 256 хил. лева. На 23.11.2017 г. в Търговския регистър е вписано увеличението на капитала с непаричната вноска.

Останалата част от капитала и правата на глас се притежават от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Разпределението на капитала и правата на глас са основанията за класифициране на инвестицията като такава в съвместно контролирано предприятие.

„Булгартел“ АД е със седалище в Република България. Основният предмет на дейност на

Бележки към самостоятелния финансов отчет

„Булгартел“ АД включва търговска, маркетингова и инженерингова дейност по далекосъобщенията, изграждане, използване и поддръжка на далекосъобщителни мрежи и информационни системи, и предоставяне на далекосъобщителни и информационни услуги, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон. Акциите на „Булгартел“ АД не се котира на фондова борса.

В самостоятелния финансов отчет инвестицията в „Булгартел“ АД се отчита по себестойност. Към 31.12.2024 г. е направена оценка на инвестицията на „Булгартрансгаз“ ЕАД в „Булгартел“ АД от лицензиран оценител, като нейната цел е да се изрази становище за пазарната стойност на собствения капитал на „Булгартел“ АД.

На база експертната оценка, Дружеството е преценило, че балансовата стойност не надвишава възстановимата стойност на инвестицията и в резултат на това е признало обезценка в размер на 461 хил. лв. (2023 г.: обратно проявление на обезценка 25 хил. лв.), включена на ред Разходи за обезценка/обратно проявление на обезценка на инвестиции в съвместно контролирани предприятия в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. Към 31.12.2024 г. балансовата стойност на инвестицията е нейната възстановима стойност в размер на 469 хил. лв. (31.12.2023 г.: 930 хил. лв.)

Дружеството не е получило дивиденди през отчетния период и няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестицията в „Булгартел“ АД.

„Газтрейд“ С.А.

В изпълнение на решение на Министерски съвет от 08.01.2020 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД придоби акционерно участие в „Газтрейд“ С.А. в размер на 20% от капитала му. Споразумението за покупко-продажба на акции от капитала на „Газтрейд“ С.А. между продавача, който е физическо лице и „Булгартрансгаз“ ЕАД бе подписано на 21.08.2020 г.

На 28.01.2021 г. е финализирана сделката за придобиване на акционерно участие в „Газтрейд“ С.А. в размер на 20% от капитала му от „Булгартрансгаз“ ЕАД и на същата дата „Булгартрансгаз“ ЕАД е вписан като акционер в книгата на акционерите на „Газтрейд“ С.А.

На 27.01.2022 г. на Общото събрание на акционерите на Газтрейд С.А в Атина, е одобрено единодушно окончателно инвестиционно решение за изграждане на терминала за втечен природен газ в Александруполис, Гърция, като по този начин се даде начало на реализацията на проекта.

Съгласно подписаното Споразумение за ангажимент на акционерите между „Газтрейд“ С.А., Национална банка на Гърция и Акционерите, последните поемат ангажимент за допълнително финансиране под форма на увеличение на капитала на „Газтрейд“ С.А или заемни средства по време на строителната фаза и до завършване на Проекта, които отговарят на условията на стандартно проектно финансиране с ограничено участие на Акционерите. Акционерното участие е предвидено под формата на „първоначално“ и „допълнително“. С оглед финализиране на преговорите за финансиране на част от проекта, акционерите и в частност „Булгартрансгаз“ ЕАД предоставиха като доказателство за разполаганост на „първоначалното“ си акционерно участие обезпечение съгласно изискванията на Национална банка на Гърция (банкова гаранция или депозит) веднага след гласуването на окончателно инвестиционно решение.

LNG терминалът е въведен в търговска експлоатация на 1 октомври 2024 г.

Към 31.12.2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава 1 262 200 поименни акции с номинална стойност 5,00 евро всяка и е предоставил подчинен облигационен заем на стойност 11 320 хил. евро. (получени сертификати за 11 320 000 облигации с номинална стойност на всяка облигация от 1 евро).

След превеждането през 2024 г. на сумите за увеличение на капитала в размер на 1 500 хил. евро (300 000 акции) и записване на облигации в размер на 3 000 хил. евро (300 000 000 облигации), остатъкът по сметката на „Булгартрансгаз“ ЕАД в Националната банка на Гърция, върху която е учреден залог, към 31.12.2024 г. възлиза на 2 910 хил. евро.

В самостоятелния финансов отчет инвестицията в „Газтрейд“ С.А. се отчита по себестойност. Към 31.12.2024 г. е направена оценка на инвестицията на „Булгартрансгаз“ ЕАД в „Газтрейд“

Бележки към самостоятелния финансов отчет

С.А. от лицензиран оценител, като нейната цел е да се определи справедливата стойност на инвестицията към датата на финансовия отчет. Съгласно оценителския доклад, справедливата стойност на 20 % от собствения капитал на „Газтрейд“ С.А. към 31.12.2024 г. е в размер на 29 530 хил. евро, което при регистрирани 1 262 200 дяла се отразява в 23,40 евро стойност на една акция (дял).

Балансовата стойност на инвестицията на „Булгартрансгаз“ ЕАД в „Газтрейд“ С.А. към 31.12.2024 г. е в размер на 36 814 хил. лв. (31.12.2023 г.: 33 881 хил.лв.)

Финансовата информация за съвместно контролираните предприятия може да бъде обобщена съгласно одитирана и неодитирана информация за 2024 г., както следва:

31.12.2024 г.

хил. лв.	Общо активи	Общо пасиви	Приходи	Нетна печалба/ (загуба)
"Булгартел" АД	9 469	6 560	3 387	(670)
Газтрейд С.А. (неодитирани данни)	1 091 648	1 049 076	42 588	(28 566)
	<u>1 101 117</u>	<u>1 055 636</u>	<u>45 975</u>	<u>(29 236)</u>

31.12.2023 г.

хил. лв.	Общо активи	Общо пасиви	Приходи	Нетна печалба/ (загуба)
"Булгартел" АД	10 309	7 134	3 822	116
Газтрейд С.А.	849 512	792 981	0	11 688
	<u>859 821</u>	<u>800 115</u>	<u>3 822</u>	<u>11 804</u>

16. Дългосрочни вземания

Дългосрочните вземания на „Булгартрансгаз“ ЕАД са внесени гаранционни депозити от Дружеството и предплатени разходи за абонаментно обслужване.

17. Материални запаси

в хиляди лева	31.12.2024	31.12.2023
Природен газ	60 115	71 922
Материали	37 147	37 340
Готова продукция	307	292
Квоти за вредни емисии	108	-
Гориво	90	90
Незавършено производство	10	43
Други	31	26
	<u>97 808</u>	<u>109 713</u>

От 23.12.2020 г. е в сила нов План за действие при извънредни ситуации за гарантиране сигурността на доставките на природен газ на Република България, съгласно който Булгартрансгаз“ ЕАД съхранява количества природен газ в ПГХ Чирен, с максимален обем до 70 млн. куб. метра в изпълнение на заповед на министъра на енергетиката, издадена по реда на чл. 70 от ЗЕ за налагане допълнителни задължения към обществото. Количествата, определени в заповедта, представляват резерв, необходим за осигуряване непрекъснатост на доставките съгласно приложение VIII от Регламент 2017/1938.

През 2022 г. Министърът на енергетиката, във връзка с войната в Украйна, със свои заповеди наложи на „Булгартрансгаз“ ЕАД допълнителни задължения за обслужване на обществото, с цел обезпечаване сигурността и непрекъснатостта на доставките на природен газ на територията на Република България, съгласно които Дружеството е закупило и съхранява 205 300 MWh природен газ.

През 2024 г. общо 164 156 хил. лв. от материалните запаси са отчетени като разход в печалбата или загубата (2023 г.: 142 264 хил. лв.), в т.ч. разходи за обезценка на

Бележки към самостоятелния финансов отчет

материални запаси в размер на 21 043 хил. лв. и обратно проявление в размер на 1 486 хил. лв. (2023 г.: обезценка 5 075 хил. лв.).

Дружеството няма материални запаси, предоставяни като обезпечение на задължения.

18. Търговски и други вземания и активи по договори

в хиляди лева

	31.12.2024	31.12.2023
Вземания от продажби на услуги	19 734	19 113
Активи по договори	6 082	4 787
Очаквани кредитни загуби на търговски вземания	(1 647)	(117)
Вземания от продажби на услуги, нетно от обезценки	<u>24 169</u>	<u>23 783</u>
Лихви по депозити	126	414
Лихви във връзка с предоставени парични средства като обезпечение	119	968
Съдебни и присъдени вземания	2 119	1 088
Очаквани кредитни загуби от съдебни и присъдени вземания	(2 077)	(1 086)
Финансови вземания	<u>24 456</u>	<u>25 167</u>
ДДС за възстановяване	6 703	-
Предплатени разходи	528	443
Други	70	120
Нефинансови вземания	<u>7 301</u>	<u>563</u>
Общо търговски и други вземания	<u><u>31 757</u></u>	<u><u>25 730</u></u>

Всички вземания са краткосрочни. Търговските вземания на Дружеството, свързани с достъп, пренос и съхранение, са дължими в срок от 5 работни дни след издаване и получаване на фактурата от съответния контрагент. Търговските вземания на Дружеството, свързани с дейността „Балансиране“, са дължими до 25-то число на месеца, следващ отчетния, за който е издадена фактурата. Нетната балансова стойност на търговските и други вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

Всички финансови вземания на Дружеството са прегледани относно настъпили събития на неизпълнение. За всички търговски вземания е приложен опростен подход за определяне на очакваните кредитни загуби към края на периода.

Загубите от обезценка и тяхното възстановяване са признати в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Възстановена/(начислена) обезценка на финансови активи“. Обезценените вземания са дължими от клиенти във връзка с предоставени услуги и продължаващи съдебни производства. Изменението в размера на коректива за очаквани кредитни загуби на търговските и други вземания може да бъде представено по следния начин:

в хиляди лева

	2024	2023
Салдо към 1 януари	(1 203)	(1 006)
Коректив за очаквани кредитни загуби	(2 521)	(218)
Възстановяване на загуба от обезценка	<u>-</u>	<u>21</u>
Салдо към 31 декември	<u><u>(3 724)</u></u>	<u><u>(1 203)</u></u>

Експозицията на Дружеството към кредитен и валутен риск и загуби са представени в Бележка 31 Рискове, свързани с финансови инструменти.

Дружеството е признало активи по договори с клиенти в размер на 6 082 хил. лв. (2023 г.: 4 787 хил. лв.). Те възникват в резултат на предоставени услуги през месец декември на 2024 г., за които „Булгартрансгаз“ ЕАД има право на възнаграждение, но издаването на фактура

Бележки към самостоятелния финансов отчет

се извършва в месеца, следващ отчетния, съгласно клаузите на сключените договори с контрагентите. Признатите активи по договор се рекласифицират като търговско вземане, когато правото на възнаграждение стане безусловно, т.е. при приемане от страна на клиента.

Дружеството не признава коректив за очаквани кредитни загуби и загуби за обезценка за активите по договор.

19. Парични средства и еквиваленти

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
Парични средства по разплащателни сметки	65 139	67 077
Краткосрочни депозити	277 413	121 102
Парични средства в брой	24	22
Брутна стойност на парични средства и еквиваленти	342 576	188 201
Очаквани кредитни загуби	(110)	(110)
Парични средства и еквиваленти	342 466	188 091

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

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Салдо към 1 януари	(110)	(267)
Коректив за очаквани кредитни загуби	(1)	(66)
Възстановяване на загуба от обезценка	1	223
Салдо към 31 декември	(110)	(110)

Дружеството няма блокирани пари и парични еквиваленти.

Дружеството е заделило очаквани кредитни загуби в размер на 110 хил. лв. във връзка с пари и парични еквиваленти, които са признати вследствие на риска, на който Дружеството е изложено към финансовите институции.

Експозицията на Дружеството към кредитен и валутен риск и загуби са представени в Бележка 31 Рискове, свързани с финансови инструменти.

20. Парични средства, предоставени като обезпечение

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
Парични средства, предоставени като обезпечение	175 520	256 655
Брутна стойност на парични средства, предоставени като обезпечение	175 520	256 655
Очаквани кредитни загуби	(111)	(207)
Парични средства, предоставени като обезпечение	175 409	256 448

Изменението в размера на коректива за очаквани кредитни загуби на парични средства, предоставени като обезпечение, може да бъде представено по следния начин:

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Салдо към 1 януари	(207)	(386)
Възстановяване на загуба от обезценка	96	179
Салдо към 31 декември	(111)	(207)

„Булгартрансгаз“ ЕАД получи кредити за оперативни и инвестиционни разходи от различни финансови институции. Те са обезпечени с парични средства под формата на депозити в размер до 20% от усвоената и непогасена част от кредита, както следва:

- Българска банка за развитие АД - обезпечение в размер на 10 157 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR;

Бележки към самостоятелния финансов отчет

- Българска банка за развитие АД - обезпечение в размер на 3 208 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR;
- Уникредит Булбанк АД – обезпечение в размер на 24 635 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR + надбавка към лихвения индекс 0,10% на годишна база за първите двадесет и четири месеца от срока на договора и надбавка от 0,05% на годишна база за останалия срок от договора;
- Уникредит Булбанк АД – обезпечение в размер на 5 588 хил. щатски долара, при лихвен процент 0,10% на годишна база за първите двадесет и четири месеца от срока на договора и от 0,05% на годишна база за останалия срок от договора;
- Обединена българска банка АД (КБС Банк България ЕАД) - обезпечение в размер на 11 884 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR + надбавка към лихвения индекс 0,01% на годишна база;
- Банка ДСК АД - обезпечение в размер на 4 509 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR + надбавка към лихвения индекс 0,04%;
- Банка ДСК АД - обезпечение в размер на 6 232 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR + надбавка към лихвения индекс 0,04%;
- Инвестбанк АД – обезпечение в размер на 2 711 хил. щатски долара;
- Търговска банка Д АД – обезпечение в размер на 2 107 хил. щатски долара, при годишен лихвен процент 0,01%;
- Юробанк България АД - обезпечение в размер на 3 709 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR + надбавка към лихвения индекс от 0.1674% до 09.12.2024 г. и надбавка към лихвения индекс от 0,2174% за останалия срок от договора;
- Юробанк България АД - обезпечение в размер на 2 293 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR + надбавка към лихвения индекс от 0.1674% до 24.03.2025 г. и надбавка към лихвения индекс 0,2174% за останалия срок от договора;
- ИНГ Банк Н.В. – обезпечение в размер на 256 хил. щатски долара, при годишен лихвен процент 0,28%;
- Обединена българска банка АД – обезпечение в размер на 7 064 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR + надбавка към лихвения индекс 0,01% на годишна база;
- Ситибанк Европа АД – обезпечение в размер на 4 868 хил. евро.

В изпълнение на решение на Министерски съвет от 08.01.2020 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД придоби акционерно участие в „Газтрейд“ С.А. в размер на 20% от капитала му. Съгласно подписаното Споразумение за ангажимент между Газтрейд С.А., Национална банка на Гърция и Акционерите, последните поемат ангажименти за допълнително финансиране под форма на увеличение на капитала на Газтрейд С.А. или заемни средства по време на строителната фаза и до завършване на Проекта, които отговарят на условията на стандартно проектно финансиране с ограничено участие на акционерите. С оглед финализиране на преговорите за финансиране на част от проекта, акционерите и в частност „Булгартрансгаз“ ЕАД, предостави като доказателство за разполагаемост на „първоначалното“ си акционерно участие, което към 31.12.2024 г. е в размер на 2 910 хил. евро, съгласно изискванията на Национална банка на Гърция.

Във връзка със сключено споразумение между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газтрейд“ С.А., по силата на което, „Булгартрансгаз“ ЕАД се задължава да експлоатира и поддържа тръбопровода и наземните съоръжения на „Газтрейд“ С.А., като предоставя тези услуги самостоятелно или чрез възлагане на подизпълнител, през м. ноември 2024 г. Дружеството предостави финансово обезпечение във формата на залог върху парични средства в размер на 800 хил. щатски долара с ИНГ Банк Н.В. – клон София, при годишен лихвен процент 3,50%.

Бележки към самостоятелния финансов отчет**21. Капитал и резерви****Акционерен капитал**

Акционерният капитал е разпределен в 1 614 786 264 броя поименни акции (31.12.2023 г.: 1 414 786 264 броя поименни акции). Всички акции са с номинална стойност от 1 лев. Едноличен собственик на капитала е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, чийто принципал е Министерството на енергетиката.

Акцията дава право на един глас в Общото събрание на акционерите, право на дивидент и на ликвидационен дял, съизмерими с номиналната ѝ стойност.

На 20.06.2024 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписано увеличение на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 200 000 хил. лв. След получено разрешение от Министъра на енергетиката с протокол № Е-РД-21-15/13.06.2024 г., „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД увеличи капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД с парична вноска в размер на 200 000 хил. лв., чрез издаване на 200 000 000 броя нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност 1 лев всяка една, като БЕХ ЕАД записа и придоби цялата нова емисия акции.

През 2024 г. няма финансови безналични сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти, и които не са отразени в отчета за паричните потоци.

Резерви

Резервите на Дружеството включват законови резерви, други резерви и резерв от преоценки на планове с дефинирани доходи съгласно МСС 19 Доходи на наети лица.

Законови резерви

Законовите резерви включват фонд „Резервен“, източник за образуване, на който е най-малко 1/10 от печалбата, докато средствата по фонда достигнат най-малко 1/10 от регистрирания капитал. Към 31.12.2023 г. законовите резерви на Дружеството възлизат на 141 479 хил. лв. (31.12.2023 г.: 105 200 хил. лв.).

Други резерви

Другите резерви са в размер на 7 027 хил. лв. и са формирани през 2009 г. с решение на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, когато неразпределената печалба за 2008 г. след отчисленията за фонд „Резервен“, е трансформирана в Други резерви.

Актюерски печалби/загуби

Натрупаните актюерски (печалби)/загуби за периода от 2011 г. до 2024 г. са в размер на 10 246 хил. лв. и са формирани от загубата от преоценки на задължения за обезщетения при пенсиониране. За 2024 г. актюерската загуба е в размер на 1 408 хил. лв.

Преоценъчен резерв

Натрупаният преоценъчен резерв към 31.12.2024 г. възлиза на 3 016 380 хил. лв. (31.12.2023 г.: 2 659 808 хил. лв.).

Съгласно приложимото законодателство преоценъчният резерв, формиран от преоценката на имоти, машини и съоръжения, не може да се разпределя за дивиденди.

Съгласно политиката на Дружеството, преоценъчният резерв се разпределя към неразпределена печалба ежегодно на база отчетените разходи за амортизация на преоценъчния резерв. Отписването на преоценъчен резерв в неразпределена печалба за 2024 г. е в размер на 144 964 хил. лв. (2023 г.: 143 524 хил. лв.).

Бележки към самостоятелния финансов отчет

22. Отсрочени данъчни активи и пасиви и разходи за данъци

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

в хиляди лева

	2024	2023
Данъци, признати в печалби и загуби		
Печалба преди данъчно облагане	348 555	234 062
Данъчна ставка	10 %	10 %
Очакван разход за данъци върху дохода	(34 856)	(23 406)
Данъчен ефект от:		
Корекции за приходи, освободени от данъчно облагане	23 467	22 096
Корекции за разходи, непризнати за данъчни цели	(37 782)	(31 888)
Текущ разход за данък във връзка с Допълнителен национален данък по реда на чл. 260я ²⁵ от Закона за корпоративното подоходно облагане	(6 902)	-
Текущ данък		
Текущ разход за данък	(56 073)	(33 198)
Възникване и обратно проявление на временни разлики	14 301	9 720
Общо разходи за данъци	<u>(41 772)</u>	<u>(23 478)</u>
Отсрочени данъчни разходи, признати директно в другия всеобхватен доход	<u>(55 585)</u>	<u>40 685</u>

Разходите за текущи данъци включват начислението за корпоративен данък върху печалбата в размер на 10% върху счетоводната печалба, преобразувана за целите на данъчното облагане. Сумите, признати в другия всеобхватен доход, се отнасят до преценка на нефинансови активи и преоценки по планове с дефинирани доходи.

Поради размера на стопанската дейност на групата, към която принадлежи Дружеството, то подлежи на облагане с национален допълнителен данък по реда на Закона за корпоративното подоходно облагане съгласно новите изисквания за облагане на големите национални и многонационални групи предприятия. Дружеството е приложило задължителното освобождаване на МСС 12 във връзка с данъци върху доходите по Втори стълб и е направило предварителни изчисления относно прилагането на допълнителния национален данък и допълнителното данъчно облагане, но не е приложило тези ефективни данъчни ставки при определянето на размера на отсрочените данъчни активи и пасиви.

Поради спецификата и сложността на изчисленията във въведените правила за данък върху доходите по Стълб 2 е възможно да има отклонения между изчисления данък върху доходите и действителния данък върху доходите, дължим на датата на плащане. Въз основа на правилата, въведени в Закона за корпоративното подоходно облагане, допълнителният данък върху доходите ще бъде деклариран и дължим 18 месеца след края на 2024 г. Все още се очаква българските данъчни власти да публикуват стандартен формуляр за деклариране и правила за изчисляване на данъка върху доходите. Ръководството на Дружеството е работило въз основа на наличните правила и насоки, публикувани от ОИСР и в съответствие със Закона за корпоративното подоходно облагане, въпреки това сумата, призната във финансовите отчети за 2024 г., може да се различава от сумата, която действително ще бъде отчетена пред данъчните власти, когато бъдат публикувани местните правила.

Бележки към самостоятелния финансов отчет

Отсрочените данъци възникват в резултат на временни разлики и могат да бъдат представени както следва:

Отсрочени данъчни пасиви (активи)	31 декември 2023	Признати в другия всеобхватен доход	Признати в печалбата или загубата	31 декември 2024
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения	333 802	55 726	(8 934)	380 594
Инвестиция в съвместно контролирано предприятие	(233)	-	(46)	(279)
Дългосрочни финансови активи	(4 488)	-	-	(4 488)
Текущи активи				
Краткосрочни финансови активи	(407)	-	(292)	(699)
Материални запаси	(587)	-	(1 596)	(2 183)
Провизии квоти за вредни емисии	-	-	(3 435)	(3 435)
Пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	(973)	(141)	33	(1 081)
Провизии за неизползвани отпуски	(302)	-	(31)	(333)
Доходи на наети лица	(1)	-	-	(1)
	326 813	55 585	(14 301)	368 095
Отсрочени данъчни активи	(6 989)			(12 499)
Отсрочени данъчни пасиви	333 802			380 594
Признати като:				
Нетно отсрочени данъчни пасиви	326 813			368 095

Отсрочените данъци за сравнителния период 2023 г. могат да бъдат обобщени, както следва:

Отсрочени данъчни пасиви (активи)	31 декември 2022	Признати в другия всеобхватен доход	Признати в печалбата или загубата	31 декември 2023
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения	383 593	(40 745)	(9 046)	333 802
Инвестиция в съвместно контролирано предприятие	(235)	-	2	(233)
Дългосрочни финансови активи	(4 488)	-	-	(4 488)
Текущи активи				
Краткосрочни финансови активи	(286)	-	(121)	(407)
Материални запаси	(85)	-	(502)	(587)
Пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	(1 034)	60	1	(973)
Провизии за неизползвани отпуски	(247)	-	(55)	(302)
Доходи на наети лица	-	-	(1)	(1)
	377 218	(40 685)	(9 720)	326 813
Отсрочени данъчни активи	(6 375)			(6 989)
Отсрочени данъчни пасиви	383 593			333 802
Признати като:				
Нетно отсрочени данъчни пасиви	377 218			326 813

При изчисление на отсрочените данъци към 31 декември 2024 г. е приложена данъчна ставка 10%, която е определена със Закона за корпоративното подоходно облагане за 2024 година (за 2023 г.: 10%). Всички отсрочени данъчни активи са включени в самостоятелния отчет за финансовото състояние.

Бележки към самостоятелния финансов отчет

23. Отсрочени приходи от финансиране

<i>в хиляди лева</i>	Бележки	31.12.2024	31.12.2023
Баланс на 01 януари		239 162	233 665
Получени финансираня		866	14 856
Възстановени финансираня		(11)	-
Дарения свързани с дълг. активи		4 593	
Приход, признат през годината	6	(12 059)	(9 359)
Баланс на 31 декември		<u>232 551</u>	<u>239 162</u>

Отсрочените приходи от финансиране, признати в самостоятелния отчет за финансовото състояние, се отнасят до нетекущи активи, чието придобиване и/или изграждане се финансира частично от външни организации. Съществената част от активите, обект на финансиране, са част от инвестиционната програма на Дружеството и към датата на финансовия отчет са въведени в експлоатация. Освен това, на Дружеството са предоставени и средства за финансиране на активи, които все още са в процес на изграждане.

На 07 октомври 2020г. по Оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност“ 2014-2020(ОПИК) е подписан административен договор за директно предоставяне на безвъзмездна финансова помощ № BG16RFOP002-4.003-0001-C01 за проект с наименование „Завършване на подготвителни дейности, необходими за начало на строителството на Междусистемната газова връзка България – Сърбия“, с очаквана обща стойност на разходите в размер на 9 240 хил. лева. Размерът на безвъзмездната финансова помощ е до 5 469 хил. лева. На 04.08.2022 г. са получени 1 183 хил. лева междинно плащане по договора за безвъзмездна финансова помощ. На 23.01.2023 г. са получени 1 375 хил. лева второ междинно плащане по договора за безвъзмездна финансова помощ. На 25.03.2024 г. са получени 336 хил. лева финално плащане по административния договор за безвъзмездна финансова помощ. Във връзка с издадено Решение № РД-02-16-46/14.02.2024 г. на Министерство на иновациите и растежа, „Булгартрансгаз“ ЕАД е възстановил на ОПИК безвъзмездна финансова помощ в размер на 11 хил. лв. Общият размер на полученото безвъзмездно финансиране по проекта възлиза на 2 883 хил. лева. Административният договор е изпълнен и всички плащания по него са приключени. На 23.04.2025 г. е получено съобщение от ОПИК по повод решение по дело № 2967 от 21.03.2025 г. на ВАС по адм.д. № 310 от 2025 г. по описа на ВАС, което е в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Решението е окончателно. В тази връзка предстои възстановяване на средства по административния договор на очаквана стойност 11 хил. лева.

На 11 декември 2020 г. с финансиращата институция INEA е подписано грантово споразумение за безвъзмездно финансиране с номер INEA/CEF/ENER/M2020/2247243 за изпълнение на Действие с номер 6.8.3-0013-BG-W-M-20 „ПОИ 6.8.3 Междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS) - строителни дейности“ с очаквана обща стойност на разходите в размер на 76 674 хил. евро. Размерът на гранта е 36 % от стойността на Действието – до 27 603 хил. евро. Към датата на изготвяне на финансовия отчет са получени 13 801 хил. евро авансово плащане или 50% от стойността на финансирането. На 24.03.2025 г. са получени 13 801 хил. евро балансово плащане по проекта. Общият размер на полученото финансиране по проекта възлиза на 27 603 хил. евро. Грантовото споразумение е изпълнено и всички плащания по него са приключени.

На 22.06.2022 г. с Европейската изпълнителна агенция по климат, инфраструктура и околна среда (CINEA) е подписано грантово споразумение за съфинансиране на разширението на ПГХ „Чирен“ със следните идентификационни номер и наименование: Проект 101069718 — 6.20.2-BG-W-M-21-Разширение на ПГХ „Чирен“. Общата стойност на разходите, съгласно решението на ЕК за одобрение на финансирането е в размер на 155 820 хил. евро. Размерът на безвъзмездната финансова помощ е 50% от стойността по Грантовото споразумение - до 77 910 хил. евро. Към датата на изготвяне на финансовия отчет са получени 38 955 хил. евро авансово плащане или 50% от стойността на финансирането. През м. юни 2024 г. са получени 271 хил. евро междинно плащане по споразумението. През м. март 2025 г. е

Бележки към самостоятелния финансов отчет

подписано изменение № 1 към грантовото споразумение, съгласно което срокът за изпълнение на проекта се удължава до 07.12.2027 г.

24. Провизии

<i>в хиляди лева</i>	Провизии по дело АТ.39849 БЕХ-газ	Провизии за квоти за вредни емисии	Общо
Балансова стойност към 31.12.2022 г.	53 100	-	53 100
Начислена провизия	615	-	615
Балансова стойност към 31.12.2023 г.	53 715	-	53 715
Начислена провизия	-	34 351	34 351
Балансова стойност към 31.12.2024 г.	53 715	34 351	88 066

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
Нетекущи провизии	53 715	53 715
Текущи провизии	34 351	-
Общо провизии	88 066	53 715

Дружеството е страна по Дело АТ.39849 БЕХ-газ, предприето от страна на Европейската комисия (ЕК) във връзка с официално производство за разследване относно това дали „БЕХ“ ЕАД и дъщерните му дружества „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД нарушават правилата за конкуренция на ЕС на пазара на природен газ в страната.

Към 31.12.2018 г. Дружеството е начислило провизии по правни задължения в размер на 50 244 хил. лв., които съответстват на 1/3 от имуществената санкция, определена с решение на ЕК в размер на 77 068 хил. евро по Дело АТ.39849 БЕХ-газ.

В изпълнение на Решения на Народното събрание от 24 ноември 2017 г. и от 26 юли 2018 г. и след одобрение от управителните органи на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, Булгаргаз ЕАД и Булгартрансгаз ЕАД, както и с оглед писмо изх. № С-26-Е-07 от 26.02.2019 г. от Министъра на енергетиката с указания за предприемане на действия за изпълнение на Решение на 44-тото Народно събрание на Република България относно приключване на дело COMP/V1/АТ.39849 БЕХ-газ от 24 ноември 2017, страните по делото, в това число „Булгартрансгаз“ ЕАД, са взели решение да обжалват Решението по Дело АТ.39849 БЕХ-газ на ЕК пред Общия Съд на Европейския Съюз (ОЕСС).

Жалбата срещу Решението на Европейската комисия по дело АТ.39849 БЕХ-газ пред Общия съд на Европейския Съюз е входирана в регистъра на Общия съд на Европейския Съюз на 28.02.2019 г. Номерът на образуваното дело е Т-136/19.

На 4 юли 2019 г. Българската държава, чрез Министерство на външните работи, подаде молба за встъпване в делото в подкрепа на страните по него, в това число „Булгартрансгаз“ ЕАД.

През 2019 г. предвид решението на ЕК, че „ако е предоставена финансова гаранция, нейната сума ще носи лихва в размер на основния лихвен процент, плюс един процент и половина, т.е. 1,5%“, както и след отправено запитване в тази връзка към ЕК и получен отговор, става ясно, че към 31 декември 2019 г. общата сума на имуществената санкция е 77 977 хил. евро за трите дружества – „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, която включва главницата от 77 068 хил. евро и лихвата за забавено плащане в размер на 909 хил. евро, като частта на „Булгартрансгаз“ ЕАД е в размер на 50 244 хил. лв. главница и 593 хил. лв. лихва.

На 29.09.2022 г. е проведено открито съдебно заседание, на което делото е обявено за решаване.

Със свое решение от 25-ти октомври 2023 г. Общият съд на Европейския съюз в Люксембург се произнесе с крайно решение на първа инстанция за отмяна на решението на Европейската комисия по дело COMP/V1/АТ.39849 БЕХ-газ, като той отменя изцяло

Бележки към самостоятелния финансов отчет

решението на Европейската комисия, както и наложената глоба в размер на общо 77 068 хил. евро на трите Дружества. Европейската комисия обжалва решението пред Съда на ЕС.

Във връзка с делото АТ.39849 БЕХ-газ Дружеството е признало към 31.12.2024 г. провизии в общ размер 53 715 хил. лв., класифицирани като дългосрочни пасиви.

Към 31 декември на текущата година Дружеството отчита провизии за недостиг на квоти за вредни емисии в размер на 34 351 хил. лв., тъй като има разлика между реално емитираните и верифицирани CO₂ и наличните за текущата година CO₂ по сметката на Дружеството в Националния регистър към края на годината. Стойността на провизиите се изчислява в съответствие със средната продажна цена на спот сегмент, обявена от Европейската Енергийна Борса (European Energy Exchange, EEX) след края на финансовата година до датата на верификационния доклад, издаден от независим акредитиран верификационен орган. Провизията за емисии на парникови газове се представя в самостоятелния отчет за финансовото състояние на Дружеството като текущ пасив

25. Доходи на наети лица

в хиляди лева

	31.12.2024	31.12.2023
Задължение за планове с дефинирани доходи при пенсиониране – нетекущи	9 854	8 773
Задължение за планове с дефинирани доходи при пенсиониране – текущи	952	952
Общо задължения за доходи на наети лица	10 806	9 725

Задължения за планове с дефинирани доходи при пенсиониране

Съгласно изискванията на Кодекса на труда и Колективния трудов договор при прекратяване на трудовото правоотношение, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати обезщетение в размер до шест брутни работни заплати и допълнително обезщетение съгласно Колективния трудов договор. Предприятието е начислило правно задължение за изплащане на обезщетения на наетите лица при пенсиониране в съответствие с изискванията на МСС 19 „Доходи на наети лица“ на база на прогнозираните плащания за следващите години, дисконтирани към настоящия момент с дългосрочен лихвен процент на безрискови ценни книжа.

Задължението, признато в самостоятелния отчет за финансовото състояние, относно планове с дефинирани доходи, представлява настоящата стойност на задължението по изплащане на дефинирани доходи към края на отчетния период.

Приблизителният размер на задълженията по планове с дефинирани доходи при пенсиониране към всеки отчетен период и разходите, признати в печалби и загуби, се базират на актюерски доклад (информация за използваните параметри и предположения е оповестена по-долу).

Движения в настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи

в хиляди лева

	2024	2023
Настояща стойност на задължението към 1 януари	9 725	10 335
Разходи за лихви за периода	384	388
Разходи за текущ стаж за периода	622	687
Изплатен доход	(1 333)	(1 087)
Актюерска загуба/(печалба) за периода	1 408	(598)
Настояща стойност на задължението към 31 декември	10 806	9 725

Разходи, признати в печалби и загуби

в хиляди лева

	2024	2023
Разходи за текущ трудов стаж	622	687
Разходи за лихви	384	388
	1 006	1 075

Бележки към самостоятелния финансов отчет

Разходите за текущ трудов стаж са включени на ред „Разходи за персонала“. Нетните разходи за лихви са включени в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“ (вж. бележка 12).

Общата сума на актюерската загуба по планове с дефинирани доходи на Дружеството, призната в другия всеобхватен доход, е в размер на 1 408 хил. лв. (2023 г.: 598 хил. лв. актюерска печалба), дължаща се на промени във финансовите предположения.

Актюерски предположения

Основните актюерски предположения към датата на финансовия отчет (представени като осреднени стойности) и анализ на чувствителността с промяна на допусканията с +/- 1%, са представени както следва:

	2024	2023
Дисконтов процент към 31 декември	3,95%	3,75%
Нарастване на заплатите за 2024 г.	-	8%
Нарастване на заплатите за 2025 г.	8%	1,10%
Нарастване на заплатите за 2026 г.	1,10%	-

<i>хил. лв.</i>	31.12.2024		31.12.2023	
Дисконтов процент	+3,70%	+4,20%	+4,00%	+3,50%
	10 894	10 633	9 567	9 888
Бъдещо увеличение на заплатите	+0,10%	+2,10%	+2,10%	+0,1%
	10 211	11 454	10 320	9 181
Очаквана продължителност на живота	-1 г.	+1 г.	+1 г.	-1 г.
	10 644	10 948	9 853	9 580
Текучество на персонала	-1%	+1%	+1%	-1%
	11 446	10 110	9 088	10 320

Анализът на чувствителността е базиран на промяна в само едно от предположенията. Той може да се различава от действителната промяна в задълженията за дефинирани доходи, тъй като промените в предположенията често са свързани помежду си.

Въпреки че анализът не взема предвид пълното разпределение на паричните потоци, очаквани по плана, той предоставя приближение за чувствителността на изложените допускания.

26. Получени заеми

Получени заеми от финансови институции

Заемите включват следните финансови пасиви:

<i>в хиляди лева</i>	Текущи		Нетекущи	
	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност:				
Банкови заеми	265 864	284 285	357 137	621 970
Лихви	328	673	-	-
Общо балансова стойност	266 192	284 958	357 137	621 970

„Булгартрансгаз“ ЕАД получи кредити за оперативни и инвестиционни разходи от различни финансови институции. Кредитите са обезпечени с парични средства под формата на депозити в размер до 20% от усвоената и непогасена част от кредита. Информацията за получените заеми и паричните средства, предоставени като обезпечения, е както следва:

Всички кредити, получени от „Булгартрансгаз“ ЕАД, са дългосрочни. Главниците по дългосрочните заеми са с гратисен период, вариращ от 12 до 17 месеца за различните кредити, а лихвите се плащат всеки месец. Средствата са предназначени за покриване на инвестиционни разходи на Дружеството във връзка с осъществяване на мащабни инвестиционни проекти.

Бележки към самостоятелния финансов отчет

Промените в задълженията на Дружеството, произтичащи от финансова дейност, могат да бъдат класифицирани, както следва:

Финансова институция	Главница в хил. евро	Годишен лихвен % по заема	Парични средства, предоставени като обезпечение в хил. щатски долари	Годишен лихвен % по депозита
Уникредит Булбанк АД	38 332	1MEURIBOR+1,75%	24 635	SOFR+0,05%
Уникредит Булбанк АД	22 500	1MEURIBOR+1,75%	5 588	0,05%
Обединена българска банка АД (КВС Банк България ЕАД)	20 000	1MEURIBOR+1,75%	11 884	SOFR +0,01%
Банка ДСК АД	20 000	1MEURIBOR+1,65%	4 509	SOFR+0,04%
Банка ДСК АД	37 414	1MEURIBOR+1,65%	6 232	SOFR+0,04%
Юробанк България АД	14 064	1MEURIBOR+2,00%	3 709	SOFR+0,2174%
Юробанк България АД	9 000	1MEURIBOR+2,00%	2 293	SOFR+0,1674%
ИНГ Банк Н.В.	1 045	EURIBOR+1,75%	256	0,28%
ИНГ Банк Н.В.	41 711	1MEURIBOR+1,23%	Гаранционно споразумение между Р България и ИНГ Банк Н.В.	
Обединена българска банка АД	13 500	1MEURIBOR+1,40%	7 064	SOFR +0,01%
Инвестбанк АД	11 333	1MEURIBOR+1,75%	2 711	-
Търговска банка Д АД	8 639	1MEURIBOR+1,75%	2 107	0,01%
<i>синдикиран кредит между</i>				
Българска банка за развитие АД	23 765	1MEURIBOR+2,00%	10 157	SOFR
Международна инвестиционна банка	16 241	1MEURIBOR+2,00%	-	-
Интернешънъл Асет Банк АД	2 928	1MEURIBOR+2,00%	-	-
<i>синдикиран кредит между</i>				
Българска банка за развитие АД	6 750	1MEURIBOR+2,00%	3 208	SOFR
Международна инвестиционна банка	6 975	1MEURIBOR+2,00%	-	-
Общо	294 197		84 353	
Финансова институция	Главница в хил. лева	Годишен лихвен % по заема	Парични средства, предоставени като обезпечение в хил. евро	Годишен лихвен % по депозита
Ситибанк Европа АД	47 601	ОЛП+1,70%	4 868	-
<i>в хиляди лева</i>				
		Получени заеми	Заеми от свързано лице	Общо
1 януари 2024 г.		906 928	114 807	1 021 735
Парични потоци:				
Погасени кредити		(283 255)	(10 770)	(294 025)
Плащания на лихви		(42 432)	(3 254)	(45 686)
Непарични промени:				
Начислени лихви		42 761	3 254	46 015
Непадежирали начислени лихви към 31.12.2023 г.		(673)	-	(673)
31 декември 2024 г.		623 329	104 037	727 366

Бележки към самостоятелния финансов отчет

в хиляди лева

	Получени заеми	Заеми от свързано лице	Общо
1 януари 2023 г.	1 064 146	37 865	1 102 011
Парични потоци:			
Погасени кредити	(253 349)	(10 585)	(263 934)
Плащания на лихви	(48 893)	(2 516)	(51 409)
Постъпления	95 976	87 527	183 503
Непарични промени:			
Начислени лихви	49 436	2 516	51 952
Непадежирали начислени лихви към 31.12.2022 г.	(388)	-	(388)
31 декември 2023 г.	906 928	114 807	1 021 735

27. Търговски и други задължения и пасиви по договори

в хиляди лева

	31.12.2024	31.12.2023
Задължения към доставчици	483 156	471 623
Пасиви по договори	855	779
Задължения към персонала за неизползван платен годишен отпуск	3 335	3 022
Задължения към застрахователи	373	312
Други задължения	520	339
	488 239	476 075

Задължения към бюджета:

Задължения за фонд СЕС (5%)	3 934	3 821
Задължения за осигурителни вноски	1 241	1 151
Данък върху доходите на физически лица	1 086	992
Задължения към митници	470	408
Задължения за данъци върху разходите	309	305
ДДС за внасяне	-	701
Други задължения към бюджета	168	27

Общо търговски и други задължения

495 447	483 480
---------	---------

в хиляди лева

	31.12.2024	31.12.2023
Нетекущи задължения	375 125	396 448
Текущи задължения	120 322	87 032
Общо търговски и други задължения	495 447	483 480

Основната част от търговските задължения на Дружеството към 31.12.2024 г. са свързани с изпълнените дейности по проект „Разширение на газопрееносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо – сръбската граница“, дължими към Обединение „Консорциум Аркад“. Задълженията към Обединение „Консорциум Аркад“ са в общ размер на 469 771 хил. лв. към 31.12.2024 г. Съгласно условията на договора задълженията ще се изплащат на база погасителен план до края на 2031 г.

Пасивите по договори на Дружеството са в размер 855 хил. лв. (2023 г.: 779 хил. лв.) и са възникнали в резултат на получени аванси от контрагенти на Дружеството по договори за присъединяване към газопрееносната мрежа.

Експозицията на Дружеството към ликвиден и валутен риск е представена в Бележка 31.

28. Свързани лица

Свързаните лица на „Булгартрансгаз“ ЕАД включват принципал, в лицето на Министерството на енергетиката, едноличен собственик на капитала, дъщерни и съвместно-контролирани предприятия, ключов управленски персонал и предприятия под общ контрол.

Бележки към самостоятелния финансов отчет

Предприятие-майка и крайно контролиращо лице за Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ).

През 2024 г. Дружеството има сделки със следните дружества от групата на БЕХ:

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	контролиращо дружество
„Булгаргаз“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„ЕСО“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Мини Марица Изток“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Национална електрическа компания“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Булгартел“ ЕАД	съвместно контролирано предприятие с ЕСО
„Южен поток България“ АД	съвместно контролирано предприятие на БЕХ
„Ай Си Джи Би“ АД	съвместно контролирано предприятие на БЕХ
„Газтрейд“ С.А.	съвместно контролирано предприятие
„Газов хъб Балкан“ ЕАД	дъщерно дружество

Сделки със свързани лица

Стойност на сделките през:

Крайни салда

в хиляди лева

**01.01.2024-
31.12.2024**

**01.01.2023-
31.12.2023**

31.12.2024

31.12.2023

Сделки със собствениците

БЕХ ЕАД

Получен заем	-	87 527	(104 037)	(114 807)
Главници по предоставени заеми	(10 770)	(10 585)		
Лихви по предоставени заеми	(3 254)	(2 516)	-	-
Лихви във връзка с разпределени дивиденди	(445)	-	(445)	-
Емитиране на акции	200 000	-	-	
Разпределен дивидент за 2021 г. и за 2022 г. и лихви	(257 251)	-	(257 251)	-
	<u>(71 720)</u>	<u>74 426</u>	<u>(361 733)</u>	<u>(114 807)</u>

Сделки с дъщерни дружества на БЕХ

„Булгаргаз“ ЕАД

Продажби:

Услуги по пренос, съхранение и балансиране	124 311	104 769	5 318	4 105
Други услуги	4	-	-	-
Съдебни вземания	-	-	1 373	1 373
Очаквани кредитни загуби	-	-	(1 335)	(1 361)
	<u>124 315</u>	<u>104 769</u>	<u>5 356</u>	<u>4 117</u>

Покупка на:

Покупка на природен газ	(16 285)	(44 542)	(1 281)	(2 616)
Гаранции по договор	-	(2 432)	(26 131)	(26 131)
	<u>(16 285)</u>	<u>(46 974)</u>	<u>(27 412)</u>	<u>(28 747)</u>

ЕСО ЕАД

Гаранции	42	41	20	62
Приходи от присъединяване	-	79	-	-
Разходи във връзка с присъединяване	-	(81)	-	-
Услуга по пренос на електроенергия	(45)	(108)	(5)	(4)

Бележки към самостоятелния финансов отчет

Сделки със свързани лица	Стойност на сделките през:		Крайни салда	
Други услуги	(3)	-	-	-
	(6)	(69)	15	58
„Мини Марица Изток“ ЕАД				
Предоставени услуги	-	3	-	-
Получени услуги	-	(1)	-	-
	-	2	-	-
„НЕК“ ЕАД				
Получени услуги	(1)	-	-	-
	(1)	-	-	-
АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД				
Получени услуги	(2)	-	-	-
	(2)	-	-	-
„Южен поток България“ ЕАД				
Наем	1	1	-	-
	1	1	-	-
Сделки със съвместно контролирани предприятия				
„Булгартел“ ЕАД				
Продажби:				
Предоставяне на ресурс, оптични влакна и колокация	837	401	11	11
	837	401	11	11
„Булгартел“ ЕАД				
Покупка на:				
Ползване на ресурси от спомага телната мрежа и комуникационни услуги	(38)	(37)	(99)	(123)
Гаранции	-	-	(13)	(13)
	(38)	(37)	(112)	(136)
„Ай Си Джи Би“ АД				
Услуги по пренос, съхранение и балансиране	96	72	6	-
Земи, вещни права, право на строеж, ПУП, др. дарени активи	2 097	1	-	-
	2 193	73	6	-
„Газтрейд“ С.А.				
Предоставен подчинен облигационен заем	(5 868)	(16 272)	22 140	16 272
Лихви по подчинен облигационен заем	1 040	607	1 647	607
Предоставени услуги	155	-	155	-
Очаквани кредитни загуби	-	-	(1 709)	(1 191)
	(4 673)	(15 665)	22 233	15 688
Сделки с дъщерни на „Булгартрансгаз“ ЕАД предприятия				
„Газов хъб Балкан“ ЕАД				

Бележки към самостоятелния финансов отчет

Сделки със свързани лица	Стойност на сделките през:		Крайни салда	
	(31)	(28)	(2)	(2)
Получени услуги	63	52	5	15
Предоставени услуги	32	24	3	13
Общо вземания от свързани лица		-	27 631	19 893
Общо задължения към свързани лица		-	(389 264)	(143 696)

Обобщени, разчетите със свързани лица са, както следва:

в хиляди лева

	31.12.2024	31.12.2023
Предоставен подчинен облигационен заем на съвместно контролирано предприятие	22 078	15 688
Нетекущи вземания от свързани лица	20	43
Текущи вземания от свързани лица	5 533	4 162
	<u>27 631</u>	<u>19 893</u>

в хиляди лева

	31.12.2024	31.12.2023
Нетекущи задължения към свързани лица	243 198	104 137
Текущи задължения към свързани лица	146 066	39 559
	<u>389 264</u>	<u>143 696</u>

Изменението в размера на коректива за очаквани кредитни загуби на вземания от свързани лица може да бъде представено по следния начин:

в хиляди лева

	2024	2023
Салдо към 1 януари	(2 552)	(1 204)
Коректив за очаквани кредитни загуби	(518)	(1 359)
Възстановяване на загуба от обезценка	26	11
Салдо към 31 декември	<u>(3 044)</u>	<u>(2 552)</u>

Към 31.12.2024 г. Дружеството отчита вземания по предоставен облигационен заем на Газтрейд С.А. в размер на 22 078 хил. лв., в т.ч. главница в размер на 22 140 хил. лв., начислени лихви в размер на 1 647 хил. лв. при лихвен процент в размер на 5% на годишна база и начислени очаквани кредитни загуби в размер на 1 709 хил. лв. Емитентът изплаща главницата най-късно до 31.12.2029 г.

Основната част от търговските вземанията от свързани лица е дължима от „Булгаргаз“ ЕАД във връзка с услуги по пренос, съхранение и балансиране на природен газ на стойност 5 318 хил. лв. към 31.12.2024 г., които са платени в рамките на обичайната търговска практика на Дружеството и според договорените условия с клиента.

Дружеството отчита и съдебни вземания в брутен размер (преди обезценка) от същото свързано лице на стойност 1 373 хил. лв. към 31.12.2024 г., които суми са спорни във връзка с дело № 458 по описа на Софийски градски съд за неплатени главници и дължими неустойки за забавени плащания по договор за пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Основната част от задълженията към свързани лица на Дружеството са дължими към „Булгаргаз“ ЕАД и към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Към „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с възникнали задължения за покупка на природен газ за балансиране в размер на 1 281 хил. лв. (2023 г.: 2 616 хил. лв.) и получени гаранционни депозити в размер на 26 131 хил. лв. (2023 г.: 26 131 хил. лв.), изискани от Дружеството като част от механизмите за управление на кредитния риск при реда и условията на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране.

На 06.07.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД получи заем от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 37 865 хил. лв., със срок на действие до 30 юни 2026 г., при годишна лихва в

Бележки към самостоятелния финансов отчет

размер на 1,735%, свързан с целево финансиране на възложени задължения към обществото на „Булгартрансгаз“ ЕАД от Министъра на енергетиката, със Заповед № Е-РД-16-113/24.02.2022 г. и Заповед № Е-РД-16-219/06.04.2022 г. Задълженията към 31.12.2024 г. по получения заем са в размер 16 510 хил. лв.

На 17.02.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД сключиха договор за заем с целево предназначение – Финансиране изпълнението на обществена поръчка с наименование: „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на строеж: „Разширение на капацитета на „ПГХ Чирен“ – сондажен фонд“ в размер на 65 157 хил. лв. с лихвен процент 3,275% годишна лихва. На 07.04.2023 г. Дружествата сключиха Анекс 1 към Договор за заем, с който се променя размера на заема на 87 527 хил. лв. при лихвен процент 3,275 % на годишна база. Задълженията към 31.12.2024 г. по получения заем са в размер 87 527 хил. лв.

Със свое решение от 11 септември 2024 г. Съветът на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД прие разпределение на печалбата на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2021 г. и 2022 г. и разпредели дивидент в полза на БЕХ ЕАД в общ размер на 257 251 хил. лв. за двете години. На 9.12.2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД сключиха споразумение за разсрочване на определения дивидент на три годишни вноски до 31.12.2027 г., при лихвен процент 3,275 % на годишна база.

Възнаграждение на ключов ръководен персонал

Дружеството има отношение на свързано лице с директори и служители с контролни функции.

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

<i>в хиляди лева</i>	2024	2023
Изплатени възнаграждения на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет	1 074	1 047
Осигурителни вноски върху възнагражденията на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет	44	69
Общо разходи за възнаграждения на ключов управленски персонал	1 118	1 116

29. Гаранции по договори

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
<i>Нетекущи гаранции</i>		
Гаранции по договори за изграждане на активи	801	77
	<u>801</u>	<u>77</u>
<i>Текущи гаранции</i>		
Гаранции по договори за изграждане на активи	3 315	2 455
Гаранции по договори за достъп, пренос, съхранение и балансиране	75 854	134 068
Депозити за търговия	11 184	11 380
	<u>90 353</u>	<u>147 903</u>
Общо гаранции по договори	91 154	147 980

Основната част от задълженията по получени гаранции на Дружеството представляват:

- задържани суми по договори за строителство, които се изплащат в зависимост от етапа на изпълнение на обектите, съгласно клаузите на договора;
- суми за гарантиране плащанията по Договори за съхранение и по Договори за достъп и пренос на природен газ, които всеки ползвател на услугата е длъжен да внесе като обезпечение по заявките за капацитет и достъп;

Бележки към самостоятелния финансов отчет

- суми за обезпечение на плащанията за покупка и продажба на природен газ за балансиране;
- суми за обезпечение на плащанията за покупка и продажба на природен газ за балансиране на платформа за търговия на природен газ.

30. Категории финансови активи и пасиви

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

Финансови активи

в хиляди лева

Дългови инструменти по амортизирана стойност:

	31.12.2024	31.12.2023
Дългосрочни вземания	92	92
Търговски и други вземания	24 456	25 167
Вземания свързани лица	27 631	19 893
Пари и парични еквиваленти	342 466	188 091
Парични средства, предоставени като обезпечение	175 409	256 448
	<u>570 054</u>	<u>489 691</u>

Финансови пасиви

в хиляди лева

Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност

	31.12.2024	31.12.2023
Дългосрочни заеми	357 137	621 970
Краткосрочни заеми	266 192	284 958
Търговски и други задължения - дългосрочни	375 125	396 448
Търговски и други задължения - краткосрочни	108 547	75 674
Задължения към свързани лица	389 164	143 572
Гаранции по договори	91 154	147 980
	<u>1 587 319</u>	<u>1 670 602</u>

31. Рискове, свързани с финансови инструменти

Управление на финансовия риск

Преглед

Дружеството е изложено на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. За повече информация относно финансовите активи и пасиви по категории на Дружеството вижте Бележка 31.

Общи положения за управление на риска

Управителният съвет носи отговорността за установяване и управление на рисковете, пред които е изправено Дружеството. Политиката на Дружеството за управление на риска е развита така, че да идентифицира и анализира рисковете, с които се сблъсква Дружеството, да установява лимити за поемане на рискове и контроли, да наблюдава рисковете и съответствието им с установените лимити. Тези политики подлежат на периодична проверка с цел отразяване на настъпили изменения в пазарните условия и в дейността на Дружеството. Дружеството, чрез своите стандарти и процедури за обучение и управление, цели да развие конструктивна контролна среда, в която всички служители разбират своята роля и задължения. Приоритет на ръководството е да осигури краткосрочните и средносрочни парични потоци, като намали излагането си на финансови пазари. Дългосрочните финансови инвестиции се управляват така, че да имат дългосрочна възвращаемост.

Дружеството не се занимава активно с търгуването на финансови активи за спекулативни цели, нито пък издава опции.

Най-съществените финансови рискове, на които е изложено Дружеството, са описани по-долу.

Бележки към самостоятелния финансов отчет

Валутен риск

Дружеството е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби, деноминирани във валута, различна от функционалната валута на Дружеството. То осъществява основно сделки в лева и евро във връзка с получените технически и други услуги. Валутният риск за тези покупки, свързан с възможни колебания в курса на чуждестранната валута, е минимален поради наличие на фиксиран обменен курс на еврото към лева, определен от БНБ. Дружеството осъществява и сделки в щатски долари, поради което се отчита съществуването на валутен риск, свързан с колебанията на курса на щатския долар.

Експозиция към валутен риск

Експозицията на Дружеството към валутен риск е както следва на базата на финансови активи и пасиви, които са представени в чуждестранна валута и са преизчислени в български лева:

<i>в хиляди лева</i>	EUR	USD	EUR	USD
	31 декември 2024		31 декември 2023	
Пари и парични еквиваленти	154 027	184 035	60 269	123 304
Парични средства, предоставени като обезпечения	15 212	160 309	27 213	229 442
Търговски вземания	17 737	3 031	15 432	3 933
Заеми	(575 400)	-	(842 655)	-
Търговски задължения	(85 486)	(7)	(117 895)	-
Нетна експозиция от отчета за финансово състояние	(473 910)	347 368	(857 636)	356 679

Следните значими обменни курсове са приложими през годината:

	Среден курс		Курс към отчетната дата	
<i>BGN</i>	2024	2023	2024	2023
EUR	1,95583	1,95583	1,95583	1,95583
USD	1,80747	1,80931	1,88260	1,83371

Анализ на чувствителността

Увеличение на обменния курс на лева, както е представено по-долу, срещу USD към 31 декември 2024 г. би увеличило/намалило собствения капитал и печалби и загуби със сумите, представени по-долу. Този анализ се базира на вариациите в обменните курсове на чуждестранна валута, които Дружеството счита за резонно възможни, към края на отчетния период. Анализът допуска, че всички променливи, особено лихвени нива, остават непроменени и игнорира всяко влияние на прогнозни продажби и покупки. Анализът е направен на същата база през 2023 г., въпреки че резонно възможните вариации на обменните курсове са били различни, както е представено по-долу.

	Увеличение		Намаление	
<i>Ефект в хиляди лева</i>	Собствен капитал	Печалби и загуби	Собствен капитал	Печалби и загуби
31 декември 2023				
USD (2.2 процента движение)	(6 954)	(6 954)	6 954	6 954
31 декември 2024				
USD (2.6 процента движение)	(8 276)	(8 276)	8 276	8 276

Кредитен риск

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

Бележки към самостоятелния финансов отчет

Дружеството е изложено на кредитен риск в случай, че клиентите не платят своите задължения. Кредитното качество на клиентите се оценява като се вземат предвид финансово състояние, минал опит и други фактори.

С цел управление и ограничаване на кредитния риск от дейността си, Дружеството предприема мерки, като налага конкретни договорни изисквания, които включват задължения за осигуряване и поддържане на финансово обезпечение под формата на гаранционен депозит по банкова сметка или предоставяне на неотменима и безусловна банкова гаранция в полза на Дружеството, застраховка или корпоративна гаранция (поръчителство), платима на Дружеството. Възможно е „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството си на оператор да наложи ограничения на обема на извършвани търговски сделки на виртуална търговска точка до размер, гарантиран с финансово обезпечение, както и да предприема други мерки, които да доведат до ограничаване на кредитния риск свързан с дейността.

Преносната стойност на финансовите активи, нетно от загубите от обезценки, представя в максимална степен кредитния риск, на който Дружеството е изложено.

Експозиция към кредитен риск

Балансовата стойност на финансовите активи представлява максималната кредитна експозиция. Максималната експозиция към кредитен риск към датата на отчета е както следва

<i>в хиляди лева</i>	Бележки	31.12.2024	31.12.2023
<i>Дългови инструменти по амортизирана стойност:</i>			
Търговски и други вземания	16,18	24 548	25 259
Вземания от свързани лица	28	27 631	19 893
Парични средства и еквиваленти	19	342 466	188 091
Парични средства, предоставени като обезпечение	20	175 409	256 448
		<u>570 054</u>	<u>489 691</u>

Търговски и други вземания

Максималната експозиция към кредитен риск за търговски и други вземания и вземания от свързани лица към отчетната дата по вид клиенти е както следва:

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
Местни лица	32 878	7 696
Чуждестранни лица	19 301	37 456
	<u>52 179</u>	<u>45 152</u>

В т.ч.

Свързани лица	27 631	19 893
Несвързани лица	24 548	25 259

Дружеството е предоставило финансови активи като обезпечение по договори за кредит в брутен размер на 168 323 хил. лв., описани подробно в Бележка 20.

Загуби от обезценка

Времевата структура на търговски и други финансови вземания (без съдебни) към датата на отчета, е както следва:

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
Нито просрочени, нито обезценени	22 658	22 556
Просрочени между 31-90 дни	202	77
Просрочени над 120 дни	1 646	2 532
	<u>24 506</u>	<u>25 165</u>

Времевата структура на вземанията от свързани лица към датата на отчета, е както следва:

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
Нито просрочени, нито обезценени	27 593	19 881
	<u>27 593</u>	<u>19 881</u>

Бележки към самостоятелния финансов отчет

По отношение на търговските вземания Дружеството е изложено на значителен кредитен риск към по-голямата част от своите контрагенти, които имат сходни характеристики, тъй като търговските вземания се състоят от клиенти в една индустрия. Различието в географската област предопределя до известна степен диверсификацията на риска. На базата на исторически показатели, ръководството счита, че кредитната оценка на търговски вземания, които не са с изтекъл падеж, е добра. Вземанията се събират регулярно, според договорените срокове и условия и поради тази причина не се е наложило да бъде начислена допълнителна обезценка.

Очакваните нива на загуби се основават на профила на постъпленията от продажби през последните 48 месеца преди 31 декември 2024 г. и 31 декември 2023 г., както и на съответните исторически кредитни загуби през този период. Историческите проценти се коригират, за да отразят текущите и перспективни макроикономически фактори, влияещи върху способността на клиента да уреди непогасената сума.

Ликвиден риск

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

Тъй като характерът на дейността на Дружеството е свързан с регулярен пренос и съхранение на природен газ, контролът на ликвидния риск се състои главно във:

- внимателно планиране на всички входящи и изходящи парични потоци, базирано на месечни прогнози;
- условия на плащане по сделки със свързани лица и клиенти, които се извършват в рамките на един месец.

В следващата таблица са представени договорените падежи на финансовите пасиви на база на най-ранната дата, на която Дружеството може да бъде задължено да ги изплати. В таблицата са посочени недисконтираните парични потоци, включващи главници и лихви:

По-долу са договорните падежи на финансови пасиви, включително очаквани плащания на лихви, изключващи ефекта от договорености за нетиране:

31 Декември 2024 г.

в хиляди лева	Бел.	Балансова стойност	Договорни парични потоци	До 6 месеца	6-12 месеца	1-2 години	2-5 години	Повече от 5 години
Недеривативни финансови задължения								
Заеми	26	623 329	(656 353)	146 298	141 350	282 259	86 446	-
Търговски и други задължения	27	483 672	(527 168)	105 934	16 303	94 865	212 408	97 658
Гаранции по договори	29	91 154	(91 154)	3 289	87 064	101	700	0
Задължения към свързани лица	28	389 164	(414 323)	15 414	141 986	100 739	151 434	4 750
		1 587 319	(1 688 998)	270 935	386 703	477 964	450 988	102 408

31 Декември 2023 г.

в хиляди лева	Бел.	Балансова стойност	Договорни парични потоци	До 6 месеца	6-12 месеца	1-2 години	2-5 години	Повече от 5 години
Недеривативни финансови задължения								
Заеми	26	906 928	(998 761)	163 703	163 596	296 814	369 807	4 841
Търговски и други задължения	27	472 122	(535 196)	34 805	52 916	73 083	220 953	153 439
Гаранции по договори	29	147 980	(147 980)	7 714	140 189	73	4	-
Задължения към свързани лица	28	143 572	(155 253)	12 515	30 276	26 126	62 584	23 752
		1 670 602	(1 837 190)	218 737	386 977	396 096	653 348	182 032

Бележки към самостоятелния финансов отчет

Пазарен риск

Пазарен риск е рискът при промяна на пазарните цени като курс на чуждестранна валута, лихвени проценти или цени на капиталови инструменти, доходът на Дружеството или стойността на неговите инвестиции да бъдат засегнати. Целта на управлението на пазарния риск е да се контролира експозицията към пазарен риск в приемливи граници като се оптимизира възвръщаемостта.

Лихвен риск

Политиката на Дружеството е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране. Банковите заеми на Дружеството са с плаващ лихвен процент, който се формира от фиксиран процент плюс надбавка, която е променлива компонента на база 1m Euribor. Към 31 декември 2024 г. Дружеството е изложено на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по банковите си заеми, които са с променлив лихвен процент. Всички други финансови активи и пасиви на Дружеството са с фиксирани лихвени проценти. Всички инвестиции в облигации на Дружеството, се изплащат на базата на фиксирани лихвени проценти.

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на лихвените проценти по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на ОЛП в България, в размер на +/- 0.01 % (за 2023 г.: +/- 0.8%) и по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на EURIBOR, в размер на +/- 0.3 % (за 2023 г.: +/- 0.6%). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюдения на настоящите пазарни условия. Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Дружеството към края на отчетния период, които са чувствителни спрямо промени на лихвения процент. Всички други параметри са приети за константни.

Анализ на чувствителността на справедливата стойност за инструменти с фиксирана лихва

	Увеличение		Намаление	
	Собствен капитал	Печалби и загуби	Собствен капитал	Печалби и загуби
<i>Ефект в хиляди лева</i>				
31 декември 2023 г.				
Заеми (ОЛП +/-0.8%)	(432)	(432)	432	432
Заеми (EURIBOR +/-0.6%)	(4 548)	(4 548)	4 548	4 548
31 декември 2024 г				
Заеми (ОЛП +/-0,01%)	(6)	(6)	6	6
Заеми (EURIBOR +/-0.3%)	(1 684)	(1 684)	1 684	1 684

Дружеството не отчита финансови активи и пасиви с фиксирана лихва по справедлива стойност в печалби и загуби. Поради това, промени в лихвените нива към датата на финансовия отчет не биха засегнали печалби и загуби.

32. Управление на капитала

Дружеството управлява капитала си така, че да осигури функционирането си като действащо предприятие, като едновременно с това се стреми да максимизира възвръщаемостта за едноличния собственик на капитала, чрез оптимизация на съотношението между дълг и капитал (възвръщаемостта на инвестиция капитал). Целта на Ръководството е да гарантира стабилно бъдещо развитие на Дружеството.

Политиката на Управителния съвет е да се поддържа силна капиталова база така, че да се поддържа доверието на клиенти, кредитори и на пазара като цяло, и да може да се осигурят условия за развитие на бизнеса в бъдеще.

Дружеството не е предмет на външно наложени капиталови изисквания.

През годината не е имало промени в подхода за управлението на капитала на Дружеството.

Дружеството определя коригирания капитал на основата на балансовата стойност на собствения капитал, представен в отчета за финансовото състояние.

Бележки към самостоятелния финансов отчет

Нетният дълг включва сумата на всички пасиви, намалена с балансовата стойност на парите и паричните еквиваленти.

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

<i>хиляди лева</i>	31.12.2024	31.12.2023
Собствен капитал	5 842 035	5 092 234
Коригиран капитал	5 842 035	5 092 234
Общо пасиви	2 310 285	2 312 197
- Пари и парични еквиваленти	(342 466)	(188 091)
Нетен дълг	1 967 819	2 124 106
Съотношение на коригиран капитал към нетен дълг	1:2.97	1:2.40

Увеличението на съотношението през 2024 г. се дължи главно на изпълнението на мащабната инвестиционна програма на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

33. Определяне на справедливи стойности

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Дружеството изискват определяне на справедливи стойности за финансови и за нефинансови активи и пасиви. Справедливи стойности са определени за целите на отчитането и оповестяването на базата на методите по-долу. Когато е приложимо, в съответните бележки, е оповестена допълнителна информация за допусканията, направени при определянето на справедливите стойности на специфичния актив или пасив.

Финансовите активи и пасиви, отчитани по справедлива стойност или за които се изисква оповестяване на справедлива стойност в отчета за финансовото състояние, са групирани в три нива съобразно йерархията на справедливата стойност. Тази йерархия се определя въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на финансовите активи и пасиви, както следва:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

Даден финансов актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

Справедливата стойност на нефинансовите активи на Дружеството се определя на базата на доклади на независими лицензирани оценители.

Оценката по справедлива стойност се базира на наблюдавани цени на скорешни пазарни сделки за подобни имоти, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване.

Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните фактори, приложими за имоти, машини и съоръжения на Дружеството фактори.

(i) Имоти, машини и съоръжения

Справедливата стойност на имот е очакваната сума, за която имотът може да бъде разменен към датата на придобиване между желаещи купувач и продавач в сделка при пазарни условия след подходящо маркетингово и страните са действали съзнателно. Справедливата стойност на машини, съоръжения и оборудване е базирана на пазарен подход и подход на цената на придобиване, чрез използване на пазарни цени за сходни позиции, когато са налични и стойност на подмяна, когато е подходящо. Приблизителната оценка на амортизираната стойност на подмяна отразява корекциите за физическо износване, както и за функционално и икономическо остаряване.

Към 31 декември 2024 г. ръководството на Дружеството е извършило преглед на преносните стойности, възстановимите стойности и полезния живот на нетекущите активи. Преценките на ръководството се основават на преглед на независим оценител към датата на финансовия отчет. Оценката е извършена съгласно изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и

Бележки към самостоятелния финансов отчет

съоръжения" и МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, както и при спазване изискванията на Международни стандарти за оценка (МСО).

Извършен е тест за обезценка, където е установено, че към датата на оценката, стойността в употреба е по-висока от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31.12.2024 г., както и от формираната стойност на най-малката единица, генерираща паричен поток (ЕГПП).

При оценката на машини, съоръжения и техническо оборудване за оценяваните активи е преценен като допустим и възможно приложим подходът на база разходи, чрез Метода базиращ се на разходите за придобиване („амортизирана възстановителна стойност“).

Подходът на база на доходите, не се използва, защото за активите няма данни за ясно разграничими доходи, от които да се разработят надеждни прогнози за бъдещи парични потоци. Освен това, информация за краткосрочни и средносрочни лизингови ставки за подобни активи, които биха могли да бъдат използвани за прогнозиране на доход, не са на разположение и не са публично достъпни.

Не е използван подходът на пазарните сравнения поради отсъствие на националния пазар на представителни данни от сделки с аналогични активи.

Формирането на оценката е извършено на база проучване на наличната документация по отношение на година на придобиване и начин на експлоатация, стойност на придобиване. Факторите, които са отчетени при оценяването са: време в експлоатация, степен на експлоатационна годност, качество и техническо ниво, надеждност.

Методът на разходите за придобиване („амортизирана възстановителна стойност“) измерва стойността на актива посредством определяне на новата му стойност към датата на оценката, отразяваща разходите за неговото придобиване, намалени с физическото му износване, функционалното и икономическо обезценяване, в резултат на неговата експлоатация.

Оценката на наличния (амортизируем и неамортизируем) буферен газ по местонамиране е формирана на база на определени от КЕВР цени. В случая цената за изчисленията на справедливата стойност на буферния газ е 75,89 лв./MWh, определена и валидна за периода от 01.12.2024 MWh и към 31.12.2024 г. Амортизируемият газ е оценен като от възстановителната стойност са направени отбивы за физическото му износване на база на общ експлоатационен срок 75 години.

Земите са оценени, чрез прилагане на Метода на пазарните аналози, с коригиране на изведени сравними пазарни цени.

Сградите са предимно специализирани, т.е. за тях реално не съществува развит активен пазар, поради което като основен подход е приложен разходният чрез метода на „амортизираната възстановителна стойност“. Другите подходи и методи на оценка са използвани в зависимост от приложимостта им към конкретния актив.

Амортизираната възстановителна стойност е пряко свързана с определянето на новата възстановителна стойност, която включва всички разходи (обичайни и допълнителни) за построяване на сграда със същите функционални характеристики, както и съпътстващите разходи за проектиране, авторски контрол, строителен надзор, временни постройки по време на изграждането и други присъщи разходи.

За определяне на пазарната стойност на транспортни средства са приложени метод на разходите и метод на пазарните аналози.

Бележки към самостоятелния финансов отчет

(ii) Търговски и други вземания

Справедливите стойности на търговски и други вземания се определят като настояща стойност на бъдещите парични потоци, дисконтирани с пазарна лихва, към отчетната дата. Краткосрочни безлихвени вземания се оценяват по оригинална стойност по фактура, ако ефектът от дисконтиране е несъществен. Справедлива стойност се определя при първоначално признаване и за целите на оповестяването, към всеки отчетен период.

(iii) Недеривативни финансови задължения

Справедливите стойности, които се определят за целите на оповестяването, се изчисляват на базата на настоящата стойност на бъдещи парични потоци на главници и лихви, дисконтирани с пазарен лихвен процент към датата на отчета.

Счетоводни класификации и справедливи стойности

Справедливи стойности сравнени с балансови стойности

Справедливите стойности на финансови активи и пасиви, заедно с балансовите стойности, включени в отчета за финансово състояние, са както следва:

31 декември 2023

31 декември 2023		Балансова стойност		Справедлива стойност	
в хил. лева	Бел		Общо	Ниво 3	Общо
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност					
Парични средства и еквиваленти	19	188 091	188 091	188 091	188 091
Парични средства, предоставени като обезпечение	20	256 448	256 448	256 448	256 448
Търговски и други вземания	16,18	25 259	25 259	25 259	25 259
Вземания от свързани лица	28	19 893	19 893	19 893	19 893
		489 691	489 691	489 691	489 691
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност					
Заеми	26	(906 928)	(906 928)	(906 928)	(906 928)
Гаранции по договори	29	(147 980)	(147 980)	(147 980)	(147 980)
Търговски и други задължения	27	(472 122)	(472 122)	(472 122)	(472 122)
Задължения към свързани лица	28	(143 572)	(143 572)	(143 572)	(143 572)
		(1 670 602)	(1 670 602)	(1 670 602)	(1 670 602)

31 декември 2024

31 декември 2024	Балансова стойност			Справедлива стойност	
в хил. лева	Бел	Общо		Ниво 3	Общо
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност					
Парични средства и еквиваленти	19	342 466	342 466	342 466	342 466
Парични средства, предоставени като обезпечение	20	175 409	175 409	175 409	175 409
Търговски и други вземания	16,18	24 548	24 548	24 548	24 548
Вземания от свързани лица	28	27 631	27 631	27 631	27 631
		570 054	570 054	570 054	570 054
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност					
Заеми	26	(623 329)	(623 329)	(623 329)	(623 329)
Гаранции по договори	29	(91 154)	(91 154)	(91 154)	(91 154)
Търговски и други задължения	27	(483 672)	(483 672)	(483 672)	(483 672)
Задължения към свързани лица	28	(389 164)	(389 164)	(389 164)	(389 164)
		(1 587 319)	(1 587 319)	(1 587 319)	(1 587 319)

На база на направените анализи ръководството счита, че балансовите стойности на финансовите активи и пасиви могат да се приемат за разумно приближение с тяхната справедлива стойност.

Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември 2024 г. и 31 декември 2023 г., оценявани периодично по справедлива стойност:

Бележки към самостоятелния финансов отчет

<i>в хиляди лева</i>	31.12.2024г.	31.12.2023г.
Имоти, машини и съоръжения:	Ниво 3	Ниво 3
- земя	15 410	14 322
- сгради	106 212	98 311
- машини, съоръжения и оборудване	6 256 766	5 806 248
- буферен газ	521 253	608 497
- транспортни средства	9 825	7 613

Преоценки се извършват при спазване на следната периодичност:

- Когато справедливата стойност на активите търпи само незначителни промени, преоценката се прави на всеки три години
- Когато справедливата стойност на активите се променя съществено на сравнително кратки интервали от време, преоценката се прави така, че балансовата стойност на активите да не се различава съществено от справедливата им стойност.

Към 31 декември 2024 г. ръководството на Дружеството е извършило преглед на преносните стойности, възстановимите стойности и полезния живот на нетекущите активи. Преценките на ръководството се основават на преглед на независим оценител към датата на финансовия отчет. Оценката е извършена съгласно изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, както и при спазване изискванията на Международни стандарти за оценка (МСО).

Извършен е тест за обезценка, където е установено, че към датата на оценката, стойността в употреба е по-висока от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31.12.2024 г., както и от формираната стойност на най-малката единица, генерираща паричен поток (ЕГПП).

Началното салдо на нефинансовите активи на ниво 3 на буферния газ може да бъде равнено с крайното му салдо към отчетната дата, както следва:

	Имоти, машини и съоръжения
<i>хиляди лева</i>	Буферен газ
Салдо към 1 януари 2023 г.	1 028 435
Начислена амортизации 2023 г.	(12 487)
Загуби, признати в другия всеобхватен доход:	
- преоценка	(407 451)
Салдо към 31 декември 2023 г.	608 497
	Имоти, машини и съоръжения
<i>хиляди лева</i>	Буферен газ
Салдо към 1 януари 2024 г.	608 497
Начислени амортизации 2024 г.	(7 479)
Печалби или загуби, признати в другия всеобхватен доход:	
- преоценка	(79 765)
Салдо към 31 декември 2024 г.	521 253

34. Условни активи и условни задължения

В полза на Дружеството са издадени банкови гаранции и застрахователни полици от трети страни на стойност 510 944 хил. лв.

На 01.07.2019 г. в полза на Дружеството е издадена корпоративна гаранция по Договор за резервиране на капацитет на стойност 1 085 313 хил. лв. от чуждестранно юридическо лице.

Дружеството отчита като условен актив, респективно условно задължение сметка за оперативно балансиране (ОВА). Това е обща сметка, в която се записва дневната балансова позиция на два Оператора на газопредавателни системи в точката на интерконекторно свързване. Операторът, отговорен за изчисляването на дневна база на дневната балансова

Бележки към самостоятелния финансов отчет

позиция и общата балансова позиция съответно, актуализира ОВА ежедневно и го изпраща на другия оператор. Сметката за оперативно балансиране се отчита задбалансово.

През годината са предявени различни правни искове към Дружеството. С изключение на тези, за които вече са начислени провизии, ръководството на Дружеството счита, че отправените искове са неоснователни и че вероятността те да доведат до разходи за Дружеството при уреждането им е малка. Тази преценка на ръководството е подкрепена от становището на юристи от правния отдел на Дружеството и от независими правни консултанти. Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не се

През 2024 г. в Дружеството са извършени данъчни проверки във връзка с искания за възстановяване на ДДС, които възникват в резултат на изпълнението на инвестиционната програма и ревизия от Национална агенция за приходите за периода 01.01.2017 г. – 31.12.2018 г.

Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции в самостоятелния финансов отчет за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

35. Събития след датата на отчетния период

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

- Със свое решение от 17.01.2025 г. Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД избра Владимир Малинов за член на Управителния съвет на газопреносния оператор. Решението на Надзорния съвет е одобрено от Комисията за енергийно и водно регулиране на 23.01.2025 г. Считано от 29.01.2025 г. като изпълнителен директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписан Владимир Малинов, който заема мястото на Кирил Равначки.
- В съответствие с решения на Управителен и Надзорен съвет, на 13.02.2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД преведе от сметката на Дружеството в Националната банка на Гърция, върху която е учреден залог, 2 910 хил. евро за допълнително увеличение на предоставения от всеки акционер подчинен облигационен заем.
- Считано от 25.03.2025 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписана като член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Екатерина Михайлова, която заема мястото на Александър Каназирски.
- На 31.03.2025 г. в съответствие с решения на Управителния и Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, е подписан Анекс № 2 към сключен договор за заем между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, с целево предназначение – Финансиране изпълнението на обществена поръчка с наименование: „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на строеж: „Разширение на капацитета на „ПГХ Чирен“ – сондажен фонд“ в размер на 87 527 хил. лв. с лихвен процент 3,275% годишна лихва. Заемът е изцяло погасен на 31.03.2025 г. като са променени целевото предназначение – „Разширение на капацитета на ПГХ Чирен“, срокът на погасяване, както и условията за усвояване на новите главници по заема.
- Със свое решение от 3 април 2025 г. Съветът на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД освободи като член на Одитния комитет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Силвия Тодорова и избра за член на Одитния комитет считано от 03.04.2025 г. с мандат на останалите членове Лиляна Драгиева.
- На 8.04.2025 г. е предсрочно погасен договор за кредит сключен през 2021 г. с „Уникредит Булбанк“ АД в размер на 20 000 хил. евро.
- На 11.04.2025 г. е предсрочно погасен договор за кредит сключен през 2021 г. с „Инвестбанк“ АД в размер на 10 333 хил. евро.

Бележки към самостоятелния финансов отчет

- На 25.04.2025 г., в съответствие с решения на Управителния и Надзорния съвет на Дружеството, е подписан Анекс №1 към Споразумение от 9.12.2024 г., сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД отнасящо се за разсрочено погасяване на разпределени дивиденди в полза на едноличния собственик на капитала за 2021 г. и 2022 г., като анексът е свързан с предсрочно частично погасяване на първа годишна вноска по главница със сума в размер на 40 000 хил. лв.
- В съответствие с взети решения от Управителния и Надзорния съвет на Дружеството са подписани анекси по сключени договори за кредити и обезпечения с:
 - „Обединена българска банка“ АД - Анекс №3 от 24.04.2025 г. към договор за кредит от 2020 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 1.75% на 1M EURIBOR + 1.40%
 - „Банка ДСК“ АД - Анекс №4 от 17.04.2025 г. към договор за кредит от 2020 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 1.65% на 1M EURIBOR + 1.39%
 - „Банка ДСК“ АД - Анекс №4 от 17.04.2025 г. към договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 1.65% на 1M EURIBOR + 1.39%
 - „Ситибанк Европа“ АД - Анекс №1 от 17.04.2025 г. към договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от ОЛП + 1.70% на ОЛП + 1.40%
 - „Търговска банка Д“ АД - Анекс №3 от 24.04.2025 г. по договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 1.75% на 1M EURIBOR + 1.20% и промяна на лихвения процент по договор за обезпечение от 0,01% на SOFR – 0.40%.