



МЕЖДИНЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН КОНСОЛИДИРАН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

30 ЮНИ 2025 г.



КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА НА „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД

ЗА ПЕРИОДА ЯНУАРИ - ЮНИ 2025 ГОДИНА

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ.....	3
2. ОПИСАНИЕ НА ПОЛИТИКИТЕ, КОИТО ГРУПАТА Е ПРЕДПРИЕЛА И СЛЕДВА ПО ОТНОШЕНИЕ НА СОЦИАЛНИТЕ ВЪПРОСИ И ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С УПРАВЛЕНИЕТО НА ЧОВЕШКИТЕ РЕСУРСИ.....	6
3. АНАЛИЗ НА ДЕЙНОСТТА НА ГРУПАТА	12
3.1 РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА КОМПАНИЯТА-МАЙКА „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД.....	12
3.2 РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ДЪЩЕРНОТО ДРУЖЕСТВО „ГАЗОВ ХЪБ БАЛКАН“ ЕАД	23
4. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ	27
4.1.ПРИХОДИ. АНАЛИЗ И ДИНАМИКА НА СТРУКТУРАТА НА ПРИХОДИТЕ	30
4.2.РАЗХОДИ. АНАЛИЗ И ДИНАМИКА НА СТРУКТУРАТА НА РАЗХОДИТЕ	33
4.3. ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ.....	36
5. ПРЕГЛЕД НА РИСКОВЕТЕ, НА КОИТО Е ИЗЛОЖЕНА ГРУПАТА.....	37
6. ЕКОЛОГИЧНИ ПОЛИТИКИ - ОПИСАНИЕ, ЦЕЛИ, РИСКОВЕ, ЗАДАЧИ, ОСНОВНИ ПОКАЗАТЕЛИ.....	39

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Правен статут и регистрация

„Булгартрансгаз“ ЕАД (компанията-майка) и неговото дъщерно предприятие „Газов хъб Балкан“ ЕАД наричани („Групата“) извършват дейности свързани с транспортиране и осигуряване на електронна среда за търговия с природен газ.

- Компанията-майка в лицето на „Булгартрансгаз“ ЕАД е държавно контролирано предприятие, вписано в търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 175203478 и със седалище и адрес на управление в Република България, гр. София, община Люлин, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66.
- Дъщерното дружество „Газов хъб Балкан“ ЕАД е еднолично акционерно дружество със седалище в Република България, вписано в Търговски регистър и регистър на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията с ЕИК 205478458 на 18 януари 2019 г. Адресът на управление на Дружеството е България, гр. София, 1756, р-н Студентски, ж.к. „Дървеница“, бул. „Св. Климент Охридски“, до блок 19, Бизнес сграда „Кинтекс“.

Едноличен собственик на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД е „Български енергиен холдинг“ ЕАД с принципал Министерство на енергетиката.

Предмет на дейност

„Булгартрансгаз“ ЕАД е комбиниран газов оператор. По смисъла на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката, Дружеството 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.).

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.

Основни функции и отговорности

„Булгартрансгаз“ ЕАД 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;

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

- 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.

Дъщерното дружество „Газов хъб Балкан“ ЕАД поддържа и управлява платформа за търговия с природен газ в България.

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

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

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

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

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 30.06.2025 г.:

- Кирил Георгиев Георгиев;
- Снежана Бобева Йовкова - Маркова;
- Николай Иванов Стефанов;
- Драгомир Митков Монеv;
- Екатерина Христова Михайлова.

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

Мандатът на Надзорния съвет е 5 /пет/ години, считано от датата на вписване на решението в ТР – 24.06.2025 г.

Състав на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 30.06.2025 г.:

- Дарина Христова Колева;
- Кирил Димчов Равначки;
- Владимир Асенов Малинов.

Дарина Колева е Председател на Управителния съвет на Дружеството, а Владимир Асенов Малинов е Изпълнителен директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Мандатът на Управителния съвет е 5 /пет/ години, считано от датата на вписване на решението в ТР – 14.04.2025 г.

Членовете на Съвета на директорите на дъщерното дружество „Газов Хъб Балкан“ ЕАД към 30.06.2025 г.:

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

Към 30.06.2025 г. членове на Съвета на директорите са Владимир Малинов, Кирил Равначки и Петя Иванова.

Към 30.06.2025 г. Дружеството се представлява и управлява от изпълнителния директор Петя Иванова.

Възнаграждение на ключов управленски персонал на Групата

Групата има отношение на свързано лице с директори и служители с контролни функции. Ключовият управленски персонал включва членовете на Надзорния и Управителния съвети. Общата сума на начислените възнаграждения, включени в разходите за персонал, е както следва:

- Изплатени възнаграждения на ключов управленски персонал – 695 хил. лв.
- Осигурителни вноски върху възнагражденията на ключов управленски персонал – 29 хил. лв.
- **Свързани лица и сделки**

Свързаните лица на Групата 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 Групата е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ).

През първо полугодие на 2025 г. Групата има сделки със следните дружества от групата на БЕХ:

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	контролиращо дружество
„Булгаргаз“ ЕАД	дъщерно дружество на „БЕХ“ ЕАД
„ЕСО“ ЕАД	дъщерно дружество на „БЕХ“ ЕАД
„Мини Марица Изток“ ЕАД	дъщерно дружество на „БЕХ“ ЕАД
„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	дъщерно дружество на „БЕХ“ ЕАД
„Булгартел“ ЕАД	съвместно контролирано предприятие с „ЕСО“ ЕАД
„Ай Си Джи Би“ АД	съвместно контролирано предприятие на „БЕХ“ ЕАД
„Газтрейд“ С.А.	Съвместно контролирано предприятие

Транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия. Получените гаранции са свързани с условията по търговските договори, приложими и за несвързани лица.

2. ОПИСАНИЕ НА ПОЛИТИКИТЕ, КОИТО ГРУПАТА Е ПРЕДПРИЕЛА 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 Групата 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 второ тримесечие на 2025 г. персоналят в Групата наброява 971 човека.

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.



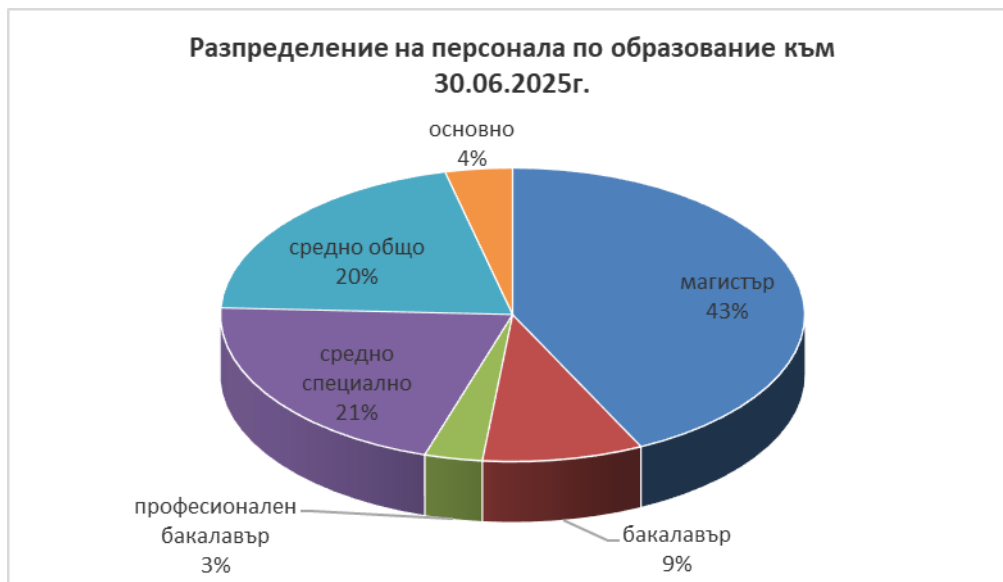
Разпределението на персонала, съгласно НКПД – 2011:

<i>Разпределение на персонала, съгласно НКПД – 2011</i>	<i>Брой</i>
Клас 1 Ръководители	77
Клас 2 Специалисти	96
Клас 3 Техници и приложни специалисти	233
Клас 4 Помощен административен персонал	42
Клас 5 Персонал, зает с услуги за населението, търговията и охраната	36
Клас 7 Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии	178
Клас 8 Машинни оператори и монтажници	271
Клас 9 Професии, неизискващи специална квалификация	38

Малкият брой жени в сравнение с този на мъжете в Групата 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 Групата 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.

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

Продължава прилагането на принципа на равно заплащане за еднакъв или равностоен труд на жените и мъжете, чрез прозрачност в механизмите за формиране на основното и допълнителните трудови възнаграждения, формулирани в Колективния трудов договор за 2025 г., както и във Вътрешните правила за работната заплата.



Запазва се тенденцията на най-висок относителен дял на степен на образование - магистър на персонала в Групата, последван от тези със средно специално и средно образование, обслужващи газопреносната система /компресорните станции и газоразпределителните станции/. Относителният дял на персонала с висше образование за отчетния период представлява 55% от общата численост. Неговата мотивация и ангажираност за постигане на целите на Групата оказва положително влияние в процеса на вземане на решения.

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.



От графиката се вижда, че работниците и служителите над 50 годишна възраст 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 Групата 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 Групата.

Прилагат се специфични политики, насочени към недопускане на дискриминация и насърчаване на многообразието и включването и справедлив подход за наемане и повишаване в длъжност. Основа за наемане, обучение и напредък са квалификацията, уменията и опита на служителите. Отговорността за равно третиране на служителите се проследява на висше управленско ниво.

Всички служители са обхванати от социална защита, срещу загуба на доход поради болест, пенсиониране, родителски отпуск или инвалидност.

Основни стратегически приоритети за развитие на човешките ресурси в Групата

Основните приоритети, които Групата си поставя в посока за развитие на човешките ресурси са:

- Осигуряване на необходимия за дейността на Групата персонал с подходящ опит и квалификация за обезпечаване на лицензионните задължения, мисията, целите и програмите на Групата. Увеличаване на ефективността, оперативността и гъвкавостта на системата за подбор и привличане на служители, притежаващи опит, квалификация и потенциал за развитие на необходимите за Групата 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.

Обучение и развитие на човешкия потенциал

„Управление на човешките ресурси“ е процедура от интегрираната система за управление на Групата, която регламентира реда и отговорностите при управлението на човешките ресурси за осигуряване на компетентен и обучен персонал.

В условията на конкуренция, породена от свободното движение на работна ръка в пространството на Европейската общност, ние се стремим да адаптираме политиката за човешки ресурси така, че да постигнем изравняването ѝ с нивото на европейските оператори на газопреносни системи. По този начин се предлагат възможности за развитие на човешките ресурси чрез непрекъснато обучение и оценка.

Служителите в Групата, 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 общоевропейския свободен газов пазар. Осигуряването

както на сигурността и надеждността на газопреносната система на страната и ПГХ „Чирен“, така и на необходимите условия за развитие, модернизация и оперативна ефективност на газовата инфраструктура, на изграждане и развитие на модерен ефективен либерализиран газов пазар в съответствие с изискванията на европейското законодателство в България, зависят пряко от наличието на добре подбран, квалифициран, организиран и мотивиран персонал в Групата.

Ръководството на Групата 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, условия за кариерно развитие, социални придобивки, баланс на работа и личен живот), медицински прегледи и др.

Високото ниво на професионална компетентност на служителите се счита за предпоставка за постигане на целите на всяка организация, поради което инвестицията в човешки ресурси се счита за печеливша във всички сфери на дейност.

Оценките на ефикасността на провежданите обучения са входни данни за прегледа от ръководството на системите за управление и при планиране на обученията за следващ период. Във връзка с предвидените за 2025 г. обучения в Програмата за квалификация и преквалификация на работниците и служителите се цели да се гарантира, че служителите притежават необходимите умения и компетентности, за да са в състояние да работят с най-новите технологии и в нова организационна среда.

В областта на обучението и непрекъснатото усъвършенстване, предметът на програмите обхваща областите от интерес за развитието на дейността на Групата, съответно областта на инженеринга, управлението на газопреносни системи, икономическата област, правната област, областта на човешките ресурси и стратегията и корпоративното управление, информационните технологии и комуникации, както и качеството - околна среда, безопасност и здраве при работа, сигурност, безопасност, вътрешен одит, вътрешен контрол и финансов мениджмънт, както и други теми от общ интерес, необходими за дейността на Групата.

През отчетния период, съгласно Програмата за квалификация и преквалификация на персонала за 2025 година са проведени общо 5 външни обучения и семинари, а обучените служители са 36. Курсовете за развитие на професионални умения са насочени към осигуряване на оптимизация и ефективност на работата.

Изпълнението на Годишната програма за квалификация и преквалификация се контролира от Ръководител на отдел „Управление на човешки ресурси“, дирекция „Административно обслужване и логистика“. За оценяване ефикасността на провежданите обучения, непосредствено след обучението, служителят, преминал обучение, попълва форма „Оценка за проведено обучение“. Прекият ръководител оценява ефикасността на обучението във връзка с резултатите от работата на служителя/ служителите като попълва анкетната карта.

Въпроси, свързани с правата на човека

Управлението на човешките ресурси в Групата 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 Групата е изграждането на корпоративна култура, в основата на която стоят определени принципи и ценности. Социалната политика на Групата е насочена с грижа към служителите и обществото и се постига чрез:

- при изпълнение на своята оперативна дейност компанията-майка и нейното дъщерно дружество зачитат 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 Групата 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 Групата 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. АНАЛИЗ НА ДЕЙНОСТТА НА ГРУПАТА ПРЕЗ ПЪРВО ПОЛУГОДИЕ НА 2025 Г.

3.1. Резултати от дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД

Дейностите по пренос и съхранение на природен газ се извършват от „Булгартрансгаз“ ЕАД 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.

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

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.

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, Общностната регулаторна рамка, 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 по т.7 от (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 компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД. 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

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

ликвидността и конкуренцията 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 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 1000 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.6 от Протокол №904/19.03.2025 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е определен и приложимият размер на таксата за неутралност при балансиране от – 0,0629 лв./MWh, приложим за периода 01.04.2024 г. – 30.09.2025 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 „Булгартрансгаз“ ЕАД 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;

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

- Разлика калоричност на природен газ вход – изход, генерирана в 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.

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

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 0,03% през периода януари - юни на 2025 г., спрямо същия период на 2024 г. (от 1 504 035 MWh през първо полугодие на 2024 г. на 1 504 413 MWh през същия период на 2025 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 първо полугодие на 2025 г. и предходната 2024 г. са следните:

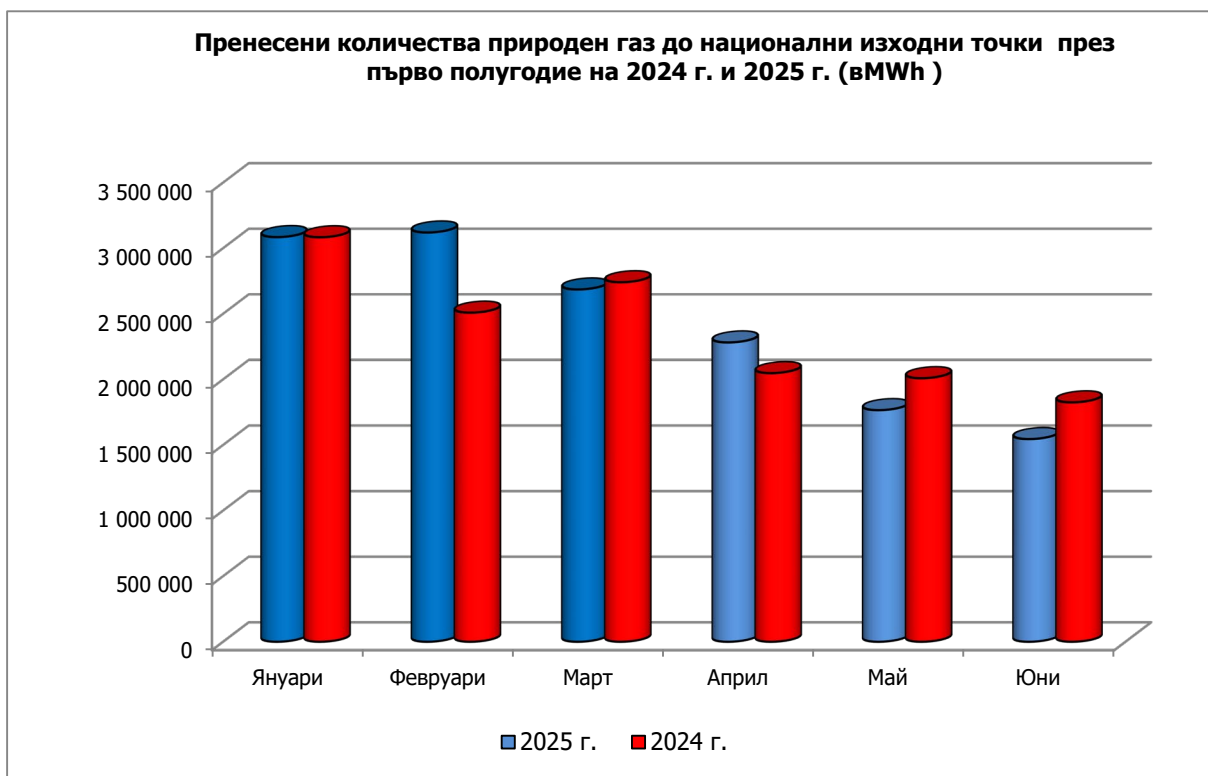
Пренесени количества природен газ до изходни точки в България , MWh			
Пренос	2025 г.	2024 г.	Изменение 2025 г./ 2024 г. в %
Януари	3 084 060	3 082 961	0,04%
Февруари	3 119 263	2 508 196	24,36%
Март	2 685 123	2 740 078	(2,01%)
Април	2 281 207	2 047 338	11,42%
Май	1 765 111	2 008 558	(12,12%)
Юни	1 544 695	1 824 499	(15,34%)
Общо:	14 479 459	14 211 630	1,88%

За първите шест месеца на 2025 г. пренесените количества природен газ до изходни точки в България възлизат на 14 479 459 MWh, което е **ръст от 1,88%** спрямо същия период на 2024 г. (14 211 630 MWh).

- Януари: Количествата остават почти без промяна – **увеличение с 0,04%** (разлика от едва 1 099 MWh).
- Февруари: Отчетено е **увеличение с 24,36%** (над 233 800 MWh повече спрямо 2024 г.) което е основният фактор за общия ръст.
- Март: Налице е **лек спад от 2,01%** (55 000 MWh по-малко).
- Април: Отчетено е **увеличение с 11,42%** (611 067 MWh повече спрямо 2024 г.), което влияе съществено за общия ръст.
- Май: Налице е **спад от 12,12%** (243 447 MWh по-малко), поради намаление на потреблението на природен газ през топлите месеци от годината.
- Юни: Наблюдава се е **спад от 15,34%** (279 804 MWh по-малко). Причина отново е климатичният фактор - драстичното повишение на температурите през периода, води до намалено потребление на природен газ.

Основният принос за нарастването през първо полугодие идва от увеличението на пренесените количества през месеците февруари и април.

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



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 - Входно-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 първото полугодие на 2025 г., са общо 89 742 447 MWh.

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

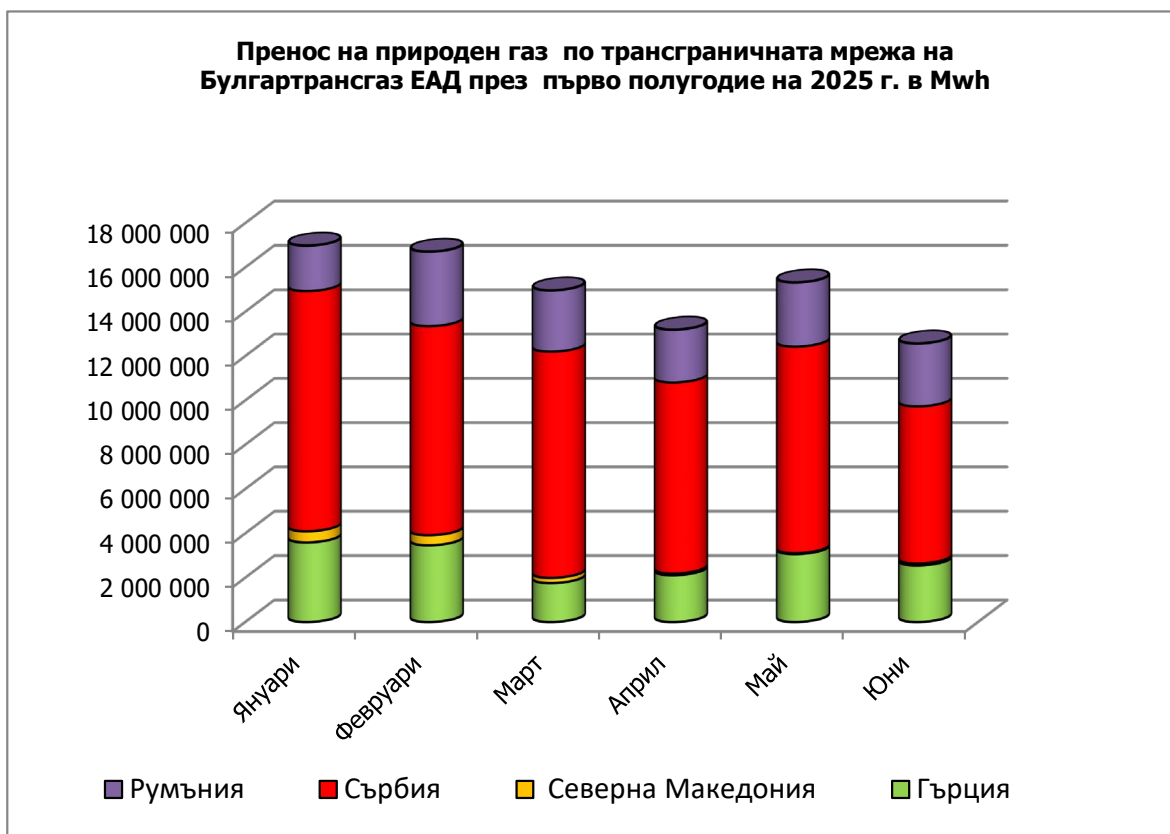
Входящите потоци природен газ, които са пренесени до точки на междусистемно свързване с оператори на съседни държави, изразени в MWh, за разглеждания период са следните:

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	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Януари	3 592 520	2 029 763	504 265	510 113	10 835 150	9 286 715	2 051 362	1 143 465	16 983 297	12 970 056
Февруари	3 462 836	2 428 431	454 371	426 191	9 429 717	8 729 256	3 363 451	1 241 202	16 710 375	12 825 079
Март	1 756 921	2 790 497	236 704	262 802	10 205 299	9 781 582	2 765 219	1 509 063	14 964 143	14 343 944
Април	2 112 233	2 476 311	74 696	134 089	8 622 918	7 732 256	2 382 471	2 304 453	13 192 318	12 647 109
Май	3 065 454	3 261 278	40 784	41 510	9 319 387	8 623 766	2 898 516	2 277 913	15 324 141	14 204 467
Юни	2 551 689	3 240 716	91 661	202 954	7 088 173	6 922 500	2 836 732	2 346 400	12 568 255	12 712 570
Общо:	16 541 653	16 226 995	1 402 481	1 577 659	55 500 644	51 076 075	16 297 751	10 822 496	89 742 529	79 703 225

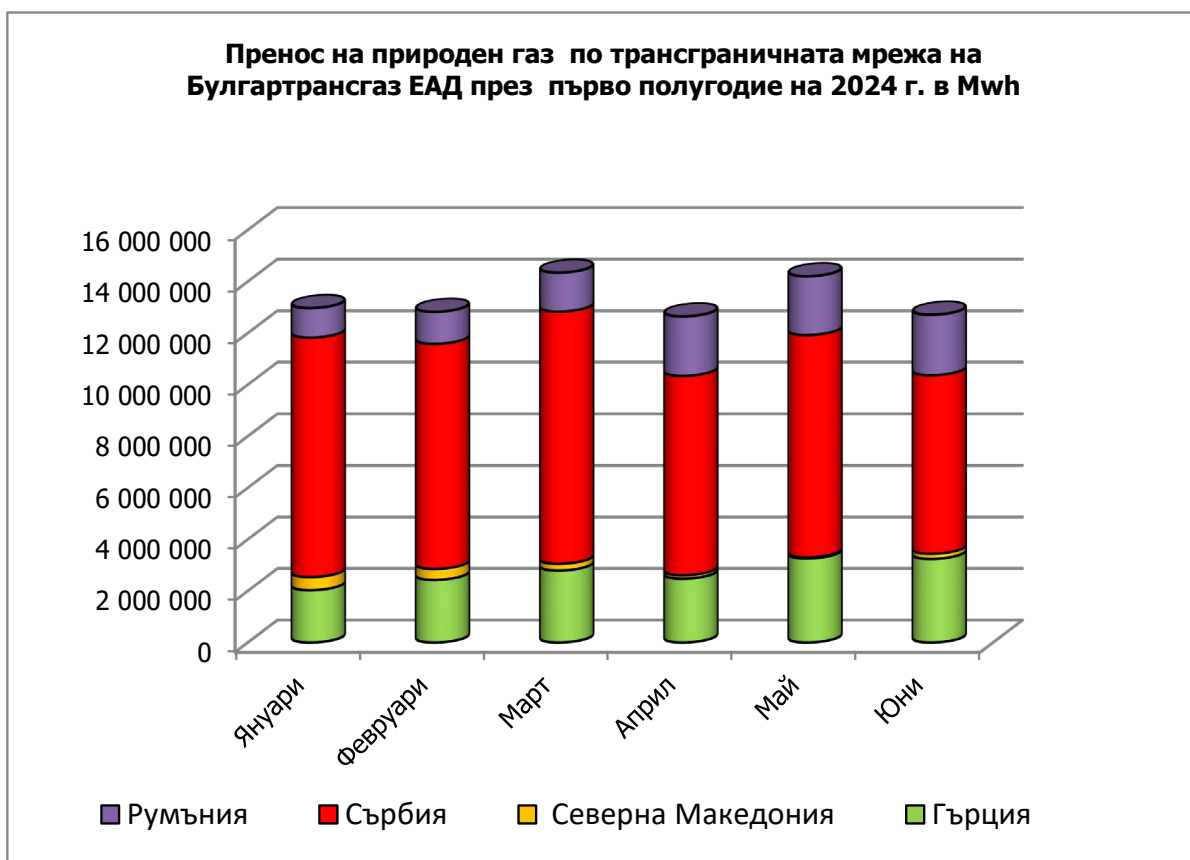
През първото полугодие на 2025 г. общият пренос на природен газ по мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД към съседни държави възлиза на **89 742 529 MWh**, което е **увеличение с 12,6%** спрямо същия период на 2024 г. (79 703 225 MWh). Най-съществен принос за ръста имат направленията към Румъния (+50,59%) и Сърбия (+8,66%), като преносът към Гърция също нараства с 1,94%. Единствено към Северна Македония се отчита спад от 11,1%, който в количествено изражение е незначителен (175 179 MWh).

Най-високи месечни обеми са отчетени през януари и февруари, което съответства на повишеното зимно потребление. Ръстът отразява както сезонни фактори, така и по-широко ползване на българската газопреносна инфраструктура.

Разпределението на преноса на природен газ до съседни държави - Гърция, Сърбия, Румъния и Северна Македония по направления за отчетния период от 2025 г. и предходната 2024 г., е представено на графиките по-долу.



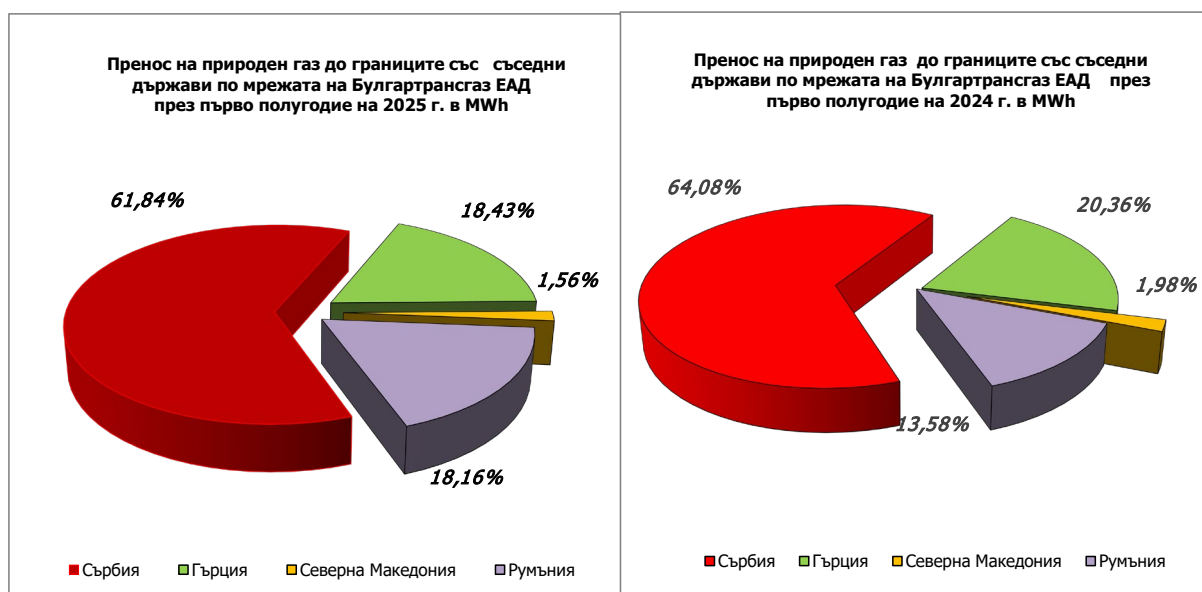
Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.



През януари са пренесени най-големи количества природен газ – 16 983 297 MWh, което представлява 18,92% от общо пренесените MWh природен газ за периода. Най-малко природен газ е пренесен през юни – 12 568 255 MWh или 14% от общо пренесените количества природен газ (89 742 529 MWh) за 2025 г.

Процентното разпределение на пренесения природен газ за Гърция, Сърбия, Румъния и Северна Македония през първо полугодие на 2025 г. и предходната 2024 г. е представено на графиките по-долу.

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.



Намаление 2,24% се наблюдава в дела на пренесените изходящи потоци природен газ по направление Сърбия, които представляват 61,84% от общо пренесените до границите със съседни държави през отчетния период на 2025 г. при 64,08% за 2024 г. Увеличение от 4,58% се наблюдава в дела на пренесените изходящи потоци природен газ до Румъния, които представляват 18,16% от общо пренесените до границите със съседни държави за първо полугодие от 2025 г. при 13,58% за предходната 2024 г. Намаление с 1,93% е делът на пренесения природен газ по направление Гърция, като през отчетния период на 2025 г. е 18,43%, при 20,36% през 2024 г.

Делът на пренесения природен газ в посока Северна Македония през периода януари - юни 2025 г. е намален с 0,42%, спрямо същия период на 2024 г. и възлиза съответно на 1,56% за 2025 г. и 1,98% за 2024 г., от общо пренесените потоци природен газ до границите със съседни държави.

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 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 650 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.

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

През периода януари - юни 2025 г. от подземното газохранилище Чирен са добити 2 893 605 MWh и са нагнетени 1 563 651 MWh природен газ.

Общият нагнетен и добит природен газ през отчетния период на 2025 г. и предходната 2024 г. са представени в таблицата по-долу, както следва:

Добити и нагнетени количества природен газ през шестмесечието на 2025 г. и 2024 г., MWh				
Месец	Добив 2025 г.	Добив 2024 г.	Нагнетяване 2025 г.	Нагнетяване 2024 г.
Януари	1 100 401	886 811	40 920	33 127
Февруари	1 089 858	722 960	56 129	35 779
Март	375 388	758 971	156 667	49 540
Април	226 059	394 430	21 621	391 881
Май	12 619	21 694	688 468	834 399
Юни	89 280	154 379	599 846	938 513
Общо:	2 893 605	2 939 245	1 563 651	2 283 239

Природният газ в хранилището, собственост на клиенти към 01 януари 2025 г. е 4 079 062 MWh. Данните в таблицата включват виртуално добития и нагнетен природен газ.

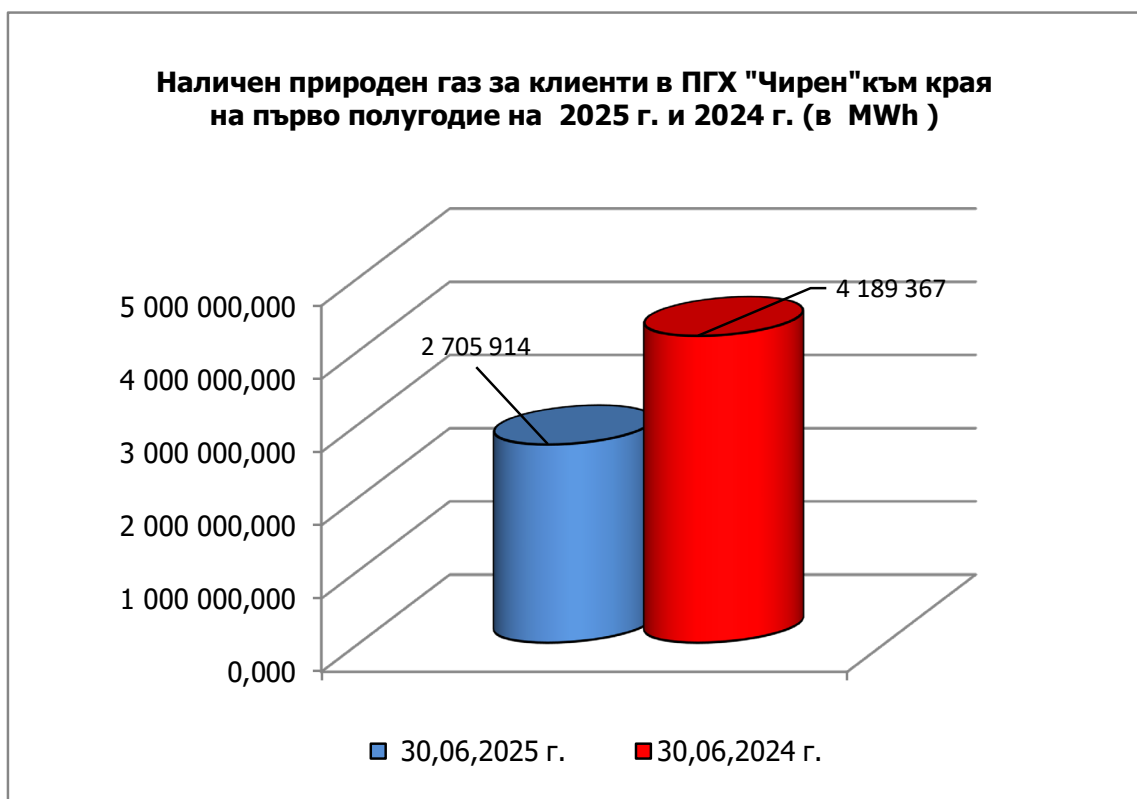
Реално добитият за технологични нужди и виртуално добитият през първо полугодие на 2025 г. природен газ е с 1,55%, или 45 640 MWh, по - малко от добития през същия период на 2024 г.

Отчетеният реално и виртуално нагнетен природен газ в ПГХ „Чирен“ през първите шест месеца на 2025 г. е с 31,52% или 719 588 MWh по - малко от нагнетения през същия период на 2024 г.

Към 30.06.2025 г. съхраняваният природен газ на клиенти в ПГХ „Чирен“ е 2 705 914,373 MWh, при 4 189 367,061 MWh съхранени през 2024 г.

Причина за намалената наличност съхраняван природен газ на клиенти в ПГХ „Чирен“ към края на първо полугодие на 2025 г. се дължи на факта, че за същия период на 2024 г. има недобити значителни количества на клиенти на „Булгартрансгаз“ ЕАД, съхранявани в хранилището.

Графичното изражение на наличността на природен газ за клиенти в ПГХ „Чирен“ през периода януари – юни на 2025 г. и предходната 2024 г. е представено на следващата графика:



3.2. Резултати от дейността на дъщерното Дружество „Газов хъб Балкан“ ЕАД

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

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

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

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

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

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

Брокерската услуга дава възможност за сключване на договори за покупка на газ от страна на крайни клиенти/крайни снабдители, пряко присъединени към газопреносната система на България, без за тях да възникват разходи за членство на платформата за търговия и без да има нужда да получават достъп до услугите по достъп и пренос през мрежата на оператора на преносна система „Булгартрансгаз“ ЕАД. Брокерската услуга предоставя и средата за администриране на дългосрочни договори с предмет покупко-продажба на природен газ на физическа изходна точка с присъединени крайни клиенти/газоразпределителни дружества за период след 1 януари 2020 г., по-малък или равен на една година, в изпълнение изискванията на чл. 176, ал. 3 от Закона за енергетиката.

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

За периода 01.01-30.06.2025 г. на Платформата за търговия са изтъргувани количества по продукти, както следва:

Краткосрочен сегмент:

В периода до 30.06.2025 г. количествата по сделките на краткосрочния сегмент достигат 8 663 217 MWh, което е с 38,3% повече спрямо същия период за предходната година. Броят сделки за разглеждания период е 18 029 бр.

2025 Краткосрочен сегмент												2025	
	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	
Брой сделки	3 048	3 723	2 737	2 598	2 846	3 077							18 029
Изтъргувани количества по мес	1 367 287	2 088 488	1 777 333	1 255 519	994 904	1 179 686							8 663 217
Брой участници	110	112	113	120	120	121							

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

В периода до 30.06.2025 г. количествата по сделките на дългосрочния сегмент достигат 7 823 242 MWh. Броят сделки за разглеждания период е 265 бр.

2025 Дългосрочен сегмент												2025	
	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	
Брой сделки	41	45	41	48	47	43							265
Изтъргувани количества по мес	855 123	907 443	1 404 928	1 744 730	1 632 994	1 278 024							7 823 242
Брой участници	110	112	113	120	120	121							

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

През отчетния период бяха приети нови членове, в резултат от което общият брой членове на пазара на ГХБ достигна 121 към 30.06.2025 г., от които три оператора на преносна мрежа и едно добивно предприятие.

В началото на 2024 г. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД проведе публична и недискриминационна процедура по избор на изпълнител за предоставяне на клирингови услуги за нуждите на пазара на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В резултат, на 24 юни 2024 г. ГХБ подписа Споразумение за предоставяне на клирингови услуги с унгарската клирингова къща KELER CCP. То ще осигури въвеждането на услуги от централен контрагент за пазара на ГХБ с оглед намаляване на финансовите и пазарните рискове за членовете на ГХБ.

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

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

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

На 10.04.2025 г. в гр. София се проведе втората работна среща между унгарската клирингова къща KELER CCP, „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и членовете на пазара на ГХБ. Провеждането на работната среща даде възможност на членовете на ГХБ да се запознаят в детайли с клиринговите услуги на водещата унгарска компания KELER CCP. Сътрудничеството между „Газов Хъб Балкан“ и KELER CCP е ключово за изпълнението на регионалните проекти за физическа и пазарна инфраструктура, както и за развитието на организиран борсов пазар в региона на Централна и Югоизточна Европа. В работната среща участие взеха представители на около 100 международни

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

компании (вкл. физически и онлайн) – членове на „Газов Хъб Балкан“.

След година на интензивна подготовка, „Газов Хъб Балкан“ ЕАД (ГХБ) и KELER CCP ООД (KELER CCP) обявяват успешния старт на стратегическото си партньорство. От 15 юли 2025 г. услугите по клиринг на платформата на ГХБ чрез централен контрагент (KELER CCP) са изцяло функциониращи. С това се отбелязва ключов етап в развитието на българския и регионалния газов пазар. След преминаване на всички необходими ИТ разработки и успешно завършване на необходимите процедури, този етап отбелязва финалната фаза на процеса по внедряване, управляван съвместно от ГХБ и KELER CCP.

Към 15.07.2025 г., повече от 40 търговски участници вече са успешно приети като клирингови членове, осигурявайки непрекъснат достъп и работа на пазара. Около 20 допълнителни заявления за членство в момента са в процес на разглеждане.

Въвеждането на клиринг услуги чрез централен контрагент носи значителни предимства за пазарните участници:

- Оперативна ефективност: Газов Хъб Балкан вече може да предлага по-стабилни и оптимизирани посттърговски процеси на своите клиенти чрез въвеждането на централен контрагент
- Повишена прозрачност и доверие: Наличието на независима клирингова къща увеличава прозрачността и доверието в пазара на Газов Хъб Балкан
- Намаление на риска: Значително намаляване на финансовия и пазарния риск за участниците на пазара на ГХБ чрез включването на централен контрагент, който поема отговорността за сетълмента на транзакции, извършени в евро.

Задължение за оповестяване на вътрешна информация:

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

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

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

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

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

като услугата за членовете на ГХБ е безплатна.

Web Приложено-програмен интерфейс (web API)

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

Провеждане на търгове на платформата за търговия

През отчетния период на платформата за търговия на ГХБ се проведеха три търга за покупка на природен газ за технологични нужди на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

4. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ

Финансово-икономическото състояние на Групата е разгледано и анализирано въз основа на изготвените финансово-счетоводни документи на Групата за периода януари-юни 2025 г., съпоставени със същия отчетен период на 2024 г.

В хил. лв.

Финансови показатели	Отчет 01.01-30.06.2025 г.	Отчет 01.01-30.06.2024 г.	Изменение 2025/2024 г. в %
Общо приходи , в т.ч:	570 128	527 473	8,09%
Общо приходи от лицензионни дейности	464 762	447 799	3,79%
Разходи за дейността (без амортизации, обезценки, провизии и нетни финансови приходи), в т.ч.:	192 686	169 779	13,49%
Технологични разходи и себестойност на природен газ, вложен за балансиране и продадените стоки	107 408	87 970	22,10%
ЕБИТДА	377 442	357 694	5,52%
Разходи за амортизации	162 554	152 274	6,75%
Нетни финансови разходи	48 478	8 927	443,05%
Нетна печалба за периода	151 570	173 031	(12,40%)
Финансови показатели	Отчет към 30.06.2025 г.	Отчет към 31.12.2024 г.	Изменение 2025/2024 г. в %
Общо активи	7 914 292	8 171 140	(3,14%)
Собствен капитал	5 999 724	5 848 154	2,59%
Общо пасиви	1 914 568	2 322 986	(17,58%)
Численост на персонала	971	936	3,74%

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

През първо полугодие на 2025 г. Групата отчита ръст в общите приходи с 42 655 хил. лв. спрямо същия период на предходната година, достигайки 570 128 хил. лв. Основен принос за това увеличение имат приходите от лицензионни дейности, които възлизат на 464 762 хил. лв., или с 16 963 хил. лв. повече от отчетените за първите шест месеца на 2024 г. Това е в резултат на осъществените мащабни инвестиции в рехабилитация, модернизация и разширение на газопреносната инфраструктура на Групата, 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.

Разходите за дейността (без амортизации, обезценки, провизии и финансови разходи) нарастват с 22 907 хил. лв., като възлизат на 192 686 хил. лв. Основна причина за това увеличение е повишената цена на природния газ за периода, която пряко се отразява върху отчетените стойности на себестойността на природния газ, вложен за балансиране и продадените стоки, както и върху разходите за технологични нужди, които общо нарастват с 19 438 хил. лв. спрямо същия период на предходната година. Въпреки нарастването на разходите, Групата поддържа висока оперативна ефективност, благодарение на устойчивия тренд на увеличение на приходите.

През първо полугодие на 2025 г. EBITDA възлиза на 377 442 хил. лв., което е с 19 748 хил. лв. (+5,52%) повече спрямо същия период на 2024 г. Въпреки това, ръстът в амортизациите с 10 280 хил. лв. (+6,75%) и значителното увеличение на нетните финансови разходи с 39 551 хил. лв. (+443,05%) оказват влияние върху крайния финансов резултат. Нетната печалба за периода възлиза на 151 570 хил. лв., което представлява намаление с (-12,40%) спрямо първо полугодие на 2024 г.

През отчетния период Групата продължава да изпълнява в срок всички плащания на главници към кредитни институции, задължения към свързани лица и плащания към изпълнители, като размерът на общите пасиви, съгласно междинния отчет за финансовото състояние към 30.06.2025 г. намалява със (-17,58%), като се отчита намаление, както при нетекущите задължения с (-16,59%), така и при текущите с (-20,02%) на Групата.

Към 30.06.2025 г. Групата отчита по-висок коефициент на финансова автономност 3,61 спрямо 2,81 през същия период на 2024 г. и по-нисък коефициент на задлъжнялост 0,32 (0,40 към 30.06.2024 г.), което показва по-добра степен на финансова независимост от ползване на чужди средства, както и навременно уреждане на задълженията си към кредиторите. През първо полугодие на 2025 г. Групата предсрочно погаси два от сключените през 2021 г. договори за кредит, съответно с „Уникредит Булбанк“ АД и „Инвестбанк“ АД в общ размер на 30 333 хил. евро.

През отчетния период бяха предоговорени и сключени съответните анекси за намаление на лихвените проценти по договори за кредит с търговски банки, финансиращи инвестиционната дейност на Групата, което доведе до финансов ефект в размер на 545 хил. евро от спестени разходи за лихви.

Също така, съгласно сключено споразумение между компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД отнасящо се за разсрочено погасяване на дивиденди в полза на едноличния собственик на капитала за 2021 г. и 2022 г. са подписани Анекс №1 от 25.04.2025 г. и Анекс №2 към Споразумение от

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

9.12.2024 г., като анексите са свързани с предсрочно частично погасяване на първа годишна вноска по главница със сума в общ размер на 70 000 хил. лв.

През месец март 2025 г. бе сключен Анекс 2 към договор за заем № 13-2023/17.02.2023г. с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД(БЕХ), за финансиране на проекта „Разширение на капацитета на ПГХ Чирен – сондажен фонд“ и по-конкретно 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, съгласно който Анекс, компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД възстанови предоставени от БЕХ средства в размер на 87 527 хил. лв.

Към 30.06.2025 г. Собственият капитал на Групата е в размер на 5 999 724 хил. лв. и бележи ръст от 2,59% спрямо стойността му към 31.12.2024 г.

От извършения анализ на приходите и разходите следва изводът, че **приходите от дейността по трите лицензионни дейности покриват извършените от Групата разходи.**

ПРИХОДИ, РАЗХОДИ И ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

4.1. Приходи. Анализ и динамика на структурата на приходите

Основните приходи на Групата през периода 01.01-30.06.2025 г. са от лицензионните дейности пренос и съхранение на природен газ.

Приходите от дейността са формирани от предоставяне на услуги по достъп и пренос на природен газ по газопреносната мрежа, от извършване на услуги по съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, собственост на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД и от сключени обвързващи договори за резервиране на капацитет за период от 20 години след проведена процедура Open Season, съгласно общоевропейската законова рамка.

В табличен вид е представен сравнителен анализ на отчетните приходи през първо полугодieto на 2025 г. и 2024 г., както и динамиката на тяхното изменение.

В хил. лв.

Приходи от дейността	Отчет 01.01-30.06.2025 г.		Отчет 01.01-30.06.2024 г.		Изменение 2025 г./ 2024 г.	
	ст-ст	отн. тегло	ст-ст	отн. тегло	абс. ст-ст	в %
Приходи от пренос на природен газ	447 519	78,49%	425 040	80,58%	22 479	5,29%
Приходи от съхранение на природен газ	17 243	3,02%	22 759	4,31%	(5 516)	(24,24%)
Приходи от балансиране	30 855	5,41%	14 638	2,78%	16 217	110,79%
Приходи от безвъзмезден газ	62 602	10,98%	52 992	10,05%	9 610	18,13%
Приходи от услуги	2 505	0,44%	2 582	0,49%	(77)	(2,98%)
Други приходи от дейността	9 404	1,65%	9 462	1,79%	(58)	(0,61%)
Общо приходи от дейността	570 128	100,00%	527 473	100,00%	42 655	8,09%
Финансови приходи	8 348	1,46%	21 506	4,08%	(13 158)	(61,18%)

През първо полугодие на 2025 г. Групата реализира общо приходи от дейността в размер на 570 128 хил. лв., които са с 42 655 хил. лв. (+8,09%) по-големи спрямо отчетените през същия период на 2024 г.

В общата структура на приходите, реализирани през първите шест месеца на 2025 г., най-голям дял заемат приходите от пренос на природен газ в размер на 447 519 хил. лв., с относителен дял в нетните приходи от продажби от 78,49%.

В сравнение с първите шест месеца на 2024 г., отчетените приходи от пренос на природен газ през първо полугодие на 2025 г. се увеличават с 22 479 хил. лв. (+5,29%), докато приходите от дейност „Съхранение на природен газ“, които представляват 3,02% от общите приходи, бележат намаление с 5 516 хил. лв. (-24,24%). По-високите приходи от съхранение на природен газ през изминалата 2024 година се дължат на факта, че голяма част от клиентите на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД не са добивали природен газ и съответно в ПГХ „Чирен“ са съхранявани по-големи количества природен газ спрямо тези към 30.06.2025 г.

Във връзка с Правилата за балансиране на пазара на природен газ, компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството ѝ на балансатор извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсиране на разликите между

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

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. Групата 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 01.01-30.06.2025 г., Групата реализира приходи от балансиране в размер на 30 855 хил. лв. (5,41% от общите приходи от продажби). При съпоставка с първо полугодие на 2024 г. се отчита ръст на приходите от балансиране с 16 217 хил. лв. (+110,79%) в резултат на по-високата цена на природен газ през първо полугодие на 2025 г. спрямо същия период на 2024 г., както и при цената за положителен и отрицателен дисбаланс.

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 първо полугодие на 2025 г. са в размер на 62 602 хил. лв. (10,98% от общите приходи от продажби). Този газ се използва основно за гориво на компресорни станции по газопроводната система за пренос до границите със съседни държави и не носи реален приход на Групата. Приходите от непаричното възнаграждение под формата на безвъзмезден газ за първите шест месеца на 2025 г. са по-високи спрямо тези през същия период на 2024 г., като увеличението е с 9 610 хил. лв. или 18,13%.

Другите приходи на Групата, които представляват 1,65% от общите приходи от дейността, са в размер на 9 404 хил. лв. и остават близки до стойността им към 30.06.2024 г., когато те са 9 462 хил. лв.

Приходите от услуги представляват основно приходи от предоставена услуга от дъщерното дружество „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за достъп до и използване на електронната платформа за търговия на природен газ, които включват дългосрочен и краткосрочен сегмент на платформата за търговия, както и GRP сегмент.

Структурата на отчетените нетни приходи от продажби през първо полугодие на 2025 г., съпоставени с тези през същия период на 2024 г., е представена на следващата графика:

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.



Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

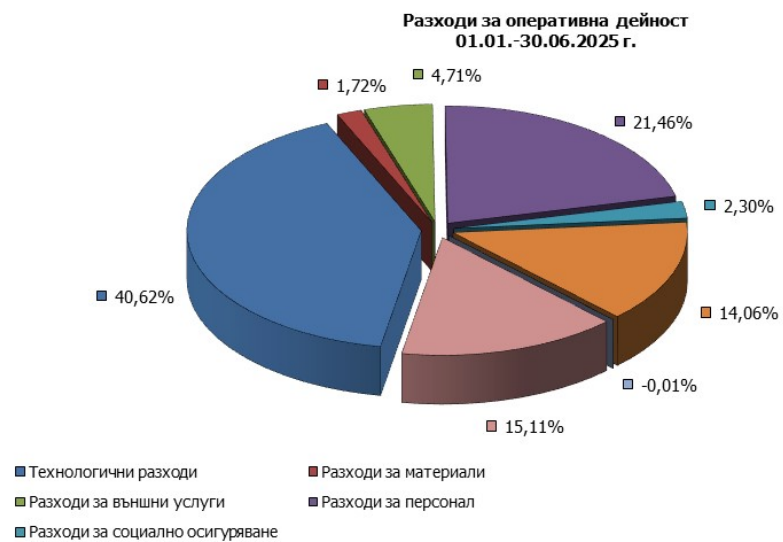
4.2. Разходи. Анализ и динамика на структурата на разходите

В хил. лв.

Разходи за дейността	Отчет 01.01-30.06.2025 г.		Отчет 01.01-30.06.2024 г.		Изменение 2025 г./ 2024 г.	
	ст-ст	отн. тегло	ст-ст	отн. тегло	абс. ст-ст	в %
Технологични разходи	78 282	40,63%	73 288	43,17%	4 994	6,81%
Разходи за материали	3 317	1,72%	3 420	2,01%	(103)	(3,01%)
Разходи за външни услуги	9 079	4,71%	9 091	5,35%	(12)	(0,13%)
Разходи за персонал	41 363	21,47%	38 881	22,90%	2 482	6,38%
Разходи за социално осигуряване	4 437	2,30%	4 350	2,56%	87	2,00%
Други разходи	27 101	14,06%	26 077	15,36%	1 024	3,93%
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство	(19)	(0,01%)	(10)	(0,01%)	(9)	90,00%
Себестойност на природен газ, вложен за балансиране и продадените стоки	29 126	15,12%	14 682	8,65%	14 444	98,38%
Оперативни разходи	192 686	100,00%	169 779	100,00%	22 907	13,49%
Финансови разходи	56 826	100,00%	30 433	100,00%	26 393	86,72%

Структурата на отчетените от Групата разходи за **оперативна дейност** през първо полугодие на 2025 г., съпоставена със структурата на оперативните разходи през същия период на 2024 г., е представена на следващата графика:

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.



Консолидиран доклад за дейността

за периода, приключваща на 30 юни 2025 година

През първо полугодие на 2025 г. се наблюдава увеличение на технологичните разходи, които възлизат на 78 282 хил. лв. и са с 4 994 хил. лв. (+6,81%) повече от отчетените 73 288 хил. лв. през същия период на 2024 г., дължащо се на пренесените по-големи количества природен газ по Лицензия №Л-214-09.

Отчетените разходи за материали през първите шест месеца на 2025 г. възлизат на 3 317 хил. лв. и представляват 1,72% от общите разходи за дейността, като бележат намаление със 103 хил. лв. (-3,01%) спрямо същия период на 2024 г. Намалението се дължи на отчетените по-ниски стойности при по-голяма част от разходите за материали, като най-съществено е отчетеното намаление при разходите за основни материали със 153 хил. лв. (-17,26%).

Разходите за външни услуги са в размер на 9 079 хил. лв. и представляват 4,71% от разходите на Групата, като отчетеното намаление при тях е с 12 хил. лв. (-0,13%), дължащо се на по-ниските разходи за инспекция на газопровод с 593 хил. лв. (-66,26%) и разходи за ремонти с 506 хил. лв. (-65,46%). Групата отчита и по-малко разходи за консултантски услуги с 332 хил. лв. или (-46,43%). От друга страна са отчетени по-високи разходи за застраховки, абонаментен сервиз и охрана, които компенсират отчетените намаления през периода и така разходите за външни услуги се запазват на сходни нива до отчетените година по-рано.

През разглеждания период Групата отчита по-високи разходи за персонал с 2 482 хил. лв. (+6,38%) и разходи за социално осигуряване с 87 хил. лв. (+2,00%). Изменението се дължи на инфлационните нива за периода и са съобразени с клаузите в Колективния трудов договор на Групата.

„Другите разходи за дейността“ на Групата са в размер на 27 101 хил. лв. и представляват 14,06% от общите разходи за дейността, като бележат увеличение с 1 024 хил. лв. (+3,93%) при сравнение със същия период на 2024 г., когато те възлизат на 26 077 хил. лв. По-високите „Други разходи за дейността“ през първо полугодие на 2025 г. се дължат основно на отчетеното увеличение при разходите за фонд „Сигурност на енергийната система“ с 848 хил. лв. (+3,79%), а именно от 22 390 хил. лв. през първо полугодие на 2024 г. на 23 238 хил. лв. през същия период на 2025 г., като тези разходи представляват 5 на сто от приходите за достъп, пренос и съхранение на природен газ и са пряко обвързани с тях. Увеличение е отчетено и при разходите за акциз, които са в размер на 2 440 хил. лв. и са със 116 хил. лв. (+4,99%) по-високи спрямо отчетените 2 324 хил. лв. през първо полугодие на 2024 г.

Наблюдава се увеличение и на себестойността на природния газ, вложен за балансиране и продадените стоки с 14 444 хил. лв. (+98,38%) в сравнение с отчетената през първо полугодие на 2024 г., като през разглеждания период тя възлиза на 29 126 хил. лв. Основната причина за това увеличение е повишената цена на природния газ за периода, която пряко се отразява, както върху отчетените стойности на технологичните разходи, така и върху себестойността на природния газ, вложен за балансиране и продадените стоки.

През първо полугодие на 2025 г. в отчета за всеобхватния доход на Групата се отчитат и разходи за амортизации в размер на 162 554 хил. лв., както и разходи за обезценка на финансови активи в размер от 341 хил. лв.

Групата също така отчита финансови разходи в размер на 56 826 хил. лв., от които 20 223 хил. лв. представляват разходи за лихви по кредити.

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

4.3. Финансови показатели

Финансови показатели	Отчет 01.01-30.06.2025 г.	Отчет 01.01-30.06.2024 г.
Коефициенти на ликвидност		
Обща ликвидност	0,92	1,33
Бърза ликвидност	0,72	1,16
Абсолютна ликвидност	0,66	1,10
Коефициенти на рентабилност		
Рентабилност на приходи от продажби	0,30	0,36
Рентабилност на разходите	0,54	0,67
Рентабилност на собствения капитал	0,03	0,03
Рентабилност на ДМА	0,02	0,03
Рентабилност на активите	0,02	0,02
Коефициенти на ефективност		
Коефициент на ефективност на приходите	0,71	0,64
Коефициент на ефективност на разходите	1,40	1,55
Обръщаемост на ДМА	0,07	0,07
Обръщаемост на активите	0,06	0,06
Коефициенти на финансова автономност		
Коефициент на задлъжнялост	0,32	0,40
Коефициент на финансова автономност	3,61	2,81
Коефициент на финансиране на дълготрайните активи	0,96	0,99
Коефициент на финансиране на краткотрайните активи	14,53	8,54

- Коефициентът на обща ликвидност към 30.06.2025 г. е 0,92 и показва колко лева от краткотрайните активи се падат на един лев текущо задължение. Високият коефициент на обща ликвидност осигурява по-добри възможности за погасяване на текущи задължения.
- Коефициентът на бърза ликвидност към 30.06.2025 г. е 0,72 и показва нивото на най-ликвидната част от краткотрайните активи към краткосрочните задължения.
- Коефициентът на рентабилност на приходите от продажби (печалба преди данъци/ нетен размер на приходите от продажби), към 30.06.2025 г. е 0,30 и показва, че всеки 1 лев приходи, носи съответно 0,30 лв. печалба.
- Коефициентът на ефективност на разходите (приходи/ разходи) е 0,54 и показва, че при 1 лев разходи са реализирани 0,54 лв. приходи през периода януари-юни 2025 г.
- Коефициентът на финансова автономност (собствен капитал/пасивите-отсрочените приходи от финансиране) към края на 30.06.2025 г. е 3,61 и показва степента на финансова независимост от ползване на чужди средства. Стойности на коефициента над 1-ца показват добра финансова автономност.
- Коефициентът на задлъжнялост (пасивите/собствен капитал) показва степента на зависимост на Групата от своите кредитори за уреждане на задълженията си. Коефициентът определя колко задължения са отчетени на 1 лв. собствен

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

капитал. Към 30.06.2025 г. са отчетени 0,32 лв. задължения на 1 лв. собствен капитал.

- Коефициентът на финансиране на дълготрайните активи показва каква част от дълготрайните активи се финансира за сметка на постоянния капитал. Стойността му към 30.06.2025 г. е 0,96 и показва, че Групата има наличен нетен оборотен капитал.
- Коефициентът на финансиране на краткотрайните активи на Групата е 14,53 към 30.06.2025 г. и дава представа за частта на краткотрайните активи, която е формирана от собствени оборотни средства.

5. ПРЕГЛЕД НА РИСКОВЕТЕ, НА КОИТО Е ИЗЛОЖЕНА ГРУПАТА

Управление на финансовия риск

Групата е изложена на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-значимите финансови рискове, на които е изложена Групата 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 изправена Групата. Политиката на Групата за управление на риска е развита така, че да идентифицира и анализира рисковете, с които тя се сблъсква, 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 Групата. Групата, чрез своите стандарти и процедури за обучение и управление, цели да развие конструктивна контролна среда, в която всички служители разбират своята роля и задължения.

Пазарен риск

Пазарен риск е рискът от загуба или недостатъчна възвръщаемост на инвестициите на Групата в резултат на промяна на пазарните условия, като курс на чуждестранна валута, лихвени проценти или цени на капиталови инструменти. Целта на управлението на пазарния риск е да се контролира експозицията към пазарен риск в приемливи граници като се оптимизира възвръщаемостта. Компонентите на пазарния риск, които оказват въздействие на Групата са следните:

➤ **Валутен риск**

Валутен риск е рискът от намаляване на възвръщаемостта на инвестициите на Групата в резултат на промяна на валутните курсове. Групата осъществява разплащанията при осъществяване на дейността си в лева и евро, като по този начин рискът, свързан с колебания в курса на чуждестранната валута, е минимален поради наличие на фиксиран обменен курс на лева към еврото, определен от БНБ. Групата сключва договори за депозит в щатски долари с наличните по сметките парични средства, като спазва процедурата за избор на банка с висок кредитен рейтинг по предложени най-добри условия.

➤ **Лихвен риск**

Лихвен риск е рискът от намаляване на стойността на инвестицията в даден финансов инструмент поради изменение на нивото на лихвените проценти. Лихвен риск съществува за тези финансови инструменти, чиято доходност е обвързана с лихвен процент, като различните видове дългови инструменти и някои инструменти на паричния пазар. Групата няма собствени преки инвестиции в дългови финансови инструменти с цел реализиране на доходност. Банковите заеми на Групата са с плаващ лихвен процент, който се формира от фиксиран процент плюс надбавка, която е променлива компонента на база 1m Euribor.

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 Групата се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент не успее да изпълни своите договорни задължения.

Групата е изложена 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, Групата 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 Групата или корпоративна гаранция (поръчителство), платима на Групата. Възможно е компанията-майка „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 Групата е изложена.

Ликвиден риск

Ликвидният риск е рискът Групата 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 Групата 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.

6. ЕКОЛОГИЧНИ ПОЛИТИКИ

Групата развива висока култура към опазването на околната среда, във всички дейности и на всички нива в структурата ѝ. 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. За изпълнение на поетите ангажименти по опазване на околната среда се извършват следните дейности свързани с политиката по околна среда на Групата:

1. Осигуряване на необходимите действия за поддържане на системата за управление на околната среда в съответствие с нормативните изисквания на екологичното законодателство и всички други задължения за спазване. От 2016 г. в Групата има разработена, внедрена и сертифицирана система за управление на околната среда (СУОС), отговаряща изцяло на изискванията на стандарт ISO 14001:2015 „Системи за управление по отношение на околната среда. През 2022 г. компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД премина успешно ресертификационен одит по изискванията на стандарта във връзка със функционирането на СУОС, който беше извършен от „ТЮФ НОРД България“ ЕООД.
2. В Групата се прилагат най-добрите налични техники в инсталациите с действащи комплексни разрешителни - компресорни станции Лозенец, Странджа, Расово и Нова Провадия с инсталирани нискоемисионни газотурбинни компресорни агрегати, както и в инсталациите на „Ихтиман“ и „Петрич“ с отменени комплексни разрешителни. В ПГХ Чирен, където също има действащо комплексно разрешително предстои да бъде инсталирано нискоемисионно газотурбинно оборудване.
3. В Групата се прилагат планове и програми за намаляване и предотвратяване на замърсяването на околната среда. В годишната програма за инвестиции и поддръжка на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД са заложили мероприятия, за които са предвидени необходимите средства за изпълнение на дейности по привеждане в съответствие на експлоатационните райони с нормативните изисквания по околна среда.
4. Осъществява се политиката за предотвратяване и контрол на риска от големи аварии и ограничаване на последствията от тях чрез система за управление на мерките за безопасност. През 2022 г. беше актуализиран и одобрен от компетентните органи актуализиран Доклад за безопасност на ПГХ „Чирен“ за експлоатация на предприятие с висок рисков потенциал, необходим за разширението и модернизацията на надземната част на газохранилището. За всички площадкови и линейни части на газопреносната система на компанията-майка са разработени организационни и технически мерки за предотвратяване и контрол на аварии и аварийен план. Създадена е и се поддържа необходимата организация за изпълнение на мерките/плана, както и за актуализирането им при необходимост.

Консолидиран доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

5. Повишаване квалификацията на служителите по отношение на проблемите по опазване на околната среда, съгласно разработена и съществуваща програма за обучение на персонала.
6. Мониторинг на основни екологични параметри, имащи значимо въздействие върху околната среда – съгласно определени планове за мониторинг в това число мониторинг на емисии изпускани в атмосферния въздух, мониторинг на води, шум, почви и др. Извършване на оценка на съответствието с приложимите нормативни изисквания.
7. Ефективно управление на отпадъците генерирани от производствената дейност, съгласно нормативните изисквания. Изготвяне на Планове за управление на строителните отпадъци при извършване на инвестиционни дейности на компанията-майка свързани със строителство.
8. Поддържане на постоянна връзка с контролните органи и всички заинтересовани страни при решаване на проблеми, касаещи опазването на околната среда по отношение на приложимото екологично законодателство.
9. Постоянно подобряване на системата за управление по околна среда за повишаване на резултатността спрямо опазването на околната среда.

В Групата периодично се преглежда за адекватност Политиката по околна среда и се осигуряват необходимите ресурси за осъществяването на обявената политика и целите по опазване на околната среда. С убеждението, че хората са най-ценният актив, се очаква, че всеки служител, съобразно своите отговорности и компетентност, допринася за изпълнението на политиката и целите по опазване на околната среда.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Владимир Малинов

ДИРЕКТОР ДИРЕКЦИЯ „ФИНАНСИ И КОНТРОЛ“

Захари Дечев

ДОКЛАД ЗА ПРЕГЛЕД НА МЕЖДИННА ФИНАНСОВА ИНФОРМАЦИЯ

До едноличния акционер
на БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД
гр. София 1336, Бул. Панчо Владигеров № 66

Въведение

Ние извършихме преглед на приложения междинен съкратен консолидиран финансов отчет на БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД и неговото дъщерно предприятие („Групата“), съдържащ междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние към 30 юни 2025 г. и междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал и междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци за шестмесечния период от 01 януари 2025 г. до 30 юни 2025 г., както и обобщено оповестяване на съществени счетоводни политики и друга пояснителна информация.

Отговорността за изготвянето и представянето на настоящата междинна финансова информация за шестмесечния период, завършващ на 30 юни 2025 г. в съответствие с Международен счетоводен стандарт 34 Междинно финансово отчитане (МСС 34), приет от Европейския съюз (ЕС) се носи от ръководството. Нашата отговорност се свежда до изразяване на заключение върху тази междинна финансова информация, основаващо се на извършения от нас преглед.

Обхват на прегледа

Ние проведохме нашия преглед в съответствие с Международен стандарт за ангажменти за преглед 2410 „Преглед на междинна финансова информация, извършен от независимия одитор на предприятието“, който се прилага по отношение на преглед на междинна финансова информация, извършен от независимия одитор на предприятието. Прегледът на междинна финансова информация се състои от отправяне на проучващи запитвания, главно към лицата, отговорни за финансовите и счетоводни въпроси, както и от прилагане на аналитични и други процедури за преглед. Прегледът е значително по-малък по обхват от одита, проведен в съответствие с Международните одиторски стандарти и следователно не ни дава възможност да придобием степен на сигурност, че бихме узнали за всички съществени въпроси, които би могло да бъдат идентифицирани при един одит. Съответно, ние не изразяваме одиторско мнение.

Заклучение

Въз основа на извършения от нас преглед, нищо не ни е станало известно, което да ни кара да считаме, че приложения междинен съкратен консолидиран финансов към 30 юни 2025 г., не представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на Групата към 30 юни 2025 г. и финансовите резултати от дейността и паричните му потоци за периода, завършил на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС и българското законодателство.

Одиторско дружество

„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ” ООД

Регистрационен номер 017

Наталия Владимирова

Прокурис

Евтим Евтимов

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

20 октомври 2025 г.



**МЕЖДИНЕН
СЪКРАТЕН КОНСОЛИДИРАН
ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

за периода, приключващ на 30 юни 2025

Съдържание

Междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	1
Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние	2
Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал.....	4
Междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци	5
Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет	6

Междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

<i>В хиляди лева</i>	Бележка	30.06.2025	30.06.2024
Приходи от дейността	10	560 724	518 011
Други приходи от дейността		9 404	9 462
Общо приходи		570 128	527 473
Технологични разходи		(78 282)	(73 288)
Разходи за материали		(3 317)	(3 420)
Разходи за външни услуги		(9 079)	(9 091)
Разходи за амортизации	12,13	(162 554)	(152 274)
Разходи за възнаграждения на наети лица		(45 800)	(43 231)
Разходи за обезценка на финансови активи		(341)	(1 293)
Други разходи за дейността		(27 101)	(26 077)
Себестойност на природен газ, вложен за балансиране и продадени стоки		(29 126)	(14 682)
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство		19	10
Печалба от оперативна дейност		214 547	204 127
Печалба/(Загуба) от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал		2 108	(2 649)
Финансови приходи		8 348	21 506
Финансови разходи		(56 826)	(30 433)
Нетни финансови приходи/(разходи)		(48 478)	(8 927)
Печалба преди данъци		168 177	192 551
Разходи за данъци	17	(16 607)	(19 520)
Печалба за периода		151 570	173 031
Общо всеобхватен доход за периода		151 570	173 031
Друг всеобхватен доход			
Дял от друг всеобхватен доход на съвместни предприятия			
<i>Компоненти, които могат да бъдат рекласифицирани в печалбата или загубата</i>			
Курсови разлики от преизчисление на чуждестранни дейности		-	7
Общо друг всеобхватен доход		-	7
Общо всеобхватен доход за периода		151 570	173 038

Бележките на страници 6 до 30 са неразделна част от този консолидиран финансов отчет
Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е приет от Управителния съвет на 15.10.2025 г. и подписан на 20.10.2025 г.

Владимир Малинов
Изпълнителен директор

Елена Евтимова
Съставител

Дата: 29.09.2025 г.

Заверил, съгласно доклад за преглед на междинна финансова информация от 20.10.2025 г.

Одиторско дружество

ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД

Рег.№ 017

Наталия Владимирова

Прокуррист

Евтим Евтимов

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние

<i>хиляди лева</i>	Бележка	30 юни 2025	31 декември 2024
Активи			
Имоти, машини и съоръжения	12	7 343 678	7 434 248
Нематериални активи	13	5 549	5 079
Инвестиция в съвместно контролирани предприятия	11	36 069	33 961
Предоставен облигационен заем на съвместно контролирано предприятие		25 750	22 078
Дългосрочни вземания		199	188
Дългосрочни вземания от свързани лица	20	13	27
Отсрочени данъчни активи		12 499	12 499
Общо нетекущи активи		<u>7 423 757</u>	<u>7 508 080</u>
Материални запаси	14	104 383	97 808
Търговски и други вземания		21 202	25 931
Активи по договори		5 716	6 082
Вземания от свързани лица	20	2 116	5 541
Предоставен облигационен заем на съвместно контролирано предприятие	20	2 157	-
Парични средства, предоставени като обезпечение	16	126 887	175 409
Парични средства и еквиваленти	15	228 074	352 289
Общо текущи активи		<u>490 535</u>	<u>663 060</u>
Общо активи		<u>7 914 292</u>	<u>8 171 140</u>

Бележките на страници 6 до 30 са неразделна част от този консолидиран финансов отчет.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е приет от Управителния съвет на 15.10.2025 г. и подписан на 20.10.2025 г.

Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние
(продължение)

	Бележка	30 юни 2025	31 декември 2024
<i>В хиляди лева</i>			
Капитал и резерви			
Акционерен капитал	18	1 614 786	1 614 786
Преоценъчен резерв		3 016 570	3 016 570
Резерви		138 313	138 313
Неразпределена печалба		1 230 055	1 078 485
Общо собствен капитал		5 999 724	5 848 154
Пасиви			
Дългосрочни заеми	19	188 686	357 137
Търговски и други задължения		330 614	375 125
Задължения към свързани лица	20	162 342	243 198
Гаранции по договори		740	801
Доходи на наети лица		9 854	9 854
Отсрочени данъчни пасиви		380 594	380 594
Отсрочени приходи от финансиране		252 174	232 551
Провизии		53 715	53 715
Общо нетекущи пасиви		1 378 719	1 652 975
Краткосрочни заеми	19	245 844	266 192
Търговски и други задължения		87 841	119 584
Пасиви по договори		753	896
Задължения към свързани лица	20	66 342	146 069
Гаранции по договори		79 283	90 353
Доходи на наети лица		952	952
Провизии		34 351	34 351
Задължения във връзка с данъци върху дохода	17	20 483	11 614
Общо текущи пасиви		535 849	670 011
Общо пасиви		1 914 568	2 322 986
Общо собствен капитал и пасиви		7 914 292	8 171 140

Бележките на страници 6 до 30 са неразделна част от този консолидиран финансов отчет.
Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е приет от Управителния съвет на 15.10.2025 г. и подписан на 20.10.2025 г.

Владимир Малинов
Изпълнителен директор

Елена Евтимова
Съставител

Дата: 29.09.2025 г.

Заверил, съгласно доклад за преглед на междинна финансова информация от 20.10.2025 г.

Одиторско дружество

ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД

Рег.№ 017

Наталия Владимирова

Прокурист

Евтим Евтимов

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал

	Регистриран капитал	Преоценен резерв	Резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
<i>в хиляди лева</i>					
Баланс към 1 януари 2025 г.	1 614 786	3 016 570	138 313	1 078 485	5 848 154
Печалба за периода	-	-	-	151 570	151 570
Общо всеобхватен доход за периода	-	-	-	151 570	151 570
Баланс на 30 юни 2025 г.	1 614 786	3 016 570	138 313	1 230 055	5 999 724

	Регистриран капитал	Преоценен резерв	Резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
<i>в хиляди лева</i>					
Баланс към 1 януари 2024 г.	1 414 786	2 659 808	103 293	922 049	5 099 936
Печалба за периода	-	-	-	173 031	173 031
Друг всеобхватен доход					
Курсови разлики от преизчисление на чуждестранни дейности	-	-	7	-	7
Общо всеобхватен доход за периода	-	-	7	173 031	173 038
Сделки със собственика, отчетени в собствения капитал					
Емисия на акции	200 000	-	-	-	200 000
Общо сделки със собственици	200 000	-	-	-	200 000
Баланс на 30 юни 2024 г.	1 614 786	2 659 808	103 300	1 095 080	5 472 974

Бележките на страници 6 до 30 са неразделна част от този консолидиран финансов отчет.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е приет от Управителния съвет на 15.10.2025 г. и подписан на 20.10.2025 г.

Владимир Малинов
Изпълнителен директор

Елена Евтимова
Съставител

Дата: 29.09.2025 г.

Заверил, съгласно доклад за преглед на междинна финансова информация от 20.10.2025 г.

Одиторско дружество

ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД

Рег.№ 017

Наталия Владимирова

Прокурист

Евтим Евтимов

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци

в хиляди лева

	Бележки	30.06.2025	30.06.2024
Парични потоци от оперативна дейност			
Постъпления от търговски контрагенти		545 157	511 311
Плащания на търговски контрагенти		(100 070)	(94 309)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(42 032)	(39 739)
Плащания за данък върху дохода		(7 738)	(3 757)
Платени други данъци и акциз, нетно		(24 093)	(8 202)
Постъпления/(плащания) от/на лихви и неустойки по забавени плащания		(12)	218
Други парични потоци от оперативна дейност, нетно		(2 522)	(2 093)
Общо парични потоци от оперативна дейност		<u>368 690</u>	<u>363 429</u>
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(146 889)	(202 641)
Придобиване на нематериални активи		(1 671)	(77)
Постъпления от финансираня за нетекущи активи		27 004	854
Постъпления от парични средства, предоставени като обезпечение		27 040	41 980
Постъпления от лихви по депозити и парични средства, предоставени като обезпечение		7 082	8 487
Общо парични потоци от инвестиционна дейност		<u>(87 434)</u>	<u>(151 397)</u>
Парични потоци от финансова дейност			
Постъпления от емитиране на акции		-	200 000
Плащания на дивиденди		(70 000)	-
Плащания по заеми		(188 607)	(139 653)
Плащания на лихви по получени заеми		(11 327)	(23 997)
Плащания на главници по заеми към свързани лица		(92 983)	(5 362)
Плащания на лихви по заеми към свързани лица		(840)	(1 651)
Плащания на главници и лихви към търговски контрагенти		(21 012)	-
Общо парични потоци от финансова дейност		<u>(384 769)</u>	<u>29 337</u>
Нетно изменение на паричните средства и паричните еквиваленти		(103 513)	241 369
Парични средства и парични еквиваленти на 1 януари		352 289	193 901
Ефект от промени на валутните курсови разлики, нетно		(20 750)	4 322
Ефект от очаквани кредитни загуби		48	1
Парични средства и парични еквиваленти на 30 юни	15	<u>228 074</u>	<u>439 593</u>

Бележките на страници 6 до 30 са неразделна част от този консолидиран финансов отчет.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е приет от Управителния съвет на 15.10.2025 г. и подписан на 20.10.2025 г.

Владимир Малинов
Изпълнителен директор

Елена Евтимова
Съставител

Дата: 29.09.2025 г.

Заверил, съгласно доклад за преглед на междинна финансова информация от 20.10.2025 г.

Одиторско дружество

ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД

Рег.№ 017

Наталия Владимирова

Прокуррист

Евтим Евтимов

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

1. Статут и предмет на дейност	7
2. Изявление за съответствие с МСФО и прилагане на принципа за действащо предприятие.....	8
3. Нови или изменени стандарти и разяснения	8
4. Въпроси свързани с климата	11
5. Значими счетоводни политики	12
6. Промени в приблизителните оценки и преценки.....	12
7. База за консолидация	12
8. Управление на риска относно финансови инструменти.....	13
9. Значими събития и сделки през периода	13
10. Приходи	15
11. Инвестиции в съвместно контролирани предприятия.....	16
12. Имоти, машини и съоръжения.....	18
13. Нематериални активи	20
14. Материални запаси	20
15. Парични средства и еквиваленти.....	21
16. Парични средства, предоставени като обезпечение	21
17. Разходи за данък върху дохода	22
18. Акционерен капитал	22
19. Получени заеми	22
20. Свързани лица	24
21. Категории финансови активи и пасиви	28
22. Определяне на справедливи стойности.....	28
23. Условни активи и условни задължения	29
24. Събития след датата на отчетния период	30

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет**1. Статут и предмет на дейност**

„Булгартрансгаз“ ЕАД и неговото дъщерно предприятие „Газов хъб Балкан“ ЕАД („Групата“) извършват дейности, свързани с транспортиране и осигуряване на електронна среда за търговия с природен газ.

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

„Булгартрансгаз“ ЕАД е държавно контролирано предприятие. Единоличен собственик на Групата е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

„Булгартрансгаз“ ЕАД притежава 100% от акциите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, което е учредено през 2019 г.

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, „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава лицензи, 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 лицензи са със срок от 35 години. Групата 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.

Предмет на дейност на „Газов хъб Балкан“ ЕАД е управление и поддръжка на електронна платформа за търговия с природен газ.

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

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

Компанията-майка е с двустепенна система на управление – Надзорен съвет и Управителен съвет. Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 30.06.2025 г. е в състав: Кирил Георгиев, Снежана Йовкова-Маркова, Николай Стефанов, Екатерина Михайлова и Драгомир Монеv, а Управителният съвет: Владимир Малинова, Дарина Колева и Кирил Равначки. Към 30.06.2025 г. компанията-майка се представлява и управлява от изпълнителния директор Владимир Малинов.

Към 30 юни 2025 г. членове на Одитния комитет на Дружеството са: Момчил Анастасов, Мария Митева и Лиляна Драгиева.

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

Този междинен съкратен консолидиран финансов отчет за период от шест месеца до 30 юни 2025 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни финансови отчети съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2024 г., изготвен 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).

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Групата. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.) (включително сравнителната информация за 2024 г.), освен ако не е посочено друго.

Към датата на изготвяне на настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Групата да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще. След извършения преглед на дейността на Групата Управителният съвет очаква, че Групата има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на междинният съкратен консолидиран финансов отчет.

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

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е приет от Управителния съвет на 15 октомври 2025 г.

3. Нови или изменени стандарти и разяснения

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

Групата е приела следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовите отчети на Групата за годишния период, започващ на 1 януари 2025 г., но нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Групата:

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 дружеството 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.

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

изискване за оповестяване на допълнителна информация, когато валутата не е конвертируема. Когато валутата не е конвертируема, дружеството оповестява информация, която би позволила на потребителите на неговите финансови отчети да преценят как липсата на конвертируемост на валутата влияе или се очаква да повлияе на неговите финансови резултати, финансово състояние и парични потоци.

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

Групата очаква приемането на тези нови стандарти и изменения на съществуващи стандарти, да не окаже съществен ефект върху финансовия отчет в периода на първоначалното им прилагане, с изключение на МСФО 18, който се очаква да повлияе на представянето и оповестяването на информация във финансовия отчет. Групата е в процес на анализиране на специфичния ефект на МСФО 18 върху финансовия отчет.

Изменения в МСФО 9 и МСФО 7 Промени в класификацията и оценката на финансовите инструменти, в сила от 1 януари 2026 г., все още не са приети от ЕС

Измененията в МСФО 9 и МСФО 7 включват:

- Отписване на финансов пасив, уреден чрез електронен превод: Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 позволяват финансов пасив (или част от него), който ще бъде уреден с парични средства чрез система за електронни плащания, да се счита за погасен преди датата на уреждане, ако са изпълнени определени критерии. От дружество, което избере да приложи опцията за отписване, ще се изисква да я приложи към всички уреждания, извършени чрез една и съща електронна платежна система.
- Класификация на финансови активи:
 - предоставят се насоки за това как предприятието може да прецени дали договорните парични потоци на финансов актив съответстват на основно споразумение за предоставяне на заем. Измененията добавят примери за финансови активи, които имат или нямат договорни парични потоци, които представляват единствено плащания на главница и лихва върху неизплатената сума на главницата.
 - подобрява се описанието на термина "без право на регресен иск". Съгласно измененията, финансов актив има характеристики на такъв „без право на регресен иск“, ако крайното право на предприятието да получи парични потоци е договорно ограничено до паричните потоци, генерирани от определени активи.
 - разясняват се 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. Позоваването на инструментите в основната група може да включва финансови инструменти, които не са в обхвата на изискванията за класификация.
- Оповестявания:
 - променят се оповестяванията, свързани с инвестиции в капиталови инструменти, отчитани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход. 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.
 - 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, и за всеки клас финансов пасив, оценяван по амортизирана стойност.
- Измененията включват и изменения на МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: които ограничават изискванията за оповестяване на отговарящи на условията дъщерни предприятия.

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет**МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети, в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС**

МСФО 18 има за цел да подобри начина, по който дружествата представят информация в своите финансови отчети, като се фокусира върху информацията за финансовите резултати в отчета за печалбата или загубата. Променят се частично и изискванията в МСС 7 Отчет за паричните потоци. МСФО 18 заменя МСС 1 Представяне на финансови отчети. Изискванията, описани в МСС 1, които не са променени, са прехвърлени към МСФО 18 и други стандарти. 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 сборове в отчета за печалбата или загубата;
- изискване на оповестявания за определени от ръководството показатели за ефективност;
- добавяне на нови принципи за групиране на информацията, както и изисквания дали информацията трябва да се съдържа в основните финансови отчети или в пояснителните приложения.

МСФО 19 Дъщерни дружества без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС

Дружеството може да избере да прилага МСФО 19 в своите консолидирани, индивидуални или самостоятелни финансови отчети, ако и само ако в края на отчетния период:

- то е дъщерно предприятие;
- няма задължение за публична отчетност; и
- то има крайно или междинно предприятие майка, което изготвя консолидирани финансови отчети на разположение за публично ползване, които са в съответствие със счетоводните стандарти на МСФО.

Предприятието има задължение за публична отчетност, ако неговите дългови или капиталови инструменти се търгуват на публичен пазар или то е в процес на емитиране на такива инструменти за търгуване на публичен пазар (местна или чуждестранна фондова борса или извънборсов пазар, включително местни и регионални пазари); или то държи активи в качеството на довереник на широка група външни лица като една от основните си дейности (например банки, кредитни съюзи, застрахователни дружества, брокери/търговци на ценни книжа, взаимни фондове и инвестиционни банки често отговарят на този критерий).

Предприятието, което прилага МСФО 19, прилага изискванията на другите счетоводни стандарти на МСФО, с изключение на изискванията за оповестяване.

МСФО 19 въвежда следните изисквания за оповестяване:

- изискванията за оповестяване в други счетоводни стандарти, които остават приложими за предприятието, прилагащо МСФО 19, са посочени в МСФО 19;
- ако предприятието, прилагащо МСФО 19, прилага МСФО 8 Оперативни сегменти, МСФО 17 Застрахователни договори или МСС 33 Доходи на акция, то е длъжно да приложи всички изисквания за оповестяване в тези стандарти;
- нов или изменен счетоводен стандарт на МСФО може да включва изисквания за оповестяване относно преминаването на предприятието към този стандарт. Всяко освобождаване на предприятието, прилагащо МСФО 19, от изискванията за оповестяване относно преминаването на предприятието към този нов или изменен стандарт ще бъде посочено в новия или изменения счетоводен стандарт на МСФО;
- ако информацията, произтичаща от оповестяването по МСФО 19 не е съществена, от предприятието не се изисква да предоставя конкретното оповестяване.

Изменения на МСФО 9 и МСФО 7 Договори, отнасящи се до електроенергия, зависима от природата, в сила от 1 януари 2026 г., все още не са приети от ЕС

Измененията включват:

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

- изясняване на прилагането на изискванията за "собствено ползване". Изискванията за собствено ползване в МСФО 9 се изменят, за да се включат факторите, които предприятието трябва да вземе предвид при прилагането на параграф 2.4 от МСФО 9 към договори за покупка и приемане на доставка на електроенергия от възобновяеми източници, за които източникът на производство на електроенергия е зависим от природата; и
- изискванията за отчитане на хеджиране в МСФО 9 се изменят, за да се разреши на предприятието да използва договор за възобновяема електроенергия, зависеща от природата, с определени характеристики като хеджиращ инструмент:
 - да определи променлив обем от прогнозни сделки с електроенергия като хеджирана позиция, ако са изпълнени определени критерии; и
 - да оценява хеджираната позиция, като използва същите предположения за обема, използвани за хеджиращия инструмент.
- допълване на нови изисквания за оповестяване, които да позволят на инвеститорите да разберат ефекта от тези договори върху финансовите резултати и паричните потоци на дружеството.

4. 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, Групата 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 Групата 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 Групата 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, Групата предприе организационни мерки за подготовка по прилагането на разпоредбите им.

Групата 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 съответствие с най-добрите налични техники/практики. Паралелно с това Групата 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 първо полугодие на 2025 г. приключиха 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".

Групата извършва редовни дейности, вкл. организация на дейностите, по ограничаване емисиите на метан, както в резултат от възникване на аварийни нарушения на

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

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 30 юни 2025 г. Групата не е идентифицирала значителни рискове, предизвикани от климатичните промени, които биха могли да окажат негативно и съществено влияние върху консолидирания финансов отчет. Ръководството непрекъснато оценява въздействието на въпросите свързани с климата и ще продължи да прави анализи в тази насока.

5. Значими счетоводни политики

Групата не е променяла значимите си счетоводни политики през периода.

6. Промени в приблизителните оценки и преценки

При изготвянето на междинни финансови отчети ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи.

Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

При изготвянето на представения междинен съкратен консолидиран финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Групата и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния финансов отчет на Групата към 31 декември 2024 г., с изключение на промените в приблизителната оценка на задълженията за разходи за данъци върху дохода.

Измерване на очаквани кредитни загуби

Кредитната загуба представлява разликата между всички договорни парични потоци, дължими на предприятието и всички парични потоци, които предприятието очаква да получи. Очакваните кредитни загуби са вероятно 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 Групата.

Към всяка отчетна дата Ръководството преценява дали кредитният риск по даден финансов инструмент се е увеличил значително спрямо момента на първоначално признаване.

7. База за консолидация

Към 30 юни 2025 г. дъщерните и съвместно контролираните предприятия, включени в настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет са следните:

Дъщерно предприятие

„Булгартрансгаз“ ЕАД има инвестиция в дъщерно предприятие „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и към 30.06.2025 г. притежава 100% от капитала му в размер на 500 хил. лв.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено от „Булгартрансгаз“ ЕАД с решение на Управителния съвет от 15.01.2019 г. и одобрение на Надзорния съвет. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е вписан в Търговския регистър и регистър на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията на 18.01.2019 г. Той е със седалище в Република България.

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

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 котира на фондова борса.

Всички вътрешногрупови салда, транзакции, приходи, разходи и печалби и загуби са изцяло елиминирани.

Съвместно контролирани предприятия

„Булгартрансгаз“ ЕАД има две съвместно контролирани предприятия – „Булгартел“ АД, в което към 30.06.2025 г. притежава 50% от капитала и Газтрейд С.А., в което към 30.06.2025 г. притежава 20% от капитала.

Групата отчита дяловото си участие в съвместно контролираните си предприятия по метода на собствения капитал.

8. Управление на риска относно финансови инструменти

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

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Групата към 31 декември 2024 г. Целите и политиките на Групата за управление на капитала, кредитния и ликвидния риск са описани в последния годишен финансов отчет. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

9. Значими събития и сделки през периода

- 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.
- Съгласно решение на Съвета на директорите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД от 29.01.2025 г. Владимир Малинов е избран за член на Съвета на директорите, а Дарина Колева е освободена като член на Съвета на директорите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Тези обстоятелства са вписани в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 04.02.2025 г.
- На 29.01.2025 г. са получени 180 хил. лв. по банкова сметка на „Булгартрансгаз“ ЕАД, които представляват разпределената сума от шеста частична сметка за разпределение на масата на несъстоятелността на Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност („КТБ“ АД (н)). Тази сума е в съответствие със заявената за публикуване през 2024 г. в Търговския регистър от синдиците на Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност („КТБ“ АД (н)), шеста частична сметка за разпределение на наличните суми между кредиторите на банката.
- 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.
- На 24.03.2025 г. са получени 13 801 хил. евро балансово плащане по грантово споразумение за безвъзмездно финансиране с номер INEA/CEF/ENER/M2020/2247243 подписано с финансиращата институция INEA за изпълнение на Действие с номер 6.8.3-

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

- 0013-BG-W-M-20 „ПОИ 6.8.3 Междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS) - строителни дейности“.
- 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.
 - През м. март 2025 г. с Европейската изпълнителна агенция по климат, инфраструктура и околна среда (CINEA) е подписано изменение № 1 към грантовото 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“, съгласно което срокът за изпълнение на проекта се удължава до 07.12.2027 г.
 - 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 кредит към „Уникредит Булбанк“ АД в размер на 20 000 хил. евро, по договор за кредит сключен през 2021 г.
 - На 11.04.2025 г. е предсрочно погасен кредит към „Инвестбанк“ АД в размер на 10 333 хил. евро, по договор за кредит сключен през 2021 г.
 - На 25.04.2025 г. и на 20.05.2025 г., в съответствие с решения на Управителния и Надзорния съвет на Дружеството, са подписани съответно Анекс №1 и Анекс №2 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 анексите са свързани с предсрочно частично погасяване на първа годишна вноска по главница със сума в общ размер на 70 000 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%.

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

- „Юробанк България“ АД - Анекс №3 от 16.05.2025 г. към договор за кредит от 2020 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 2.00% на 1M EURIBOR + 1.75%.
- „Юробанк България“ АД - Анекс №2 от 16.05.2025 г. към договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 2.00% на 1M EURIBOR + 1.75%.

10. Приходи

Сегментна информация за приходите по договори с клиенти

Основните групи приходи по договори с клиенти включват:

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2025	30.06.2024
Приходи от пренос на природен газ по газопреносната мрежа - лицензия №Л-214-09	376 365	360 109
Приходи от пренос на природен газ по газопреносната мрежа - лицензия №Л-214-06	71 154	64 931
Приходи от съхранение на природен газ – лицензия №Л-214-10	17 243	22 759
Приходи от балансиране	30 855	14 638
Безвъзмезден газ – непарично възнаграждение, получено от клиента, във връзка с договор за пренос на природен газ	62 602	52 992
Приходи от услуги достъп до и използване на електронната платформа за търговия на природен газ	2 505	2 582
	<u>560 724</u>	<u>518 011</u>

По локация/Географски пазари

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2025	30.06.2024
Вътрешен пазар	111 271	102 088
Чуждестранни пазари	449 453	415 923
	<u>560 724</u>	<u>518 011</u>

Момент във времето за признаване на приходите

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2025	30.06.2024
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	560 724	518 011
	<u>560 724</u>	<u>518 011</u>

Групата 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 общоевропейската 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, Групата в качеството си на балансър извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсирание 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 балансъра е да покрива индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. В тази

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

връзка и в съответствие с „Входно-изходния“ тарифен модел са сключени договори за покупка и продажба на природен газ за балансиране с клиентите, като Групата реализира приходи от балансиране.

Реализираните приходи от услуги в размер на 2 505 хил. лв., представляват приходи от предоставена услуга за достъп до и използване на електронната платформа за търговия на природен газ, които включват дългосрочен и краткосрочен сегмент на платформата за търговия, услуги свързани с предоставяне и докладване на данни и услуги за достъп до публична и частна информация.

11. Инвестиции в съвместно контролирани предприятия

	Държава на учредяване	30 юни 2025		31 декември 2024	
		Дял %	Стойност на инвестициите хил. лв.	Дял %	Стойност на инвестициите хил. лв.
<i>Съвместно предприятие</i>					
"Булгартел" АД	България	50	-	50	-
Газтрейд С.А.	Гърция	20	36 069	20	33 961
<i>Инвестиции в съвместно контролирани предприятия</i>			36 069		33 961

Изменението на балансовите стойности на инвестициите през представените периоди, е както следва:

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2025	31.12.2024
Балансова стойност на инвестицията на 1 януари	33 961	37 063
Дял от печалбите/(загубите)	2 108	(5 773)
Дял от друг всеобхватен доход	-	198
Разходи за обезценка	-	(461)
Придобиване	-	2 934
Балансова стойност на инвестицията в края на периода	36 069	33 961

Групата има две съвместно контролирани 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“ АД, собственост на БЕХ ЕАД. Непаричната вноска е за 3 хил. броя акции от капитала на „Булгартел“ АД на стойност 3 256 хил. лева. На 23.11.2017 г. в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ 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 основанието 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 котира на фондова борса.

„Булгартел“ АД е едноличен собственик на капитала на „Булгартел Скопие“ ДООЕЛ, регистрирано в Централния регистър на Република Северна Македония. Дружеството е със седалище и адрес на управление: Северна Македония, гр. Скопие, ул. Димо Хаджидимов.

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

Групата отчита инвестицията в „Булгартел“ АД по метода на собствения капитал в съответствие с МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия“.

Групата не е получила дивиденди през отчетните периоди и няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестицията в „Булгартел“ АД.

Към 30.06.2025 г. балансовата стойност на инвестицията е 0 хил. лв. (31.12.2024 г.: 0 хил. лв.).

„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. Останалите акционери с равни права и акционерно участие в размер на 20% всеки, от капитала на „Газтрейд“ С.А., са Асмина-Елени Копелузу, Gaslog Cyprus Investments Ltd, Depa Commercial S.A. и Desfa S.A.

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 30.06.2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава 1 262 200 поименни акции с номинална стойност 5,00 евро всяка и е предоставил подчинен облигационен заем на стойност 14 230 хил. евро. (получени сертификати за 14 230 000 облигации с номинална стойност на всяка облигация от 1 евро).

Групата отчита инвестицията в „Газтрейд“ С.А. по метода на собствения капитал в съответствие с МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия“.

Групата не е получила дивиденди през отчетните периоди и няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестицията в съвместно контролираното предприятие.

Балансовата стойност на инвестицията на Групата в „Газтрейд“ С.А. към 30.06.2025 г. е в размер на 36 069 хил. лв. (31.12.2024 г.: 33 961 хил. лв.)

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

12. Имоти, машини и съоръжения

	Земи и сгради	Машини, съоръжения, оборудване	Буферен газ	Транспортни средства	Стопански инвентар	В процес на изграждане	Аванси за придобиване на нетекущи активи	Общо
<i>в хиляди лева</i>								
Отчетна стойност								
Салдо към 1 януари 2025 г.	121 977	6 256 766	521 253	15 104	13 695	314 208	207 127	7 450 130
Придобити	40	1 020	-	788	331	74 661	392	77 232
Отписани	-	-	-	(175)	-	(4 030)	(1 943)	(6 148)
Трансфери	2	2 423	-	-	-	(2 425)	-	-
Нетиране срещу натрупана амортизация	-	-	-	(11)	-	-	-	(11)
Салдо към 30 юни 2025 г.	122 019	6 260 209	521 253	15 706	14 026	382 414	205 576	7 521 203
Амортизация и обезценка								
Салдо към 1 януари 2025 г.	355	-	-	5 279	10 248	-	-	15 882
Разходи за амортизации	1 364	155 737	3 244	668	641	-	-	161 654
Нетиране срещу натрупана амортизация	-	-	-	(11)	-	-	-	(11)
Салдо към 30 юни 2025 г.	1 719	155 737	3 244	5 936	10 889	-	-	177 525
Балансова стойност								
Салдо към 1 януари 2025 г.	121 622	6 256 766	521 253	9 825	3 447	314 208	207 127	7 434 248
Салдо към 30 юни 2025 г.	120 300	6 104 472	518 009	9 770	3 137	382 414	205 576	7 343 678

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

Буферният газ на Групата е специфичен нетекущ актив, съществена част от който, представлява газ в подземно газохранилище (ПГХ) Чирен, а останалата част се намира в газопреносната система.

Буферният газ се разделя на амортизируем и неамортизируем.

Амортизируемият буферен газ в ПГХ Чирен е онова количество газ, което ще остане в подземния резервоар след прекратяване експлоатацията на газохранилището.

Неамортизируемият буферен газ, представлява част от буферния газ в ПГХ Чирен, който би могъл да се добие на повърхността при налягане на газопровода 35 бара при съществуващите в момента съоръжения.

Буферният газ в транзитния и магистралния газопровод се разделя също на амортизируем и неамортизируем, като амортизируем е онова количество природен газ, което не може да се извлече при ликвидация на газопроводите.

По-подробна информацията за разпределението на буферния газ е представена по-долу:

	Балансова стойност – хил. лв.	
	Амортизируем	Неамортизируем
31.12.2024 г.		
Буферен газ – магистрални газопроводи	915	13 252
Буферен газ – ПГХ Чирен	367 409	120 845
Буферен газ – транзитни газопроводи	1 404	17 428
	369 728	151 525

30.06.2025 г.

Буферен газ – магистрални газопроводи	907	13 252
Буферен газ – ПГХ Чирен	364 186	120 845
Буферен газ – транзитни газопроводи	1 391	17 428
	366 484	151 525

Всички разходи за амортизация и обезценка са включени в междинния консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизации и обезценка на нефинансови активи“.

Групата не е заложила имоти, машини и съоръжения като обезпечение по свои задължения.

Имоти, машини и съоръжения, въведени в експлоатация

Групата е собственик и оператор на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ, част от единната общеевропейска газова мрежа. Групата работи в условия на динамично променящ се световен и респективно европейски енергиен сектор.

Очаква се в близките години броят на входните и изходните точки на газопреносната мрежа и капацитетите им да продължат да се увеличават. Това е в резултат на реализиране и развитие на проектите за междусистемни връзки, 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 втечен 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.

Аванси за придобиване на активи

Авансите за придобиване на активи в общ размер на 205 576 хил. лв. (2024 г.: 207 127 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 E-22, E-23, E-24, E-51, E-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

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

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“, изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: Обвръзка за работа в реверсивен режим при Компресорна станция „Ихтиман“.

Ангажменти за придобиване на имоти, машини и съоръжения

Ангажиментите за придобиване на имоти, машини и съоръжения са всички сключени договори на Групата за изграждане и въвеждане в експлоатация на активи. Основно, те са свързани с газопреносната мрежа, включително и всички необходими съоръжения за поддържането ѝ.

13. Нематериални активи

<i>в хиляди лева</i>	Патенти и лицензии			
	Софтуер	и лицензии	Други	Общо
Отчетна стойност				
Салдо към 1 януари 2025 г.	14 007	1 138	1 922	17 067
Придобити	1 370	-	-	1 370
Салдо към 30 юни 2025 г.	<u>15 377</u>	<u>1 138</u>	<u>1 922</u>	<u>18 437</u>
Амортизация				
Салдо към 1 януари 2025 г.	9 460	798	1 730	11 988
Разходи за амортизация	813	23	64	900
Салдо към 30 юни 2025 г.	<u>10 273</u>	<u>821</u>	<u>1 794</u>	<u>12 888</u>
Балансова стойност				
Салдо към 1 януари 2025 г.	4 547	340	192	5 079
Салдо към 30 юни 2025 г.	<u>5 104</u>	<u>317</u>	<u>128</u>	<u>5 549</u>

Всички разходи за амортизации са включени в междинния съкратен консолидиран финансов отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизации“. Групата не е заложила нематериални активи като обезпечение по свои задължения.

14. Материални запаси

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2025	31.12.2024
Природен газ	62 210	60 115
Материали	41 604	37 147
Незавършено производство	10	10
Готова продукция	326	307
Квоти за вредни емисии на парникови газове	108	108
Гориво	84	90
Други	41	31
	<u>104 383</u>	<u>97 808</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 компанията-майка 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.

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

- „Българска банка за развитие“ АД - обезпечение в размер на 2 639 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;
- „Обединена българска банка“ АД (КВС 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 3 981 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR + надбавка към лихвения индекс 0,04%;
- „Банка ДСК“ АД - обезпечение в размер на 5 502 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR + надбавка към лихвения индекс 0,04%;
- „Търговска банка Д“ АД – обезпечение в размер на 2 107 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR плюс надбавка към лихвения индекс -0,40% (минус нула цяло и четиридесет стотни);
- „Юробанк България“ АД - обезпечение в размер на 2 929 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 1 874 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;
- „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 3 822 хил. евро.

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%.

17. Разходи за данък върху дохода

Признатите разходи за данък са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната годишна ставка за корпоративен данък за 2025 г., приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 юни 2025 г. (годишната ставка за шестмесечния период, приключващ на 30 юни 2024 г., е била 10 %).

18. Акционерен капитал

Акционерният капитал на компанията-майка е разпределен в 1 614 786 264 броя поименни акции (31.12.2024 г.: 1 614 786 264 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.

През първо полугодие на 2025 г. няма финансови безналични сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти, и които не са отразени в отчета за паричните потоци.

19. Получени заеми

Заемите включват следните финансови пасиви:

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

в хиляди лева

	Текущи		Нетекущи	
	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2025	31.12.2024
Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност:				
Банкови заеми	245 707	265 864	188 686	357 137
Лихви	137	328	-	-
Общо балансова стойност	<u>245 844</u>	<u>266 192</u>	<u>188 686</u>	<u>357 137</u>

Групата има получени кредити за оперативни и инвестиционни разходи от няколко 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:

Финансова институция	Главница в хил. евро	Годишен лихвен % по заема	Парични средства, предоставени като обезпечение в хил. щатски долари	Годишен лихвен % по депозита
Обединена българска банка АД (КВС Банк България ЕАД)	15 000	1MEURIBOR+1,40%	11 884	SOFR +0,01%
Банка ДСК АД	15 000	1MEURIBOR+1,39%	3 981	SOFR+0,04%
Банка ДСК АД	30 172	1MEURIBOR+1,39%	5 502	SOFR+0,04%
Юробанк България АД	10 663	1MEURIBOR+1,75%	2 929	SOFR+0,2174%
Юробанк България АД	7 000	1MEURIBOR+1,75%	1 874	SOFR+0,2174%
ИНГ Банк Н.В.	36 804	1MEURIBOR+1,23%	Гаранционно споразумение между Р България и ИНГ Банк Н.В.	
Обединена българска банка АД	10 500	1MEURIBOR+1,40%	7 064	SOFR +0,01%
Търговска банка Д АД	7 115	1MEURIBOR+1,20%	2 107	SOFR - 0,40%
<i>синдикиран кредит между</i>				
Българска банка за развитие АД	17 564	1MEURIBOR+2,00%	8 075	SOFR
Международна инвестиционна банка	12 005	1MEURIBOR+2,00%	-	-
Интернешънъл Асет Банк АД	2 164	1MEURIBOR+2,00%	-	-
<i>синдикиран кредит между</i>				
Българска банка за развитие АД	5 250	1MEURIBOR+2,00%	2 639	SOFR
Международна инвестиционна банка	5 425	1MEURIBOR+2,00%	-	-
Общо	<u>202 994</u>		<u>70 690</u>	
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	<u>37 372</u>	ОЛП+1,40%	<u>3 822</u>	-

Всички кредити, получени от Групата 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-майка във връзка с осъществяване на мащабни инвестиционни проекти.

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

Промените в задълженията на Групата, произтичащи от финансова дейност, могат да бъдат класифицирани, както следва:

<i>в хиляди лева</i>	Получени заеми	Заем от свързано лице	Общо
1 януари 2025 г.	623 329	104 037	727 366
Парични потоци:			
Погасени кредити	(188 607)	(92 983)	(281 590)
Плащания на лихви	(11 327)	(840)	(12 167)
Непарични промени:			
Начислени лихви	11 463	840	12 303
Непадежирали начислени лихви към 31.12.2024 г.	(328)	-	(328)
30 юни 2025 г.	<u>434 530</u>	<u>11 054</u>	<u>445 584</u>

<i>в хиляди лева</i>	Получени заеми	Заем 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.	<u>623 329</u>	<u>104 037</u>	<u>727 366</u>

20. Свързани лица

Свързаните лица на Групата включват принципал, в лицето на Министерството на енергетиката, едноличния собственик, съвместно-контролирани предприятия, ключов управленски персонал и предприятия под общ контрол.

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

Групата 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
„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Булгартел“ ЕАД	съвместно контролирано предприятие с ЕСО
„Ай Си Джи Би“ АД	съвместно контролирано предприятие на БЕХ
„Газтрейд“ С.А.	Съвместно контролирано предприятие

Транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия. Получените гаранции са свързани с условията по търговските договори, приложими и за несвързани лица.

Сделки със свързани лица

в хиляди лева

Стойност на сделките през:

01.01.2025- 30.06.2025	01.01.2024- 30.06.2024	Крайни салда 30.06.2025	31.12.2024
-----------------------------------	-----------------------------------	------------------------------------	-------------------

Сделки със собствениците

БЕХ ЕАД

Получен заем	(92 983)	(5 362)	(11 054)	(104 037)
--------------	----------	---------	----------	-----------

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет
Сделки със свързани лица

	<i>Стойност на сделките през:</i>		<i>Крайни салда</i>	
Платени лихви по получени заеми	(840)	(1 651)	-	-
Начислени лихви във връзка с разпределени дивиденди	(3 902)	-	(4 347)	(445)
Разпределен дивидент за 2021 г. и за 2022 г. и лихви	(70 000)	-	(187 251)	(257 251)
Емитиране на акции	-	200 000	-	-
	<u>(167 725)</u>	<u>192 987</u>	<u>(202 652)</u>	<u>(361 733)</u>

**Сделки с дъщерни дружества на БЕХ
"Булгаргаз" ЕАД**
Продажби:

Услуги по пренос, съхранение и балансиране	64 737	67 608	1 934	5 318
Неустойки	1	-	-	-
Предоставени услуги на платформа за търговия на природен газ	27	139	3	11
Съдебни вземания	-	-	1 373	1 373
Очаквани кредитни загуби	-	-	(1 346)	(1 335)
	<u>64 765</u>	<u>67 747</u>	<u>1 964</u>	<u>5 367</u>

Покупка на:

Покупка на природен газ	(9 490)	(4 717)	(845)	(1 281)
Гаранции по договор	(1 044)	-	(25 087)	(26 131)
	<u>(10 534)</u>	<u>(4 717)</u>	<u>(25 932)</u>	<u>(27 412)</u>

ЕСО ЕАД

Гаранции	7	42	13	20
Услуга по пренос на електроенергия	(29)	(24)	(4)	(5)
	<u>(22)</u>	<u>18</u>	<u>9</u>	<u>15</u>

„Мини Марица Изток“ ЕАД

Получени услуги	(1)	-	-	-
	<u>(1)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

Сделки със съвместно контролирани предприятия
„Булгартел“ АД
Продажби:

Предоставяне на ресурс, оптични влакна и колокация	186	400	25	11
Предоставен депозит във връзка с наем на недвижим имот	-	-	7	7
	<u>186</u>	<u>400</u>	<u>32</u>	<u>18</u>

„Булгартел“ АД
Покупка на:

Ползване на ресурси от спомага телната мрежа и комуникационни услуги	(19)	(19)	(88)	(99)
Наем на недвижим имот и други услуги	(29)	(17)	(5)	(5)
Гаранции	10	-	(3)	(13)

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет
Сделки със свързани лица

	<i>Стойност на сделките през:</i>		<i>Крайни салда</i>	
	(38)	(36)	(96)	(117)
„Газтрейд“ С.А.				
Предоставен подчинен облигационен заем	(5 692)	(4 519)	27 832	22 140
Начислени лихви по подчинен облигационен заем	684	485	2 331	1 647
Услуги по поддръжка и експлоатация на газова инфраструктура	640	-	114	155
Очаквани кредитни загуби	-	-	(2 256)	(1 709)
	(4 368)	(4 034)	28 021	22 233
„Ай Си Джи Би“ АД				
Услуги по пренос, съхранение и балансиране	39	39	1	6
Предоставени услуги от ГХБ	11	11	5	2
Земи, вещни права, право на строеж, ПУП, др. дарени активи съгл. договор	-	2 027	-	-
	50	2 077	6	8
Общо вземания от свързани лица			30 036	27 646
Общо задължения към свързани лица			(228 684)	(389 267)

Обобщени, разчетите със свързани лица са, както следва:

в хиляди лева

	30.06.2025	31.12.2024
Предоставен подчинен облигационен заем на съвместно контролирано предприятие – нетекуща част	25 750	22 078
Предоставен подчинен облигационен заем на съвместно контролирано предприятие – текуща част	2 157	-
Нетекущи вземания от свързани лица	13	27
Текущи вземания от свързани лица	2 116	5 541
	30 036	27 646

в хиляди лева

	30.06.2025	31.12.2024
Нетекущи задължения към свързани лица	162 342	243 198
Текущи задължения към свързани лица	66 342	146 069
	228 684	389 267

Изменението в размера на коректива за очаквани кредитни загуби на вземания от свързани лица може да бъде представено по следния начин:

	Коректив за очаквани кредитни загуби
<i>в хиляди лева</i>	
Салдо към 1 януари 2024 г.	(2 552)
Коректив за очаквани кредитни загуби	(518)
Възстановяване на загуба от обезценка	26
Салдо към 31 декември 2024 г.	(3 044)
Коректив за очаквани кредитни загуби	(558)
Салдо към 30 юни 2025 г.	(3 602)

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

През 2025 г. е предоставен нов подчинен облигационен заем на „Газтрейд“ С.А при лихвен процент 5,85% на годишна база. Всяко записало лице от акционерите по Подчинения облигационен заем получи сертификат за 2 910 000 облигации с номинална стойност от 1 евро на всяка облигация. Всяко Записало лице по SBL е превело пропорционална сума за записаните облигации в размер на 2 910 хил. евро по посочената проектна сметка на Емитента „Газтрейд“ С.А, в Национална банка на Гърция. Емитентът изплаща главницата най-късно до 31.12.2031 г. Към 30.06.2025 г. Дружеството отчита вземания по предоставен облигационен заем в общ размер на 27 907 хил. лв., в т.ч. главница в размер на 27 832 хил. лв., начислени лихви в размер на 2 331 хил. лв. при лихвен процент в размер на 5% на годишна база за предоставения заем към 31.12.2024 г. и 5,85 % на годишна база за предоставения заем към 30.06.2025 г., и начислени очаквани кредитни загуби в размер на 2 256 хил. лв.

Основната част от търговските вземанията от свързани лица е дължима от „Булгаргаз“ ЕАД на Групата във връзка с услуги по пренос, съхранение и балансиране на природен газ и достъп до платформа за търговия на природен газ на стойност 1 937 хил. лв. към 30.06.2025 г., които са платени в рамките на обичайната търговска практика на Дружеството и според договорените условия с клиента.

Групата отчита и съдебни вземания в брутен размер (преди обезценка) от същото свързано лице на стойност 1 373 хил. лв. към 30.06.2025 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 Групата 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 845 хил. лв. (2024 г.: 1 281 хил. лв.) и получени гаранционни депозити в размер на 25 087 хил. лв. (2024 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 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 30.06.2025 г. по получения заем са в размер 11 054 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. На 25.04.2025 г. и на 20.05.2025 г., в съответствие с решения на Управителния и Надзорния съвет на Дружеството, са подписани съответно Анекс №1 и Анекс №2 към Споразумение от 9.12.2024 г., сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД отнасящо се за разсрочено погасяване на разпределени дивиденти в полза на едноличния собственик на капитала за 2021 г. и 2022 г., като анексите са свързани с предсрочно частично погасяване на първа годишна вноска по главница със сума в общ размер на 70 000 хил. лв.

Задълженията към 30.06.2025 г. по споразумението за разсрочване на дивидент са в общ размер 191 598 хил. лв., в т.ч. разпределени дивиденти – 187 251 хил. лв. и начислени лихви – 4 347 хил. лв.

Възнаграждение на ключов ръководен персонал

Групата има отношение на свързано лице с директори и служители с контролни функции.

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

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

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2025	30.06.2024
Начислени възнаграждения на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет	695	733
Осигурителни вноски върху възнагражденията на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет	29	34
Общо разходи за възнаграждения на ключов управленски персонал	724	767

21. Категории финансови активи и пасиви

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

Финансови активи

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2025	31.12.2024
<i>Дългови инструменти по амортизирана стойност:</i>		
Дългосрочни вземания	103	92
Търговски и други вземания	23 687	24 706
Вземания свързани лица	30 036	27 646
Пари и парични еквиваленти	228 074	352 289
Парични средства, предоставени като обезпечение	126 887	175 409
	408 787	580 142

Финансови пасиви

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2025	31.12.2024
<i>Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:</i>		
Дългосрочни заеми	188 686	357 137
Краткосрочни заеми	245 844	266 192
Търговски и други задължения - дългосрочни	330 614	375 125
Търговски и други задължения - краткосрочни	72 733	108 612
Задължения към свързани лица	228 596	389 167
Гаранции по договори	80 023	91 154
	1 146 496	1 587 387

22. Определяне на справедливи стойности

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Групата 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

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

Справедливата стойност на нефинансовите активи на Групата се определя на базата на доклади на независими лицензирани оценители.

Оценката по справедлива стойност се базира на наблюдавани цени на скорошни 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 Групата фактори.

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 маркетинг 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 Групата 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).

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.

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.

23. Условни активи и условни задължения

В полза на Групата са издадени банкови гаранции и застрахователни полици от трети страни на стойност 410 361 хил. лв.

На 01.07.2019 г. в полза на Групата е издадена корпоративна гаранция по Договор за резервиране на капацитет на стойност 1 085 313 хил. лв. от чуждестранно юридическо лице.

Групата 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 позиция и общата балансова позиция съответно, актуализира ОВА ежедневно и го изпраща на другия оператор. Сметката за оперативно балансиране се отчита задбалансово.

През периода са предявени различни правни искове към Групата. С изключение на тези, за които вече са начислени провизии, ръководството на Групата счита, че отправените искове са неоснователни и че вероятността те да доведат до разходи за Групата при уреждането им е малка. Тази преценка на ръководството е подкрепена от становището на юристи от правния отдел на Групата и от независими правни консултанти. Нито един от

Бележки към междинен съкратен консолидиран финансов отчет

гореспоменатите икове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Групата при разрешаване на споровете.

Ръководството на Групата не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции в междинния съкратен консолидиран финансов отчет за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

24. Събития след датата на отчетния период

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

- От 15 юли 2025 г. услугите по клиринг на платформата на ГХБ чрез централен контрагент (KELER CCP) са изцяло функциониращи. С това се отбелязва ключов етап в развитието на българския и регионалния газов пазар. След преминаване на всички необходими IT разработки и успешно завършване на необходимите процедури, този етап отбелязва финалната фаза на процеса по внедряване, управляван съвместно от ГХБ и KELER CCP.
- На 31.07.2025 г., в съответствие с решения на Управителния и Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, се подписа Анекс №3 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 пълно предсрочно погасяване на първа и втора годишна вноска по главница и частично погасяване на трета вноска по главница със сума в размер на 140 000 хил. лв.
- На 01.08.2025 г., между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД се сключи договор за заем с целево предназначение „своевременно възстановяване от „Булгартрансгаз“ ЕАД на средства на ползвателите на газопрепосната мрежа предоставени под формат на обезпечения“ в размер до 115 000 хил. лв. със срок на действие до 31.12.2027 г. при лихвен процент едномесечен EURIBOR.
- На 12.09.2025 г., между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Обединена Българска Банка“ АД се сключи договор за дългосрочен кредит за финансиране на инвестиционни разходи във връзка с изпълнение на дейности, свързани с Проект „Разширение на газопрепосната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изпълнение на инициативата „Вертикален коридор“ на газопрепосните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова“ в размер на 102 258 хил. евро при лихвен процент едномесечен EURIBOR + 0,09%, гарантиран от Република България с държавна гаранция.
- На 16.09.2025 г., между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Инвестбанк“ АД се сключи договор за дългосрочен кредит за финансиране на инвестиционни разходи във връзка с изпълнение на дейности, свързани с Проект „Разширение на газопрепосната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изпълнение на инициативата „Вертикален коридор“ на газопрепосните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова“ в размер на 48 896 хил. лв. при лихвен процент едномесечен EURIBOR + 0,20%, гарантиран от Република България с държавна гаранция.
- На 06.10.2025 г., между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „ИНГ Банк Н.В“ се подписа допълнително споразумение за изменение №1 към договор за дългосрочен кредит от 2023 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 1.23% на 1M EURIBOR + 0,5%