



МЕЖДИНЕН ИНДИВИДУАЛЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН САМОСТОЯТЕЛЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

30 ЮНИ 2025 г.



ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА НА „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД

ЗА ПЕРИОДА ЯНУАРИ - ЮНИ 2025 ГОДИНА

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ.....	3
2. ОПИСАНИЕ НА ПОЛИТИКИТЕ, КОИТО ДРУЖЕСТВОТО Е ПРЕДПРИЕЛО И СЛЕДВА ПО ОТНОШЕНИЕ НА СОЦИАЛНИТЕ ВЪПРОСИ И ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С УПРАВЛЕНИЕТО НА ЧОВЕШКИТЕ РЕСУРСИ.....	6
3. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД ПРЕЗ ПЪРВО ПОЛУГОДИЕ НА 2025 Г.....	12
3.1. ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ДО НАЦИОНАЛНИ ИЗХОДНИ ТОЧКИ НА ТЕРИТОРИЯТА НА БЪЛГАРИЯ	15
3.2. ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ПО ТРАНСГРАНИЧНАТА МРЕЖА	17
3.3. СЪХРАНЕНИЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ	21
4. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ.....	24
4.1. ПРИХОДИ. АНАЛИЗ И ДИНАМИКА НА СТРУКТУРАТА НА ПРИХОДИТЕ	27
4.2. РАЗХОДИ. АНАЛИЗ И ДИНАМИКА НА СТРУКТУРАТА НА РАЗХОДИТЕ	30
4.3. ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ	33
5. ПРЕГЛЕД НА РИСКОВЕТЕ, НА КОИТО Е ИЗЛОЖЕНО ДРУЖЕСТВОТО.....	34
6. ЕКОЛОГИЧНИ ПОЛИТИКИ - ОПИСАНИЕ, ЦЕЛИ, РИСКОВЕ, ЗАДАЧИ, ОСНОВНИ ПОКАЗАТЕЛИ.....	36

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Правен статут и регистрация

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

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

История и предмет на дейност

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

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

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

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

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

Основни функции и отговорности

Дружеството отговаря за:

- единното управление и надеждното функциониране на газопреносните мрежи и подземното газово хранилище (ПГХ);
- поддържането на баланса между вноса, добива и потреблението на природен газ;
- преноса на природен газ по газопреносните мрежи и съхранение на природен газ в ПГХ при спазване на изискванията за качество и отчетност;
- осигуряването на оптимален режим на работа на газопреносните мрежи при извършване на дейностите по пренос на природен газ;

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

- поддържането на обектите и съоръженията на газопреносните мрежи и ПГХ в съответствие с техническите изисквания и с изискванията за безопасност при работа;
- развитието на газопреносните мрежи и ПГХ в съответствие с дългосрочните прогнози и планове за развитие на газоснабдяването;
- равнопоставеността на потребителите при осигуряване на достъпа за ползване на съоръженията за пренос и съхранение на природен газ;
- администрирането на сделките с природен газ и организацията на балансирането на пазара на природен газ.

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

Собственост и капитал

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

Към 30.06.2025 г. регистрираният капитал на дружеството възлиза на 1 614 786 264 лв., разпределен в същия брой поименни акции с номинал 1 лв. всяка.

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

Промени в собствеността и емитирани инструменти

През първо полугодие на 2025 г. Дружеството не е придобивало собствени акции. Към момента не разполага с информация за договорености, които биха довели до промени в акционерната структура. „Булгартрансгаз“ ЕАД не е емитирало облигации и не планира използване на такъв инструмент в краткосрочен план.

Органи на управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД

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

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

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

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

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 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 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.

Свързани лица и сделки

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

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

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

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

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

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 ДРУЖЕСТВОТО Е ПРЕДПРИЕЛО И СЛЕДВА ПО ОТНОШЕНИЕ НА СОЦИАЛНИТЕ ВЪПРОСИ И ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С УПРАВЛЕНИЕТО НА ЧОВЕШКИТЕ РЕСУРСИ

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

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

Към края на второ тримесечие на 2025 г. персоналят в Дружеството наброява 968 човека.



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

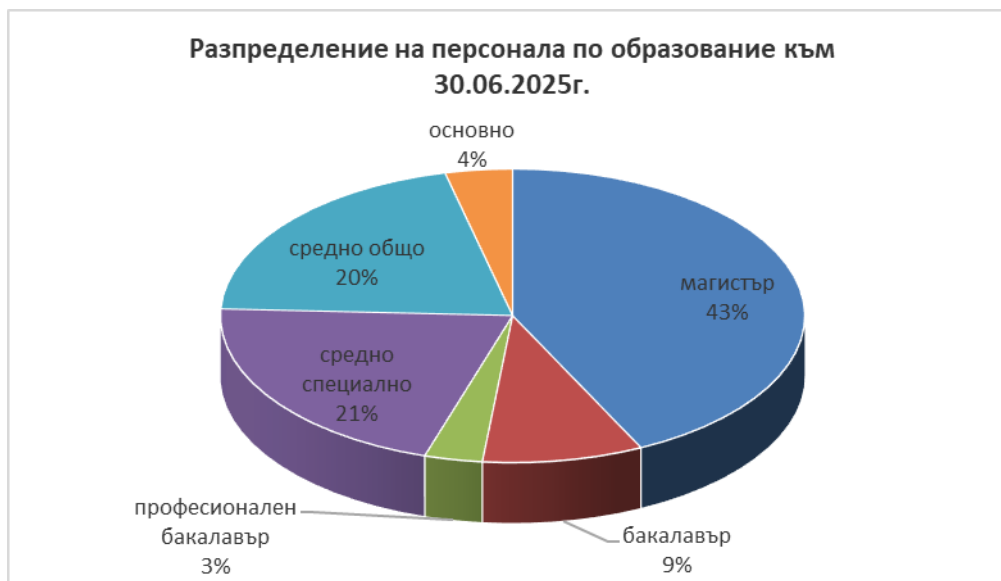
Разпределението на персонала, съгласно НКПД – 2011:

<i>Разпределение на персонала, съгласно НКПД – 2011</i>	<i>Брой</i>
Клас 1 Ръководители	76
Клас 2 Специалисти	94
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 Дружеството е резултат от свързани с пола стереотипи за „мъжки“ и „женски“ специалности. Отчетена е необходимостта от насърчаване на жените да навлизат в сектори, които традиционно се считат за "мъжки". На жените в Дружеството се предоставят същите възможности за реализация, с каквито разполагат мъжете, като същевременно се отчитат специфичните им нужди, породени както от характера на сектора, в който работят, така и от необходимостта от баланс между професионално развитие и личен живот. Създадени са възможности за развитие на индивидуалните способности на жените в рамките на предприятието, с оглед на тяхната ефикасна подготовка за изпълнението на ръководни функции на всички равнища, посредством специфични и продължаващи обучения.

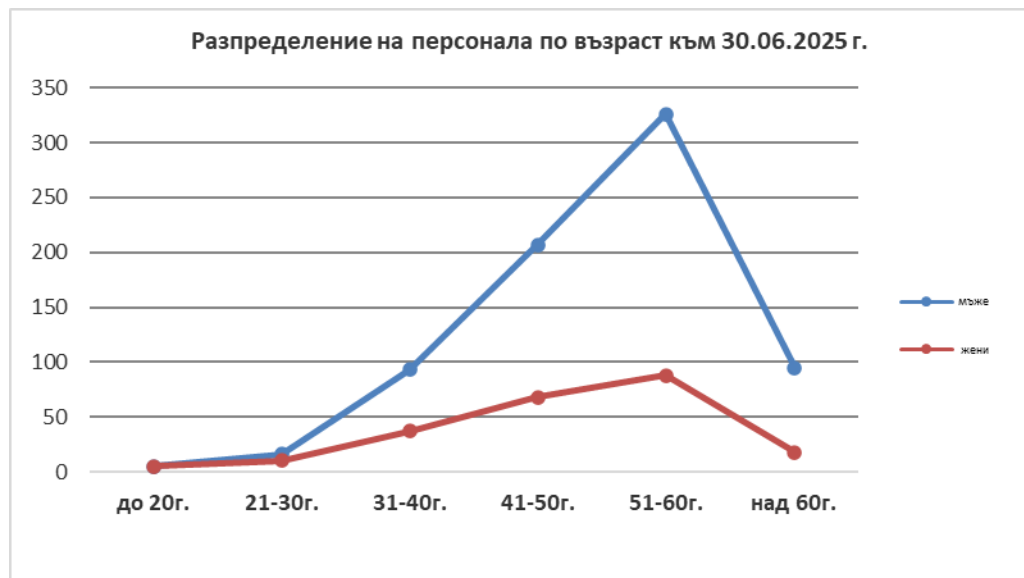
Продължава прилагането на принципа на равно заплащане за еднакъв или равностоен труд на жените и мъжете, чрез прозрачност в механизмите за формиране на основното и допълнителните трудови възнаграждения, формулирани в Колективния трудов договор за 2025 г., както и във Вътрешните правила за работната заплата.

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



Запазва се тенденцията на най-висок относителен дял на степен на образование - магистър на персонала в Дружеството, 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 Дружеството оказва положително влияние в процеса на вземане на решения.

Междинен индивидуален 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

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

възрастовата структура на работещите в Дружеството отражение намират редица фактори като демографските процеси и тенденцията на общо намаление на населението на страната.

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

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 „Булгартрансгаз“ ЕАД

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

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

Обучение и развитие на човешкия потенциал

„Управление на човешките ресурси“ е процедура от интегрираната система за управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД, 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 Дружеството, техните знания, умения и мотивация са решаващо

условие за обезпечаване на развитието му като модерен национален и регионален газопреносен оператор, инвестиращ в поддържане и разширяване на надеждна газова инфраструктура, участващ в трансгранични енергийни проекти и играещ ключова роля в постигането на целите на общеевропейския свободен газов пазар. 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 „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

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

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

оценява ефикасността на обучението във връзка с резултатите от работата на служителите/ служителите като попълва анкетната карта.

Въпроси, свързани с правата на човека

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

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

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

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

3. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД ПРЕЗ ПЪРВО ПОЛУГОДИЕ НА 2025 Г.

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

Междинен индивидуален 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 дружеството. Утвърдените цени се отнасят за предоставените услуги по търговско съхранение на природен газ.

Режим на дневно балансиране

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

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

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

(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 Дружеството е направена промяна в счетоводната политика и считано от 01.04.2020 г. последващата оценка на природния газ (материален запас) се определя както следва:

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

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

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

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

3.1. Пренос на природен газ

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

Среднодневният резервиран капацитет на входни и изходни точки на газопреносната мрежа, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД се е увеличил с 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

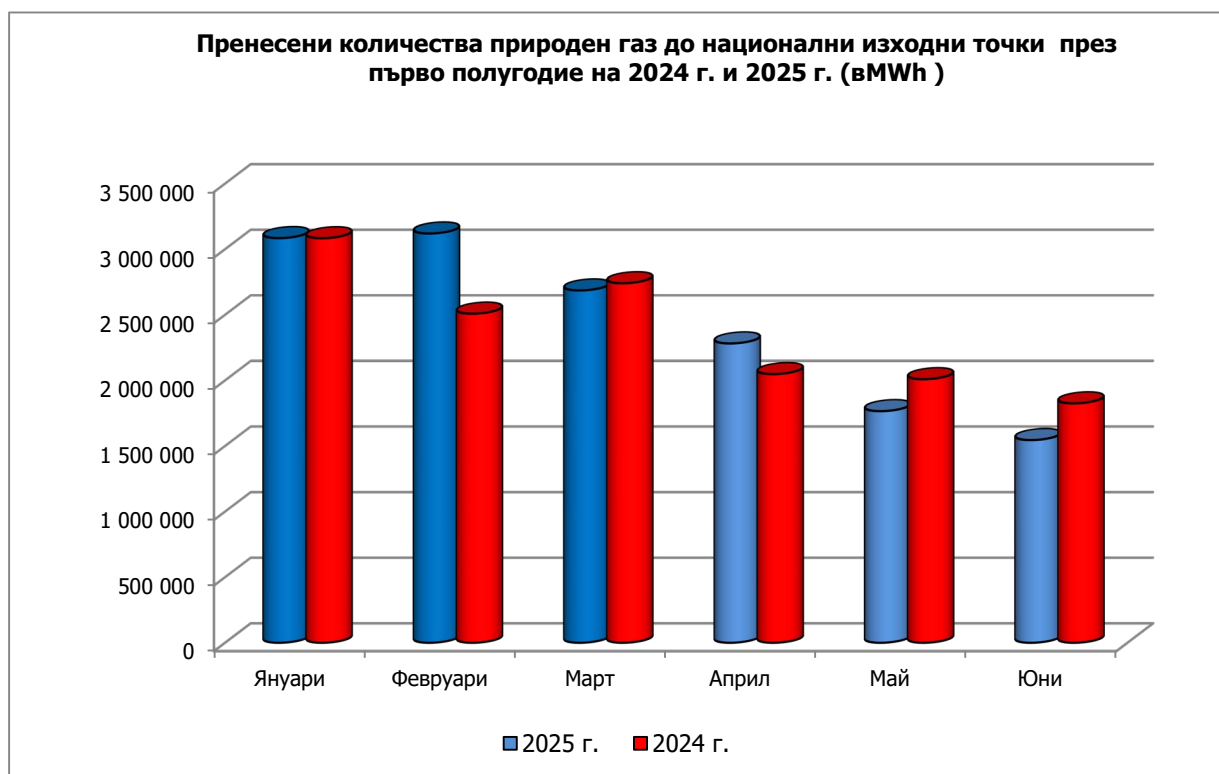
Междинен индивидуален доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

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.



3.2. Пренос на природен газ по трансграничната мрежа

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

- Негру вода 1/Кардам – Входно-изходна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Румъния;
- Негру вода 2,3/Кардам – Входна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Румъния;
- Русе/Гюргево – Входно-изходна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Румъния;
- Кулата/Сидирокастро – Входно-изходна точка на междусистемно свързване между газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Гърция;
- Странджа 1 /Малкочлар - 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.

Междинен индивидуален 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:

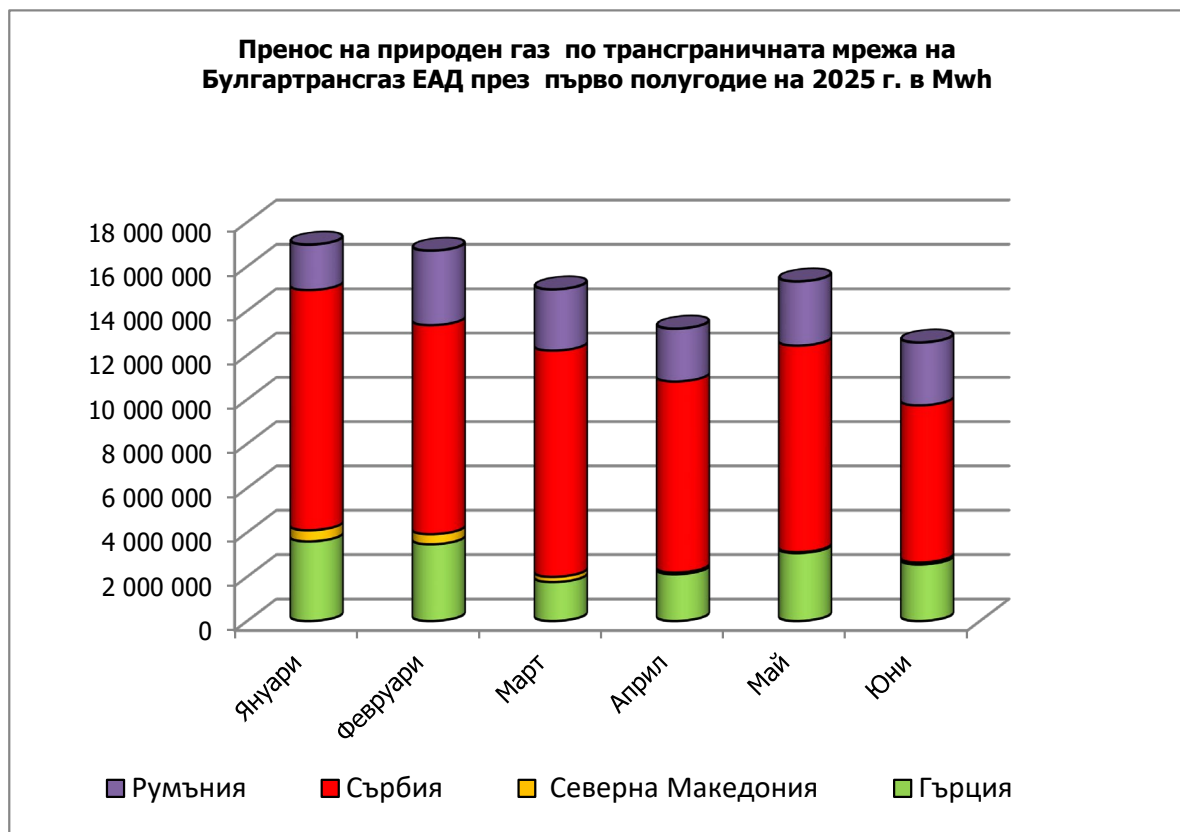
Пренос на природен газ до границите на съседни държави по мрежата на Булгартрансгаз ЕАД по месеци, в MWh										
Месец	Гърция		Северна Македония		Сърбия		Румъния		Общо	
	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
Януари	3 592 520	2 029 763	504 265	510 113	10 835 150	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	40 701	41 510	9 319 387	8 623 766	2 898 516	2 277 913	15 324 058	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	1 402 398	1 577 659	55 500 644	51 076 075	16 297 751	10 822 496	89 742 446	79 703 225

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

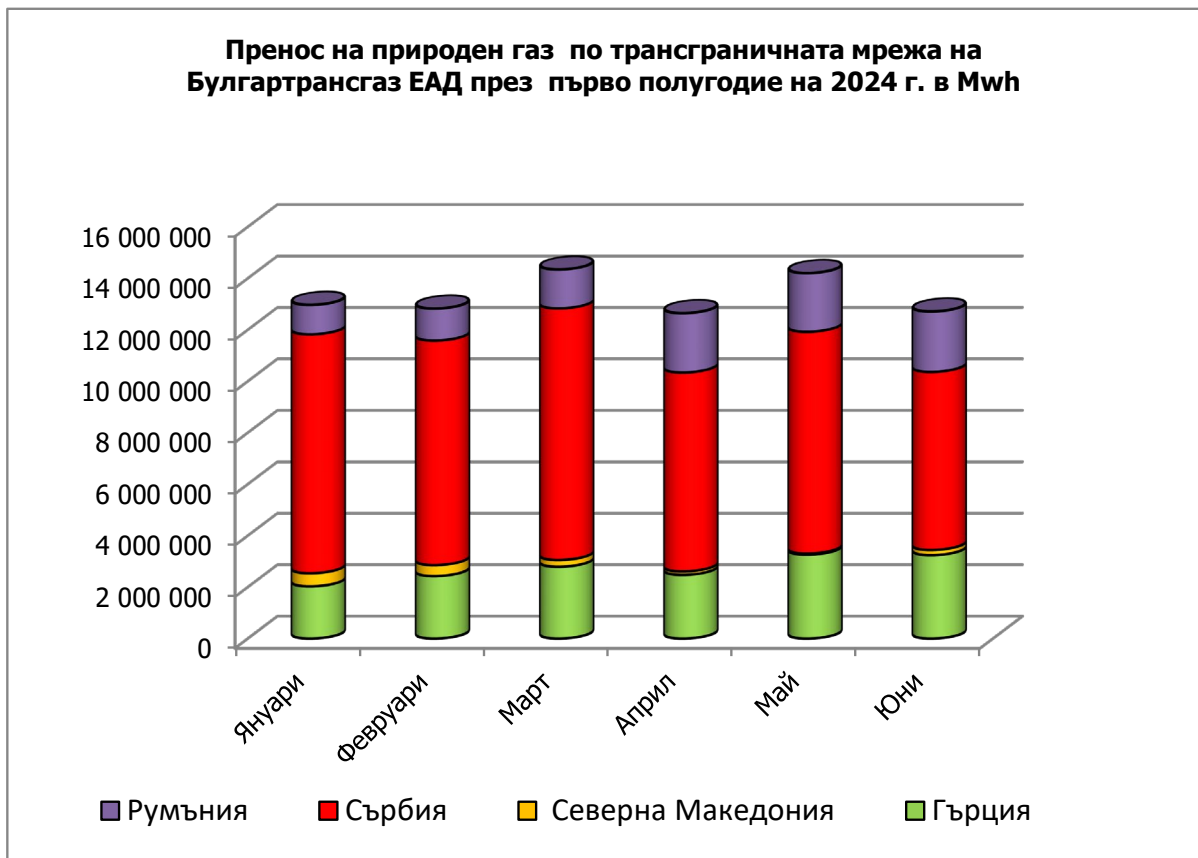
През първото полугодие на 2025 г. общият пренос на природен газ по мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД към съседни държави възлиза на **89 742 446 MWh**, което е **увеличение с 12,6%** спрямо същия период на 2024 г. (79 703 225 MWh). Най-съществен принос за ръста имат направленията към Румъния (+50,59%) и Сърбия (+8,66%), като преносът към Гърция също нараства с 1,94%. Единствено към Северна Македония се отчита спад от 11,11%, който в количествено изражение е незначителен (175 262 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.



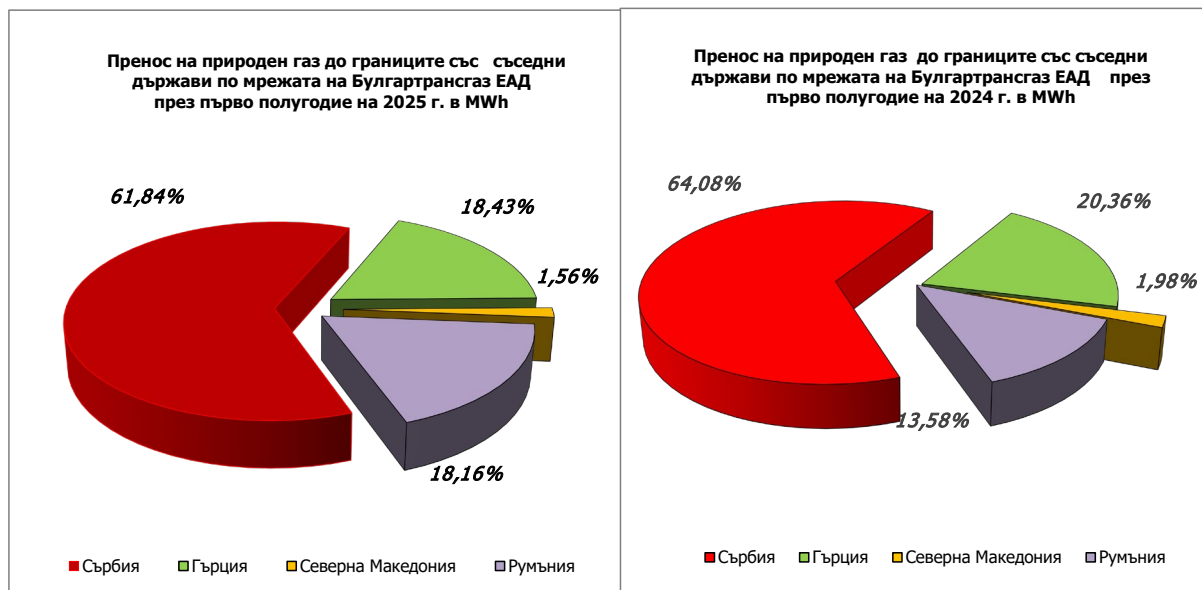
Междинен индивидуален доклад за дейността
за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.



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 (89 742 447 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.

Междинен индивидуален 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.

3.3. Съхранение на природен газ

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

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

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

газово хранилище.

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 деветмесечието на 2023 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.

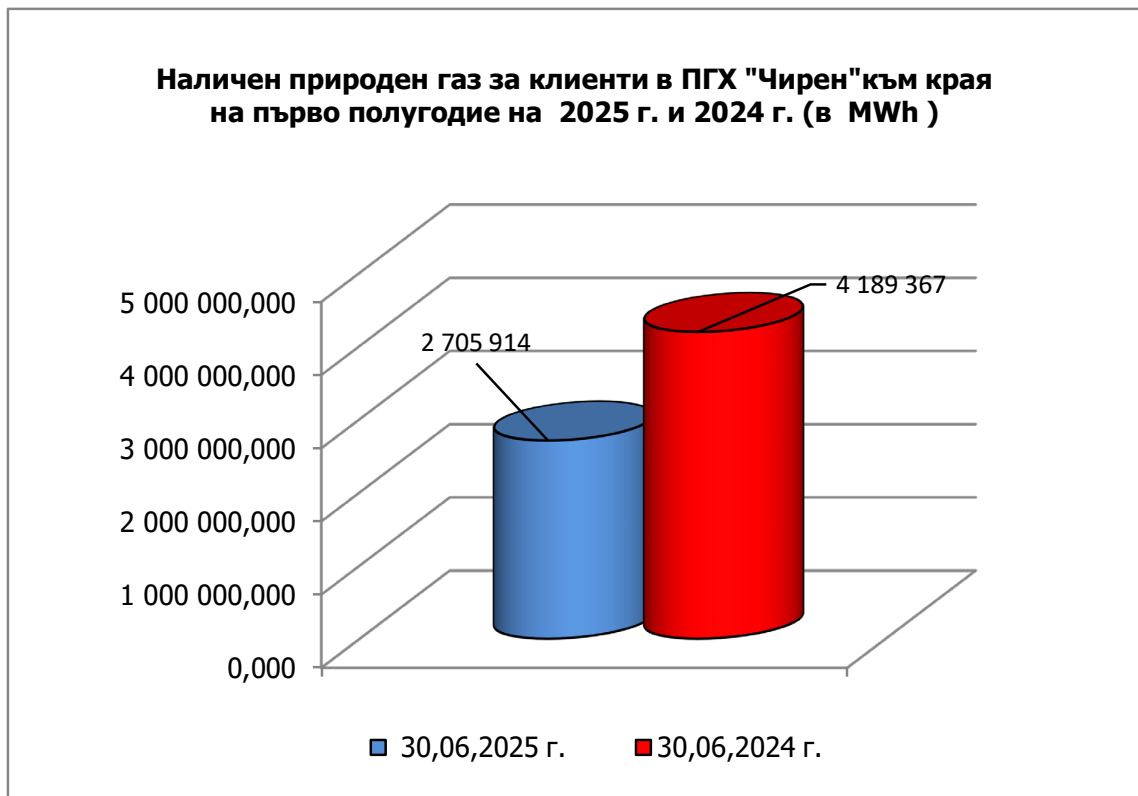
Отчетеният реално и виртуално нагнетен природен газ в ПГХ „Чирен“ през първите шест месеца на 2025 г. е с 31,52% или 719 588 MWh по - малко от нагнетения през същия период на 2024 г.

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:

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



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

4. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ

Финансово-икономическо състояние

Финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвените финансово-счетоводни документи на Дружеството за 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 г./ 2024 г.
Общо приходи , в т.ч:	567 654	524 922	8,14%
Приходи от лицензионни дейности	464 762	447 799	3,79%
Разходи за дейността (без амортизации, обезценки, провизии и нетни финансови приходи/разходи)	192 163	169 343	13,48%
Технологични разходи и себестойност на природен газ, вложен за балансиране и продадените стоки	107 408	87 970	22,10%
ЕБИТДА	375 491	355 579	5,60%
Разходи за амортизации	162 547	152 269	6,75%
Нетни финансови разходи	48 570	9 005	439,37%
Нетна печалба за периода	147 633	173 710	(15,01%)
Финансови показатели	Отчет към 30.06.2025 г.	Отчет към 31.12.2024 г.	Изменение 2025 г./ 2024 г.
Общо активи	7 891 428	8 152 320	(3,20%)
Собствен капитал	5 989 668	5 842 035	2,53%
Общо пасиви	1 901 760	2 310 285	(17,68%)
Численост на персонала	968	933	3,75%

През първо полугодие на 2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД отчита ръст в общите приходи с 42 732 хил. лв. спрямо същия период на предходната година, достигайки 567 654 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 Дружеството, които през последните няколко години са довели до увеличаване на броя на входните и изходните точки на газопреносната мрежа, както и до възможност за доставки на природен газ от различни източници, включително терминалите за втечен природен газ в съседни държави.

Разходите за дейността (без амортизации, обезценки, провизии и финансови разходи) нарастват с 22 820 хил. лв., като възлизат на 192 163 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, Дружеството поддържа висока оперативна ефективност, благодарение на устойчивия тренд на увеличение на приходите.

През първо полугодие на 2025 г. EBITDA възлиза на 375 491 хил. лв., което е с 19 912 хил. лв. (5,60%) повече спрямо същия период на 2024 г. Въпреки това, ръстът в амортизацията с 10 278 хил. лв. (6,75%) и значителното увеличение на нетните финансови разходи с 39 565 хил. лв. (439,37%) оказват влияние върху крайния финансов резултат. Нетната печалба за периода възлиза на 147 633 хил. лв., което представлява намаление с 15,01% спрямо първо полугодие на 2024 г.

През отчетния период „Булгартрансгаз“ ЕАД 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 17,68%, като се отчита намаление, както при нетекущите задължения (с 16,72%), така и при текущите (с 20,05%) на Дружеството.

Към 30.06.2025 г. Дружеството отчита по-висок коефициент на финансова автономност 3,63 спрямо 2,82 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. Дружеството 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 Дружеството, което доведе до финансов ефект в размер на 545 хил. евро от спестени разходи за лихви.

Също така, съгласно сключено споразумение между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД отнасящо се за разсрочено погасяване на дивиденди в полза на

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

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 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 „Булгартрансгаз“ ЕАД възстанови предоставени от БЕХ средства в размер на 87 527 хил. лв.

Към 30.06.2025 г. Собственият капитал на „Булгартрансгаз“ ЕАД е в размер на 5 989 668 хил. лв. и бележи ръст от 2,53% 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 „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи.**

ПРИХОДИ, РАЗХОДИ И ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

4.1. Приходи. Анализ и динамика на структурата на приходите

Основните приходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД през периода 01.01-30.06.2025 г. са от лицензионните дейности пренос и съхранение на природен газ.

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

В хил. лв.

	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	78,84%	425 040	80,97%	22 479	5,29%
Приходи от съхранение на природен газ	17 243	3,04%	22 759	4,34%	(5 516)	(24,24%)
Приходи от балансиране	30 855	5,44%	14 638	2,79%	16 217	110,79%
Приходи от безвъзмезден газ	62 602	11,03%	52 992	10,10%	9 610	18,13%
Други приходи от дейността	9 435	1,66%	9 493	1,81%	(58)	(0,61%)
Общо приходи от дейността	567 654	100,00%	524 922	100,00%	42 732	8,14%
Финансови приходи	8 255	1,45%	21 427	4,08%	(13 172)	(61,47%)

През първо полугодие на 2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД реализира общо приходи от дейността в размер на 567 654 хил. лв., които са с 42 732 хил. лв. (8,14%) 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 78,84%.

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 3,04% от общите приходи, бележат намаление с 5 516 хил. лв. (-24,24%). По-високите приходи от съхранение на природен газ през изминалата година се дължат на факта, че голяма част от клиентите на „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, „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството му на балансатор 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 балансатора е да покрива индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. Дружеството

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

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., Дружеството реализира приходи от балансиране в размер на 30 855 хил. лв. (5,44% 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.

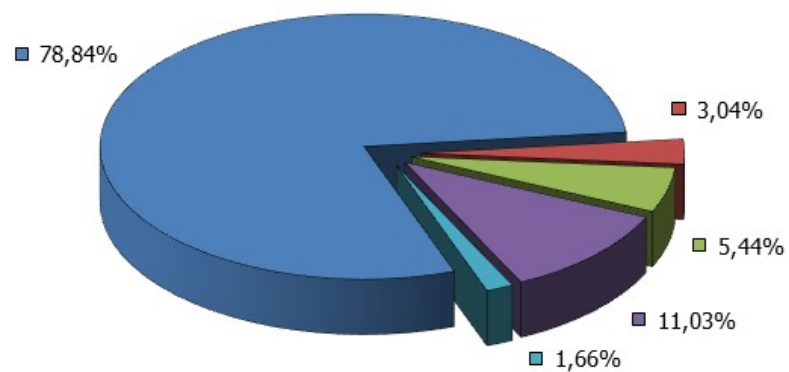
В рамките на приходите от дейността са осчетоводени и приходите от непаричното възнаграждение, получено от клиент, във връзка с договор за пренос на природен газ, които през първо полугодие на 2025 г. са в размер на 62 602 хил. лв. (11,03% от общите приходи от продажби). Този газ се използва основно за гориво на компресорни станции по газопроводната система за пренос до границите със съседни държави и не носи реален приход на Дружеството. 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 Дружеството, които представляват 1,66% от общите приходи от дейността, са в размер на 9 435 хил. лв. и остават близки до стойността им към 30.06.2024 г., когато те са 9 493 хил. лв.

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:

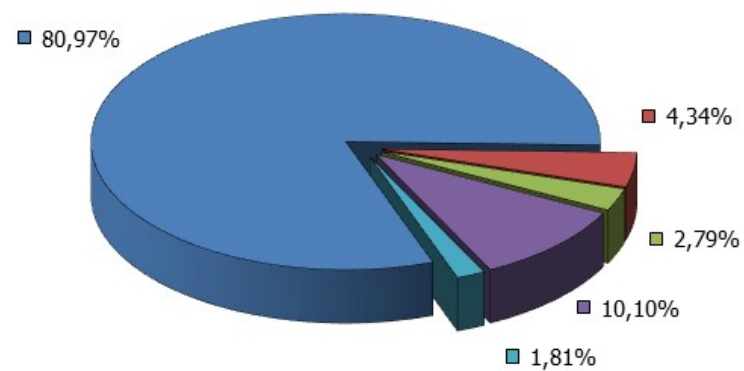
Междинен индивидуален доклад за дейността за периода, приключващ на 30 юни 2025 г.

**Приходи от дейността
01.01.-30.06.2025 г.**



- Приходи от пренос на природен газ
- Приходи от съхранение на природен газ
- Приходи от балансиране

**Приходи от дейността
01.01.-30.06.2024 г.**



- Приходи от безвъзмезден газ
- Други приходи от дейността

Междинен индивидуален 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	40,74%	73 288	43,28%	4 994	6,81%
Разходи за материали	3 310	1,72%	3 414	2,02%	(104)	(3,05%)
Разходи за външни услуги	8 749	4,55%	8 826	5,21%	(77)	(0,87%)
Разходи за персонал	41 204	21,44%	38 741	22,88%	2 463	6,36%
Разходи за социално осигуряване	4 422	2,30%	4 336	2,56%	86	1,98%
Други разходи	27 089	14,10%	26 066	15,39%	1 023	3,92%
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	15,16%	14 682	8,67%	14 444	98,38%
Оперативни разходи	192 163	100,00%	169 343	100,00%	22 820	13,48%
Финансови разходи	(56 825)	100,00%	(30 432)	100,00%	(26 393)	86,73%

Структурата на отчетените от „Булгартрансгаз“ ЕАД 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:

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



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

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 3 310 хил. лв. и представляват 1,72% от общите разходи за дейността, като бележат намаление със 104 хил. лв. (-3,05%) 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 8 749 хил. лв. и представляват 4,55% от разходите на Дружеството, като отчетеното намаление при тях е със 77 хил. лв. (-0,87%), 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%). Дружеството отчита и по-малко разходи за консултантски услуги с 337 хил. лв. или (-47,33%).

През разглеждания период Дружеството отчита по-високи разходи за персонал с 2 463 хил. лв. (6,36%) и разходи за социално осигуряване с 86 хил. лв. (1,98%). Изменението се дължи на инфлационните нива за периода и са съобразени с клаузите в Колективния трудов договор на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Другите разходи за дейността“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД са в размер на 27 089 хил. лв. и представляват 14,10% от общите разходи за дейността, като бележат увеличение с 1 023 хил. лв. (3,92%) при сравнение със същия период на 2024 г., когато те възлизат на 26 066 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 „Булгартрансгаз“ ЕАД се отчитат и разходи за амортизации в размер на 162 547 хил. лв., както и разходи за обезценка на финансови активи в размер от 337 хил. лв.

Дружеството също така отчита финансови разходи в размер на 56 825 хил. лв., от които 20 223 хил. лв. представляват разходи за лихви по кредити.

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	0,89	1,32
Бърза ликвидност	0,70	1,15
Абсолютна ликвидност	0,64	1,09
Коефициенти на рентабилност		
Рентабилност на приходи от продажби	0,29	0,37
Рентабилност на разходите	0,52	0,67
Рентабилност на собствения капитал	0,02	0,03
Рентабилност на ДМА	0,02	0,03
Рентабилност на активите	0,02	0,02
Коефициенти на ефективност		
Коефициент на ефективност на приходите	0,72	0,65
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	3,63	2,82
Коефициент на финансиране на дълготрайните активи	0,96	0,99
Коефициент на финансиране на краткотрайните активи	14,85	8,62

- Коефициентът на обща ликвидност към 30.06.2025 г. е 0,89 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 0,70 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 0,29 и показва, че всеки 1 лев приходи, носи съответно 0,29 лв. печалба.
- Коефициентът на ефективност на разходите (приходи/ разходи) е 1,40 и показва, че при 1 лев разходи са реализирани 1,40 лв. приходи през периода януари-юни 2025 г.
- Коефициентът на финансова автономност към края на 30.06.2025 г. е 3,63 и показва степента на финансова независимост от ползване на чужди средства. Стойности на коефициента над 1-ца показват добра финансова автономност.

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

- Коефициентът на задлъжнялост показва степента на зависимост на Дружеството от своите кредитори за уреждане на задълженията си. Коефициентът определя колко задължения са отчетени на 1 лв. собствен 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 Дружеството има наличен нетен оборотен капитал.
- Коефициентът на финансиране на краткотрайните активи на Дружеството е 14,85 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 ИЗЛОЖЕНО ДРУЖЕСТВОТО

Управление на финансовия риск

Преглед

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

Общи положения за управление на риска

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

Кредитен риск

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

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

С цел управление и ограничаване на кредитния риск от дейността балансиране, Дружеството предприема мерки, като налага конкретни договорни изисквания, които включват задължения за осигуряване и поддържане на финансово обезпечение под формата на гаранционен депозит по банкова сметка или предоставяне на неотменима и безусловна банкова гаранция в полза на Дружеството или корпоративна гаранция

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

(поръчителство), платима на Дружеството. Възможно е „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството си на оператор да наложи ограничения на обема на извършвани търговски сделки на виртуална търговска точка до размер, гарантиран с финансово обезпечение както и да предприема други мерки, които да доведат до ограничаване на кредитния риск от дейността балансиране.

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

Ликвиден риск

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

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

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

Пазарен риск

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

Валутен риск

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

Лихвен риск

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

6. ЕКОЛОГИЧНИ ПОЛИТИКИ

„Булгартрансгаз“ ЕАД развива висока култура към опазването на околната среда, във всички дейности и на всички нива в структурата на Дружеството. Основното правило в тази насока е, че чрез осигуряване на екологосъобразно поведение, съответстващо на нормативните изисквания, всеки инцидент или негативно въздействие върху околната среда могат да бъдат избегнати. За изпълнение на поетите ангажменти по опазване на околната среда се извършват следните дейности свързани с политиката по околна среда на Дружеството:

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 Дружеството 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. „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 Дружеството 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 Дружеството се прилагат планове и програми за намаляване и предотвратяване на замърсяването на околната среда. В годишната програма за инвестиции и поддръжка на „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 дружеството 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.
5. Повишаване квалификацията на служителите по отношение на проблемите по опазване на околната среда, съгласно разработена и съществуваща програма за обучение на персонала.

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

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 Дружеството 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 Дружеството 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 самостоятелен финансов отчет на **БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД** („Дружеството“), съдържащ междинен съкратен самостоятелен отчет за финансовото състояние към 30 юни 2025 г. и междинен съкратен самостоятелен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, междинен съкратен самостоятелен отчет за промените в собствения капитал и междинен съкратен самостоятелен отчет за паричните потоци за шестмесечния период от 01 януари 2025 г. до 30 юни 2025 г., както и пояснителните бележки към финансовия отчет, съдържащи съществена информация за счетоводната политика 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 самостоятелен финансов към 30 юни 2025 г., не представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на дружеството Булгартрансгаз ЕАД към 30 юни 2025 г. и финансовите резултати от дейността и паричните му потоци за периода, завършил на тази дата, в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от Европейския съюз (ЕС) и българското законодателство.

Одиторско дружество
„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ” ООД
Регистрационен номер 017
Наталия Владимирова
Прокуррист

Евтим Евтимов
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

31 юли 2025 г.



**МЕЖДИНЕН
СЪКРАТЕН САМОСТОЯТЕЛЕН
ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

за периода, приключващ на 30 юни 2025

Съдържание

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

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

за периода, приключващ на 30 юни

<i>В хиляди лева</i>	Бележка	2025	2024
Приходи от дейността	9	558 219	515 429
Други приходи от дейността		9 435	9 493
Общо приходи		567 654	524 922
Технологични разходи		(78 282)	(73 288)
Разходи за материали		(3 310)	(3 414)
Разходи за външни услуги		(8 749)	(8 826)
Разходи за амортизации на нефинансови активи	11,12	(162 547)	(152 269)
Разходи за възнаграждения на наети лица		(45 626)	(43 077)
Разходи за обезценка на финансови активи		(337)	(1 294)
Други разходи от дейността		(27 089)	(26 066)
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		212 607	202 016
Финансови приходи		8 255	21 427
Финансови разходи		(56 825)	(30 432)
Нетни финансови приходи/(разходи)		(48 570)	(9 005)
Печалба преди данъци		164 037	193 011
Разходи за данъци	16	(16 404)	(19 301)
Печалба за периода		147 633	173 710
Общо всеобхватен доход за периода		147 633	173 710

Бележките на страници 7 до 28 са неразделна част от този самостоятелен финансов отчет.

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е приет от Управителния съвет на 31 юли 2025 г.

Владимир Малинов
Изпълнителен директор

Елена Евтимова
Съставител

Дата на изготвяне: 22.07.2025 г.

Заверил, съгласно доклад за преглед на междинна финансова информация от 31 юли 2025 г.

Одиторско дружество
ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД
Рег.№ 017

Наталия Владимирова
Прокурист

Евтим Евтимов
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Междинен съкратен самостоятелен отчет за финансовото състояние

хиляди лева	Бележка	30 юни 2025	31 декември 2024
Активи			
Имоти, машини и съоръжения	11	7 343 668	7 434 236
Нематериални активи	12	5 517	5 042
Инвестиции в съвместно контролирани предприятия	10	37 283	37 283
Предоставен облигационен заем на съвместно контролирано предприятие	19	25 750	22 078
Инвестиции в дъщерно предприятие		500	500
Дългосрочни вземания		199	188
Дългосрочни вземания от свързани лица	19	13	20
Общо нетекущи активи		<u>7 412 930</u>	<u>7 499 347</u>
Материални запаси	13	104 383	97 808
Активи по договори		5 716	6 082
Търговски и други вземания		20 902	25 675
Предоставен облигационен заем на съвместно контролирано предприятие	19	2 157	-
Вземания от свързани лица	19	2 108	5 533
Парични средства и еквиваленти	14	216 345	342 466
Парични средства, предоставени като обезпечение	15	126 887	175 409
Общо текущи активи		<u>478 498</u>	<u>652 973</u>
Общо активи		<u>7 891 428</u>	<u>8 152 320</u>

Бележките на страници 7 до 28 са неразделна част от този самостоятелен финансов отчет.

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е приет от Управителния съвет на 31 юли 2025 г.

Междинен съкратен самостоятелен отчет за финансовото състояние
(продължение)

<i>В хиляди лева</i>	Бележка	30 юни 2025	31 декември 2024
Капитал и резерви			
Регистриран капитал	17	1 614 786	1 614 786
Преоценъчен резерв		3 016 380	3 016 380
Резерви		138 260	138 260
Неразпределена печалба		1 220 242	1 072 609
Общо собствен капитал		<u>5 989 668</u>	<u>5 842 035</u>
Пасиви			
Дългосрочни заеми	18	188 686	357 137
Търговски и други задължения		330 614	375 125
Задължения към свързани лица	19	162 342	243 198
Отсрочени данъчни задължения		368 095	368 095
Отсрочени приходи от финансиране		252 174	232 551
Доходи на наети лица		9 854	9 854
Гаранции по договори		740	801
Провизии		53 715	53 715
Общо нетекущи пасиви		<u>1 366 220</u>	<u>1 640 476</u>
Краткосрочни заеми	18	245 844	266 192
Пасиви по договори		753	855
Търговски и други задължения		87 712	119 467
Задължения към свързани лица	19	66 339	146 066
Гаранции по договори		79 283	90 353
Доходи на наети лица		952	952
Задължения във връзка с данъци върху дохода		20 306	11 573
Провизии		34 351	34 351
Общо текущи пасиви		<u>535 540</u>	<u>669 809</u>
Общо пасиви		<u>1 901 760</u>	<u>2 310 285</u>
Общо собствен капитал и пасиви		<u>7 891 428</u>	<u>8 152 320</u>

Бележките на страници 7 до 28 са неразделна част от този самостоятелен финансов отчет.

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е приет от Управителния съвет на 31 юли 2025 г.

Владимир Малинов
Изпълнителен директор

Елена Евтимова
Съставител

Дата на изготвяне: 22.07.2025 г

Заверил, съгласно доклад за преглед на междинна финансова информация от 31 юли 2025 г.

Одиторско дружество

ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД

Рег.№ 017

Наталия Владимирова

Прокуррист

Евтим Евтимов

Регистриран одитор, отговорен за ангажимент

Междинен съкратен самостоятелен отчет за промените в собствения капитал

В хиляди лева

	Регистриран капитал	Преоценен резерв	Резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Баланс на 1 януари 2025 г.	1 614 786	3 016 380	138 260	1 072 609	5 842 035
Печалба за периода	-	-	-	147 633	147 633
Общо всеобхватен доход за периода	-	-	-	147 633	147 633
Общо сделки със собственици	-	-	-	-	-
Баланс на 30 юни 2025 г.	1 614 786	3 016 380	138 260	1 220 242	5 989 668

В хиляди лева

	Регистриран капитал	Преоценен резерв	Резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Баланс на 1 януари 2024 г.	1 414 786	2 659 808	103 248	914 392	5 092 234
Печалба за периода	-	-	-	173 710	173 710
Общо всеобхватен доход за периода	-	-	-	173 710	173 710
Сделки със собственици					
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	103 248	1 088 102	5 465 944

Бележките на страници 7 до 28 са неразделна част от този самостоятелен финансов отчет.

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е приет от Управителния съвет на 31 юли 2025 г.

Владимир Малинов
Изпълнителен директор

Елена Евтимова
Съставител

Дата на изготвяне: 22.07.2025 г.

Заверил, съгласно доклад за преглед на междинна финансова информация от 31 юли 2025 г.

Одиторско дружество
ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД
Рег.№ 017
Наталия Владимирова
Прокурис

Евтим Евтимов
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Междинен съкратен самостоятелен отчет за паричните потоци

за периода, приключващ на 30 юни

в хиляди лева

	Бележки	2025	2024
Парични потоци от оперативна дейност			
Постъпления от търговски контрагенти		542 476	508 613
Плащания на търговски контрагенти		(99 628)	(93 868)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(41 883)	(39 595)
Възстановени други данъци и акциз, нетно		(23 892)	(7 992)
Платен данък върху дохода		(7 671)	(3 698)
Постъпления/(плащания) от/на лихви и неустойки по забавени плащания		(12)	218
Други парични потоци от оперативна дейност, нетно		<u>(2 517)</u>	<u>(2 089)</u>
Общо парични потоци от оперативна дейност		<u><u>366 873</u></u>	<u><u>361 589</u></u>
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(146 889)	(202 638)
Придобиване на нематериални активи		(1 671)	(77)
Постъпления от парични средства, предоставени като обезпечение		27 040	41 980
Постъпления от лихви по депозити и парични средства, предоставени като обезпечение		6 990	8 411
Постъпления от финансираня за нетекущи активи		<u>27 004</u>	<u>854</u>
Общо парични потоци от инвестиционна дейност		<u><u>(87 526)</u></u>	<u><u>(151 470)</u></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		<u>(21 012)</u>	<u>-</u>
Общо парични потоци от финансова дейност		<u><u>(384 769)</u></u>	<u><u>29 337</u></u>
Нетно изменение на паричните средства и паричните еквиваленти		<u>(105 422)</u>	<u>239 456</u>
Парични средства и парични еквиваленти на 1 януари		<u>342 466</u>	<u>188 091</u>
Ефект от промени на валутните курсови разлики, нетно		(20 750)	4 322
Ефект от очаквани кредитни загуби		51	(1)
Парични средства и парични еквиваленти на 30 юни	14	<u><u>216 345</u></u>	<u><u>431 868</u></u>

Бележките на страници 7 до 28 са неразделна част от този самостоятелен финансов отчет.

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е приет от Управителния съвет 31 юли 2025 г.

Владимир Малинов
Изпълнителен директор

Елена Евтимова
Съставител

Дата на изготвяне: 22.07.2025 г.

Заверил, съгласно доклад за преглед на междинна финансова информация от 31 юли 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 самостоятелен 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. Съществена информация за счетоводната политика.....	12
6. Промени в приблизителните оценки	12
7. Управление на риска относно финансови инструменти.....	12
8. Значими събития и сделки през периода	13
9. Приходи	14
10. Инвестиции в дъщерни и съвместно контролирани предприятия.....	15
11. Имоти, машини и съоръжения.....	16
12. Нематериални активи	18
13. Материални запаси	18
14. Парични средства и еквиваленти.....	19
15. Парични средства, предоставени като обезпечение	19
16. Разходи за данък върху дохода	20
17. Акционерен капитал	20
18. Получени заеми	21
19. Свързани лица	22
20. Категории финансови активи и пасиви	26
21. Определяне на справедливи стойности.....	26
22. Условни активи и условни задължения	27
23. Събития след датата на отчетния период	28

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

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

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

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

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

С решение на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифициран като независим преносен оператор на газопреносната система на България в съответствие с изискванията на Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ, Регламент (ЕО) №715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година, относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и Глава осем „а“ от Закона за енергетиката. Решението е прието в съответствие с постъпилото становище на Европейската комисия от 22.04.2015 г.

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

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

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

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

Дружеството 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 Малинов, Дарина Колева и Кирил Равначки. Към 30.06.2025 г. Дружеството се представлява и управлява от изпълнителния директор Владимир Малинов.

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

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 самостоятелен 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 счетоводни стандарти и следва да се чете заедно с годишния самостоятелен финансов отчет на Дружеството 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).

Този междинен съкратен самостоятелен финансов отчет е представен в български лева (BGN), която е функционалната валута на Дружеството. Цялата финансова информация, представена в лева, е закръглена до хиляда, освен когато е посочено друго.

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

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

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

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

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е приет от Управителния съвет на 31.07.2025 г.

3. Нови или изменени стандарти и разяснения

3.1 Нови стандарти, влезли в сила от 1 януари 2025 г.

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

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

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

приложил при редовна сделка между пазарни участници към датата на оценяване и който би отразил вярно преобладаващите икономически условия.

- изискване за оповестяване на допълнителна информация, когато валутата не е конвертируема. Когато валутата не е конвертируема, 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 Дружеството

Дружеството очаква приемането на тези нови стандарти, 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. Дружеството 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.

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

- Измененията включват и изменения на МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: които ограничават изискванията за оповестяване на отговарящи на условията дъщерни предприятия.

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.

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

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:

- 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, „Булгартрансгаз“ ЕАД се ръководи от дългосрочна визия и стриктно планиране, които да подпомогнат устойчивото развитие на целия сектор в страната, региона и в Европа. В тази връзка усилията на Дружеството 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 Дружеството 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, „Булгартрансгаз“ ЕАД предприе организационни мерки за подготовка по прилагането на разпоредбите им.

Дружеството изпълнява целенасочена политика към намаляване на емисиите на въглероден диоксид. По отношение на инвестиционните проекти и съоръженията (компресорните агрегати в компресорните станции и ПГХ „Чирен“), които са свързани с изгаряне на природен газ и съответно емитират въглероден диоксид, оборудването 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 Дружеството следи тенденциите, анализира и проучва възможностите за въвеждане на заместващи природния газ водородни технологии, в зависимост от наличността им на пазара и приложимостта им към дейността по пренос и съхранение на природен газ.

През 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

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

природен газ). Също така се осъществиха и подготвителни дейности по проект "Водородопреносна инфраструктура в България".

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

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

5. Съществена информация за счетоводната политика

Дружеството не е променяло значимите си счетоводни политики през периода.

6. Промени в приблизителните оценки

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 финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния самостоятелен финансов отчет на Дружеството 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 вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби, които изискват преценката на предприятието. Очакваните кредитни загуби са дисконтирани с първоначалния ефективен лихвен процент (или с коригирания спрямо кредита ефективен лихвен процент за закупени или първоначално създадени финансови активи с кредитна обезценка).

Преценката, относно очакваната кредитна загуба на дългосрочни вземания, е изготвена на индивидуална база като са взети предвид всички налични факти и обстоятелства, съпътстващи съществуването и оценката на вземанията включително и очаквано развитие на процесуалните действия, предприети от Дружеството.

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

7. Управление на риска относно финансови инструменти

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

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

Междинният съкратен самостоятелен 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 самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г. Целите и политиките на Дружеството за управление на капитала, кредитния и ликвидния риск са описани в последния годишен самостоятелен финансов отчет. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

8. 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.
- 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 6.8.3-0013-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.

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

- 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 1М EURIBOR + 1.75% на 1М 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 1М EURIBOR + 1.65% на 1М 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 1М EURIBOR + 1.65% на 1М 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 1М EURIBOR + 1.75% на 1М EURIBOR + 1.20% и промяна на лихвения процент по договор за обезпечение от 0,01% на SOFR – 0.40%.
 - „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 1М EURIBOR + 2.00% на 1М 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 1М EURIBOR + 2.00% на 1М EURIBOR + 1.75%.

9. Приходи

Сегментна информация за приходите по договори с клиенти

Основните групи приходи по договори с клиенти включват:

в хиляди лева

	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
	558 219	515 429

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

По локация/Географски пазари

в хиляди лева

	30.06.2025	30.06.2024
Вътрешен пазар	110 236	100 969
Чуждестранни пазари	447 983	414 460
	558 219	515 429

Момент във времето за признаване на приходите

в хиляди лева

	30.06.2025	30.06.2024
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	558 219	515 429
	558 219	515 429

Дружеството признава приходи от предоставянето на услуги с течение на времето по видове, представени в таблицата по-горе.

Приходите от дейността са формирани от предоставяне на услуги по достъп и пренос по газопреносната мрежа, от извършване на услуги по съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД и от сключени обвързващи договори за резервиране на капацитет за период от 20 г. след проведена процедура Open Season, съгласно 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, „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството му на балансьор 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 балансьора е да покрива индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. В тази връзка и в съответствие с „Входно-изходния“ тарифен модел са сключени договори за покупка и продажба на природен газ за балансиране с клиентите, като Дружеството реализира приходи от балансиране.

10. Инвестиции в дъщерни и съвместно контролирани предприятия

		30 юни 2025		31 декември 2024	
		Дял	Стойност на	Дял	Стойност на
Държава на учредяване		%	инвестициите	%	инвестициите
			<i>хил. лв.</i>		<i>хил. лв.</i>
<i>Дъщерно предприятие</i>					
"Газов Хъб Балкан" ЕАД	България	100	500	100	500
			500		
<i>Инвестиции в дъщерни предприятия</i>					
<i>Съвместно предприятие</i>					
"Булгартел" АД	България	50	469	50	469
Газтрейд С.А.	Гърция	20	36 814	20	36 814
			37 283		
<i>Инвестиции в съвместно контролирани предприятия</i>					

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

11. 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	13 670	314 208	207 127	7 450 105
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 на отписани активи	-	-	-	(11)	-	-	-	(11)
Салдо към 30 юни 2025 г.	122 019	6 260 209	521 253	15 706	14 001	382 414	205 576	7 521 178
Амортизация								
Салдо към 1 януари 2025 г.	355	-	-	5 279	10 235	-	-	15 869
Разходи за амортизации	1 364	155 737	3 244	668	639	-	-	161 652
Амортизация на отписани активи	-	-	-	(11)	-	-	-	(11)
Салдо към 30 юни 2025 г.	1 719	155 737	3 244	5 936	10 874	-	-	177 510
Балансова стойност								
Салдо към 1 януари 2025 г.	121 622	6 256 766	521 253	9 825	3 435	314 208	207 127	7 434 236
Салдо към 30 юни 2025 г.	120 300	6 104 472	518 009	9 770	3 127	382 414	205 576	7 343 668

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

Буферният газ на Дружеството 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 съкратен самостоятелен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизации на нефинансови активи“.

Дружеството не е заложило имоти, машини и съоръжения като обезпечение по свои задължения.

Имоти, машини и съоръжения, въведени в експлоатация

„Булгартрансгаз“ ЕАД е собственик и оператор на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ, част от единната общоевропейска газова мрежа. Дружеството работи в условия на динамичнопроменящ 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

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам включващи: „Лупинг от Кулата до Кресна“, „Лупинг от Рупча до Ветрино“, „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: „Компресорна станция „Кардам“ - реверсиране и разширение на капацитета на системата ѝ за управление“, изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: Обвръзка за работа в реверсивен режим при Компресорна станция „Ихтиман“.

Ангажименти за придобиване на имоти, машини и съоръжения

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

12. Нематериални активи

<i>в хиляди лева</i>	Софтуер	Патенти и лицензии	Други	Общо
Отчетна стойност				
Салдо към 1 януари 2025 г.	13 934	1 123	1 922	16 979
Придобити	1 370	-	-	1 370
Салдо към 30 юни 2025 г.	<u>15 304</u>	<u>1 123</u>	<u>1 922</u>	<u>18 349</u>
Амортизация				
Салдо към 1 януари 2025 г.	9 410	797	1 730	11 937
Разходи за амортизация	808	23	64	895
Салдо към 30 юни 2025 г.	<u>10 218</u>	<u>820</u>	<u>1 794</u>	<u>12 832</u>
Балансова стойност				
Салдо към 1 януари 2025 г.	4 524	326	192	5 042
Салдо към 30 юни 2025 г.	<u>5 086</u>	<u>303</u>	<u>128</u>	<u>5 517</u>

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

13. Материални запаси

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2025	31.12.2024
Природен газ	62 210	60 115
Материали	41 604	37 147
Готова продукция	326	307
Квоти за вредни емисии	108	108
Гориво	84	90
Незавършено производство	10	10
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 „Булгартрансгаз“ ЕАД съхранява количества природен газ в ПГХ Чирен, с максимален обем до 70 млн. куб. метра в изпълнение на заповед на министъра на енергетиката, издадена по реда на чл. 70 от ЗЕ за налагане допълнителни задължения към обществото. Количествата,

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

определени в заповедта, представляват резерв, необходим за осигуряване непрекъснатост на доставките съгласно приложение VIII от Регламент 2017/1938.

През 2022 г. Министерът на енергетиката, във връзка с войната в Украйна, със свои заповеди наложи на „Булгартрансгаз“ ЕАД допълнителни задължения за обслужване на обществото, с цел обезпечаване сигурността и непрекъснатостта на доставките на природен газ на територията на Република България, съгласно които Дружеството е закупило и съхранява 205 300 MWh природен газ.

През първо полугодие на 2025 г. общо 79 929 хил. лв. от материалните запаси са отчетени като разход в печалбата или загубата (2024 г.: 164 156 хил. лв.).

Дружеството няма материални запаси, предоставяни като обезпечение на задължения.

14. Парични средства и еквиваленти

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2025	31.12.2024
Парични средства по разплащателни сметки	35 159	65 139
Краткосрочни депозити	181 215	277 413
Парични средства в брой	30	24
Брутна стойност на пари и парични еквиваленти	<u>216 404</u>	<u>342 576</u>
Очаквани кредитни загуби	<u>(59)</u>	<u>(110)</u>
Парични средства и еквиваленти	<u><u>216 345</u></u>	<u><u>342 466</u></u>

Дружеството няма блокирани пари и парични еквиваленти.

Изменението в размера на коректива за очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти може да бъде представено по следния начин:

<i>в хиляди лева</i>		
Салдо към 1 януари 2024 г.		<u>(110)</u>
Коректив на очаквани кредитни загуби		(1)
Възстановяване на загуба от обезценка		1
Салдо към 31 декември 2024 г.		<u>(110)</u>
Възстановяване на загуба от обезценка		51
Салдо към 30 юни 2025 г.		<u><u>(59)</u></u>

15. Парични средства, предоставени като обезпечение

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2025	31.12.2024
Парични средства, предоставени като обезпечение	126 940	175 520
Брутна стойност на парични средства, предоставени като обезпечение	<u>126 940</u>	<u>175 520</u>
Очаквани кредитни загуби	<u>(53)</u>	<u>(111)</u>
Парични средства, предоставени като обезпечение	<u><u>126 887</u></u>	<u><u>175 409</u></u>

Изменението в размера на коректива за очаквани кредитни загуби на парични средства, предоставени като обезпечение, може да бъде представено по следния начин:

<i>в хиляди лева</i>		
Салдо към 1 януари 2024 г.		<u>(207)</u>
Възстановяване на загуба от обезценка		96
Салдо към 31 декември 2024 г.		<u>(111)</u>
Възстановяване на загуба от обезценка		58
Салдо към 30 юни 2025 г.		<u><u>(53)</u></u>

„Булгартрансгаз“ ЕАД получи кредити за оперативни и инвестиционни разходи от различни финансови институции. Те са обезпечени с парични средства под формата на депозити в размер до 20% от усвоената и непогасена част от кредита, както следва:

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

- „Българска банка за развитие“ АД - обезпечение в размер на 8 075 хил. щатски долара, при едномесечен SOFR;
- „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%.

16. 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. (годишна ставка за тримесечния период, приключващ на 30 юни 2024 г., е била 10 %).

17. Акционерен капитал

Акционерният капитал 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.

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

18. Получени заеми

Получени заеми от финансови институции

Заемите включват следните финансови пасиви:

<i>в хиляди лева</i>	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>

„Булгартрансгаз“ ЕАД получи кредити за оперативни и инвестиционни разходи от различни финансови институции. Кредитите са обезпечени с парични средства под формата на депозити в размер до 20% от усвоената и непогасена част от кредита. Информацията за получените заеми и паричните средства, предоставени като обезпечения, е както следва:

Финансова институция	Главница в хил. евро	Годишен лихвен % по заема	Парични средства, предоставени като обезпечение в хил. щатски долари	Годишен лихвен % по депозита
Уникредит Булбанк АД	28 332	1MEURIBOR+1,75%	24 635	SOFR+0,05%
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 „Булгартрансгаз“ ЕАД, са дългосрочни. Главниците по дългосрочните заеми са с гратисен период, вариращ от 12 до 17 месеца за различните кредити, а лихвите се плащат всеки месец. Средствата са предназначени за покриване на инвестиционни разходи на Дружеството във връзка с осъществяване на мащабни инвестиционни проекти.

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

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет
в хиляди лева

	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.	434 530	11 054	445 584

в хиляди лева

	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.	623 329	104 037	727 366

19. Свързани лица

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

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

През първо тримесечие на 2025 г. Дружеството има сделки със следните дружества от групата на БЕХ:

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

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	<i>Стойност на сделките през:</i>		<i>Крайни салда</i>	
	01.01.2025- 30.06.2025	01.01.2024- 30.06.2024	30.06.2025	31.12.2024
<i>в хиляди лева</i>				
Сделки със собствениците БЕХ ЕАД				
Получен заем	(92 983)	(5 362)	(11 054)	(104 037)
Платени лихви по получени заеми	(840)	(1 651)	-	-

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

Сделки със свързани лица	Стойност на сделките през:		Крайни салда	
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	-	-	-
Съдебни вземания	-	-	1 373	1 373
Очаквани кредитни загуби	-	-	(1 346)	(1 335)
	<u>64 738</u>	<u>67 608</u>	<u>1 961</u>	<u>5 356</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

Предоставени услуги	-	-	-	-
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
	<u>186</u>	<u>400</u>	<u>25</u>	<u>11</u>

„Булгартел“ АД

Покупка на:

Ползване на ресурси от спомага телната мрежа и комуникационни услуги	(19)	(19)	(88)	(99)
Гаранции	10	-	(3)	(13)
	<u>(9)</u>	<u>(19)</u>	<u>(91)</u>	<u>(112)</u>

„Ай Си Джи Би“ АД

Услуги по пренос, съхранение и балансиране	39	39	1	6
Земи, вещни права, право на строеж, ПУП, др. дарени активи	-	2 027	-	-
	<u>39</u>	<u>2 066</u>	<u>1</u>	<u>6</u>

„Газтрейд“ С.А.

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

Сделки със свързани лица	<i>Стойност на сделките през:</i>		<i>Крайни салда</i>	
Предоставен подчинен облигационен заем	(5 692)	(4 519)	27 832	22 140
Лихви по подчинен облигационен заем	684	485	2 331	1 647
Услуги по поддръжка и експлоатация на газова инфраструктура (LNG Александруполис)	640	-	114	155
Очаквани кредитни загуби	-	-	(2 256)	(1 709)
	<u>(4 368)</u>	<u>(4 034)</u>	<u>28 021</u>	<u>22 233</u>
Сделки с дъщерни на „Булгартрансгаз“ ЕАД предприятия				
„Газов хъб Балкан“ ЕАД				
Получени услуги	(13)	(17)	(2)	(2)
Предоставени услуги	33	32	7	5
	<u>20</u>	<u>15</u>	<u>5</u>	<u>3</u>
Общо вземания от свързани лица		-	<u>30 028</u>	<u>27 631</u>
Общо задължения към свързани лица		-	<u>(228 681)</u>	<u>(389 264)</u>

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	20
Текущи вземания от свързани лица	2 108	5 533
	<u>30 028</u>	<u>27 631</u>

в хиляди лева

	30.06.2025	31.12.2024
Нетекущи задължения към свързани лица	162 342	243 198
Текущи задължения към свързани лица	66 339	146 066
	<u>228 681</u>	<u>389 264</u>

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.	<u>(3 044)</u>
Коректив за очаквани кредитни загуби	(558)
Салдо към 30 юни 2025 г.	<u>(3 602)</u>

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

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

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 вземания от свързани лица е дължима от „Булгаргаз“ ЕАД във връзка с услуги по пренос, съхранение и балансиране на природен газ на стойност 1 934 хил. лв. към 30.06.2025 г., които са платени в рамките на обичайната търговска практика на Дружеството и според договорените условия с клиента.

Дружеството отчита и съдебни вземания в брутен размер (преди обезценка) от същото свързано лице на стойност 1 373 хил. лв. към 31.03.2025 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 Дружеството са дължими към „Булгаргаз“ ЕАД и към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Към „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с възникнали задължения за покупка на природен газ за балансиране в размер на 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 размер 187 251 хил. лв.

Възнаграждение на ключов ръководен персонал

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

Бележки към междинен съкратен самостоятелен 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	611	654
Осигурителни вноски върху възнагражденията на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет	22	28
Общо разходи за възнаграждения на ключов управленски персонал	633	682

20. Категории финансови активи и пасиви

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

Финансови активи

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2025	31.12.2024
<i>Дългови инструменти по амортизирана стойност:</i>		
Дългосрочни вземания	103	92
Търговски и други вземания	23 390	24 456
Вземания свързани лица	30 028	27 631
Пари и парични еквиваленти	216 345	342 466
Парични средства, предоставени като обезпечение	126 887	175 409
	396 753	570 054

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	72 687	108 547
Задължения към свързани лица	228 593	389 164
Гаранции по договори	80 023	91 154
	1 146 447	1 587 319

21. Определяне на справедливи стойности

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Дружеството изискват определяне на справедливи стойности за финансови и за нефинансови активи и пасиви. Справедливи стойности са определени за целите на отчитането и оповестяването на базата на методите по-долу. Когато е приложимо, в съответните бележки, е оповестена допълнителна информация за допусканията, направени при определянето на справедливите стойности на специфичния актив или пасив.

Финансовите активи и пасиви, отчитани по справедлива стойност или за които се изисква оповестяване на справедлива стойност в отчета за финансовото състояние, са групирани в три нива съобразно йерархията на справедливата стойност. Тази йерархия се определя въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на финансовите активи и пасиви, както следва:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

наблюдавани пазарни данни.

Даден финансов актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

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

Оценката по справедлива стойност се базира на наблюдавани цени на 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 Дружеството 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 маркетингово и страните са действали съзнателно. Справедливата стойност на машини, съоръжения и оборудване е базирана на пазарен подход и подход на цената на придобиване, чрез използване на пазарни цени за сходни позиции, когато са налични и стойност на подмяна, когато е подходящо. Приблизителната оценка на амортизираната стойност на подмяна отразява корекциите за физическо износване, както и за функционално и икономическо остаряване.

Към 31 декември 2024 г. ръководството на Дружеството е извършило преглед на преносните стойности, възстановимите стойности и полезния живот на нетекущите активи. Преценките на ръководството се основават на преглед на независим оценител към датата на финансовия отчет. Оценката е извършена съгласно изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и 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.

22. Условни активи и условни задължения

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

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

Дружеството отчита като условен актив, респективно условно задължение сметка за оперативно балансиране (ОВА). Това е обща сметка, в която се записва дневната балансова позиция на два Оператора на газопреносни 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 Дружеството. С изключение на тези, за които вече са начислени провизии, ръководството на Дружеството счита, че отправените искове са неоснователни и че вероятността те да доведат до разходи за

Бележки към междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

Дружеството при уреждането им е малка. Тази преценка на ръководството е подкрепена от становището на юристи от правния отдел на Дружеството и от независими правни консултанти. Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаване на споровете.

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

23. 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:

„Булгартрансгаз“ ЕАД успешно приключи процедурата за избор на финансова институция за предоставяне на кредит в размер на 200 млн. лева със срок на погасяване 5 години, необходим за финансиране на проекта „Разширение на газопреносната инфраструктура“ в рамките на инициативата „Вертикален газов коридор“. Процедурата премина при изключително висок интерес от водещи български и международни банки, като подадените оферти надвишиха близо осем пъти търсения ресурс. След оценка по обявените критерии за изпълнител е избрана „Обединена българска банка“ АД, като предстои сключване на договор за кредит, който ще бъде обезпечен с държавна гаранция съгласно Решение № 484 на Министерския съвет от 05.07.2024 г. и приложимата нормативна уредба.