



ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД

ЗА ДЕЙНОСТТА

на

“БУЛГАРТРАНСГАЗ” ЕАД

За периода

От 01 януари до 31 декември 2022 г.



Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Съдържание

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ	3
2. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ГРУПАТА ПРЕЗ 2022 Г.	12
2.1. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА КОМПАНИЯТА-МАЙКА „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД	12
2.2. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ДЪЩЕРНОТО ДРУЖЕСТВО „ГАЗОВ ХЪБ БАЛКАН“ ЕАД	24
3. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ	31
3.1. ПРИХОДИ. АНАЛИЗ И ДИНАМИКА НА СТРУКТУРАТА НА ПРИХОДИТЕ	35
3.2. РАЗХОДИ. АНАЛИЗ И ДИНАМИКА НА СТРУКТУРАТА НА РАЗХОДИТЕ	38
3.3. ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ	43
3.4. ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ	54
3.5. ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ	55
4. ПРЕГЛЕД НА РИСКОВЕТЕ, НА КОИТО Е ИЗЛОЖЕНА ГРУПАТА	56
5. ОСНОВНИ ИНФРАСТРУКТУРНИ ПРОЕКТИ НА ГРУПАТА	58
6. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД ДАТАТА НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ	65
7. БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ГРУПАТА	67

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Настоящият годишен консолидиран доклад за дейността представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД и нейното дъщерно дружество – „Газов хъб Балкан“ ЕАД, наричани за кратко „Групата“, като обхваща едногодишния период от 01 януари до 31 декември 2022 г.

Той е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводство, чл.187д, чл.247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон. Докладът за дейността съдържа допълнителна информацията, така както се изисква от Приложение 10 към Наредба № 2 от 17.09.2003 г. на КФН.

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

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

Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД е държавно контролирано предприятие, вписано в търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 175203478 и със седалище и адрес на управление в Република България, гр. София, община Люлин, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66.

Едноличен собственик на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД е „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Дъщерното дружество - „Газов хъб Балкан“ ЕАД е еднолично акционерно дружество със седалище в Република България, вписано в Търговски регистър и регистър на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията с ЕИК 205478458 на 18 януари 2019 г. Адресът на управление на Дружеството е България, гр. София, 1756, р-н Студентски, ж.к. „Дървеница“, бул. „Св. Климент Охридски“, до блок 19, Бизнес сграда „Кинтекс“.

Предмет на дейност

Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД е комбиниран газов оператор. 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

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

такси за срока на лицензията, които се заплащат от лицензианта за всяка година, следваща издаването на съответната лицензия.

С решение на Комисията за енергийно и водно регулиране „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 13.07.2009 г., относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ, Регламент /ЕО/ № 715/ 2009 на Европейския Парламент и на Съвета от 13.07.2009 г., 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.

„Булгартрансгаз“ ЕАД отговаря за:

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

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

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

Дейността на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е изцяло изградена в контекста на европейските цели за изграждане на взаимосвързан и единен общоевропейски газов пазар и в подкрепа на плановете за развитие на газовата инфраструктура в цяла Европа. Концепцията за създаване и развитие на газоразпределителен център на територията

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

на Република България, както и създаването на борса за търговия с природен газ, е активно подкрепяна от Министерски съвет на Република България и Европейската комисия и е строго съобразена с нуждите, идентифицирани от Групата на високо равнище за газова свързаност на Централна и Югоизточна Европа (CESEC).

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

Собственост и управление.

Едноличен собственик на Групата е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

С учредителен акт на 15.01.2007 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД се отделя от „Булгаргаз Холдинг“ ЕАД за неопределен срок от време. Към 31.12.2022 г. регистрираният капитал на Дружеството е в размер на 1 414 786 264 лева, разпределен в 1 414 786 264 поименни акции с номинална стойност в размер на 1 лев всяка. Едноличният собственик на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, в който Министерство на енергетиката притежава 100% от регистрирания капитал.

Информация за придобиване на собствени акции

През 2022 г. Групата не е придобила собствени акции.

Увеличение на капитала

През 2022 г. няма решение за увеличение капитала на Групата.

Информация за известните на Групата договорености (включително и след приключване на финансовата година), в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери

Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД не разполага със съществена информация за наличие на договорености, в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции от настоящи акционери. Дружеството няма емитирани облигации и в краткосрочен план не предвижда използването на такъв финансов инструмент.

Органи на управление на Групата

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.

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

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 31.12.2022 г.:

- Кирил Георгиев Георгиев;
- Снежана Бобева Йовкова - Маркова;
- Делян Иванов Койнов;
- Стефан Миленов Илиев;
- Николай Иванов Стефанов;
- Александър Христов Каназирски;
- Благовест Георгиев Донов.

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

Състав на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 31.12.2022 г.:

- Дарина Христова Колева;
- Делян Валентинов Димитров;
- Владимир Асенов Малинов.

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

Считано от 09.01.2023 г. Делян Валентинов Димитров е заличен като член на Управителния съвет в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ, а от 28.02.2023 г. е вписан нов член на Управителния съвет - Кирил Димчов Равначки.

Считано от 07.04.2023 г. Александър Христов Каназирски е заличен като член на Надзорния съвет в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ. На негово място е вписан нов член на Надзорния съвет – Боян Валериев Балев.

Свързани лица

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

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

Сделките със свързани лица на Групата са представени, както следва:

- Получен заем от „БЕХ“ ЕАД;
- Предоставяне на услуги по достъп и пренос, съхранение и балансиране на природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД;
- Споразумение за членство на „Булгаргаз“ ЕАД на платформата за търговия на „Газов хъб Балкан“ ЕАД
- Плащания за закупен природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД;
- Пренос на електрическа енергия от „ЕСО“ ЕАД;
- Покупка на ел. енергия от „НЕК“ ЕАД;



Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

- Споразумение за членство на „Ай Си Джи Би“ АД на платформата за търговия на „Газов хъб Балкан“ ЕАД;
- Предоставяне на услуги по достъп, пренос и балансиране на природен газ на „Ай Си Джи Би“ АД;
- Договор за уреждане на отношенията по ползване от „Булгартел“ ЕАД на ресурси от спомагателната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и използване от „Булгартрансгаз“ ЕАД на съоръжения на „Булгартел“ ЕАД от неговата обществена електронна съобщителна мрежа;
- Договор за наем на недвижим имот сключен между „Газов хъб Балкан“ ЕАД и „Булгартел“;
- Предоставяне на електронни съобщителни услуги от „Булгартел“ АД на „Газов хъб Балкан“ ЕАД и абонамент за файлов сървър за обем от информация и криптиране;
- Предоставяне на услуги от УВЦ „Република“.

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

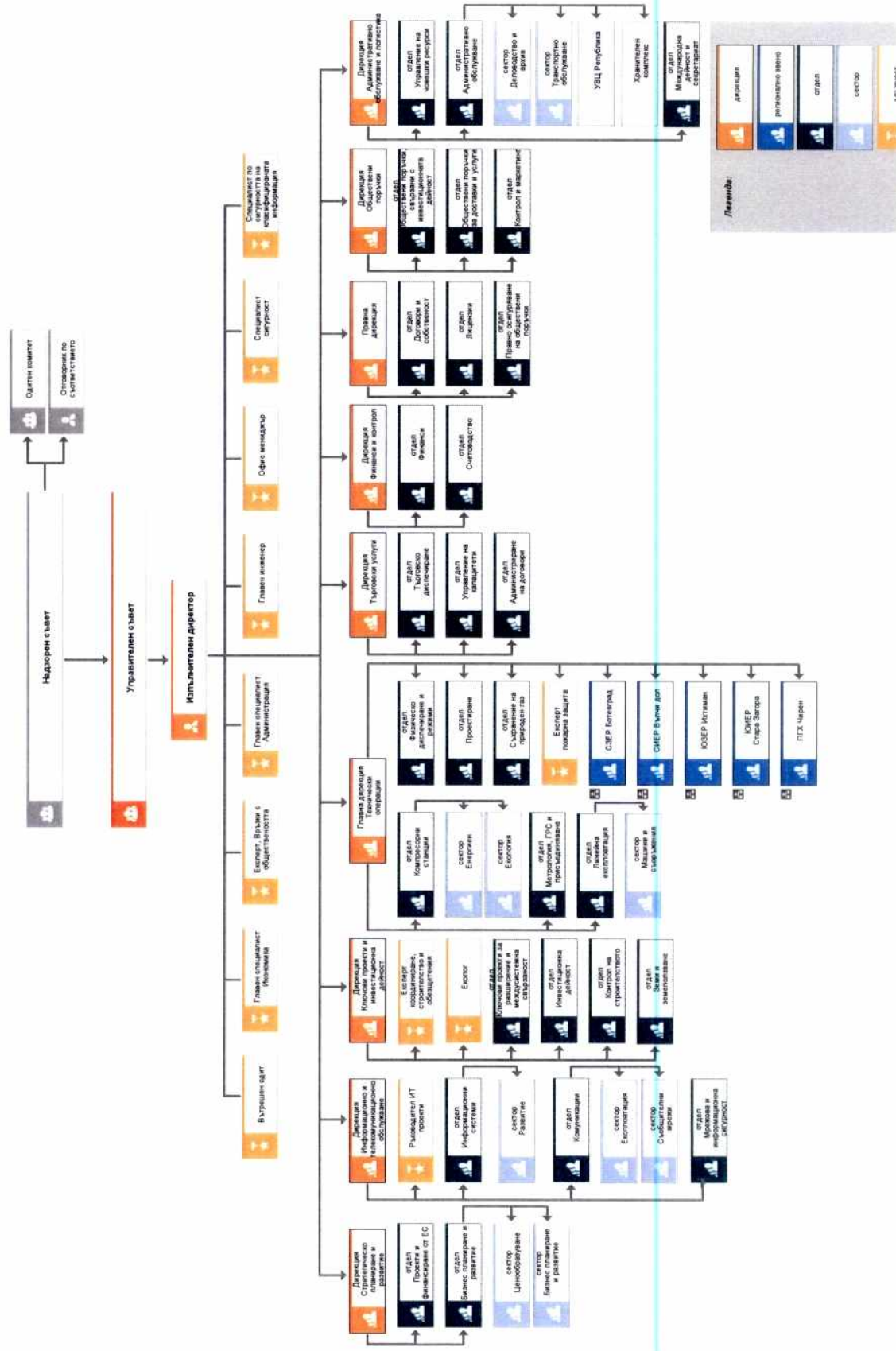
Клонове на предприятието

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

Годишен консолидиран доклад за дейността
За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Схема на управленската и организационна структура на "Булгантрансгаз" ЕАД

Последна актуализация: 1.11.2021



Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Численост на персонала

Към 31.12.2022 г. брой на персонала на Групата е 988 работници и служители.

Задължения на членовете на управляващите органи

В съответствие с изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане, приети за прилагане от Европейската комисия, членовете на Управителния съвет в качеството им на ръководен оран, гарантират, че при изготвянето на финансовия отчет за финансовата година, приключила на 31.12.2022 г., последователно са заимствани и прилагани подходящи счетоводни политики и са заложили разумни и предпазливи прогнози и оценки. Членовете на Управителния съвет гарантират, че приложимите счетоводни стандарти са следвани и финансовият отчет е изготвен съобразно принципа на действащото предприятие.

Възнаграждения на ключов ръководен персонал

Групата има отношение на свързано лице с директори и служители с контролни функции. Ключовият управленски персонал на Групата включва членовете на Надзорния и Управителния съвети на компанията - майка. Общата сума на начислените възнаграждения през 2022 г., включени в разходите за персонал, е както следва:

- Изплатени възнаграждения на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет – 886 хил. лв.
- Осигурителни вноски върху възнагражденията на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет – 93 хил. лв.

Размерът на възнаграждението на членовете на Надзорните и Управителните съвети е изчислен и изплатен съгласно условията на чл.56 от Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия, приет с ПМС №85/30.04.2020 г. (обн., ДВ, бр. 40 от 05.05.2020 г.)

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

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

Информация, относно придобиването и притежаването на акции на компанията-майка от членовете на Надзорния съвет и Управителния съвет.

Членовете на Надзорния съвет и на Управителния съвет не притежават акции на компанията-майка. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на компанията-майка. Всички акции са собственост на „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Информация относно участието към 31.12.2022 г. на членовете на съветите в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

прокуристи, управители или членове на съвети (в съответствие на чл. 247, ал. 2, т.4 от Търговския закон).

Надзорен съвет на компанията майка „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Кирил Георгиев Георгиев – Председател на НС

- Не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- Не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- Не участва в управлението на други дружества.

Снежана Бобева Йовкова - Маркова – Заместник - председател на НС

- Не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- Притежава 50 на сто от капитала на „ММ Смарт Енерджи“ ООД;
- Не участва в управлението на други дружества.

Делян Иванов Койнов – Член на НС

- Не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- Не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- Не участва в управлението на други дружества

Стефан Миленов Илиев – Член на НС

- Не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- Не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- Не участва в управлението на други дружества

Николай Иванов Стефанов – Член на НС

- Не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- Не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- Не участва в управлението на други дружества.

Благовест Георгиев Донов – Член на НС

- Не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- Притежава 50 на сто от капитала на „Джей Би Ем Рент“ ООД;
- Управител и миноритарен съдружник в търговско дружество “Шанс – 2002” ООД.

Александър Христов Каназирски – член на НС

- Единоличен собственик на капитала и Управител на следните дружества:
 - „БГ Електроникс“ ЕООД
 - „БГ Електроник“ ЕООД

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

- „Екуипмънт трейд 2020“ ЕООД
- „Екуипмънт Ънлимитед“ ЕООД
- „Топ Екуипмънт“ ЕООД
- „Топ Екуипмънтс“ ЕООД
- „Холсейл електроник“ ЕООД
- „Нет Шоп“ ЕООД
- „Протеус Пропъртис“ ЕООД
- Притежава 50 на сто от капитала и е Управител на „Протеус Мениджмънт“ ООД;
- Представител на „Ибис Бизнес Солюшънс“ АД.

Управителен съвет на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД:

Дарина Христова Колева – Председател на УС

- Не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- Не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- Не участва в управлението на други дружества.

Делян Валентинов Димитров – член на УС

- Не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- Не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- Не участва в управлението на други дружества.

Владимир Асенов Малинов - член на УС и Изпълнителен директор

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

Действия в областта на научно-изследователските дейности

Групата не извършва действия в научно-изследователските дейности.

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

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно.

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

2. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ГРУПАТА ПРЕЗ 2022 Г.

2.1. Резултати от дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД

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

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

Цена за пренос на природен газ:

В изпълнение на изискванията на Регламент (ЕО) 715/2009 г на Комисията от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ, Закона за енергетиката и подзаконовата нормативна рамка, считано от 01.10.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД въведе ефективно входно-изходния модел за ценообразуване за предлаганите услуги по достъп и пренос на природен газ за газопреносната система, собственост на Дружеството, включваща национална газопреносна мрежа (НГПМ) и газопреносна мрежа за транзитен пренос (ГМТП). С въвеждането на входно-изходния тарифен модел се сменя моделът на ценообразуването на извършваните от „Булгартрансгаз“ ЕАД услуги по достъп и пренос на природен газ, като от система „пощенската марка“ с единни цени, определени изцяло за пренесени количества природен газ, налагани на изходни точки на газопреносната мрежа, се преминава към входно-изходен модел с двукомпонентна тарифна система и преобладаваща компонента на база резервиран капацитет. Новата система е резултат от изискванията, наложени от европейската и национална регулаторна рамка в сектор природен газ.

С Решение НГП-01/01.08.2017 г. на КЕВР са утвърдени необходими приходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2017-2019 г. и базови параметри на тарифния модел.

Основните характеристики на въведения входно-изходен тарифен модел са:

- Многогодишен модел на ценообразуване – метод „Горна граница на приходите“.
- Първият регулаторен период е 3 годишен;
- Определяне на цена за достъп и пренос на природен газ по входни и изходни точки/зони;
- Възстановяване чрез цените за достъп и пренос на необходимите приходи за извършване на дейността по преноса, утвърждавани от Комисията за всеки регулаторен период;



Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

- Осигуряване на стимули за подобряване на ефективността на оператора;
- Равнопоставени условия за всички ползватели на преносните мрежи. Ползвателите се третират еднакво, независимо от размера, собствеността или други фактори;
- Осигуряване на стабилност на цените, прозрачност на процеса на формирането им;
- Приложение на Матричния подход за разпределение на разходите по входни и изходни точки/зони;
- Възможност за формиране на единна изходна национална зона;
- Възможност за редукция на цените за достъп за входни и изходни точки към/от съоръженията за съхранение на природен газ.

В съответствие с Решение № НГП-1/02.10.2020 г. на КЕВР, с което са утвърдени необходимите приходи и параметри на тарифния модел за регулаторния период 2020-2024 г., и Решение М-1/21.06.2022 г., с което са утвърдени за периода 01.10.2022 г. – 30.09.2023 г. множители, сезонни коефициенти и отстъпки за характерни точки на газопреносната система, както и на „Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Дружеството определи цени за достъп и пренос на природен газ за газовата година 01.10.2022 г. - 30.09.2023 г. в обхвата на приложимост на въведената входно-изходна тарифна система, приети с решение по т. 1 от протокол № 639 от 29.06.2022 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

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 услугите 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.

Очакваният ефект от прилагането на Регламента е операторите да извършват пазарноориентирано балансиране чрез използване на краткосрочни стандартизирани продукти, мрежовите ползватели да извършват първичното балансиране, а операторите да имат роля по остатъчното балансиране, с цел цялостно балансирана система в дневен разрез, за което основна отговорност носят ползвателите, повишена ликвидност и конкуренция, повишаване на churn rate на хъбовете (съотношението между търговските обеми газ към физически доставения).

С въвеждането на новия режим на балансиране се изпълняват изискванията на Регламента и по-конкретно в частта относно изискванията за предоставяне на информация и ежедневно финансово изчистване на натрупаните дневни дисбаланси с месечен период на сетълмент.

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

След проведена в периода 08.08.2022 – 19.08.2022 г. публична консултация с решение по т.5 от Протокол № 648/26.08.2022 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 2022/2023 г., както следва:

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

В съответствие с чл. 26 от Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, с решение по т.8 от Протокол №649/12.09.2022 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е определен и приложимият размер на таксата за неутралност при балансиране от – 0,1871 лв./ MWh, приложим за периода 01.10.2022 г. – 31.03.2023 г. През 2022 г. приложими са били и следните такси за неутралност при балансиране: през периода 01.01.2022 г. – 31.03.2022 г. в размер на 0,0049 лв./MWh; през период 01.04.2022 г. – 30.09.2022 г. в размер на - 0,1672 лв./MWh

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 транзитната газопреносна 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 транзитната газопреносна 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;
- Природният газ в националната газопреносна 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

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

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 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.

Промяна на мерната единица, използвана за отчитане на природния газ, пренесен до национални изходни точки

В следствие въвеждането на „Входно-изходния“ тарифен модел, в отговор на изискванията, наложени от европейската и национална регулаторна рамка в сектор природен газ, през 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД промени мерната единица, която използва за отчитане на природния газ от единица, измерваща количествата (нм^3) на мерна единица за енергия (MWh).

Достъп и пренос на природен газ до изходни точки на територията на Р. България

Газопреносна мрежа, представлява сложно съоръжение, съставено от 3276 км газопроводи и газопроводни отклонения, както и десет компресорни станции – КС „Кардам-1“, КС „Кардам-2“, КС „Вълчи дол“, КС „Полски Сеновец“, КС „Расово“, КС „Провадия“, КС „Лозенец“, КС „Странджа“, КС „Ихтиман“ и КС „Петрич“, с приблизително обща инсталирана мощност в размер на 355 MW, система за електрохимична защита, очистни съоръжения, комуникационна система, 115 изходни точки (АГРС, ГИС) на територията на страната с 240 пункта за доставка на природен газ и 8 точки на междусистемно свързване с операторите на газопреносни мрежи от съседни държави.

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.

Средно дневният резервиран капацитет на входни и изходни точки на газопреносната мрежа, собственост на Дружеството се е увеличило с 3 % през 2022 г., спрямо 2021 г. (от 1 265 511 mWh през 2021 г. до 1 300 983 mWh през 2022 г.).

Пренесените количества природен газ до изходни точки на територията на Р.България, през 2021 г. и 2022 г. са следните:

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Пренесени количества природен газ, MWh			
Пренос	2021 г.	2022 г.	Изменение 2022 г./ 2021 г. в %
Януари	4 078 567	4 025 086	(1,31%)
Февруари	3 675 341	3 179 710	(13,49%)
Март	3 978 439	3 494 104	(12,17%)
Април	3 033 129	2 209 837	(27,14%)
Май	2 494 040	2 043 003	(18,08%)
Юни	2 371 446	1 930 060	(18,61%)
Юли	2 701 932	1 854 274	(31,37%)
Август	1 992 177	1 373 809	(31,04%)
Септември	2 094 930	1 364 018	(34,89%)
Октомври	2 410 802	1 466 424	(39,17%)
Ноември	2 880 497	2 336 183	(18,90%)
Декември	3 718 843	2 926 061	(21,32%)
Общо:	35 430 141	28 202 568	(20,40%)

Наблюдава се намаление с 20,40 % (7 227 547 MWh) на пренесените MWh природен газ през 2022 г. спрямо пренесените MWh през 2021 г.

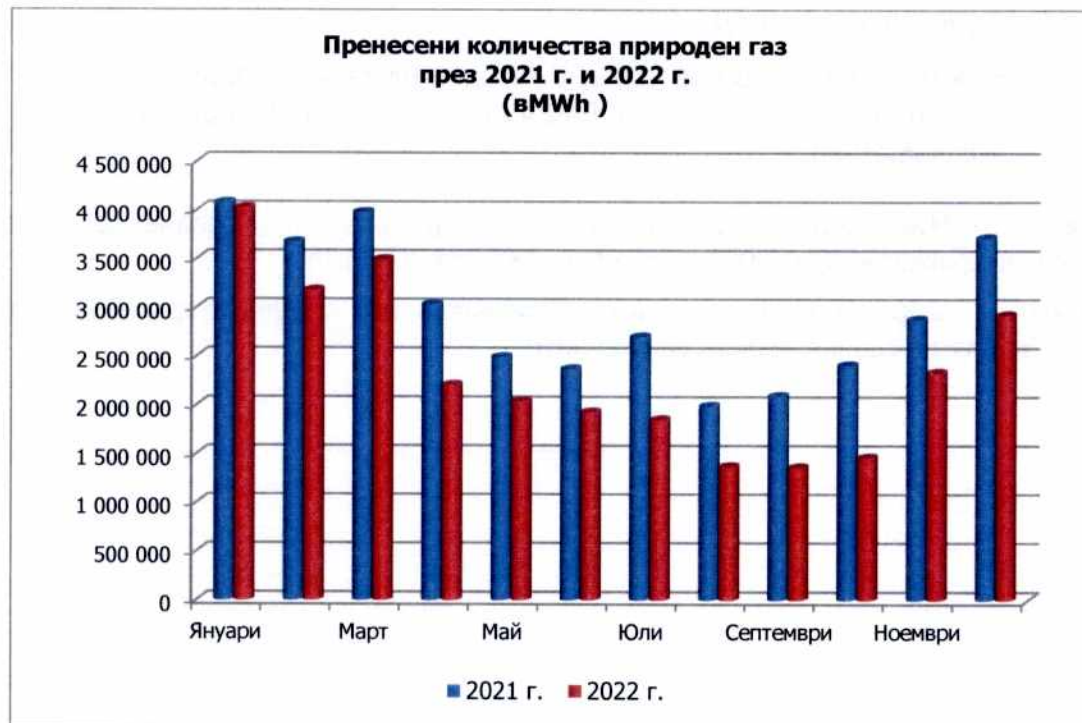
Намаление на пренесените MWh природен газ се наблюдава през всеки един от месеците на отчетния период, спрямо 2021 г. Най – голямо е намалението през октомври с 39,17 % или 944 377 MWh, а най-малко през януари 1,31 % или 53 481 MWh.

През месец януари на текущата година е пренесено най – голямо количество природен газ – 4 025 086 MWh, а през септември най – малко, или 1 364 018 MWh.

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

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година



Пренос на природен газ до границите със съседни страни

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

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

„Булгартрансгаз“ ЕАД и IСGB;

- Калотина/Димитровград - Входно-изходна точка на свързване между мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Сърбия (предстои да бъде пусната в експлоатация).

Пренесените Mwh природен газ до точки за междусистемно свързване, със оператори на съседни държави, през 2022 г., са общо 135 334 708 Mwh.

Входящите потоци природен газ, които са пренесени към съседните държави, изразени в Mwh, за разглеждания период са следните:

Годишен консолидиран доклад за дейността
За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Месец	Пренос на природен газ до границите с трети страни по месеци, MWh											
	Гърция		Северна Македония		Сърбия		Румъния		Турция		Общо	
	2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.
Януари	3 269 037	1 868 240	499 350	397 460	2 653 899	6 062 281	753 305	593 819	0	0	7 175 591	8 921 800
Февруари	2 747 293	2 427 493	442 599	417 213	2 545 183	6 147 021	964 120	622 088	0	0	6 699 195	9 613 815
Март	2 906 736	3 538 944	480 141	472 149	2 623 780	5 812 202	2 407 302	1 124 918	0	0	8 417 959	10 948 213
Април	3 396 035	1 684 616	120 696	77 058	2 050 985	5 489 504	2 133 051	578 648	0	0	7 700 767	7 829 827
Май	2 702 789	2 213 169	106 099	40 540	1 825 002	6 468 189	3 083 410	979 572	0	0	7 717 300	9 701 470
Юни	1 878 835	1 644 160	184 989	33 784	1 482 347	4 490 981	2 714 699	1 743 127	0	0	6 260 870	7 912 050
Юли	3 284 208	4 313 237	367 726	137 221	1 736 535	7 437 098	3 849 149	3 163 834	0	0	9 237 618	15 051 389
Август	3 405 561	3 722 603	388 527	246 366	1 187 495	7 857 142	4 335 426	2 851 375	0	0	9 317 008	14 677 486
Септември	2 502 466	1 980 848	391 135	345 279	1 990 556	8 237 790	2 255 902	2 165 580	0	0	7 140 059	12 729 496
Октомври	3 545 715	1 546 167	482 759	59 748	4 295 372	8 257 860	2 810 388	2 196 007	0	0	11 134 234	12 059 782
Ноември	2 579 617	1 992 185	504 821	370 565	2 671 859	6 622 799	2 914 475	1 735 209	0	0	8 670 772	10 720 758
Декември	3 152 173	2 727 826	532 086	418 848	4 355 821	7 989 188	4 266 871	4 089 007	0	0	12 306 950	15 224 869
Общо:	35 370 464	29 659 486	4 500 926	3 016 231	29 418 834	80 872 055	32 488 098	21 843 183	0	0	101 778 322	135 390 955

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

През периода януари - декември на 2022 г., се наблюдава ръст от 33,03 % или 33 612 633 MWh на общо пренесения природен газ до съседни държави, спрямо същия период на предходната година.

Намалението на изходящите потоци природен газ по направление Гърция е с 16,15 % или 5 710 979 MWh, в сравнение с отчетния период на предходната 2021 г.

С 32,77 % по-малко MWh природен газ е пренесен до границата с Румъния. Пренесени са 21 843 183 MWh, през 2022 г., при 32 488 098 MWh за същия период на 2021 г., или 10 644 914 MWh по-малко.

През дванадесетте месеца на 2022 г. до границата ни със Северна Македония са пренесени изходящи потоци природен газ 3 016 231 MWh - със 32,99 % или 1 484 695 MWh по-малко, сравнени с пренесените през 2021 г.

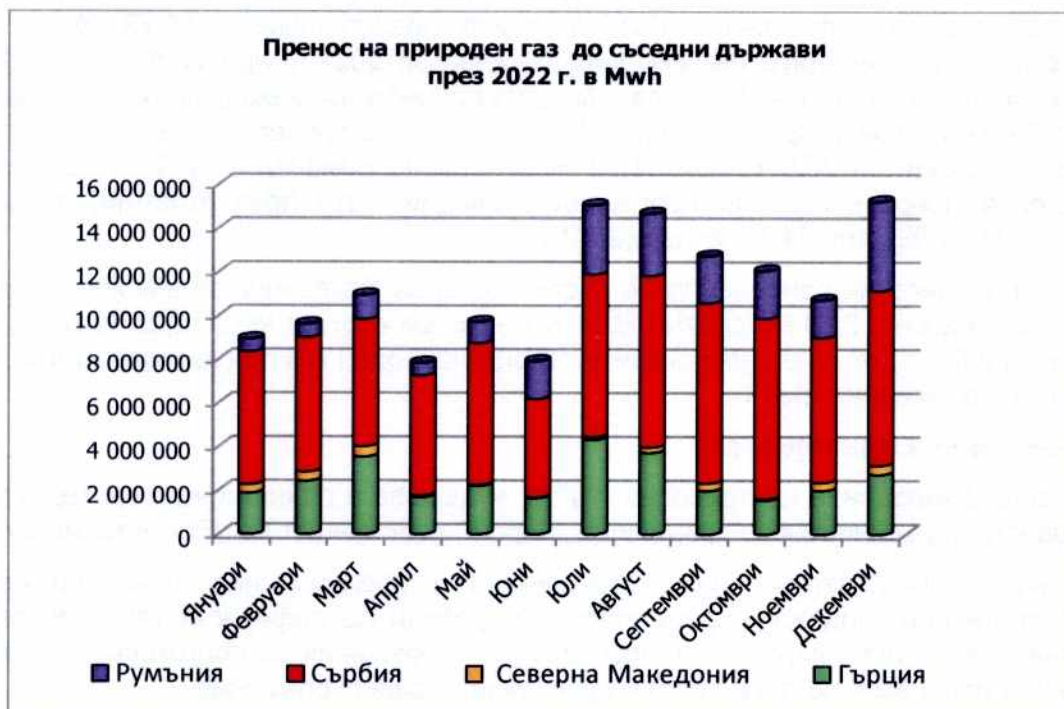
До границата със Сърбия пренесените количества природен газ през отчетния период, са 80 872 055 MWh, което е със 174,90 %, или 51 453 221 MWh повече от предходната година.

Разпределението на преноса на природен газ до съседни държави - Гърция, Сърбия, Румъния и Северна Македония по направления за 2021 г. и 2022 г., е представено на графиките по - долу.



Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година



През декември са пренесени най – големи количества природен газ – 15 224 869 Mwh, което представлява 11,25 % от общо пренесените Mwh природен газ за периода. Най-малко природен газ е пренесен през април – 7 829 827 Mwh или 5,78 % от общо пренесените количества природен газ (135 390 955 Mwh) за 2022 г.

Процентното разпределение на пренесения природен газ до съседни държави - Гърция, Сърбия, Румъния и Северна Македония за 2021 и 2022 години е представено на графиките по - долу.



Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Увеличение от 30,83 % се наблюдава в дела на пренесените изходящи потоци природен газ по направление Сърбия, които представляват 59,73 % от общо пренесените до границите със съседни държави за 2022 г. при 28,90 % за 2021 г. Намаление от 15,79 % се наблюдава в дела на пренесените изходящи потоци природен газ до Румъния, които представляват 16,13% от общо пренесените до границите със съседни държави за 2022 г. при 31,92 % за 2021 г. Намален с 12,84 % е делът на пренесения природен газ по направление Гърция, като през отчетния период на 2022 г. е 21,91 % , при 34,75 % през 2021 г.

Делът на пренесения природен газ в посока Северна Македония за януари - декември 2022 г. е намален с 2,19 %, спрямо 2021 г. и възлиза съответно на 2,23 % за 2022 г. и 4,42 % за 2021 г., от общо пренесените потоци природен газ по газопреносната мрежа за пренос до съседни страни.

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 10 MW, съоръжения за подготовка, обработка, контрол и измерване на газа, както и други прилежащи съоръжения.

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

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

През отчетната 2022 г. от подземното газохранилище Чирен, са добити 4 823 311 MWh и са нагнетени 6 832 160 MWh природен газ.

Общият нагнетен и добит природен газ през 2021 г. и 2022 г. са представени в таблицата по-долу, както следва:

Добити и нагнетени количества природен газ през 2021 г. и 2022 г., MWh				
Месец	Добив 2021 г.	Добив 2022 г.	Нагнетяване 2021 г.	Нагнетяване 2022 г.
Януари	1 308 666	1 106 929	74 063	10 587
Февруари	1 044 032	579 428	35 940	57 635
Март	885 848	517 893	0	316 100
Април	127 715	156 139	11 811	214 691
Май	13 222	643 302	676 901	899 575
Юни	250 506	118 722	754 685	863 814
Юли	112 214	268 102	867 759	1 012 620
Август	100 545	67 319	922 258	898 237
Септември	92 336	114 815	836 007	913 403
Октомври	94 780	1 000	363 492	868 894
Ноември	593 843	277 163	43 703	401 900

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Декември	993 446	972 500	0	374 704
Общо:	5 617 152	4 823 311	4 586 619	6 832 160

Природният газ в хранилището, собственост на клиенти към 01 януари 2022 г. е 2 611 549 MWh. Данните в таблицата включват виртуално добития и нагнетен природен газ.

Реално добитият, добитият за технологични нужди и виртуално добитият през отчетния период на 2022 г. природен газ е с 14,13 %, или 793 841 MWh, по - малко от добития през 2021 г.

Отчетеният реално и виртуално нагнетен природен газ в ПГХ Чирен през 2022 г. е с 48,96 % или 2 245 541 MWh повече, от нагнетения през същия период на 2021 г.

Към 31.12.2022 г. съхраняваният природен газ на клиенти в ПГХ „Чирен“ е 8 088 231 Mwh.

Графичното изражение на наличността на природен газ за клиенти в ПГХ „Чирен“ за отчетния период на 2021 г. и 2022 г. е представено на следващата графика:



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

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

Платформата за търговия на „Газов хъб Балкан“ ЕАД стартира през м. декември 2019 г. с провеждането на първите търгове по Програмата за освобождаване на газ за 2020 г. Стартът на платформата е и в изпълнение на цялостната концепция за увеличаване на ликвидността на пазара на природен газ в България и осъществяване на реална диверсификация и либерализация на пазара както в страната, така и в региона.

„Газов хъб Балкан“ ЕАД в качеството си на страна по одобрено от Комисията за енергийно и водно регулиране Споразумение за изпълнение на Програмата за освобождаване на газ (Gas Release Programme – GRP), предоставя софтуерната среда за изпълнението на търговете по тази програма. Програмата за освобождаване е нововъведена за българския пазар мярка за стимулиране на търсенето и предлагането на природен газ в национален мащаб, като целта е да предостави реален достъп до равнопоставена среда за всички участници и достъп до конкурентни цени.

В началото на м. януари 2020 г. „Газов хъб Балкан“ ЕАД за първи път в България даде начало на многостранната търговия на организирания борсов пазар на природен газ, като въведе в експлоатация три търговски сегмента – краткосрочен сегмент (spot), дългосрочен сегмент и брокерска услуга.

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

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

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

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

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

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

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

За 2022 г. на Платформата за търговия са изтъргувани количества по продукти, както следва:

Краткосрочен сегмент:

През 2022 г. количествата по сделките на краткосрочния сегмент се увеличават с 67% спрямо предходната година, като достигат 4 137 162 MWh за годината. По отношение на броя сделки, те стартират от 441 броя за месец януари 2022 г., като достигат най-високата си стойност през месец ноември 2022 г. - 856 броя, а средномесечната стойност е 604 броя.

	2022 Краткосрочен сегмент												2022
	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	
Брой сделки	441	504	620	577	607	584	781	635	508	334	856	799	7 246
Иزتъргувани количества по месеци, MWh	153 251	247 167	290 666	376 473	230 954	329 394	482 067	363 166	342 430	197 335	548 194	576 065	4 137 162
Брой участници	50	52	52	52	52	54	54	56	56	58	62	64	

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

През 2022 г. количествата по сделките на дългосрочния сегмент се увеличават с 19,1% спрямо предходната година, като достигат 12 187 708 MWh за годината. По отношение на броя сделки, те стартират от 24 броя за месец януари 2022 г., като достигат най-високата си стойност през месец декември 2022 г. - 157 броя, а средномесечната стойност е 38 броя, видно от таблицата по-долу:

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

2022 Дълготронеен сегмент												2022	
	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	
Брой сделки	24	29	28	42	16	18	27	26	19	24	42	157	452
Изтържувани количества по месеци, MWh	211 937	243 810	517 340	306 810	285 134	982 970	1 692 104	780 713	941 170	1 331 229	2 260 094	2 634 397	12 187 708
Брой участници	50	52	52	52	52	54	54	56	56	58	62	64	

Регистрираните членове на платформата към 31.12.2022 г. са 64 броя. От общия брой участници около 36% са международни компании с опит в търговията с природен газ на европейските пазари и богато портфолио, останалите около 58% от участниците са местни търговци на природен газ, след които са и големи индустриални консуматори в страната. Следва да отбележим, че през 2022 г. имаме и два нови оператори на преносна система регистрирани на платформата на ГХБ - „Ай Си Джи Би“ АД и „ГА-МА АД“.

Спрямо 31.12.2021 г. броя членове на платформата нараства с 28 % (от 50 бр. на 64 бр.).

Изпълнение на Споразумение за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ (ПОГ) за 2021 г.:

През 2021 г. 18 компании от общо 49 регистрирани членове (към края на годината) имаха право на участие в търговете по програмата на базата на подписани с „Газов хъб Балкан“ ЕАД Споразумения за участие на пазарния сегмент за изпълнение на ПОГ.

Програмата за 2021 г. беше успешно изпълнена, като на 9 август 2021 г., след провеждането на дванадесетия от планираните общо петнадесет търга по Програмата за освобождаване на газ бяха реализирани 100 % от предвидените за годината минимални количества от 4 281 000 MWh.

Изпълнение на Споразумение за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ (ПОГ) за 2022 г.:

В изпълнение на законовите изисквания на освобождаване през 2022 г. от страна на обществения доставчик подлежат минимум 6 342 000 MWh. 21 компании от 64 регистрирани членове участваха в търговете по ПОГ, като след провеждането на последния такъв на 31.10.2022 г. са реализирани 98,59 % от всички количества, или 6 252 432 MWh.

В следствие след гласуваните от Народното събрание промени в Преходните и заключителни разпоредби на Закон за корпоративното подоходно облагане, а именно отпадане на т.4 и т.5 на чл. 176а от Закона за енергетиката, т.е. преустановяване действието на Програмата за освобождаване на природен газ за 2023 г., търгове по Програмата за освобождаване за 2023 г. няма да бъдат провеждани.

Пазар на „Газов хъб Балкан“ ЕАД

Електронната система на „Газов хъб Балкан“ ЕАД е предоставена от компанията Trauport Ltd., дъщерно дружество на TMX Group Ltd., която е широко разпространена

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

мрежа и водещо софтуерно решение за осъществяване търговия на едро на множество от най-развитите европейски енергийни пазари. Споразумението за предоставяне на софтуерната услуга е сключено през м. ноември 2019 г. Системата за борсова търговия (ETS) на Trauport представлява мощен механизъм за срещане на оферти в реално време и търговска система, създадена специално за да подпомогне стоковите борси да предоставят на клиенти и търговци електронна среда за търговия и директен достъп до ликвидност на пазара чрез търговския екран на Trauport Joule.

Още през първия месец на своята дейност „Газов хъб Балкан“ ЕАД регистрира около 20 компании като членове на „Газов хъб Балкан“ ЕАД, като част от компаниите са активни на платформата от първия ден на нейния старт, а към днешна дата най-активните членове търгуват чрез платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД на ежедневна база.

Считано от 1 март 2020 г., в следствие на успешното имплементиране на съответните функционалности на платформата за търговия и свързването на информационните системи на газопреносния оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД и на платформата за търговия на „Газов хъб Балкан“ ЕАД, системата за търговско диспечирание (CDP) на „Булгартрансгаз“ ЕАД получава автоматични уведомления за сделките, сключени на краткосрочния сегмент и на дългосрочния анонимен и неанонимен сегмент на платформата за търговия на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

Считано от м. юли 2020 г., „Газов хъб Балкан“ ЕАД стартира услугите по докладване на сделките, сключени или регистрирани през системата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД във връзка с изискванията на Регламент (ЕС) № 1227/2011 относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, чрез разработена и имплементирана функционалност на информационната система на компанията. „Газов хъб Балкан“ ЕАД предлага два вида услуги на своите клиенти: (1) Услуга по докладване, при която ГХБ осъществява изпращане към ACER на данни за сделките на съответния пазарен участник с енергийни продукти на едро, изпълнени на организирания пазар на ГХБ, включително съгласувани и несъгласувани нареждания и (2) Услуга по предоставяне на достъп до данни, с цел самостоятелно докладване – за клиентите, използващи друга докладваща организация, ГХБ предлага достъп до готови за докладване XML документи, съдържащи данни за сделките на съответния пазарен участник на организирания пазар на ГХБ, подготвени във формата и според изискванията на ACER. Всеки член на ГХБ има правото и да предостави Декларация за отказ от ползване на услугите по докладване, като това освобождава „Газов Хъб Балкан“ ЕАД от ангажимента по предоставяне и/или докладване на данни и това остава отговорност на самия член на ГХБ в качеството му на участник на енергиен пазар за търговия на едро.

Към юли 2022 г. регистрираните членове на „Газов хъб Балкан“ ЕАД са 54, в т.ч. „Булгартрансгаз“ и „Ай Си Джи Би“ в качеството им на оператори на газопреносна система и „Petroceltic S.àr.l.“ в качеството му на оператор на съоръжение за местен добив. Налице е увеличение на броя участници, регистрирали се на платформата за търговия с ръст от 17,39 % спрямо юни 2021 г., когато членове на ГХБ са били 46 компании.

Междувременно в изпълнение на целите да се превърне не само в локален, но и в регионален разпределителен център, „Газов хъб Балкан“ ЕАД привлича търговци от съседните държави, членки на ЕС – гръцки и румънски компании, както и редица

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

централно и западноевропейски такива. Компаниите от Европа съставляват около 30 % от регистрираните на пазара на ГХБ компании. Що се касае до българските компании, които формират около 70 % от пазара, се наблюдава изразена разнородност в типа клиенти, а именно – търговци, крайни индустриални клиенти, топлофикационни дружества, оператори на съоръжения за местен добив. По търговски данни около 65 % от регистрираните компании са участвали или към днешна дата имат активно участие на платформата за търговия чрез заявяване на интерес да купуват и/или продават или чрез директна търговия, изразявайки интерес за активна дейност и продължително развитие на борсовата търговия на природен газ.

В качеството си на оператор на платформа за търговия „Газов хъб Балкан“ ЕАД извършва своята дейност в съответствие с *Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи* като водещ нормативен документ за европейските енергийни пазари, както и в съответствие със разпоредбите на Закона за енергетиката и всички поднормативните законови актове, действащи на национално ниво.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ), обн. ДВ, бр. 79, в сила от 8.10.2019 г., дейността „организиране на борсов пазар на природен газ“ подлежи на лицензиране, като в изпълнение на §29 от ПЗР на ЗЕ, до издаване на лицензия, определеният от КЕВР оператор на одобрена платформа за търговия извършва дейностите по организиране на борсов пазар и по изпълнение на одобреното Споразумение за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ.

В изпълнение на изискванията на ЗЕ, Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката и с оглед осъществяване на целите за осигуряване на по-добри и надеждни условия на търговия на природен газ за пазарните участници, през м. юли 2020 г. „Газов хъб Балкан“ ЕАД подаде към КЕВР документи и стартира процедура за издаване на лицензия на дружеството като „оператор на организиран борсов пазар на природен газ“. В тази връзка на 25 март 2021 г. Комисията издаде на „Газов хъб Балкан“ ЕАД лицензия №Л-532 за оператор на организиран борсов пазар за период от 35 години.

Към момента „Газов хъб Балкан“ ЕАД активно продължи разговорите с потенциални доставчици на услуги по клиринг и сетълмент. Разглеждат се различни варианти от търговска, техническа и регулаторна перспектива, които максимално да отговорят на нуждите на пазара на ГХБ. В тази връзка, на **11 октомври 2022 г.**, IRGiT (полската стокова клирингова къща) и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД (ГХБ) подписаха писмо за намерение за сътрудничество за по-нататъшното развитие на българския и регионалния газов пазар. Целта на съвместната инициатива е да се определи предложение, въз основа на което IRGiT ще предоставя клирингови услуги за пазарите, управлявани от българската газова борса. IRGiT, като част от TGE Group, отдавна участва в дейности в подкрепа на развитието на регионалния газов пазар, включително чрез участието си в проекта SEEGAS (проект за развитието на интегриран пазар на природен газ в Югоизточна и Източна Европа), в който участва и ГХБ.

На 10.09.2021 г. „Газов хъб Балкан“ ЕАД се присъедини към Меморандума за разбирателство за трансгранично сътрудничество относно развитието на интегриран пазар на природен газ в Югоизточна и Източна Европа (SEEGAS). В рамките на инициативата за развитие на интегриран пазар на природен газ в югоизточна и

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

източна Европа, съвместно с „Газов хъб Балкан“ ЕАД участват борсови оператори и оператори на газопреносни мрежи. Меморандумът цели създаването и развитието на полезна борсова инфраструктура за търговия с природен газ, която да улесни търговията с природен газ и да е база за сътрудничеството между страните за имплементиране на ефективна клирингова система за транзакции с природен газ в съответствие с европейските практики.

Задължение за оповестяване на вътрешна информация:

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

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

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

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

Web Приложено-програмен интерфейс (web API)

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

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Провеждане на търгове на платформата за търговия

През последните месеци ГХБ организира търгове за покупка на газ на свои клиенти. На търговете членовете на пазара можеха да предлагат оферти за продажба чрез определена от купувача стартова цена и последващи отстъпки от нея. Търговете бяха проведени за „Ай Си Джи Би“ за първоначално запълване на IGB (проведени на 6.6.; 8.6 и 1.9.2022 г.) и за технологични нужди (проведени на 19 и 27 10.2022 г.), за „Булгаргаз“ за покупка на газ на VTP Bulgaria за м. юли 2022 г. (проведени на 20.6 и 23.6.2022 г.), за м. септември 2022 г. (проведен на 12.8.2022 г.), за м. октомври 2022 г. (проведен на 12.9.2022 г.), за 26-27 септември (проведен на 5.9.2022 г.), за м. декември (проведен на 7.11.2022 г.) и за „Булгартрансгаз“ за технологични нужди с период на доставка м. октомври (проведен на 21.9.2022 г.).

Войната между Русия и Украйна

На 21 февруари 2022 г. с указ на Президента на Руската Федерация (РФ), бяха признати като самостоятелни държави Донецката народна република и Луганската народна република. На 24 февруари 2022 г. Министерство на отбраната на РФ обяви „специална военна операция“ на територията на Република Украйна. Военните действия получиха широко международно осъждане и множество държави наложиха санкции върху активи и операции, притежавани от Руската държава и определени лица. Инвазията предизвика бежанска криза от украински граждани. Икономическите последици от военния конфликт в Украйна доведоха до сериозни ефекти върху всички сектори на глобалната икономика. Цените на енергията и суровините се повишиха значително, утежнявайки допълнително инфлационния натиск от смущенията във веригата за доставки и от възстановяването от пандемията, предизвикана от Covid-19.

Геополитическата несигурност, произтичаща от войната в Украйна, наложените санкции и ответните реакции на руските доставчици на природен газ оказаха пряко въздействие върху дейността на Дружеството. През м. април 2022 г. бяха прекратени доставките на руски природен газ за България, както и бяха намалени или спрени доставките на руски газ и за други страни членки на ЕС. В резултат на възникналата необходимост от алтернативни доставки, в т.ч. и от страна на обществения доставчик, нарасна обема на борсовата търговия, осъществена на платформата. Увеличиха се броя сделки с дневни и месечни продукти, и броя търгове за покупка на природен газ чрез платформата за търговия на ГХБ. Това доведе до ръст на приходите на Дружеството с 27 % и повишаване на ликвидните позиции спрямо периода преди войната.

Прилагане на принципа-предположение за действащо предприятие

В тези условия ръководството на „Газов хъб Балкан“ ЕАД направи анализ и преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще, като ръководството очаква, че Дружеството има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на финансовия отчет.

3. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ

Информация за основните характеристики на прилаганите от Групата система за вътрешен контрол и система за управление на рискове в процеса на изготвяне на финансовите отчети

Информационна система, включително свързаните с нея бизнес процеси, имащи отношение към финансовото отчитане и комуникации:

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

На този етап в Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД са въведени следните ефективни контролни дейности по отношение на финансовото отчитане и комуникации:

- **Система на двойния подпис** – всяко финансово задължение и извършването на плащане се осъществява след полагане подписите на лицето, отговорно за счетоводните записвания и ръководителя на организацията. Тази система дава сигурност, че поемането на задължение/нареждането на плащане са извършени от оторизирани лица.
- **Правила за достъп до активи и информация** – съгласно съществуващите правила само оторизираните лица, разполагат с достъп до тях.
- **За разрешаване, оторизиране и одобрение**, съгласно които за осъществяването на два или повече ключови етапа от дадена операция, процес или дейност отговарят различни служители. За да се гарантира наличието на ефективни проверки и баланс, при извършване на операцията отговорностите трябва да се разделят по начин, който не позволява един служител едновременно да има отговорност по одобряване (разрешаване), изпълнение, осчетоводяване и контрол.
- **За осъществяване на предварителен контрол**, с които непосредствените ръководители трябва да извършват контрол върху точността на изпълнение на операциите в дадена структура, като част от рутинния оперативен контрол.
- **Обхващат процесите по подбор, назначаване, обучение и атестиране, повишаване/понижаване в длъжност и заплащане, преназначаване и прекратяване на правоотношенията със служителите.**
- **По документиране, архивиране и съхраняване на информацията.**
- Изграждане на *одитна пътека*, която посочва какви процедури и операции (транзакции) съществуват и кои са отговорните лица, какви документи се създават и кой е отговорен за това, какви системи за управление и контрол върху потоците от данни съществуват, кои са лицата, отговорни за проверката на тези данни и какви са начините за представяне на резултатите.

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

- *Процедурите по архивиране* следва да осигуряват хронологично и систематично поддръждане на документи за минали събития, решения и действия, касаещи Компанията-майка.

- *Процедурите по съхраняване на информацията* е необходимо да осигуряват както физическото запазване на носителя на информацията (хартиен и/или електронен носител), така и запазване на съдържанието без промяна, така че да дава вярна и точна представа за фактите, решенията и действията, отнасящи се до организацията и т.н.

Управлението на рисковете изисква редовно, систематично наблюдение от комитета по риска в Компанията-майка чрез (мониторинг) на всеки етап от процеса. Мониторингът протича в три направления:

- текущ мониторинг и периодично преоценяване (ревизиране) на рисковете.
- изготвяне на периодични доклади, предоставящи информация за резултатите от управлението на риска.
- предприемане на коригиращи действия на база на информацията от мониторинга и докладване за тяхното изпълнение.

Ръководството носи отговорност за системите за вътрешен контрол и управление на рисковете за Групата и следи за тяхното ефективно функциониране. Тези системи са създадени с цел да управляват, но не биха могли да елиминират напълно риска от непостигане на заложените бизнес цели. Те могат да предоставят само разумна, но не и пълна сигурност за липсата на съществени неточности или грешки. Управителният съвет е изградил непрекъснат процес за идентифициране, оценка и управление на значителните рискове за Дружеството.

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

Одитният комитет прави преглед на основните заключения от вътрешните и външните одитни проверки.

Външният регистриран одитор извършва одит и докладва за съществени въпроси, включени в одиторския доклад.

Групата има разработени и утвърдени вътрешни правила, политики и процедури по отношение на системите за вътрешен контрол и отчетност.

Системата за вътрешен контрол на Групата се характеризира с това, че включва в себе си цялостната политика и процедури (за вътрешен контрол), възприети от ръководството на Групата за постигане на неговите цели и гарантира, доколкото това е практически възможно, ред и ефективност при осъществяването на дейността на Групата, включително придържане към управленската политика, защита на активите на предприятието, установяване и предотвратяване на измами и грешки, пълнота и правилност на счетоводната документация, както и навременно изготвяне на надеждна

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

финансова информация. Системата за вътрешен контрол обхваща не само области, касаещи директно функциите на счетоводната система, но и много по-широки проблеми.

Групата прилага принципа на многообразието, отчитайки спецификата на дейността, с цел включването на широк спектър от умения и компетентности, както и провеждането на конструктивни дискусии; поддържане на баланс между опита, професионализма, познаването на дейността, както и независимостта и обективността в изразяването на мнения и вземане на решения; представителство от гл. т. възраст, пол, образование, добра репутация и професионален опит с оглед реалното познаване на организацията и функциите на Групата, предвид спецификата на осъществяваните дейности.

Консолидираният финансов отчет на Групата в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския Съюз (МСФО, приети от ЕС). По смисъла на параграф 1, точка 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството, приложим в България, терминът „МСФО, приети от ЕС“ представляват Международните счетоводни стандарти (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета.

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

Групата е приложила следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовите отчети на Групата за годишния период, започващ на 1 януари 2022 г., но нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Групата:

- МСФО 3 Бизнес комбинации – извършена е актуализация на препратките към Концептуалната рамка с изменения на МСФО 3 Бизнес комбинации, без да се променят по същество отчетните изисквания.
- МСС 16 Имоти, машини и съоръжения – изменение на стандарта по отношение на „Приходи преди привеждането на актива в местоположението и в състоянието, необходими за неговата експлоатация“. Забранява се приспадането от стойността на даден имот, машини и съоръжения на всякакви приходи от продажба на произведена продукция, преди привеждането на този актив в местоположението и в състоянието, необходими за неговата експлоатация по начина, предвиден от ръководството. Вместо това предприятията признават приходите от продажбата на продукция и разходите за производството ѝ в печалбата или загубата.
- МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи – изменението касае промени в обременяващите договори. Разходите за изпълнение на договор се прецизират, като се уточнява, че „разходите за изпълнение на договор“ включват „разходите, които са пряко свързани с договора“. Разходите, които са

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

пряко свързани с договор, могат да бъдат или допълнителни разходи за изпълнението на този договор, или разпределение на други разходи, които са пряко свързани с изпълнението на договорите.

Финансово-икономическо състояние

Финансово-икономическото състояние на Групата е разгледано и анализирано въз основа на изготвените финансово-счетоводни документи на Групата за периода януари-декември 2022 г., съпоставени със същия отчетен период на 2021 г.

В хил. лв.

Финансови показатели	Отчет 01.01- 31.12.2021 г.	Отчет 01.01- 31.12.2022 г.	Изменение 2022 г./ 2021 г.
Общо приходи от оперативна дейност ¹⁾	583 976	1 125 531	92,74%
ЕБИТДА ²⁾	355 567	561 085	57,80%
ЕБИТ ³⁾	174 105	328 935	88,93%
ЕВТ ⁴⁾	156 441	322 306	106,02%
ЕБИТДА марж	60,89%	49,85%	(18,13%)
Общо активи	6 458 666	7 921 000	22,64%
Имоти, машини и съоръжения	5 685 806	7 123 313	25,28%
Оборотен капитал ⁵⁾	(39 159)	33 449	(185,42%)
Парични наличности	517 494	593 992	14,78%
в т.ч. обезпечение кредит и гаранции	299 203	330 024	10,30%
в т.ч. налични парични средства	218 291	263 968	20,92%
Собствен капитал	3 561 049	5 254 409	47,55%
Дългосрочни банкови заеми	1 063 559	810 044	(23,84%)
Численост на персонала	1 081	988	(8,60%)

1) Общо приходи от оперативна дейност включват приходите от безвъзмезден прир.газ за технологични нужди

2) ЕБИТДА – печалба преди лихви, данъци и амортизации;

3) ЕБИТ – печалба преди лихви и данъци;

4) ЕВТ – печалба преди данъци;

5) Оборотен капитал – Текущи активи минус текущи пасиви

Приходи, разходи и финансов резултат

Основните приходи на Групата през периода 01.01.-31.12.2022 г. са от лицензионните дейности достъп и пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната, пренос на природен газ до границите със съседни държави, балансиране и съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Във връзка с Правилата за балансиране на пазара на природен газ в сила от 01.10.2017 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД, в качеството му на балансьор, извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява 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.

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Дружеството реализира приходи от балансиране, съответстващи на балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Република България.

3.1. Приходи. Анализ и динамика на структурата на приходите

В табличен вид е представен сравнителен анализ на отчетните приходи през 2022 г. и 2021 г., както и динамиката на тяхното изменение.

В хил. лв.

Приходи от дейността	Отчет 01.01-31.12.2021 г.		Отчет 01.01-31.12.2022 г.		Изменение 2022 г./ 2021 г.	
	ст-ст	отн. тегло	ст-ст	отн. тегло	абс. ст-ст	в %
Приходи от пренос на прир.газ до границите със съседни държави	345 540	59,17%	600 140	53,32%	254 600	73,68%
Приходи от пренос на прир.газ до изходни точки на територията на страната	113 779	19,48%	104 499	9,28%	(9 280)	(8,16%)
Приходи от съхранение на прир. газ	14 520	2,49%	23 290	2,07%	8 770	60,40%
Приходи от балансиране	63 836	10,93%	165 696	14,72%	101 860	159,57%
Други приходи от дейността	46 301	7,93%	231 906	20,60%	185 605	400,87%
в т.ч. приходи от финансиране	5 913	1,01%	6 540	0,58%	627	10,60%
Нетни приходи от продажби	583 976	100,00%	1 125 531	100,00%	541 555	92,74%
Финансови приходи	35 812	5,78%	72 746	6,07%	36 934	103,13%
Общо приходи:	619 788	100,00%	1 198 277	100,00%	578 489	93,34%

Реализираните през 2022 г. общо приходи са в размер на 1 198 277 хил. лв., а нетните приходи от продажби са в размер на 1 125 531 хил. лв.

В сравнение с 2021 г., общият размер на приходите, реализирани от Дружеството, се увеличава с 578 489 хил. лв. (93,34 %), като нетните приходи от продажби бележат ръст с 541 555 хил. лв. (92,74 %).

В рамките на нетните приходи от продажби са осчетоводени и приходите от непаричното възнаграждение, получено от клиента, във връзка с договор за пренос на природен газ, които през 2022 г. са в размер на 217 838 хил. лв. Този газ се използва основно за гориво на компресорни станции по газопроводната система за пренос до границите със съседни държави и не носи реален приход на Групата.

Приходите от непаричното възнаграждение под формата на безвъзмезден газ за периода януари-декември на 2022 г. са по-високи спрямо тези през същия период на 2021 г., като увеличението е със 182 087 хил. лв. или близо 6 пъти повече. При елиминиране на приходите от непаричното възнаграждение, отчетени през 2022 г. и 2021 г., се забелязва, че приходите от продажби за 2022 г. са по-високи от отчетените през 2021 г. с 359 468 хил. лв. (65,57 %), като това основно се дължи на реализираните по-високи приходи от пренос на природен газ до границите със съседни държави, както и на по-високите приходи от балансиране и приходи от съхранение на природен газ.

В общата структура на приходите, реализирани през 2022 г., най-голям дял заемат приходите от пренос на природен газ до границите със съседни държави, възлизащи на 600 140 хил. лв., с относителен дял в нетните приходи от продажби от 53,32 %.

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Отчетените приходи от пренос до границите със съседни държави през 2022 г., съпоставени спрямо отчетените през 2021 г., са по-високи с 254 600 хил. лв. (73,68 %).

През 2022 г. реализираните приходи от пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната, в размер на 104 499 хил. лв., които представляват 9,28 % от нетните приходи от продажби на Групата, са по-ниски с 9 280 хил. лв. (8,16 %) в сравнение с реализираните през 2021 г., като пренесените количества природен газ през 2022 г. са по-малко със 7 227 574 MWh или 20,40 % спрямо тези през 2021 г., когато те са 28 202 568 MWh.

През 2022 г. са отчетени приходи от съхранение на природен газ в размер на 23 290 хил. лв. (2,07 % от нетните приходи от продажби), като през предходната година отчетените приходи от съхранение са 14 520 хил. лв.

През периода 01.01-31.12.2022 г. са реализирани приходи от балансиране в размер на 165 696 хил. лв. (14,72 % от нетните приходи от продажби). При съпоставка с 2021 г. се отчита увеличение на приходите от балансиране със 101 860 хил. лв. (159,57 %).

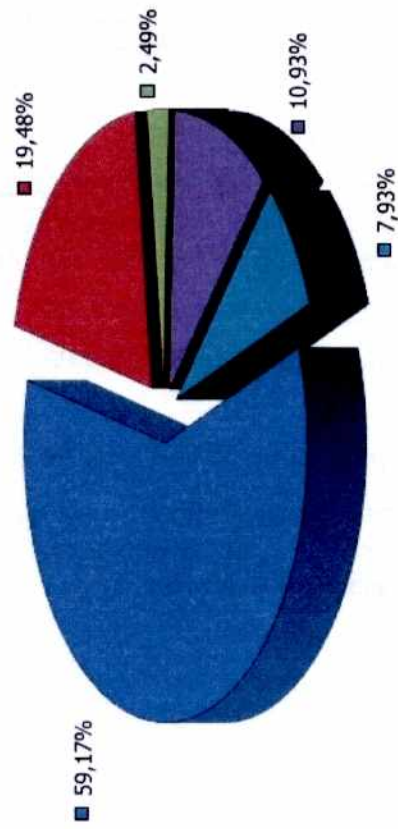
Другите приходи на Групата, които представляват 20,60 % от нетните приходи от продажби, са със 185 605 хил. лв. (400,87 %) повече от реализираните през 2021 г. За периода 01.01.-31.12.2022 г. са отчетени 231 906 хил. лв., а през същия период на 2021 г. – 46 301 хил. лв. По-високите „Други приходи“ през настоящия отчетен период се дължат основно на отчетените приходи от непаричното възнаграждение под формата на безвъзмезден газ в размер на 217 838 хил. лв.

Отчетените финансови приходи през 2022 г. са със 103,13 % повече от отчетените през 2021 г. В сравнение с отчетените 35 812 хил. лв. през 2021 г., се отчита увеличение с 36 934 хил. лв. – през 2022 г., когато финансовите приходи са 72 746 хил. лв. Увеличението се дължи на по-високите приходи от промяна на валутния курс през 2022 г. (в размер на 67 506 хил. лв., при отчетени през 2021 г. – 34 844 хил. лв.). През 2022 г. приходите от лихви са в размер на 5 240 хил. лв. и са с 4 272 хил. лв. или 441,32 % по-големи от отчетените през 2021 г. – в размер на 968 хил. лв. Приходите и разходите от валутни курсови разлики не представляват реален паричен разход, а счетоводно записване на изменението на стойността на наличните парични средства във валута, което е в резултат на промяна на курса на долара. Това преизчисление се извършва в края на всеки месец с цел коректно представяне на левовата равностойност на валутните средства.

Структурата на отчетените нетни приходи от продажби през 2022 г., съпоставени с тези през 2021 г., е представена на следващата графика:

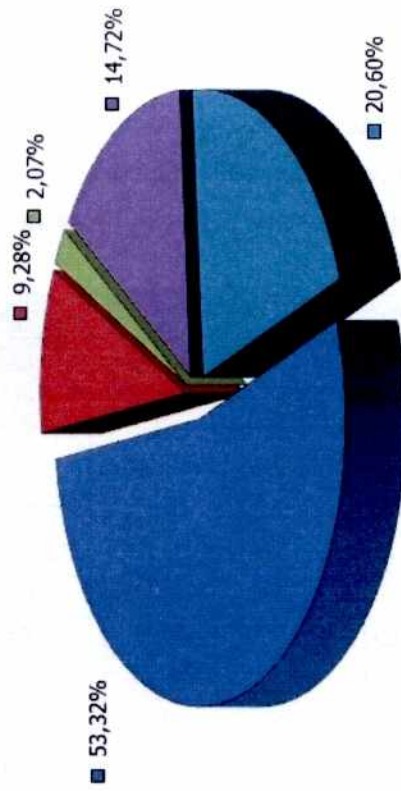
Годишен консолидиран доклад за дейността
За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Приходи от дейността
01.01.-31.12.2021 г.



- Приходи от пренос на прир.газ до границите със съседни държави
- Приходи от пренос на прир.газ до изходни точки на територията на страната
- Приходи от съхранение на прир. газ

Приходи от дейността
01.01.-31.12.2022 г.



- Приходи от балансиране
- Други приходи от дейността

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

3.2. Разходи. Анализ и динамика на структурата на разходите

В хил. лв.

Разходи за дейността	Отчет 01.01-31.12.2021 г.		Отчет 01.01-31.12.2022 г.		Изменение 2022 г./ 2021 г.	
	ст-ст	отн. тегло	ст-ст	отн. тегло	абс. ст-ст	в %
Технологични разходи	60 402	16,54%	266 426	41,45%	206 024	341,09%
Техн. р-ди за пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната	10 346	2,83%	34 870	5,42%	24 524	237,04%
Техн. р-ди за съхранение на природен газ	2 206	0,60%	11 403	1,77%	9 197	416,91%
Техн. р-ди за пренос на природен газ до границите със съседни държави	47 850	13,10%	220 153	34,25%	172 303	360,09%
Разходи по икономически елементи	304 754	83,46%	376 355	58,55%	71 601	23,49%
Разходи за материали	6 086	1,67%	11 581	1,80%	5 495	90,29%
Разходи за външни услуги	12 707	3,48%	15 593	2,43%	2 886	22,71%
Разходи за амортизации	181 462	49,69%	232 150	36,12%	50 688	27,93%
Разходи за персонал	65 357	17,90%	67 315	10,47%	1 958	3,00%
Разходи за социално осигуряване	8 178	2,24%	8 076	1,26%	(102)	(1,25%)
Други разходи	30 964	8,48%	41 640	6,48%	10 676	34,48%
Оперативни разходи	365 156	100,00%	642 781	100,00%	277 625	76,03%
Разходи в това число:	45 371	9,79%	147 808	16,87%	102 437	225,78%
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство	(52)	(0,01%)	(17)	(0,00%)	35	(67,31%)
Себестойност на природен газ, вложен за балансиране и продадените стоки	44 767	9,66%	153 832	17,56%	109 065	243,63%
Загуба/Печалба от инвестиции, отчитани по метода на Собствения капитал	656	0,14%	(6 007)	(0,69%)	(6 663)	(1015,70%)
Финансови разходи	52 820	11,40%	85 382	9,75%	32 562	61,65%
Общо разходи	463 347	100,00%	875 971	100,00%	412 624	89,05%

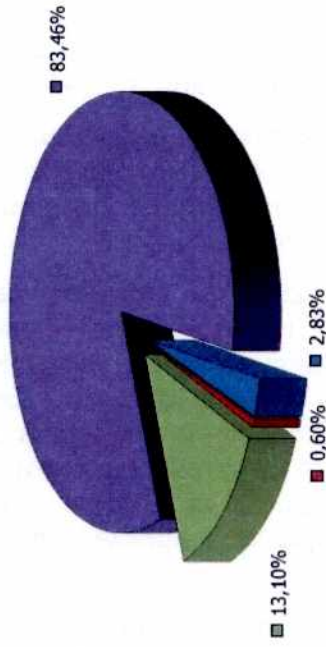
Отчетените разходи през 2022 г. са както следва:

- Технологични разходи за пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната, до границата на страната със съседни държави и за съхранение на природен газ в размер на 266 426 хил. лв. (41,45 % от оперативните разходи);
- Разходи по икономически елементи в размер на 376 355 хил. лв. (58,55 % от оперативните разходи);
- Финансови разходи в размер на 85 382 хил. лв.

Структурата на отчетените от Групата оперативни разходи, в т.ч. и разходите по икономически елементи през 2022 г., съпоставена със структурата на разходите през 2021 г., е представена на следващата графика:

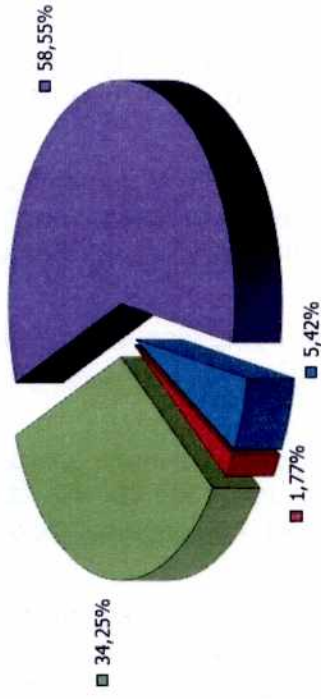
Годишен консолидиран доклад за дейността
За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Разходи за дейността
01.01.-31.12.2021 г.



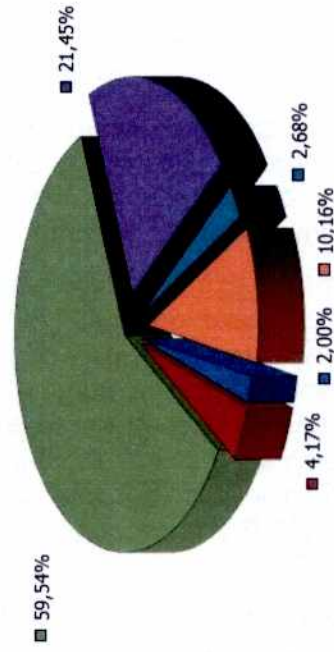
- Техн. р-ди за пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната
- Техн. р-ди за съхранение на природен газ

Разходи за дейността
01.01.-31.12.2022 г.



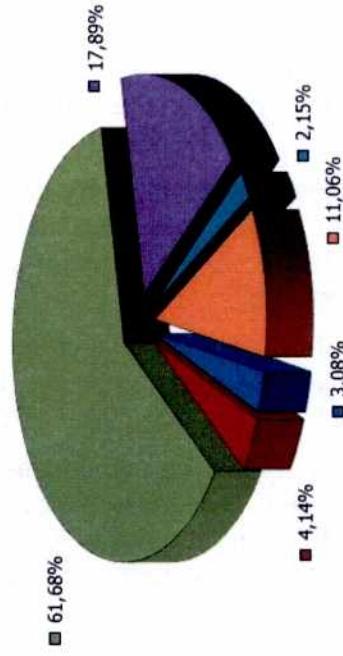
- Техн. р-ди за пренос на природен газ до границите със съседни държави
- Техн. р-ди за пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната

Разходи по иконом. елементи
01.01.-31.12.2021 г.



- Разходи за материали
- Разходи за персонал
- Разходи за социално осигуряване
- Други разходи

Разходи по иконом. елементи
01.01.-31.12.2022 г.



- Разходи за персонал
- Разходи за социално осигуряване
- Други разходи

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Съпоставяйки отчетените през 2022 г. общи разходи на Групата с тези през 2021 г. се отчита увеличение с 412 624 хил. лв. (89,05 %), а именно от 463 347 хил. лв. през 2021 г. на 875 971 хил. лв. през 2022 г.

Оперативните разходи са с 277 625 хил. лв. (76,03 %) по-високи от отчетените през 2021 г. Увеличението на оперативните разходи се дължи както на отчетените по-високите „Технологични разходи“, така и на отчетените „Разходи по икономически елементи“.

Наблюдава се увеличение на себестойността на природния газ, вложен за балансиране и продадените стоки със 109 065 хил. лв. (243,63 %) в сравнение с отчетената през 2021 г., възлизаща на 44 767 хил. лв.

През 2022 г. се наблюдава увеличение на технологичните разходи, които възлизат на 266 426 хил. лв. и са с 206 024 хил. лв. (341,09 %) повече от отчетените 60 402 хил. лв. през 2021 г., дължащо се на по-големите технологични разходи за всички лицензионни дейности.

При съпоставка на технологичните разходи за пренос на природен газ до границите със съседни държави с отчетните данни през 2021 г., се наблюдава увеличение със 172 303 хил. лв. (360,09 %), от 47 850 хил. лв. през 2021 г. на 220 153 хил. лв. през 2022 г.

Технологичните разходи за пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната са в размер на 34 870 хил. лв., като се наблюдава увеличение от 24 524 хил. лв. (237,04 %) спрямо реализираните през 2021 г., когато те са в размер на 10 346 хил. лв.

Технологичните разходи за съхранение са в размер на 11 403 хил. лв. и са по-високи спрямо отчетените през предходната година с 9 197 хил. лв. (416,91 %).

Разходите по икономически елементи са по-високи със 71 601 хил. лв. (23,49 %) спрямо отчетените през 2021 г., когато те са в размер на 304 754 хил. лв. Това се дължи на направените по-високи разходи по всички икономически елементи, с изключение на разходите за социално осигуряване.

Отчетените разходи за материали през 2022 г. възлизат на 11 581 хил. лв. и представляват 1,80 % от оперативните разходи, като бележат увеличение с 5 495 хил. лв. (90,29 %) спрямо 2021 г. Увеличението е основно при разходите за електроенергия, вода и топлинна енергия с 5 110 хил. лв. (204,24 %), разходи за гориво-смазочни материали с 303 хил. лв. (29,36 %) и разходи за основни материали с 268 хил. лв. (21,15 %). От друга страна са отчетени по-ниски разходи за работно облекло със 157 хил. лв. (36,01 %), разходи за материали хигиенни с 61 хил. лв. (45,15 %) и разходи за канцеларски материали и консумативи с 51 хил. лв. или 33,77 %.

Разходите за външни услуги са в размер на 15 593 хил. лв. и представляват 2,43 % от оперативните разходи на Групата, като е отчетено увеличение с 2 886 хил. лв. (22,71 %) през 2022 г., сравнени с отчетените 12 707 хил. лв. през 2021 г., дължащо се преди всичко на по-високите разходи за застраховки с 1 632 хил. лв. (58,56 %), разходи за ремонти с 1 445 хил. лв. (76,37 %) спрямо реализираните през предходната

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

година – 1 892 хил. лв., както и на отчетените по-високи разходи за охрана с 435 хил. лв. (18,15 %). Също така, увеличение е отчетено и при разходите за инспекция газопровод с 329 хил. лв. (32,32 %), разходи за лабораторни изследвания със 117 хил. лв. (254,35 %) и разходи за „Данък сгради, такса битови отпадъци, винетки, данък МПС и други местни данъци и такси“ с 96 хил. лв. (13,66 %). От друга страна са отчетени по-ниски разходи за консултантски услуги с 1 332 хил. лв. (77,04 %).

Разходите за амортизация са в размер на 232 150 хил. лв. и представляват 36,12 % от оперативните разходи на Групата. Увеличението им е с 50 688 хил. лв. (27,93 %) през 2021 г.

През 2022 г. разходите за персонал възлизат на 67 315 хил. лв., като се отчита увеличение с 1 958 хил. лв. (3,00 %) при сравнение с отчетените през 2021 г.

През периода януари-декември на 2022 г. отчетените разходи за социално осигуряване са в размер на 8 076 хил. лв. и бележат намаление със 102 хил. лв. (1,25 %) спрямо 2021 г.

„Другите разходи за дейността и обезценки“ на Групата са в размер на 41 640 хил. лв. и представляват 6,48 % от оперативните разходи, като бележат увеличение с 10 676 хил. лв. (34,48 %) при сравнение с 2021 г., когато те възлизат на 30 964 хил. лв.

По-ниските „Други разходи за дейността и обезценки“ към 31 декември 2021 г. се дължат на отчетения от Групата приход от обратно проявление на обезценка на материалните запаси в размер на 5 654 хил. лв., което е в резултат от увеличаването на пазарната цена на природния газ през 2021 г. Към 31.12.2022 г. Групата отчита разходи за обезценка на материални запаси в размер на 54 хил. лв.

По-ниските „Други разходи за дейността и обезценки“ през 2021 г. са и в резултат на публикуваната на 17.02.2021 г. в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ, от синдиките на Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност („КТБ“ АД (н)) четвърта частична сметка за разпределение на наличните суми между кредиторите на банката. Към 31.12.2021 г. разпределената сума е в размер на 1 786 хил. лв. и е представена в отчета за всеобхватния доход като „Възстановена обезценка на финансови активи“. Към 31.12.2022 г. размерът на „Възстановената обезценка на финансови активи“ е 827 хил. лв.

По-високите „Други разходи и обезценки“ през 2022 г. се дължат на отчетеното увеличение при разходите за фонд „Сигурност на енергийната система“ с 12 704 хил. лв. (53,62 %), а именно от 23 692 хил. лв. през на 2021 г. на 36 396 хил. лв. през 2022 г.

От друга страна са отчетени „Други разходи“ - в размер на 681 хил. лв., които са по-ниски с 4 420 хил. лв. (86,65 %) спрямо отчетените през 2021 г., когато стойността им възлиза на 5 101 хил. лв.

По-ниски са и отчетените разходи за обучение и квалификация на персонала с 2 368 хил. лв. или 93,27 % спрямо отчетените през 2021 г. в размер на 2 539 хил. лв.

Отчетените разходи за брак и липси на имоти, машини и съоръжения са по-ниски с 1 684 хил. лв. (58,19 %).

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

През 2021 г. и 2022 г. Групата отчита провизии по правни задължения във връзка с делото АТ.39849 БЕХ-газ в размер на 754 хил. лв., което се дължи на начислени разходи за лихва съгласно решение на ЕК и определения размер на лихва в него при предоставена финансова гаранция.

Отчетените финансови разходи от Групата за периода януари-декември 2022 г. са 85 382 хил. лв. Те са по-големи с 32 562 хил. лв. (61,65 %) от реализираните 52 820 хил. лв. през 2021 г. Това се дължи на отчетените по-високи разходи от промяна на валутния курс, които се променят от 12 806 хил. лв. през 2021 г. на 47 549 хил. лв. през 2022 г. По-ниски са отчетените разходи за лихви по кредити с 1 604 хил. лв. (4,10 %), а именно от 39 110 хил. лв. през 2021 г. на 37 506 хил. лв. през 2022 г. Към 31.12.2022 г. са отчетени и разходи за комисионни в размер на 327 хил. лв., от които 151 хил. лв. представляват разходи за актюерски лихви.

Разходите за лихви са в размер на 37 506 хил. лв. (2021 г.: 39 108 хил. лв.), от които 24 381 хил. лв. представляват лихви по договори за банкови заеми.

Приходите от лихви са в размер на 5 240 хил. лв. (2021 г.: 966 хил. лв.), като 3 835 хил. лв. от тях са получени приходи от лихви по депозити и парични средства, предоставени като обезпечения.

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

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

3.3. Отчет за финансовото състояние

В хил. лв.

Отчет за финансовото състояние	Отчет 01.01-31.12.2021 г.		Отчет 01.01-31.12.2022 г.		Изменение 2022 г./ 2021 г.	
	ст-ст	отн. тегло	ст-ст	отн. тегло	абс. ст-ст	в %
Общо нетекущите активи в т.ч	5 724 468	88,63%	7 167 023	90,48%	1 442 555	25,20%
Имоти, машини и съоръжения	5 685 806	88,03%	7 123 313	89,93%	1 437 507	25,28%
Нематериални активи	5 707	0,09%	4 697	0,06%	(1 010)	(17,70%)
Инвестиции в съвместно контролирани предприятия	26 386	0,41%	32 407	0,41%	6 021	22,82%
Отсрочени данъчни активи	6 390	0,10%	6 375	0,08%	(15)	(0,23%)
Дългосрочни вземания	162	0,00%	189	0,00%	27	16,67%
Дълг. вземания от свързани лица	17	0,00%	42	0,00%	25	147,06%
Текущи активи в т.ч	734 198	11,37%	753 977	9,52%	19 779	2,69%
Материални запаси	70 831	1,10%	116 033	1,46%	45 202	63,82%
Търговски и други вземания	10 638	0,16%	16 643	0,21%	6 005	56,45%
Активи по договори	7 719	0,12%	17 916	0,23%	10 197	100,00%
Вземания от свързани лица	7 300	0,11%	7 310	0,09%	10	0,14%
Парични средства и еквиваленти	517 494	8,01%	593 992	7,50%	76 498	14,78%
в т.ч. обезпечение кредит и гаранции	299 203	4,63%	330 024	4,17%	30 821	10,30%
в т.ч. налични парични средства	218 291	3,38%	263 968	3,33%	45 677	20,92%
Общо активи	6 458 666	100,00%	7 921 000	100,00%	1 462 334	22,64%
Общо капитал и резерви	3 561 049	55,14%	5 254 409	66,34%	1 693 360	47,55%
Общо пасиви в т.ч.	2 897 617	44,86%	2 666 591	33,66%	(231 026)	(7,97%)
Нетекущи пасиви	2 124 260	32,89%	1 946 063	24,57%	(178 197)	(8,39%)
в т.ч. дългосрочни заеми	1 063 559	16,47%	810 044	10,23%	(253 515)	(23,84%)
в т.ч. дългосрочни търговски и други задължения	425 632	6,59%	428 516	5,41%	2 884	0,68%
в т.ч. задължения към свързани лица	148	0,00%	27 404	0,35%	27 256	18416,22%
в т.ч. провизии	52 346	0,81%	53 100	0,67%	754	1,44%
Текущи пасиви	773 357	11,97%	720 528	9,10%	(52 829)	(6,83%)
в т.ч. краткосрочни заеми	225 950	3,50%	254 102	3,21%	28 152	12,46%
в т.ч. краткосрочни търговски и други задължения	65 017	1,01%	66 409	0,84%	1 392	2,14%
в т.ч. пасиви по договори	368 718	5,71%	183 196	2,31%	(185 522)	100,00%
в т.ч. задължения към свързани лица	27 802	0,43%	42 627	0,54%	14 825	53,32%
Общо собствен капитал и пасиви	6 458 666	100,00%	7 921 000	100,00%	1 462 334	22,64%

Към 31.12.2022 г. Групата притежава **общо активи** в размер на 7 921 000 хил. лв., като стойността им се е увеличила с 1 462 334 хил. лв. (22,64 %) спрямо отчетената към 31.12.2021 г. (6 458 666 хил. лв.).

Нетекущите активи представляват 90,48 % от общата стойност на активите на Групата. Стойността им към 31.12.2022 г. възлиза на 7 167 023 хил. лв. и се наблюдава увеличение от 25,20 % в общата стойност на нетекущите активи в сравнение със стойността им към 31.12.2021 г. (5 724 468 хил. лв.).

Увеличението на стойността на нетекущите активи спрямо отчетените към 31.12.2021 г. се дължи на по-голямата стойност на „Имоти, машини и съоръжения“.

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Най-голям дял в нетекущите активи имат **„Имоти, машини и съоръжения“** – 7 123 313 хил. лв. (89,93 % от нетекущите активи на Групата), като в сравнение със стойността им към 31.12.2021 г. са повече с 1 437 507 хил. лв. (25,28 %).

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

Съществените активи, изградени и въведени в експлоатация през 2022 г.

- Подмяна на северен (магистрален) газопровод в участъка „ОС „Беглеж“ – КВ „Дерманци“ – КВ „Батулци“ – КВ „Калугерово“ – Етап 1 „Преносен газопровод от ОС „Беглеж“ до КВ „Дерманци“ на стойност 27 462 хил. лв.;
- Подмяна на северен (магистрален) газопровод в участъка „ОС „Беглеж“ – КВ „Дерманци“ – КВ „Батулци“ – КВ „Калугерово“ – Етап 4 – ОС „Беглеж“ на стойност 4 433 хил. лв.;
- Подмяна на северен (магистрален) газопровод в участъка „ОС „Беглеж“ – КВ „Дерманци“ – КВ „Батулци“ – КВ „Калугерово“ – Етап 2 „Преносен газопровод от КВ „Дерманци“ до КВ „Батулци“ – допълнение на инвентарна ведомост – на стойност 459 хил. лв.;
- Магистрални и локални оптични кабели към транзитния газопровод за Гърция и газопроводни отклонения към него в участъка от газоизмервателна станция „Дупница“ до границата с Република Гърция на стойност 6 447 хил. лв.;
- Подмяна на преносен (магистрален) газопровод в участъка ОС „Вълчи дол“ – ЛКВ „Преселка“ на стойност 45 921 хил. лв.;
- Оптична кабелна линия към преносен (магистрален) газопровод в участъка КС „Вълчи дол“ – ЛКВ „Преселка“ на стойност 981 хил. лв.;
- Преносен газопровод с АГРС до Свищов на стойност 23 944 хил. лв.;
- Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до Българо-Сръбската граница (Допълнение 2) на стойност 30 303 хил. лв.;
- Реконструкция на газопроводно отклонение „Враца – 1“ в участъка от кранов възел 4 до ПГХ „Чирен“, етап 1 – „Линейна част“; етап 2 – „Кранов възел 4 – разширение; ГРС „Враца стар“ (КВ-6) – реконструкция, кранов възел 74 – нов“; етап 3 „Нов кранов възел (КВ-5), кранов възел DN80 за АГРС „Топлофикация“, кранов възел DN100 за АГРС „Мраморен“, Станция за очистване на газопровода СОГ „Чирен 1“ на стойност 14 221 хил. лв.;
- Пускова и приемна камери на газопроводно отклонение „Бургас“ на стойност 1 512 хил. лв.

Имоти, машини, съоръжения в процес на изграждане

Основните обекти, които са в процес на изграждане към 31 декември 2022 г., са следните:

- Преносен газопровод с АГРС Панагюрище – Пирдоп на стойност 38 947 хил. лв.;

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

- Разширение на газопреносната инфраструктура на "Булгартрансгаз" ЕАД от българо - турската граница до българо - сръбската граница на стойност 15 838 хил. лв.
- Междусистемна газова връзка България - Сърбия на българска територия (IBS) на стойност 8 652 хил. лв.

Аванси за придобиване на активи

Авансите за придобиване на активи в общ размер на 49 184 хил. лв. (2021 г. - 15 659 хил. лв.) се отнасят основно до: предплатени суми по сключени договори за изграждане и въвеждане в експлоатация на преносен газопровод от българо-турската граница до българо-сръбската граница, междусистемна газова връзка България - Сърбия, изграждане и въвеждане в експлоатация на преносен газопровод до Панагюрище и Пирдоп, изработване на инвестиционен проект за разширение на капацитет на ПГХ Чирен, преизолиране и ремонт на участъци от газопреносната мрежа.

На 03.10.2019 г. е подписан договор с ДЗЗД „Ферощал Балкангаз“ за „Инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на етап КС „Расово“ и етап КС „Нова Провадия“ към обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“. Общата стойност на договора е 179 378 хил. евро без ДДС. Към 31.12.2019 г. Дружеството е платило аванс на стойност 140 333 хил. лв., като към 31.12.2022 неувоената част от аванса е на стойност 1 198 хил. лв. (2021 г. - 5 642 хил. лв.)

Балансовата стойност на **„Нематериалните дълготрайни активи“** към 31.12.2022 г. е 4 697 хил. лв. Съществената част от нематериалните активи на Групата представляват програмни и софтуерни продукти, предназначени за работата на газопреносната система.

Към 31.12.2022 г. балансовата стойност на **„Инвестиции в съвместно контролирани предприятия“** е в размер на 32 407 хил. лв.

В нетекущите активи, в перо **„Инвестиции в съвместно контролирани предприятия“**, е включена стойността на придобитите 3 203 акции от капитала на „Булгартел“ АД на обща стойност 3 256 хил. лв., които са записани и в акционерния капитал на компанията - майка „Булгартрансгаз“ ЕАД. Аксиите представляват 50 % от акционерния капитал на „Булгартел“ АД. Към 31.12.2022 г. балансовата стойност на **инвестицията в „Булгартел“ АД** е в размер на 235 хил. лв. (31.12.2021 г. - 166 хил. лв.).

На база експертната оценка, Групата е преценила, че балансовата стойност преди оценката не надвишава възстановимата стойност на инвестицията и в резултат на това е признало обратно проявление на загуба от обезценка в размер на 2 хил. лв. (2021 г. - обратно проявление на загубата от обезценка 19 хил. лв.).

При формирането на пазарната стойност на инвестицията е използвана комбинация от три подхода – приходен подход, пазарен подход и разходен подход.

В изпълнение на решение на Министерски съвет от 08.01.2020 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД придоби акционерно участие в „Газтрейд“ С.А. в размер на 20% от капитала му. Споразумението за покупко-продажба на акции от капитала на „Газтрейд“ С.А. между

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

продавача, който е физическо лице и „Булгартрансгаз“ ЕАД бе подписано на 21.08.2020 г.

На 28.01.2021 г. сделката е финализирана. След извършване на предвиденото първо плащане съгласно споразумението за покупко-продажба на акции (6 024 хил. евро), е подписано Споразумението за прехвърляне на акции (Share Transfer Agreement) с дата 28.01.2021 г. На същата дата акциите са джирисани в полза на компанията -майка „Булгартрансгаз“ ЕАД и Дружеството е вписано като акционер в книгата на акционерите на Газтрейд С.А.

На 27.01.2022 г. на Общото събрание на акционерите на Газтрейд С.А в Атина, е одобрено единодушно окончателно инвестиционно решение за изграждане на терминала за втечен природен газ в Александруполис, Гърция, като по този начин се даде начало на реализацията на проекта. Очакваният срок на изграждане на терминала в Александруполис, Гърция и началото на търговската експлоатация е в края на 2023 г.

Съгласно Решение № 1024 от 15 декември 2022 г. на Министерски съвет на Република България, „Булгартрансгаз“ ЕАД има право да направи допълнителни инвестиционни разходи до 3 820 хил. евро за изграждане на LNG терминала в Александруполис, Република Гърция, но не повече от одобрен от Съвета на директорите на Газтрейд С.А размер, съответстващ на 20 на сто акционерно участие на дружеството в Газтрейд С.А.

В индивидуалния финансов отчет инвестицията в „Газтрейд“ С.А. се отчита по себестойност. Към 31.12.2022 г. е направена оценка на инвестицията на „Булгартрансгаз“ ЕАД в „Газтрейд“ С.А. от лицензиран оценител, като нейната цел е да се определи справедливата стойност на инвестицията към датата на финансовия отчет. Съгласно оценителския доклад, справедливата стойност на 20 % от собствения капитал на „Газтрейд“ С.А. към 31.12.2022 г. е в размер на 17 900 хил. евро, което при регистрирани 250 200 дяла се отразява в 71.54 евро стойност на една акция (дял).

Към 31.12.2022 г. балансовата стойност на инвестицията в „Газтрейд“ С.А. като част от **„Инвестиции в съвместно контролирани предприятия“** е в размер на 32 172 хил. лв.

Към 31.12.2022 г. балансовата стойност на **„Дългосрочните вземания“** е 189 хил. лв. и представляват внесени гаранционни депозити от Групата и предплатени разходи за абонаментно обслужване.

През 2022 г. са получени 328 хил. лв. по банкова сметка на „Булгартрансгаз“ ЕАД, които представляват разпределената сума от пета частична сметка за разпределение на масата на несъстоятелността на Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност.

Към 31.12.2022 г. **текущите активи** са в размер на 753 977 хил. лв., от които „Материални запаси“ – 116 033 хил. лв., „Търговски и други вземания“ в размер на 16 643 хил. лв., „Вземания от свързани лица“ – 7 310 хил. лв., „Вземания във връзка с данък върху дохода“ – 2 083 хил. лв. и „Парични средства и еквиваленти“ – 593 992 хил. лв., от които 330 024 хил. лв. са парични средства предоставени като обезпечение по банкови заеми и гаранции.

Като част от текущите активи са и „Активи по договори“, които към 31.12.2022 г. са в размер на 17 916 хил. лв. (2021 г. – 7 719 хил. лв.) и възникват в резултат на

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

предоставени услуги през месец декември на 2022 г., за които Групата има право на възнаграждение, но издаването на фактура се извършва в месеца, следващ отчетния, съгласно клаузите на сключените договори с контрагентите.

Стойността на текущите активи към 31.12.2022 г. се е увеличила спрямо стойността им към 31.12.2021 г. с 19 779 хил. лв. (2,69 %). Увеличението на стойността на текущите активи се дължи основно на по-високите балансови стойности на „Парични средства и еквиваленти“ със 76 498 хил. лв. (14,78 %) и „Материални запаси“ с 45 202 хил. лв. (63,82 %).

Вземания от свързани лица

Вземанията от свързани лица на Групата (дългосрочни и краткосрочни вземания) възлизат на 7 352 хил. лв. към 31.12.2022 г., като абсолютна стойност, бележат ръст с 35 хил. лв. (0,48 %) спрямо отчетените към 31.12.2021 г. – 7 317 хил. лв.

Стойността на дългосрочните вземания от свързани лица се увеличава, а именно от 17 хил. лв. към 31.12.2021 г. на 42 хил. лв. към 31.12.2022 г. Краткосрочните вземания от свързани лица се увеличават от 7 300 хил. лв. към 31.12.2021 г. на 7 310 хил. лв. към 31.12.2022 г., като е отчетена разлика от 0,14 %.

Основната част от търговските вземания от свързани лица е дължима от „Булгаргаз“ ЕАД на Групата във връзка с услуги по пренос, съхранение, балансиране на природен газ и услуги по достъп до платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД на стойност 6 851 хил. лв. към 31.12.2022 г., които са платени в рамките на обичайната търговска практика на Групата и според договорените условия с клиента.

Вземанията от свързани лица (краткосрочни и дългосрочни) са представени на следващата графика:

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година



Собственият капитал на Групата към 31.12.2022 г. е в размер на 5 254 409 хил. лв. и се е увеличил с 1 693 360 хил. лв. (47,55 %) спрямо отчетения към 31 декември 2021 г.

Към 31.12.2022 г. регистрираният капитал на Групата е в размер на 1 414 786 264 лева, разпределен в 1 414 786 264 поименни акции с номинална стойност в размер на 1 лев всяка.

През 2022 г. няма решение за увеличение капитала на Групата.

Към 31.12.2022 г. натрупаната неразпределена печалба е в размер на 566 820 хил. лв. включваща печалба за периода в размер на 290 587 хил. лв.

Към 31.12.2022 г. компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД няма изплатен дивидент към едноличния собственик на капитала „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Преоценъчният резерв е увеличен от 1 851 490 хил. лв. към 31.12.2021 г. на 3 170 038 хил. лв. към 31.12.2022 г. Съгласно политиката на Групата, преоценъчният резерв се разпределя към неразпределена печалба ежегодно на база отчетените разходи за амортизация на преоценъчния резерв. Отписването на преоценъчен резерв в неразпределена печалба за 2022 г. е в размер на 84 524 хил. лв. (2021 г. – 51 609 хил. лв.).

Нетекущите задължения към 31.12.2022 г. бележат намаление със 178 197 хил. лв. (8,39 %) спрямо отчетените към 31.12.2021 г. – от 2 124 260 хил. лв. на 1 946 063 хил. лв. към 31.12.2022 г., което се дължи на по-ниската стойност на „Дългосрочните задължения към кредитни институции“ и „Търговски и други задължения“.

Към 31 декември 2022 г. дългосрочните „Търговски и други задължения“ са в размер на

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

428 516 хил. лв. Основната част от търговските задължения на Групата са свързани с изпълнените дейности по проект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо – сръбската граница“ – етап „Линейна част“ с дължина 474 км, дължими към Обединение „Консорциум Аркад“.

В тази връзка задълженията към Обединение „Консорциум Аркад“ са в общ размер на 467 132 хил. лв. към 31.12.2022 г. Съгласно условията на договора задълженията ще се изплащат на база погасителен план до края на 2031 г.

Към 31 декември 2022 г. дългосрочните задължения към кредитни институции са в размер на 810 044 хил. лв. и са получени след проведена процедура за избор на изпълнители на финансова услуга „Финансиране“, т.е. банково финансиране под формата на кредит за финансиране на оперативни и инвестиционни разходи на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД, която е в изпълнение на Решение по т.6.3. и т.6.4. от Протокол №460/08.07.2020 г. на Управителния съвет, одобрено с Решение по т.1.3 и т.1.4. от Протокол №27/09.07.2020 г. от Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Такава процедура бе проведена и през първо тримесечие на 2021 г. в изпълнение на Решение по т.8.1. от Протокол №506/02.02.2021 г. на Управителния съвет, одобрено с Решение по т.1.1 от Протокол №6/05.02.2021 г. от Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Кредитите са обезпечени с парични средства под формата на депозит в размер на 20 % от усвоената и непогасената част от кредита.

Отсрочените приходи от финансиране се отнасят до нетекущи активи, чието придобиване и/или изграждане се финансира частично от външни организации. Съществената част от активите, обект на финансиране, са част от инвестиционната програма на компанията-майка и към датата на финансовия отчет са въведени в експлоатация. Освен това, на Групата са предоставени и средства за финансиране на активи, които все още са в процес на изграждане.

Балансовата стойност на отсрочените приходи от финансиране е 233 665 хил. лв. и е със 72 301 хил. лв. (44,81 %) по-висока спрямо стойността им към 31.12.2021 г.

Получените финансираня през 2021 г. и 2022 г. са както следва:

- На 01 април 2019 г. с финансиращата институция INEA е подписано грантово споразумение за безвъзмездно финансиране с номер INEA/CEF/ENER/M2018/1749550 за изпълнение на Действие с номер 6.8.2-0034-BG-W-M-18 „Строителни работи в рамките на ПОИ 6.8.2 „Рехабилитация, модернизация и разширяване на българската преносна система - Фаза 2“ с очаквана обща стойност на в размер на 67 961 хил. евро. Размерът на гранта е 40 % от стойността на Действието – до 27 185 хил. евро. През 2019 г. са получени 5 714 хил. евро авансово плащане. На 29.04.2020 г. са получени 286 хил. евро допълнително авансово плащане. Предстои подаване на финален технически и финансов отчет по споразумението до 30.06.2023 г., въз основа на който ще бъде направено финално плащане към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Предстои подаване на финален технически и финансов отчет по споразумението до 30.06.2023 г., въз основа на който ще бъде направено финално плащане към „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

- На 19 август 2019 г. с финансиращата институция INEA е подписано споразумение за безвъзмездно финансиране с номер INEA/CEF/ICT/A2018/1817262 за изпълнение на Действие с номер 2018-BG-IA-0134 и наименование „Внедряване и сертификация на система за управление на информационната сигурност в съответствие с изискванията на стандарт ISO 27001“ с очаквана обща стойност в размер на 189 хил. евро. Размерът на гранта е 75% от стойността на Действието – до 142 хил. евро. Към датата на изготвяне на финансовия отчет са получени 50% от стойността на финансирането или 71 хил. евро в съответствие с условията на чл. 4.1.2 от Грантовото споразумение. През месец декември 2021 г. са получени 9 418 хил. евро междинно плащане по проекта, което се отнася за разходи, направени в периода 2019-2020 г. Грантовото споразумение е изпълнено и всички плащания по него са приключени.
- На 19.08.2019 г. с финансиращата институция INEA е подписано грантово споразумение за безвъзмездно финансиране с номер INEA/CEF/ICT/A2018/1817239 за изпълнение на Действие с номер 2018-BG-IA-0133 и наименование „Създаване на лаборатория за киберсигурност и на защитена среда за критични данни и информационни системи“. Очакваната обща стойност на проекта е 199 хил. евро. Размерът на гранта е 75% от стойността на Действието – до 149 хил. евро. Към датата на изготвяне на финансовия отчет са получени 50% от стойността на финансирането или 75 хил. евро в съответствие с условията на чл. 4.1.2 от Грантовото споразумение. През месец декември 2021г. са получени 49 хил. евро балансово плащане. Общият размер на полученото финансиране по проекта възлиза на 124 хил. евро. Грантовото споразумение е изпълнено и всички плащания по него са приключени.
- На 01.10.2020 г. между Министерството на енергетиката (МЕ) и „Булгартрансгаз“ ЕАД се сключи договор, по силата на който МЕ безвъзмездно прехвърли правото на собственост, както и свързаните с него права на интелектуална и индустриална собственост, включително и всички свои авторски права до степента, позволена от закона и договорена с авторите, върху дълготраен материален актив в процес на изграждане, заведен в баланса на МЕ във връзка с реализацията на: Проект „Подготовка, проучване и проектиране за изграждане на междусистемна газова връзка България – Сърбия“ и Проект „Изграждане на междусистемна газова връзка България – Сърбия“, както и цялата документация, създадена при изпълнение на двата проекта;
- На 07 октомври 2020 г. по Оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност“ 2014-2020 (ОПИК) е подписан административен договор за директно предоставяне на безвъзмездна финансова помощ № BG16RFOP002-4.003-0001-C01 за проект с наименование „Завършване на подготвителни дейности, необходими за начало на строителството на Междусистемната газова връзка България – Сърбия“, с очаквана обща стойност на разходите в размер на 9 240 хил. лева. Размерът на безвъзмездната финансова помощ е до 5 469 хил. лева. Към датата на изготвяне на финансовия отчет не са получавани плащания по договора. На 23.01.2023 г. са получени 1 374 696,58 лева второ междинно плащане по договора за безвъзмездна финансова помощ.;

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

- На 11 декември 2020 г. с финансиращата институция INEA е подписано грантово споразумение за безвъзмездно финансиране с номер INEA/CEF/ENER/M2020/2247243 за изпълнение на Действие с номер 6.8.3-0013-BG-W-M-20 „ПОИ 6.8.3 Междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS) - строителни дейности“ с очаквана обща стойност на разходите в размер на 76 674 хил. евро. Размерът на гранта е 36 % от стойността на Действието – до 27 603 хил. евро. Към датата на изготвяне на финансовия отчет са получени 13 801 хил. евро авансово плащане или 50% от стойността на финансирането. Грантовото споразумение е със срок за изпълнение до 29.12.2023 г.
- На 22.06.2022 г. с Европейската изпълнителна агенция по климат, инфраструктура и околна среда (CINEA) е подписано грантово споразумение за съфинансиране на разширението на ПГХ „Чирен“ със следните идентификационни номер и наименование: Проект 101069718 — 6.20.2-BG-W-M-21-Разширение на ПГХ „Чирен“. Общата стойност на разходите, съгласно решението на ЕК за одобрение на финансирането е в размер на 155 820 хил. евро. Размерът на безвъзмездната финансова помощ е 50% от стойността по Грантовото споразумение - до 77 910 хил. евро. Към датата на изготвяне на финансовия отчет са получени 38 955 хил. евро авансово плащане или 50% от стойността на финансирането. Грантовото споразумение е със срок за изпълнение до 07.03.2025 г.

Към 31.12.2022 г. в балансовата стойност на **нетекущите задължения** са отчетени провизии по правни задължения в размер на 53 100 хил. лв., които са в резултат от сключен договор с ИНГ Банк Н.В. за издаване и управление на банкова гаранция в евро, обезпечаваща задължението за плащане на имуществена санкция, наложена от Европейската комисия на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД по дело АТ.39849 БЕХ-газ, на стойност 25 689 хил. евро, срещу която е учредено парично обезпечение, като през 2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД сключи допълнително споразумение към договор за кредит за гаранции с ИНГ Банк Н.В., за издаване и управление на банкова гаранция в евро.

Отчетено е намаление на балансовата стойност на „Гаранции по договори“ с 42 хил. лв. или 10,50 %, които от 400 хил. лв. към 31.12.2021 г. намаляват на 358 хил. лв. към 31.12.2022 г.

Текущите задължения по отчетни данни към 31.12.2022 г. са в размер на 720 528 хил. лв. и са по-малко с 52 829 хил. лв. (6,83 %) в сравнение с отчетените към 31.12.2021 г. (773 357 хил. лв.).

Към 31 декември 2022 г. краткосрочните задължения на Групата към кредитни институции са в размер на 254 102 хил. лв., които са в следствие на гореспоменатите процедури за избор на изпълнители на финансова услуга „Финансиране“.

Към 31.12.2022 г. балансовата стойност на „Търговски и други задължения“ е в размер на 66 409 хил. лв. Намалението на „Търговски и други задължения“ спрямо 31.12.2021 г. е с 1 392 хил. лв. (2,14 %).

На 26.07.2021 г. ООО „Газпром экспорт“ извърши авансово плащане на дължими суми по сключен договор за резервиране на капацитет за периода от 01.07.2021 г. до 30.06.2023 г. Общата дължима сума за периода, изчислена при прогнозна годишна

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

индексация на приложимите тарифи по действащия договор, за газови години 2021/2022 и 2022/2023 в размер на 1,7% възлиза на 704 477 888,26 лв. без ДДС. При прилагането на дисконтов фактор на годишна база, сумата на авансовото плащане възлиза на 683 302 760,39 лв. без ДДС. Към 31.12.2022 г. Групата е класифицирала краткосрочна част на авансовото плащане от ООО „Газпром экспорт“, която възлиза на 182 402 хил. лв.

Пасивите по договори на Групата са в размер 183 196 хил. лв. (2021 г. - 551 120 хил. лв. – краткосрочна и дългосрочна част) и са възникнали в резултат на получени аванси от контрагенти на Групата по договори за присъединяване към газопреносната мрежа, гореописаното авансово плащане на дължими суми от ООО „Газпром экспорт“ и отсрочени приходи към 31.12.2022 г., които представляват авансово платени такси API на Групата, които ще се признават като текущ приход през 2023 г.

„Гаранции по договор“, като част от текущите задължения, се увеличават спрямо края на 2021 г. (с 88 722 хил. лв.) и към 31.12.2022 г. са в размер на 173 237 хил. лв. Основната част от задълженията по получени гаранции на Групата представляват:

- гаранции - задържани суми по договори за строителство, които се изплащат в зависимост от етапа на изпълнение на обектите съгласно клаузите на договора;
- суми за гарантиране плащанията по Договори за съхранение и по Договори за достъп и пренос на природен газ, които всеки ползвател на услугата е длъжен да внесе като обезпечение по заявките за капацитет и достъп;
- суми за обезпечение на плащанията за покупка и продажба на природен газ за балансиране;
- суми за обезпечение на плащанията за покупка и продажба на природен газ за балансиране на платформа за търговия на природен газ.

Задълженията към свързани лица (текущи и нетекущи) са в размер на 70 031 хил. лв. (27 404 хил. лв. дългосрочни задължения и 42 627 хил. лв. краткосрочни). Те са увеличени с 42 081 хил. лв. (150,56 %) спрямо размера им към 31.12.2021 г. (27 950 хил. лв.).

Основната част от задълженията към свързани лица на Групата са дължими към „Булгаргаз“ ЕАД и към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Към „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с възникнали задължения за покупка на природен газ за балансиране – 8 262 хил. лв. и получени гаранционни депозити 23 699 хил. лв. (21 282 хил. лв. към 31.12.2021 г.), изискани от Групата 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.

През 2021 г. и 2022 г. компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД получи краткосрочни и дългосрочни кредити за оперативни и инвестиционни разходи от няколко финансови институции. Кредитите са обезпечени с парични средства под формата на депозити в размер до 20 % от усвоената и непогасена част от кредита. Информацията за получените заеми и паричните средства, предоставени като обезпечения, е както следва:

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Финансова институция	Главница в хил. евро	Годишен лихвен % по заема	Парични средства, предоставени като обезпечение в хил. лв. щатски долари	Годишен лихвен процент по депозита
Уникредит Булбанк АД	78 333	EURIBOR+1,60 %	24 635	LIBOR+0,05%
Уникредит Булбанк АД	42 500	EURIBOR+1,35 %	12 126	0,10%
Райфайзенбанк /България/ АД	40 000	EURIBOR+1,75 %	11 868	LIBOR+0,01%
Банка ДСК АД	40 000	EURIBOR+1,65 %	11 014	LIBOR+0,01%
Банка ДСК АД	66 379	EURIBOR+1,65 %	15 222	LIBOR+0,01%
Юробанк България АД	26 697	EURIBOR+2,00 %	5 640	LIBOR+0,10%
Юробанк България АД	17 000	EURIBOR+2,00 %	3 592	LIBOR+0,05%
ИНГ Банк Н.В.	27 168	EURIBOR+1,75 %	6 582	0,28%
Обединена българска банка АД	25 500	EURIBOR+1,40 %	7 064	LIBOR+0,01%
Инвестбанк АД	19 333	EURIBOR+1,75 %	4 289	-
Търговска банка Д АД	14 738	EURIBOR+1,75 %	3 612	0,01%
синдикиран кредит между				
Българска банка за развитие АД	48 566	EURIBOR +2,00%	27 646	LIBOR+0,01%
Международна инвестиционна банка	33 185	EURIBOR +2,00%	-	-
Интернешънъл Асет Банк АД	5 982	EURIBOR +2,00%		
синдикиран кредит между				
Българска банка за развитие АД	12 750	EURIBOR +2,00%	7 387	LIBOR+0,01%
Международна инвестиционна банка	13 175	EURIBOR +2,00%	-	
Общо:	511 306		140 677	

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

На 06.07.2022 г. компанията-майка „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

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

енергетиката, със Заповед № Е-РД-16-113/24.02.2022 г. и Заповед № Е-РД-16-219/06.04.2022 г.

През четвърто тримесечие на 2021 г. в изпълнение на Решение по т.3.1. от Протокол УС №561/18.10.2021 г., одобрено с Решение по т.1.1. от Протокол №48/19.10.2021 г. от Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, е стартирана процедура за избор на изпълнители на финансова услуга „Финансиране“, т.е. банково финансиране под формата на кредит за изплащане на дължим дивидент към „Български енергиен холдинг“ ЕАД за 2019 г. и 2020 г.

Финансова институция	Главница в хил. евро	Годишен лихвен % по заема	Парични средства, предоставени като обезпечение в хил. лв. щатски долари	Годишен лихвен процент по депозита
Ситибанк Европа АД	63 601	ОЛП+1,70%	6 504	-

3.4. Финансови показатели

Финансови показатели	Отчет 01.01-31.12.2021 г.	Отчет 01.01-31.12.2022 г.
Коефициенти на ликвидност		
Обща ликвидност	0,95	1,05
Бърза ликвидност	0,86	0,89
Абсолютна ликвидност	0,82	0,82
Коефициенти на рентабилност		
Рентабилност на прих. от продажби	0,26	0,32
Рентабилност на разходите	0,39	0,50
Рентабилност на собствения капитал	0,04	0,06
Рентабилност на ДМА	0,03	0,04
Рентабилност на активите	0,02	0,04
Коефициенти на ефективност		
Коеф. на ефективност на приходите	0,66	0,64
Коеф. на ефективност на разходите	1,51	1,57
Обръщаемост на ДМА	0,10	0,13
Обръщаемост на активите	0,08	0,11
Коефициенти на финансова автономност		
Коефициент на задлъжнялост	0,81	0,51
Коефициент на финансова автономност	1,30	2,16
Коефициент на финансиране на дълготрайните активи	0,96	0,97
Коефициент на финансиране на краткотрайните активи	7,52	9,24

- Коефициентът на обща ликвидност към 31.12.2022 г. е 1,05 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.

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

- Коефициентът на бърза ликвидност към 31.12.2022 г. е 0,89 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 31.12.2022 г. е 0,32 и показва, че всеки 1 лев приходи, носи съответно 0,32 лв. печалба.
- Коефициентът на ефективност на разходите (приходи/ разходи) е 1,57 и показва, че при 1 лев разходи са реализирани 1,57 лв. приходи през периода януари-декември 2022 г.
- Коефициентът на финансова автономност към края на 31.12.2022 г. е 2,16 и показва степента на финансова независимост от ползване на чужди средства. Стойности на коефициента над 1-ца показват добра финансова автономност.
- Коефициентът на задлъжнялост показва степента на зависимост на Групата от своите кредитори за уреждане на задълженията си. Коефициентът определя колко задължения са отчетени на 1 лв. собствен капитал. Към 31.12.2022 г. са отчетени 0,51 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 31.12.2022 г. е 0,97 и показва, че Групата има наличен нетен оборотен капитал.
- Коефициентът на финансиране на краткотрайните активи на Групата е 9,24 към 31.12.2022 г. и дава представа за частта на краткотрайните активи, която е формирана от собствени оборотни средства.

3.5. Финансов резултат

Финансовият резултат на Групата през 2022 г., като разлика между приходите и разходите, е счетоводна печалба преди данъци в размер на 322 306 хил. лв.

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година



Групата не е публикувала прогнози за финансов резултат за 2022 г. Същевременно, публично оповестените намерения на Групата са изпълнени и планираните цели са постигнати.

4. ПРЕГЛЕД НА РИСКОВЕТЕ, НА КОИТО Е ИЗЛОЖЕНА ГРУПАТА

Управление на финансовия риск

Преглед

Групата е изложена на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. За повече информация относно финансовите активи и пасиви по категории на Групата вижте *Бележка 31 от годишния консолидиран финансов отчет*. Най-значимите финансови рискове, на които е изложена Групата са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Тази бележка представя информация за експозицията на Групата към всеки един от горните рискове, целите на Групата, политиките и процесите за измерване и управление на риска, и управлението на капитала на Групата.

Общи положения за управление на риска

Управителният съвет носи отговорността за установяване и управление на рисковете, пред които е изправена Групата. Политиката на Групата за управление на риска е развита така, че да идентифицира и анализира рисковете, с които се сблъсква Групата, да установява лимити за поемане на рискове и контроли, да наблюдава рисковете и съответствието с установените лимити. Тези политики подлежат на периодична проверка с цел отразяване на настъпили изменения в пазарните условия и в дейността на Групата. Групата, чрез своите стандарти и процедури за обучение и управление,

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

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

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

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

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

Ликвиден риск

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

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

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

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 Групата или стойността на нейните 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.

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Валутен риск

Групата е изложена на валутен риск при покупки и/или продажби, деноминирани във валута, различна от функционалната валута на Групата. Групата 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. Групата 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 Групата са с плаващ лихвен процент, който се формира от фиксиран процент плюс надбавка, която е променлива компонента на база 1m Euribor.

5. ОСНОВНИ ПРОЕКТИ НА ГРУПАТА

През 2022 г. продължи работата по осъществяването на основните проекти за разширение и поддържане на мрежите и съоръженията за пренос, транзитен пренос и съхранение на природен газ, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.



• Проекти от общ интерес (PCI)

На 19 ноември 2021 г. Европейската комисия публикува Пети списък с проекти от общ интерес, който ще бъде в сила до м. ноември 2023 г. Следните проекти на „Булгартрансгаз“ ЕАД бяха включени в списъка, което им дава право на достъп до финансиране по Механизма за свързване на Европа:

- 1. Клъстер № 6.8. Клъстер за развитие и укрепване на инфраструктурата, който да позволи развитието на Газов хъб "Балкан", включващ следните ПОИ, изпълнявани от Дружеството:**

Годишен консолидиран доклад за дейността
За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

1.1. PCI 6.8.2 Рехабилитация, модернизация и разширение на българската газопреносна система

PCI 6.8.2 е комплексен проект за модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура на територията на България, включващ следните видове дейности:

- Модернизация и рехабилитация на компресорни станции;
- Инспекции за установяване и характеризиране състоянието на газопроводите;
- Ремонт и подмяна на участъци от газопровода след инспекции;
- Разширяване и модернизация на съществуващата газопреносна мрежа;
- Внедряване на системи за оптимизиране процеса на управление на техническото състояние на мрежата.

През 2022 г. приключи изпълнението на дейностите по фаза 2 от проекта ПОИ 6.8.2 със съфинансиране от Механизма за свързване на Европа (CEF) в размер на близо 27 млн. евро, както следва:

- *Рехабилитация/подмяна на участък от газопреносната мрежа ОС „Беглеж” - КВ „Дерманци” – КВ „Батулци” – КВ „Калугерово” с дължина от 58 км.*

По време на строителството участъкът беше разделен на 4 етапа, чието изпълнение приключи на 14.01.2022 г. с въвеждане в експлоатация на последните два етапа. Издадени са следните разрешения за ползване:

- етап 3: КВ „Батулци” - КВ „Калугерово” (~13 км) - Разрешение за ползване № СТ-05-35 от 20.01.2021г.;
- етап 2: КВ „Дерманци” - КВ „Батулци” (~25,1 км) - Разрешение за ползване № СТ-05-693 от 14.09.2021 г.;
- етапи 1 и 4: ОС „Беглеж” - КВ „Дерманци” (~19,9 км) и ОС „Беглеж” - Разрешение за ползване № СТ-05-21 от 14.01.2022г.
- *Рехабилитация/подмяна на участък от газопреносната мрежа ОС „Вълчи дол” - ЛКВ „Преселка” с дължина от 23 км.:*

Дейностите по договора за участъка са изпълнени, като същият е въведен в експлоатация с издадено е разрешение за ползване № СТ-05-278/31.05.2022 г.

1.2. PCI 6.8.3 Междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS)

Проектът „ПОИ 6.8.3 Междусистемната газова връзка България – Сърбия (IBS)” включва изграждането на нов газопровод, който ще свързва националните газопреносни мрежи на Република България и Република Сърбия. Газопроводът е с обща дължина около 170 км от гр. Нови Искър, Република България до гр. Ниш, Република Сърбия, от които около 62 км на българска територия. След изграждането ѝ,

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

газовата връзка ще бъде с пропускателна способност 1,8 млрд. м³/г. с възможност и за реверсивен поток.

С реализирането на проекта ще се постигне диверсификация на маршрутите, междусистемна свързаност и осъществяване на пренос на природен газ за Сърбия, използвайки планираните нови входни точки с Турция и Гърция. Същевременно, в кризисна ситуация ще се използва за доставка на природен газ от Сърбия.

Доставките, строителните дейности и въвеждането в експлоатация на проекта се извършва със съфинансиране от Механизма за свързване на Европа (CEF) в размер на близо 27,6 млн. евро. Подготвителните дейности до получаване на разрешение за строеж се съфинансират от ОПИК 2014-2020 с близо 2,7 млн. евро.

През май 2022 г. беше възложен договор за работно проектиране, доставки и изграждане на газопровода и неговите технологични съоръжения на българска територия, както и договори за услуги, свързани със строителството.

На 17.06.2022 г. е издадено Определение № 6001 на ВАС, с което се оставя в сила определение № 3161/15.04.2022 г. в частта по т. II, с която е допуснато предварително изпълнение на Решение № 2-ПР/2021 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС.

През 2022 г. са издадени и са влезли в сила разрешения за строеж за всички подетапи от етап "Линейна част" на обекта, както и за етапи АГРС „Драгоман“ и АГРС "Сливница". На 15.11.2022 г. са подписани протоколи за откриване на строителни площадки за тези етапи.

С оглед напредъка на проектните дейности, през 2022 г. бяха актуализирани сроковете по подписаните споразумения за финансиране, като се планира всички дейности да бъдат завършени до края на 2023 г.

2. Клъстер № 6.20. Клъстер за увеличаване на капацитета за съхранение в Югоизточна Европа, включващ един ПОИ, изпълняван от Дружеството:

2.1. РСІ 6.20.2 Разширение капацитета на ПГХ „Чирен“

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

През м. октомври 2021 г. беше подадено проектно предложение за строителни дейности по ПОИ 6.20.2 по покана на Механизма за свързване на Европа CEF-E-2021-РСІ. През м. януари 2022 г. бяха публикувани резултатите от оценката, като предложението от „Булгартрансгаз“ ЕАД проект е единственият одобрен за финансиране газов проект в рамките на поканата.

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

На 22.06.2022 г. е подписано Грантово споразумение за Проект - № 101069718 — 6.20.2-BG-W-M-21-Разширение на ПГХ Чирен, с което се отпуска безвъзмездно финансиране от близо 78 млн. евро за реализация на проекта.

През м. август 2022 г. стартира процедурата за избор на изпълнители за предвидените дейности по надземни части, сондажен фонд (10 бр. експлоатационни и 3 бр. наблюдателни сондажи) и нова газопроводна връзка с преносната мрежа. В края на м. декември 2022 г. е определен изпълнител за надземните съоръжения.

Наред с проектите от Пети списък с ПОИ, „Булгартрансгаз“ ЕАД подпомага за постигането на общоевропейските цели за подобряване на сигурността на доставките, диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ чрез:

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

Проектът представлява плаващ терминал за приемане, складиране и повторно регазифициране на втечен природен газ, намиращо се в близост (17.6 км.) от пристанището на Александрополис с проектен капацитет за регазификация и подаване към газопреносната мрежа на Гърция 5,5 млрд. м³ /г. и капацитет за съхранение - 153,5 хил. м³ LNG.

През месец януари 2022 г. беше взето окончателно инвестиционно решение за изграждане на проекта, като през месец май стартираха строителните дейности по проекта. Очаква се терминалът да бъде въведен в експлоатация от началото на 2024 г.

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

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

- **Проект за изграждане на “future-proof” газова инфраструктура за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в посока от България към Румъния**

Проектът предвижда изграждането на „готова за бъдещето“ газова инфраструктура, включваща газопровод (63 км., DN 1200) и прилежащи съоръжения с цел повишаване на техническия капацитет (около 137 GWh/d) за пренос на природен газ в посока от България към Румъния.

- **Проект за изграждане на “future-proof” газова инфраструктура за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в посока от Гърция към България към Северна Македония**

Проекта включва изграждането на нова газопроводна отсечка Кулата - Кресна с дължина 47 км (DN 700) и отсечка Пиперево - Перник с дължина 50 км (DN 500), с цел повишаване на техническия капацитет с:

- от Гърция към България: 35.365 GWh/d;

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

- от България към Гърция: 13.05 GWh/d;
- от България към Северна Македония: 5.383 GWh/d.

Проектите са във фаза на планиране и отразяват целите на европейската енергийна политика, насочена към повишаване на междусистемната свързаност в региона, осигуряването на допълнителни количества на LNG и газ от алтернативни източници. Реализацията им ще подобри енергийната сигурност и ще допринесе за развитието на диверсифициран и конкурентен газов пазар в региона.

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

В тази връзка са разглеждани както решения за подготовка на съществуващата газопреносна мрежа за съвместимост с включването на водород и други нисковъглеродни газове, така и за изцяло нови трасета за пренос на зелен водород, с потенциал да станат част от бъдещ водороден коридор в региона на Югоизточна Европа.

„Булгартрансгаз“ ЕАД разработва следните проекти с водородна насоченост:

- **Водородопреносна инфраструктура в България**

Проектът е в ранна фаза на развитие и включва изграждането на нова инфраструктура, с възможност за пренос на 100 % водород, като тръбопровода ще с дължина 250 км (DN 1000). Проектът предвижда и изграждането на две нови компресорни станции в Петрич и Дупница. Целта му е създаване на мрежа за пренос на водород в България с възможност за пренос от/към Гърция, при свързаност със сходна H₂ инфраструктура на гръцка територия, с оператор DESFA. Планираната инфраструктура в последствие ще бъде развивана на територията на България и ще бъде осигурена допълнителна трансгранична свързаност, в т.ч. с Румъния. Новата H₂ инфраструктура е подходяща част от бъдещ H₂ маршрут от Югоизточна до Централна Европа.

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

За целите на проекта се предвижда Надграждане на съществуващата газопреносна инфраструктура с необходимите съоръжения, дигитални елементи, инсталации и решения, с цел създаване на възможности за интегриране и транспортиране на смеси с възобновяеми газове в концентрации до 10% водород и въвеждане на интелигентни системи на наблюдение, контрол и управление на преноса. Предвидено е осигуряване на функционална свързаност на проекта с подобен проект на територията на Гърция.

Проектите са част от сценариите за развитие на мрежата ЕНВ H₂. „Булгартрансгаз“ ЕАД предложи проектите за включване в първи списък по новия TEN- E Регламент (Eu/2022/869).

Дружеството има разработена проектна идея за водородопригодна инфраструктура (Проект за инфраструктура за пренос на водород и нисковъглеродни газообразни

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

горива в източномаришкия въглищен регион), подходяща за пренос на природен газ, водород и други ниско въглеродни горива и техните смеси.

Основната цел на разработваните проекти с водородна насоченост е от една страна поетапната декарбонизация на газовия сектор и от друга страна осигуряването възможност за пренос и използване на нисковъглеродни газове на територията на България.

Проекти, съфинансирани от Европейска банка за възстановяване и развитие (ЕБВР)

През м. май 2014 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД и Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) сключиха Договор GA057, с който на Дружеството бе отпусната безвъзмездна финансова помощ от Международен Фонд „Козлодуй“ за изграждане на три преносни газопровода с автоматични газорегулиращи станции (АГРС) до Свищов, Панагюрище, Пирдоп, Банско и Разлог. Общата стойност на трите проекта се оценява на 21 800 000 евро, от които безвъзмездната финансова помощ от Международен Фонд „Козлодуй“ е в размер на 11 000 000 евро. Съфинансирането от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД е в размер на 10 800 000 евро. Договорът е подписан в резултат на решението на Асамблеята на донорите на Международен фонд „Козлодуй“, за постигането на което Министерството на енергетиката има ключова роля, водейки активни и последователни преговори за разглеждане на трите отклонения като проекти с висока степен на икономическа и социална значимост. На 10.05.2018 г. с Решение № 312 на Министерски съвет, обектите по грантовото споразумение са обявени за национални обекти и обекти с национално значение. На 17.01.2020 г. е подписано изменение и допълнение - Договор за грант № 057А, с което крайния срок на договора е определен на 31.12.2020 г., актуализирана е общата стойност на проекта и е променена схемата за финансиране на трите проекта без да се променя общия размер на безвъзмездната финансова помощ. Актуализираната сума за изграждане на трите проекта е в размер на 46 720 477 евро, като размерът на безвъзмездната финансова помощ е без промяна – 11 000 000 евро. Останалите средства ще бъдат осигурени от бюджета на „Булгартрансгаз“ ЕАД. С писмо от 18.01.2021 г. от ЕБВР крайният срок за изплащане на безвъзмездната финансова помощ е удължен до 30.06.2021 г. С писмо от 23.08.2021 г. от ЕБВР крайният срок за изплащане на безвъзмездната финансова помощ е удължен до 31.08.2021 г.

Срокът за приключване на преносните газопроводи до Панагюрище и Пирдоп и до Свищов е краят на 2021 г., а преносният газопровод до Разлог и Банско ще бъде изграден до края на 2023 г. На 15.09.2015 г. е подписан Договор №2182 за Консултант с Консорциум „GPC“, за проектите от Грант 057, изменен съгласно GA 057 на 28.02.2020 г. Целите на този договор е подпомагане работата на групата за управление на проекта. Разходите по този договор се финансират 100% със средства от Международен фонд „Козлодуй“.

Преносен газопровод с АГРС до Панагюрище – Пирдоп

Планирано е газопроводът да бъде с дължина около 62 км, максимален дебит 25 000 м³/ч, диаметър DN 250 и работно налягане 54 bar. Проектното финансиране ще се осигури с безвъзмездна финансова помощ по линия на Международен фонд „Козлодуй“ (МФК) в размер до 6,834 млн. евро и със собствени средства на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 12,888 млн. евро. Допълнително от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД е

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

планирано да бъдат инвестирани средства за държавни такси, придобиване на вещни права, консултант по чл. 166 на ЗУТ, археологически проучвания, обезщетения и др.

С реализирането на проекта се очаква да бъдат газифицирани общо 7 общини - Пирдоп, Златица, Панагюрище, Стрелча, Мирково, Чавдар и Челопеч, разположени в региона "Централно Средногорие".

За обекта има издадено решение по ОВОС № 5-4/2018 г. Одобрен и влязъл в сила е Подробен устройствен план – парцеларен план. Изготвен е инвестиционен проект – фаза Технически проект, който е съгласуван с контролните органи и заинтересовани страни.

Обявена е тръжна процедура за доставка на основни материали и оборудване, съгласно правилата на Европейската банка за възстановяване и развитие на електронната платформа на банката <https://ecep.ebrd.com/>. Подписани са 3 бр. договори, които са изпълнен.

Проведена е обществена поръчка за избор на изпълнител на СМР по правилата на ЗОП. Има избран изпълнител и подписан договор, чието изпълнение е в ход. Планираният срок за приключване на проекта е първо тримесечие на 2023 г.

Преносен газопровод с АГРС до Свищов

Изграденият газопровод е дължина около 42 км., диаметър DN 200 и работно налягане 54 bar. Финансирането на проекта е реализирано с безвъзмездна финансова помощ по линия на Международен фонд „Козлодуй“ (МФК) в размер на 2,783 млн. евро и със собствени средства на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 9,459 млн. евро, т.ч. и средства за държавни такси, придобиване на вещни права, консултант по чл. 166 на ЗУТ, археологически проучвания, обезщетения и др.

С изпълнението на проекта се очаква да се реализира газификацията на общо 3 общини - Свищов, Белене и Никопол, разположени в региона на Централна Северна България, на брега на р. Дунав.

За строежа е издадено разрешение за ползване от м. Юни 2022 г.

Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог

Газопроводът е с планирана дължина около 37 км, максимален дебит 30 000 м³/ч, диаметър DN 250 и работно налягане 54 bar. Проектното финансиране ще се осигури с безвъзмездна финансова помощ по линия на Международен фонд „Козлодуй“ (МФК) в размер на 195,5 хил. и със собствени средства на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 14,767 млн. евро. Допълнително, от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД е планирано да бъдат инвестирани средства за държавни такси, придобиване на вещни права, консултант по чл. 166 на ЗУТ, археологически проучвания, обезщетения и др.

Освен двете общини Банско и Разлог се очаква да бъдат газифицирани и градовете Баня и Добринище

За обекта има издадено решение по ОВОС № 4-4/2018 г. Одобрен и влязъл в сила е Подробен устройствен план – парцеларен план. Изготвен е инвестиционен проект – фаза Технически проект, който е съгласуван с контролните органи и заинтересовани страни. В процес на изпълнение са дейностите, свързани в придобиване на

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

необходимите вещни права. Планираният срок за приключване на проекта е края на 2025 г.

6. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД ДАТАТА НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ

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

- Съгласно решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД от 14.12.2022 г. Делян Димитров е освободен като член на Управителния съвет на Дружеството. Тези обстоятелства са вписани в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 09.01.2023 г.
- На 20.01.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Тех Енерджи Експанжън“ ДЗЗД сключиха договор с предмет „Доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“ – надземна част“ на стойност 297 778 хил. лв. без ДДС.
- На 25.01.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД и ИНГ Банк Н.В. сключиха договор за дългосрочен кредит в размер на 49 072 хил. евро за финансиране и рефинансиране на инвестиционни разходи за изпълнение на дейности, свързани с Проект от Общ интерес за Европейския съюз (ПОИ) 6.8.3 Междусистемна газова връзка България-Сърбия (IBS) с лихвен процент едномесечен EURIBOR плюс надбавка в размер на 1,23% на годишна база за периода до крайната дата на погасяване. Във връзка с посочения договор на 25.01.2023 г. беше сключено гаранционно споразумение между Република България (Гарант) и ИНГ Банк Н.В.. На 10.02.2023 г. в брой 14 на Държавен вестник се публикува Закон за ратифициране на Гаранционното споразумение между Република България и ИНГ Банк Н.В.
- Съгласно решение на Надзорния съвет от 31.01.2023 г. за член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е избран Кирил Равначки. Мандатът на новият член е от вписване на решението в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел до провеждане на конкурсна процедура за избор. Тези обстоятелства са вписани в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 28.02.2023 г.
- В съответствие с решения на Управителен и Надзорен съвет, взети с оглед на потвърдено наличие на недостиг на средства на Газтрейд С.А от 22.12.2022 г. в размер на 17.4 млн. евро, акционерите, в това число „Булгартрансгаз“ ЕАД превеждат на 12.01.2023 г. допълнително 2 300 хил. евро всеки, по сметката на дружеството в Националната банка на Гърция, върху която е учреден залог, като по този начин заложената сума по сметката на Дружеството е на стойност 18 880 хил. евро.

На 16.01.2023 г. „Булгартрансгаз“ преведе 1 780 хил. евро за увеличаване на акционерния капитал на Газтрейд С.А. В съответствие с клауза от Споразумението за подчинен облигационен заем (SBL), на 10.01.2023 г. от Газтрейд С.А е получено искане за емитиране на общо 20 800 000 облигации по SBL с обща номинална стойност от 20 800 хил. евро. Вноската на всеки един от получилите облигации е на пропорционална основа (т.е. 20% за всеки един от

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

тях, равна на процента, притежаван от всеки акционер в акционерния капитал на Емитента). Всяко Записало лице по Подчинения облигационен заем получава сертификат за 4 160 000 облигации с номинална стойност на всяка облигация от 1 евро. Всяко Записало лице по SBL е превело пропорционална сума за записаните облигации в размер на 4 160 хил. евро по посочената проектна сметка на Емитента Газтрейд С.А, в Национална банка на Гърция.

През месец юни 2023 г. съгласно информация от ръководството на Газтрейд С.А, с решение на Управителния съвет и одобрение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и с решение на Общото събрание на акционерите на Газтрейд С.А от 22.06.2023 г. е потвърдено наличието на недостиг на средства в размер на 2 050 хил. евро.

С оглед горното и за да бъде преодолян установения Недостиг на средства в размер на 2 050 хил. евро, акционерите, в това число „Булгартрансгаз“ ЕАД, на 27.06.2023 г. превеждат 410 хил. евро по сметката на дружеството в Националната банка на Гърция като допълнително доказателство за собствен капитал.

Съгласно решение на Общото събрание на акционерите на Газтрейд С.А от 22.06.2023 г., акционерният капитал на Газтрейд С.А е увеличен с 8,9 млн. евро. В изпълнение на това решение, „Булгартрансгаз“ ЕАД преведе от сметката си в Националната банка на Гърция по сметка на Газтрейд С.А сума в размер 1 780 хил. евро за новите 356 000 акции.

В съответствие с клауза от Споразумението за подчинен облигационен заем (SBL), на 26.06.2023 г. от Газтрейд С.А е получено искане за емитиране на общо 20 800 000 облигации по SBL с обща номинална стойност от 20 800 000,00 евро. Вноската на всеки един от получените облигации е на пропорционална основа (т.е. 20% за всеки един от тях, равна на процента, притежаван от всеки акционер в акционерния капитал на Емитента). Всяко Записало лице по Подчинения облигационен заем получава сертификат за 4 160 000 облигации с номинална стойност на всяка облигация от 1 евро. „Булгартрансгаз“ ЕАД е превело съответната пропорционална сума за записаните облигации (4 160 хил. евро) по посочената проектна сметка на Емитента Газтрейд С.А, в Национална банка на Гърция.

След превеждането на сумите за увеличение на капитала и записване на облигации, в общ размер 5,94 милиона евро, остатъкът по сметката на „Булгартрансгаз“ ЕАД в НБГ, върху която и учреден залог, възлиза на 7 410 хил. евро.

- Съгласно решение на „Булгартрансгаз“ ЕАД от 01.02.2023 г. Петя Иванова е избрана за нов изпълнителен директор, а Захари Дечев е освободен като член на Съвета на директорите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Тези обстоятелства са вписани в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 10.02.2023 г.
- На 06.04.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД и ДЗЗД „Ю Джи Ес ДРИЛИНГ ЧИРЕН“ сключиха договор с предмет 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“ на стойност 221 221 хил. лв. без ДДС.

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

- На 07.04.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД сключиха Анекс 1 към Договор за заем от 17.02.2023 г., с предмет 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“, с който се променя размера на заема на 87 527 хил. лв. при лихвен процент 3,275 % на годишна база.
- Считано от 07.04.2023 г. като член на Надзорния съвет в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписан Боян Валериев Балев, който заема мястото на Александър Каназирски.

7. БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ГРУПАТА

България има стратегическо географско местоположение, добре развита газова инфраструктура и с изпълнението на вече реализираните и на планираните нови проекти има потенциал да се превърне във важен фактор за осигуряване на енергийната сигурност и диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ за региона.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е комбиниран оператор, собственик на 3 380 км. газопреносна мрежа и подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ).

Дружеството успешно си сътрудничи с газопреносните оператори от региона и активно работи за подобряването на свързаността чрез създаване на нови точки на междусистемно свързване със значителен капацитет и максимизиране на капацитетите в съществуващите точки.

Стратегически проект е увеличаването на капацитета на ПГХ Чирен и превръщането му в търговско хранилище. ПГХ Чирен има основна роля за компенсирането на сезонната неравномерност в потреблението на природен газ в страната и осигуряването авария резерв при непредвидени и форсмажорни ситуации. Ролята му е ключова за гарантиране на сигурността на газовите доставки. С развитието на газовата инфраструктура в страната и региона и с предприетите действия за поетапно увеличаване на обема на хранилището ще се насърчи търговията с природен газ, ще се повиши пазарната конкуренция и ще се допринесе за функционирането на ликвиден газов пазар. Разширението на ПГХ „Чирен“ е в синергия и с проекта за LNG терминал край Александрополис, в който България участва чрез „Булгартрансгаз“ ЕАД с акционерен дял от 20 %. По този начин ще се осигури възможност за търговците и потребителите на газ в региона да се възползват в пълна степен от динамичното развитие и конкурентните предимства, осигурявани от пазара на втечен природен газ.

Друг ключов проект в ход е изграждането на междусистемна газова връзка на България-Сърбия (IBS). Тя ще допринесе за повишаването на енергийната сигурност и стимулирането на пазарната конкуренция, осигурявайки конкурентни ценови условия. Същевременно, в кризисна ситуация ще се осигури възможност за доставка на природен газ от Сърбия.

Булгартрансгаз“ ЕАД и газопреносният оператор на Република Северна Македония сключиха през 2022 г. Споразумение за междусистемно свързване за точката

Годишен консолидиран доклад за дейността

За годината, приключваща на 31 декември 2022 година

Кюстендил/Жидилово. Със споразумението се повишава техническия капацитет за пренос на газ към Северна Македония с 500 хил. куб. м./д., от 2.5 на 3 млн. куб. м./д.

Проект в идейна фаза е изграждането на интерконектор с трасе Петрич/Струмица. Чрез него ще се осигури нов алтернативен маршрут за доставки на природен газ, диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ за Р. Северна Македония.

С изграждането на проектите за нова газова инфраструктура в страната и региона и с реализацията на концепцията на Газов хъб „Балкан“ се очаква значително повишение на количествата природен газ, които ще бъдат пренасяни през газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД за страните от региона.

„Булгартрансгаз“ ЕАД има потенциала да свързва всички основни газопроводни проекти на Югоизточна Европа, гарантирайки на европейските потребители прозрачен и недискриминационен достъп до широк кръг от източници на доставка, включително от терминалите за втечен природен газ в Югоизточна Европа.

Към момента делът на битовото газоснабдяване в България остава нисък в сравнение с други страни членки на ЕС, но е с непрекъснат тренд на увеличение. Разширяването на съществуващата газопреносна система в страната чрез изграждане на нови газопроводни отклонения до общини и региони създава условия за ускоряване на газификацията със съответните ползи за обществото – икономически, социални, екологични и др., както и повишаване на енергийната ефективност.

С оглед очакваните промени, произтичащи от „Зелената сделка“ за поетапното трансформиране на енергийния сектор, чрез интегрирането на възобновяеми и нисковъглеродни газове, „Булгартрансгаз“ ЕАД разработва проекти за изграждане нова водородопреносна инфраструктура.

Дружеството разполага и с други проектни идеи в областта на водорода, свързани с оценка на възможностите и последващ ретрофитинг на съществуващата инфраструктура за осигуряване на пригодност за смесване на природния газ с водород.

Проектите са в синергия с европейските цели за екологосъобразно развитие и постигане на климатична неутралност до 2050 г.

Описаните перспективи са в основата на целите и инвестиционните планове на „Булгартрансгаз“ ЕАД и намират отражение в цялостната корпоративна политика, насочена към установяването на България като значим регионален газоразпределителен център.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

Владимир Малинов

И.Д. ДИРЕКТОР ДИРЕКЦИЯ „ФИНАНСИ И КОНТРОЛ“

Захари Дечев

