



МЕЖДИНЕН ИНДИВИДУАЛЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА НА „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД

ЗА ПЕРИОДА ЯНУАРИ - ЮНИ 2020 ГОДИНА

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ	4
1.1. СТАТУТ И ПРЕДМЕТ НА ДЕЙНОСТ.....	4
1.2. ОРГАНИ НА УПРАВЛЕНИЕ В ДРУЖЕСТВОТО.....	5
1.3. СВЪРЗАНИ ЛИЦА.....	6
1.4. МИСИЯ И ВИЗИЯ.....	7
1.5. СТРАТЕГИЧЕСКИ И ОПЕРАТИВНИ ЦЕЛИ.....	7
1.6. КАДРОВО ОБЕЗПЕЧЕНИЕ – ЧИСЛЕНОСТ НА ПЕРСОНАЛА ПО РЕГИОНАЛНИ ЗВЕНА, ОБРАЗОВАНИЕ, ВЪЗРАСТОВ СЪСТАВ.....	8
2. СОЦИАЛНИ ПОЛИТИКИ- ОПИСАНИЕ, ЦЕЛИ, РИСКОВЕ, ЗАДАЧИ, ОСНОВНИ ПОКАЗАТЕЛИ.....	11
2.1. ОСНОВНИ СТРАТЕГИЧЕСКИ ПРИОРИТЕТИ ЗА РАЗВИТИЕ НА ЧОВЕШКИТЕ РЕСУРСИ В ДРУЖЕСТВОТО.....	11
2.2. КОРПОРАТИВНА КУЛТУРА.....	14
3. АНАЛИЗ НА ДЕЙНОСТТА.....	15
3.1 ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ.....	18
3.2 ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАЗ ДО ГРАНИЦАТА С ТУРЦИЯ, ГЪРЦИЯ И СЕВЕРНА МАКЕДОНИЯ	20
3.3 СЪХРАНЕНИЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ	23
4. АНАЛИЗ НА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ.....	25
4.1. ОСНОВНИ ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ.....	25
4.2. ПРИХОДИ И РАЗХОДИ НА „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД.....	26
• <u>ПРИХОДИ. АНАЛИЗ И ДИНАМИКА НА СТРУКТУРАТА НА ПРИХОДИТЕ</u>	27
• <u>РАЗХОДИ. АНАЛИЗ И ДИНАМИКА НА СТРУКТУРАТА НА РАЗХОДИТЕ</u>	30
• <u>АКТИВИ, КАПИТАЛ И ПАСИВИ. АНАЛИЗ И ДИНАМИКА НА СТРУКТУРАТА НА АКТИВИТЕ, КАПИТАЛА И ПАСИВИТЕ</u>	34
4.3. <u>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ</u>	39
4.4. ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ.....	41
4.5. <u>ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ</u>	42

5. ПРЕГЛЕД НА РИСКОВЕТЕ, НА КОИТО Е ИЗЛОЖЕНО ДРУЖЕСТВОТО.....	43
6. ЕКОЛОГИЧНИ ПОЛИТИКИ - ОПИСАНИЕ, ЦЕЛИ, РИСКОВЕ, ЗАДАЧИ, ОСНОВНИ ПОКАЗАТЕЛИ.....	45

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

1.1. Статут и предмет на дейност

„Булгартрансгаз“ ЕАД е вписан в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 175203478. Адресът на управление на Дружеството е България, София, район Люлин 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66.

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

Като комбиниран оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД има следните отговорности:

- Единно управление и надеждно функциониране на газопреносната система и подземното газово хранилище (ПГХ);
- Поддържане на баланса между внос, добив и потребление на природен газ;
- Пренос на природен газ по газопреносната система и съхранение на природен газ в ПГХ при спазване на изискванията за качество и отчитането му;
- Осигуряване на оптимален режим на работа на преносната система при извършване на дейностите по пренос на природен газ;
- Поддържане на обектите и съоръженията на газопреносната система и ПГХ в съответствие с техническите изисквания и с изискванията за безопасност при работа;
- Развитие на газопреносната система и ПГХ в съответствие с дългосрочните прогнози и планове за развитие на газоснабдяването;
- Осигуряване на равнопоставеност на потребителите при предоставяне на достъп до съоръженията за пренос и съхранение на природен газ;
- Администриране на сделките с природен газ и организация на балансирането на пазара на природен газ.

Освен лицензионните дейности, „Булгартрансгаз“ ЕАД извършва: 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 на базата на регистрация и членство на „Булгартрансгаз“ ЕАД в Камарата на строителите.

С решение на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифициран като независим преносен оператор на газопреносната система на България в съответствие с изискванията на Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ, Регламент (ЕО) №715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година, относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и Глава осем „а“ от Закона за енергетиката. Решението е прието в съответствие с постъпилото становище на Европейската комисия от 22.04.2016 г.

Преносът, по националната газопреносна мрежа и газопреносната мрежа за транзитен

пренос и съхранението на природен газ се осъществяват от „Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с лицензиите, издадени от КЕВР:

- Лицензии за пренос на природен газ (Лицензии №Л-214-06/29.11.2006 г. и №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.).

Лицензиите са със срок от 35 години. Дружеството заплаща лицензионни такси за всяка лицензия, посочени в тарифа, одобрена от Министерски съвет.

1.2. Органи на управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД

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

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

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

Членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД:

- Венцислав Цветков Цветанов.
- Владимир Вълчев Митрушев;
- Кирил Георгиев Георгиев.

Кирил Георгиев е Председател, а Владимир Митрушев е Заместник - председател на Надзорния съвет на Дружеството.

Състав на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД:

- Таня Трендафилова Захаријева;
- Делян Валентинов Димитров;
- Владимир Асенов Малинов.

Таня Захаријева е Председател на Управителния съвет на дружеството, а Владимир Асенов Малинов е Изпълнителен директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Възнаграждения на ключов ръководен персонал

Дружеството има отношение на свързано лице с директори и служители с контролни функции. Общата сума на начислените възнаграждения през първо полугодие на 2020 г., включени в разходите за персонал, е както следва:

- Изплатени възнаграждения на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет – 368 хил. лв.

- Осигурителни вноски върху възнагражденията на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет – 15 хил. лв.

1.3. Свързани лица

Свързаните лица на „Булгартрансгаз“ ЕАД включват едноличния собственик, дъщерни и съвместно-контролирани предприятия, ключов управленски персонал и предприятия под общ контрол.

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

Дружеството има сделки със следните дружества от групата на БЕХ:

- „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД – контролиращо дружество;
- „Булгаргаз“ ЕАД – дъщерно дружество на БЕХ;
- „НЕК“ ЕАД – дъщерно дружество на БЕХ;
- „ЕСО“ ЕАД – дъщерно дружество на БЕХ;
- „Мини Марица Изток“ ЕАД – дъщерно дружество на БЕХ;
- „Булгартел“ ЕАД – съвместно контролирано предприятие с „ЕСО“ ЕАД;
- „Южен поток България“ АД – съвместно контролирано предприятие на „БЕХ“ ЕАД;
- „Газов хъб Балкан“ ЕАД – дъщерно дружество на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Булгартрансгаз“ ЕАД осъществява следните сделки със свързани лица:

- Предоставяне на услуги по достъп и пренос, съхранение и балансиране на природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД;
- Покупка на природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД;
- Покупка на електрическа енергия от „ЕСО“ ЕАД;
- Предоставени услуги по достъп на „Булгартел“ ЕАД за ползване на ресурси от спомагателната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
- Получени услуги за достъп до съоръженията на „Булгартел“ ЕАД, част от неговата обществена електронна съобщителна мрежа;
- Счетоводни, правни и административни услуги, предоставяни на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

1.4. Мисия и визия

Мисия

- **Мисия** - да работи прозрачно, следвайки интересите на държавата и обществото, да гарантира условия за сигурност на доставките, устойчиво развитие на пазара на природен газ в страната и региона при условията на равнопоставеност, да играе съществена роля в процеса на либерализация на пазара на природен газ в духа на общоевропейската енергийна политика. Мисията произтича както от вътрешното енергийно законодателство, така и от европейските норми и Третия енергиен либерализационен пакет.

Визия

- **Визия** – е свързана с позиционирането на Дружеството като модерен газопреносен оператор и оператор на газохранилище, опериращ инфраструктура от регионално значение за страните от Балканския полуостров, активно работещ за поддържане и развитие на надеждна газова инфраструктура на територията на Р. България и играещ ключова роля в постигането на целите за изграждане на единен общеевропейски свободен и конкурентен газов пазар.

Екологосъобразното развитие на всички проекти и дейности в Дружеството са съществена и неделима част от визията на компанията. Социалната и икономическа стабилност на регионите, в които „Булгартрансгаз“ ЕАД оперира, както и тези на вътрешно фирмено ниво, също са ключов аспект допълващ цялостната визия на Дружеството.

1.5. Стратегически и оперативни цели

Стратегически цели

- Осигуряване сигурността и надеждността на газопреносната система и ПГХ „Чирен“;
- Развитие, модернизация и разширение на газовата инфраструктура за пренос и съхранение и осигуряване на оперативна ефективност и гъвкавост на системата за изграждане на газоразпределителен център (хъб) в страната и създаване на организиран пазар на природен газ (газова борса);
- Осигуряване на необходимите условия за установяване на конкурентен, ефективен, либерализиран и интегриран газов пазар, в съответствие с изискванията на Европейското законодателство по третия енергиен пакет за пазара на природен газ;
- За реализацията на стратегическите цели са набелязани следните.

Оперативни цели

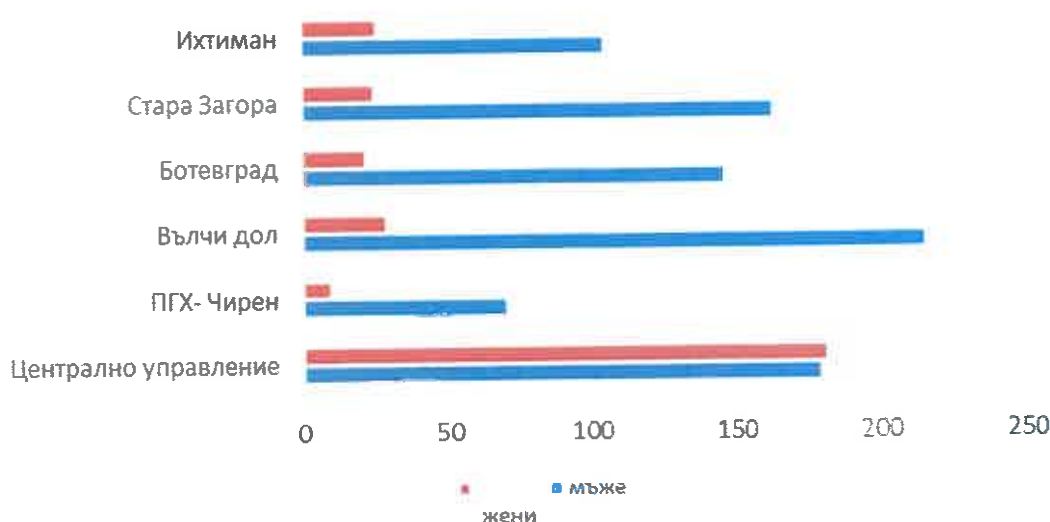
- Надеждно и ефективно функциониране на газопреносната система в условията на либерализиран газов пазар;
- Осигуряване на алтернативни маршрути и входни гранични точки за доставка на природен газ от различни източници до потребителите в страната;
- Изграждане на нови газопроводни отклонения за газифициране на нови региони;
- Оптимизация на дейностите, бизнес процесите, процедурите и правилата за осигуряване на леснодостъпни и качествени услуги за клиентите на Дружеството.
- Предоставянето на услуги за пренос и съхранение на природен газ, съответстващи на нуждите на пазара;
- Утвърждаване на устойчива политика на регионално и общоевропейско сътрудничество.

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

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

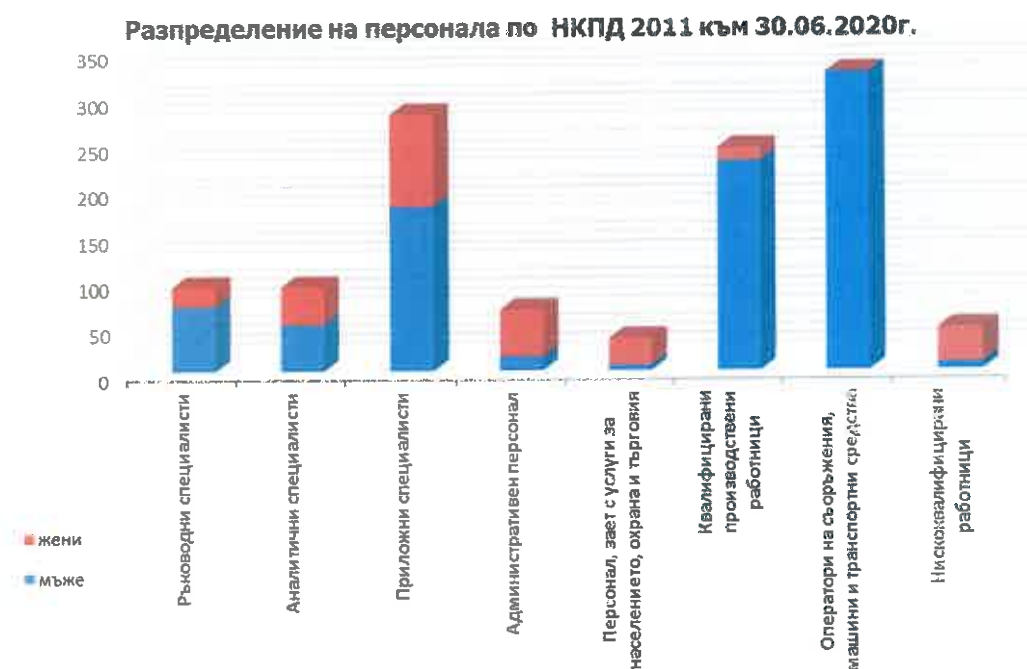
Към края на първо полугодие на 2020 г. персоналят в Дружеството наброява 1 177 човека.

Разпределение на персонала по регионални звена към 30.06.2020г.



Разпределението на персонала, съгласно НКПД – 2011:

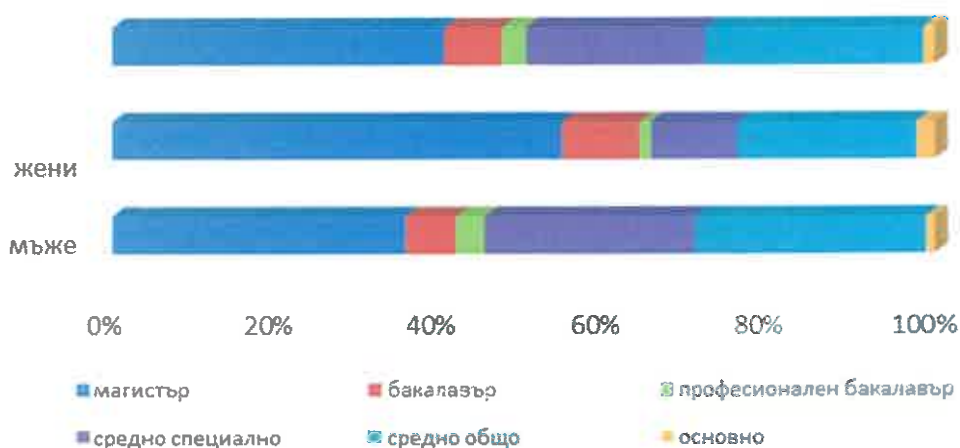
Разпределение на персонала, съгласно НКПД – 2011	Брой
Ръководители	92
Специалисти	92
Техници и приложни специалисти	279
Помощен административен персонал	67
Персонал, зает с услуги за населението, търговията и охраната	35
Квалифицирани работници	242
Машинни оператори и монтажници	324
Професии, не изискващи специална квалификация	46



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

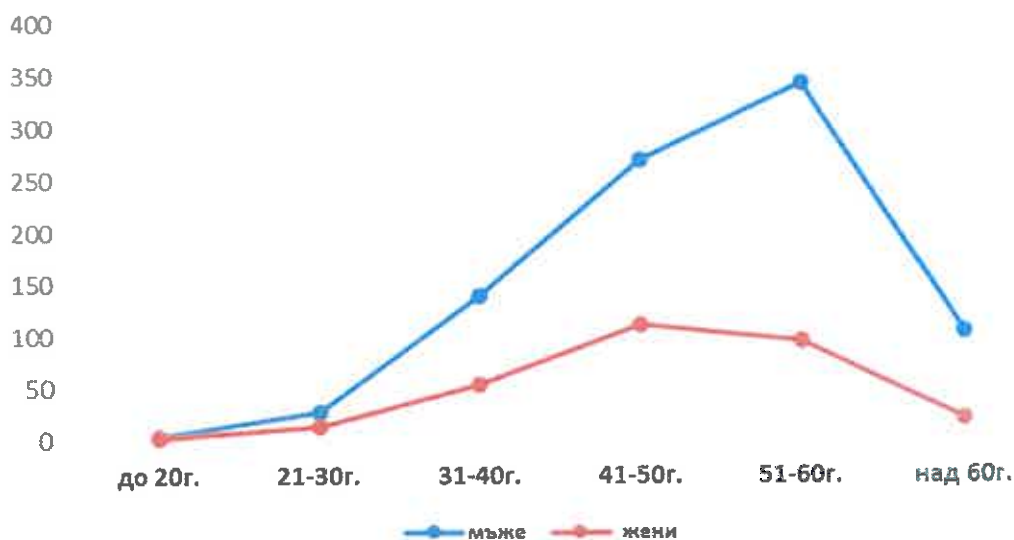
тяхната ефикасна подготовка за изпълнението на ръководни функции на всички равнища, посредством специфични и продължаващи обучения.

Разпределение на персонала по степен на образование към 30.06.2020г.



Запазва се тенденцията на най-висок относителен дял на персонала със средно специално и средно образование. Това е така, защото изискването за образование на персонала, обслужващ газопреносната система в Дружеството /компресорните станции и газоразпределителните станции/ е средно специално или средно. Относителният дял на персонала с висше образование за отчетния период представлява 51% от общата численост. Неговата мотивация и ангажираност за постигане на целите на Дружеството оказва положително влияние в процеса на вземане на решения.

Разпределение на персонала по възраст към 30.06.2020 г.



От графиката се вижда, че работниците и служителите над 50 години заемат сравнително висок относителен дял, поради нарастване на периода на трудовата активност на хората и влошаване на възрастовата структура на работната сила.

2. СОЦИАЛНИ ПОЛИТИКИ – ОПИСАНИЕ, ЦЕЛИ, РИСКОВЕ, ЗАДАЧИ, ОСНОВНИ ПОКАЗАТЕЛИ

2.1. Основни стратегически приоритети за развитие на човешките ресурси в Дружеството

Обучение и развитие на човешкия потенциал

Един от основните приоритети в работата на Дружеството е професионалното развитие на работещите в Дружеството и привличането на квалифицирани специалисти. Основната цел е развитието на общия потенциал от знания и умения на Дружеството в областта на инженерните аспекти на развитието на инфраструктура за пренос и съхранението на природен газ, свързаните с това други инженерни области, информационните технологии, националната и общностна регулаторна база в областта на газовия бизнес, анализа и планирането на бизнес развитието.

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

Дейностите по управление на човешките ресурси, обхванати от тази процедура, включват:

- планиране на необходимостта от персонал;
- определяне и документиране на необходимата компетентност на персонала;
- подбор и назначаване на персонал;
- първоначални, текущи и извънпланови обучения за поддържане и повишаване на компетентността на персонала и преквалификация;
- оценяване ефикасността на обученията.

Изискванията относно компетентността на персонала се определят на база на приложимите законови изисквания за конкретната дейност и се съдържат в утвърдени длъжностни характеристики.

Планирането на текущите обучения се извършва в края на всяка предходна година. Ръководителите планират необходимите за дейността на съответната организационна единица обучения, като залагат тематични направления, разходи и брой участници.

Попълнените от ръководителите заявки се обобщават от специалист Обучение и развитие, отдел „Човешки ресурси“, управление „Административно“ в ОД-ВТ-025 Програма за квалификация и преквалификация на персонала, която се представя за утвърждаване от Изпълнителния директор на дружеството.

За оценяване ефикасността на провежданите обучения, непосредствено след обучението, служителят, преминал обучение, попълва ОД-ВТ-014 Оценка за проведено обучение.

Всички попълнени форми се събират от специалист Обучение и развитие, отдел „Човешки ресурси“.

Три месеца след обучението, специалист Обучение и развитие, отдел „Човешки ресурси“ изпраща до прекият ръководител на служителя или служителите, преминали обучението, Анкетна карта за последваща оценка на ефекта от проведено обучение. Прекият ръководител оценява ефикасността на обучението във връзка с резултатите от работата на служителя/ служителите като попълва анкетната карта и я изпраща на специалист Обучение и развитие отдел „Човешки ресурси“.

Оценките на ефикасността на провежданите обучения са входни данни за прегледа от ръководството на интегрираната система за управление.

Развитие на системата за управление на мотивацията на служителите

За тази цел Дружеството разчита на по-нататъшното развитие на системите за вътрешна комуникация, за вътрешно кариерно развитие и управление на талантите.

Основна цел на мотивирането на персонала в „Булгартрансгаз“ ЕАД е да се постигне максимално възможната синергия между интересите и целите на Дружеството, и интересите и целите на отделните работници, служители.

Социалната политика на Дружеството е изцяло насочена, към мотивация на служителите, като осигурява здравословни и безопасни условия на труд, заплащане на разноски за храна, медицинско обслужване, транспорт, почивка, допълнително пенсионно осигуряване и др.

Социалната политика на „Булгартрансгаз“ ЕАД включва:

- **Столово хранене и разноски за храна:**

„Булгартрансгаз“ ЕАД осигурява столово хранене на работниците и служителите, където това е възможно.

Дружеството подпомага служителите чрез заплащане на разноски за храна.

- **Транспорт на работниците и служителите**

Дружеството осигурява ведомствен транспорт до работното място за работниците и служителите или в рамките на определените в КТД лимити заплаща стойността на най-евтиния обществен транспорт.

- **Насърчаване на работещите в Дружеството родители**

- Еднократна помощ за новородено или осиновено дете на работещ;
- Възстановяване разходите за такси за детски ясли и градини;
- Изплащане на средства за хранене на децата от предучилищна възраст, както и на учащи деца;
- Еднократна годишна финансова помощ за началото на учебната година на работещите родители, имащи ученици и студенти редовно обучение.

- **Грижа за здравословното състояние на работещите:**

При лечение в болнично заведение три и повече дни, както и при оперативно лечение, Дружеството поема 100 % от разходите за лечение, извън платеното от здравната каса, за престой в болнично заведение, лечение, лекарства, оперативно лечение (операция);

При медицинско предписание за следоперативно и/или следболнично лечение, Дружеството заплаща 100 % от разходите направени за собствена сметка;

При доказано професионално заболяване на работниците и служителите, Дружеството поема 50 % разходите по лечението и 30 % от разходите за лечение на непрофесионално заболяване за балнеолечение или санаториум, за срок от 14 дни;

Дружеството възстановява разходите на служителите за закупуване на коригиращи очила на всеки две години.

- **Осигуряване на отдых и пълноценна почивка на работниците и служителите**

Дружеството еднократно в годината подпомага с определени в КТД суми организиране на пълноценната почивка на работниците и служителите.

- **Други**

- В случай на грабеж, нападение, пожар, кражба и други извънредни произшествия със служители на Дружеството и тяхното лично и семейно имущество, по решение на УС, на пострадалите може да бъде оказана еднократна финансова помощ след представяне на съответните документи;
- В случай на смърт на работещ в Дружеството, на близките на починалия се изплаща еднократна финансова помощ;
- Награди се дават на работещите Дружеството с най-малко една година трудов стаж, навършили годишнини – 30, 40, 50 и 60 години, както и при пенсиониране;

- Дружеството изплаща еднократни суми, определени в КТД за подпомагане при посрещането на Великденските и Коледните празници;
- Дружеството подпомага и посрещането на професионалния празник Ден на Енергетика чрез еднократна финансова помощ, определена от УС в рамките на договорения в КТД лимит.

2.2. Корпоративна култура

Един от факторите за успех по пътя към осъществяването на мисията, визията, стратегическите и оперативните цели на дружеството е изграждането на корпоративна култура, в основата на която стоят определени принципи и ценности. С приетият Етичен кодекс, се установяват нормите на поведение в дружеството.

Професионалната етика изисква от всеки работник и служител в дружеството следното:

- Да се ръководи във всички свои служебни действия от мисията, визията, целите, споделените принципи и ценности на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
- Служителите на „Булгартрансгаз“ ЕАД се стремят да избягват всякакви ситуации, порождащи конфликт на интереси, а при възникването на такива, полагат необходимите усилия за преустановяването им, като уведомяват прекия си ръководител.
- Служителите на „Булгартрансгаз“ ЕАД не могат да използват служебното си положение за осъществяване на свои лични интереси, или интереси на семейството си. Своевременно уведомяват прекия си ръководител, ако изпълнението на служебна задача може да доведе до конфликт между служебните задължения и личните им интереси.
- Не фаворизират по никакъв начин и не създават търговски предимства за една или повече компании за сметка на други, в това число и компаниите, част от вертикално интегрираното предприятие.
- При взаимодействията си с партньори, доставчици, представители на органите на държавната власт или други институции, служителите на „Булгартрансгаз“ ЕАД не могат да приемат или предлагат подаръци, освен ако те не са рекламни материали, както и не могат да приемат или предлагат пари, услуги или други облаги.
- Служителите на „Булгартрансгаз“ ЕАД не допускат да бъдат поставяни във финансова зависимост или в друга обвързаност от външни лица или организации.
- Да спазват установената йерархия на вътрешноорганизационните отношения, при стриктно съблюдаване вътрешните правила, нарежданията на прекия си ръководител и на ръководството на дружеството, и да не пречат на останалите служители в тяхната работа.
- Да не изпълняват противозаконни нареждания, нито такива, чието изпълнение би могло да доведе до закононарушения.
- При установяване на нередности и/или закононарушения, в който и да е аспект на дейността на дружеството, незабавно да информират прекия си ръководител.

- Да се придържа към учтив тон на разговор и лексика, да не използва обидни изрази и епитети или агресивни пози и жестове. Недопустимо е носенето на оръжие, както и употребата на физическо насилие на работното място.
- Да уважава и зачита правата и личното достойнство на хората, с които комуникира.
- Да не дискриминират колегите си или външни лица на основа на пол, раса, възраст, религия, имотно състояние, здравен статус, политически убеждения или националност.
- Да не допускат злоупотреба със служебното си положение, изразяваща се в оказване на натиск или тормоз под каквато и да е форма спрямо подчинените в организационната йерархия служители.
- Да се придържат към конструктивен и насочен към сътрудничество начин на общуване и поведение.
- Да полагат максимални усилия при изпълнение както на преките си дължостни задължения, така и при изпълнение на задачи от екипно, извънредно или проектно естество. При изпълнение на задачи, изискващи групово или екипно изпълнение и при искане на съдействие за изпълнението на задачи, извън обхвата на преките работни задължения, да спазват принципите на екипност, активно участие, степенуване по приоритетен на задачите, разпределяне на задачите съобразно компетентността и заетостта на служителите, информиране на всички заинтересовани страни, в това число и прекия ръководител.
- Да не допускат поведение, което би могло да се изтълкува като накарняване на добрите нрави.
- Да се въздържа от коментари относно лични и професионални качества на колеги, извън необходимото за изпълнение на задълженията му.

3. АНАЛИЗ НА ДЕЙНОСТТА

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;
- 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.

Цена за съхранение на природен газ: в размер на 2,49 лв. /1000 нм³/ месец, утвърдена от КЕВР с Решение № Ц-001/ 10.02.2005 г.;

Таксата за транзитен пренос на природен газ е в размер, определен в дългосрочен договор с ООО „Газпром экспорт“.

Под кубически метър природен газ се разбира количеството природен газ в обем един кубически метър при температура 20°C (293,15 К) и абсолютно налягане 0,101325 МПа.

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.

След проведена в периода 5.08.2019 – 23.08.2019 г. публична консултация с решение по т.2 от Протокол № 382/04.09.2019 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 2019/2020 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 критериите за определяне на цена на природния газ за балансиране, по т. 4 от предходната и заключителна разпоредба на Методиката.

В съответствие с чл. 26 от Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, с решение по т.1.1 от Протокол №386/24.09.2019 г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е определен и приложимият размер на таксата за неутралност при балансиране от 0,0198 лв./ MWh, приложим за периода 01.10.2019 г. – 31.03.2020 г.

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 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 снабдителите 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 (нм³) на мерна единица за енергия (MWh).

3.1 Пренос на природен газ

Доставката на природен газ до потребители на територията на Република България се осъществява основно по националната газопреносна мрежа, представляваща сложно съоръжение, съставено от 1 835 км магистрални газопроводи и газопроводни отклонения високо налягане, три компресорни станции - КС „Кардам-1“, КС „Вълчи дол“ и КС „Полски Сеновец“, с обща инсталирана мощност от 49 MW, газорегулиращи станции, газоизмервателни станции, система за електрохимична защита, комуникационна система, информационна система и др. съпътстващи съоръжения. Мрежата за пренос на природен газ притежава достатъчен капацитет за задоволяване на настоящото потребление на природен газ. Към момента се използва около 45 % от максималния технически капацитет на системата.

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.

По данни на Главно диспечерско управление, пренесените количества природен газ по националната газопреносна мрежа за разглеждания период са следните:

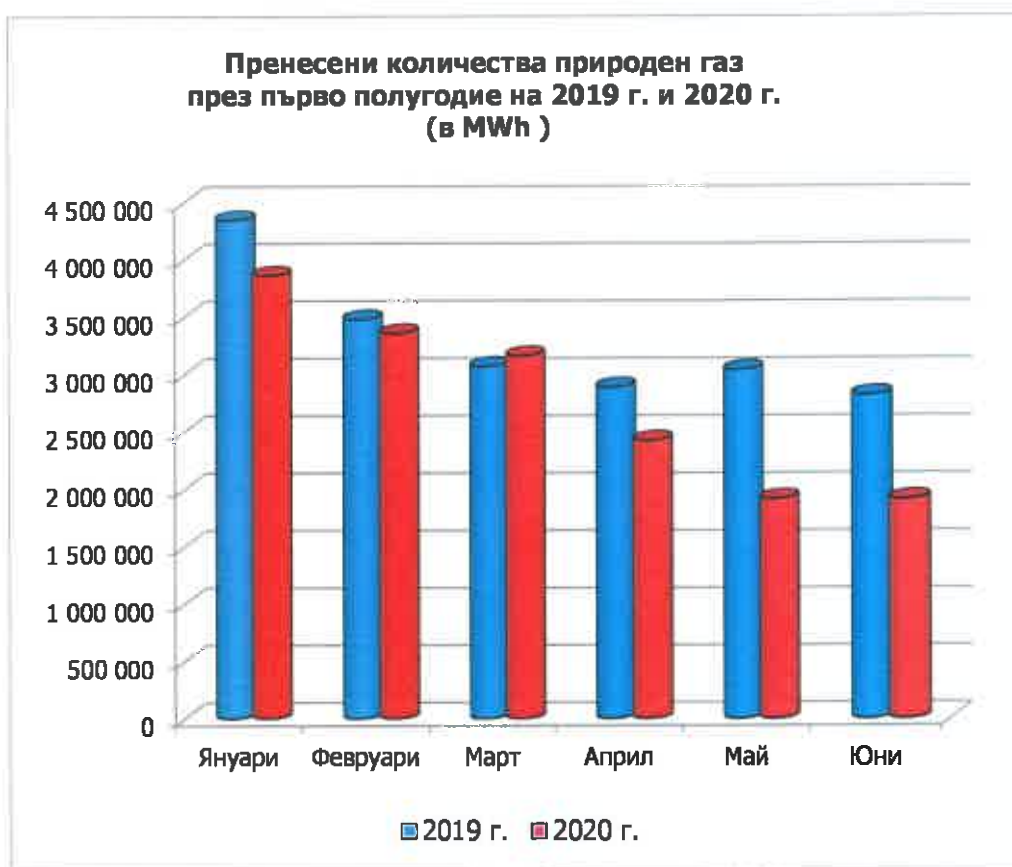
Пренесени количества природен газ, MWh			
Пренос	2019 г.	2020 г.	Изменение 2020 г./ 2019 г. в %
Януари	4 346 966	3 863 095	(11,13%)
Февруари	3 480 923	3 358 412	(3,52%)

Март	3 070 363	3 163 031	3,02%
Април	2 888 459	2 424 958	(16,05%)
Май	3 041 073	1 916 963	(36,96%)
Юни	2 821 402	1 914 121	(32,16%)
Общо:	19 649 186	16 640 580	(15,31%)

Наблюдава се намаление с 15,31 % (3 008 606 MWh) на пренесените MWh природен газ през първо полугодие на 2020 г. спрямо пренесените MWh през 2019 г.

Намаление на пренесените MWh природен газ се наблюдава през пет от месеците на отчетния период. През месеците януари, февруари, април, май и юни са пренесени съответно с 11,13 % , 3,52 % , 16,05 % , 36,96 % и с 32,16 % по-малко MWh природен газ. През месец март са пренесени по – големи количества природен газ, съответно с 3,02 % (92 668 MWh).

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



Традиционно, през 2020 г. се запазва сезонността в преноса на природен газ като най-много MWh са пренесени през месец януари, а през месец юни, са пренесени най – малко MWh природен газ.

3.2 Пренос на природен газ до границите с Турция, Гърция и Северна Македония

„Булгартрансгаз“ ЕАД извършва пренос на природен газ през територията на Република България за съседни държави - Турция, Гърция и Северна Македония. До края на 2019 г., количествен и качествен анализ на входящите потоци природен газ по тези направления се извършва на газоизмервателни станции „Негру Вода“ 2 и 3.

От началото на януари 2020 година този анализ на входящите потоци природен газ, по направления – Турция, Гърция и Северна Македония се извършва на „Точка на междусистемно свързване Странджа 2 / Маркочлар“.

Предаването на природния газ по направления се осъществява съответно на ГИС Малкочлар за Турция, ГИС Стримонохори за Гърция и ГИС Жидилово за Северна Македония.

Договор за пренос на природен газ в горепосочените направления е сключен през 1998 г. с ООО „Газпром экспорт“, като с Допълнение № 11 от 2006 г., срокът на действие е продължен до 2030 г. Стойността на услугата се изчислява на база заявени и фактически преминалите количества за пренос.

Договор за резервация на капацитет сключен през 2019 година, във връзка с фаза 3 на процедура по Open Season на проект за развитие на газопреносната система (ГПС) на „Булгартрансгаз“ ЕАД е сключен с ООО „Газпром экспорт“.

Количествата природен газ, които са пренесени към съседните държави, за разглеждания период са следните:

Пренос на природен газ до границите с Турция, Гърция и Северна Македония по месеци, млн. нм ³								
Месец	Турция		Гърция		Северна Македония		Общо	
	2019 г.	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.	2020 г.
Януари	612,181	78,188	296,168	233,118	43,194	40,388	951,543	351,694
Февруари	202,568	0,000	258,187	172,949	26,537	25,734	487,292	198,683
Март	306,892	0,000	187,150	207,872	11,677	15,552	505,719	223,424
Април	379,414	0,000	271,859	157,530	7,492	12,480	658,765	170,010
Май	350,597	0,000	224,695	204,897	4,446	3,748	579,738	208,645
Юни	281,804	0,000	197,806	176,699	26,542	18,124	506,152	194,823
Общо:	2 133,456	78,188	1 435,865	1 153,065	119,888	116,026	3 689,209	1 347,279

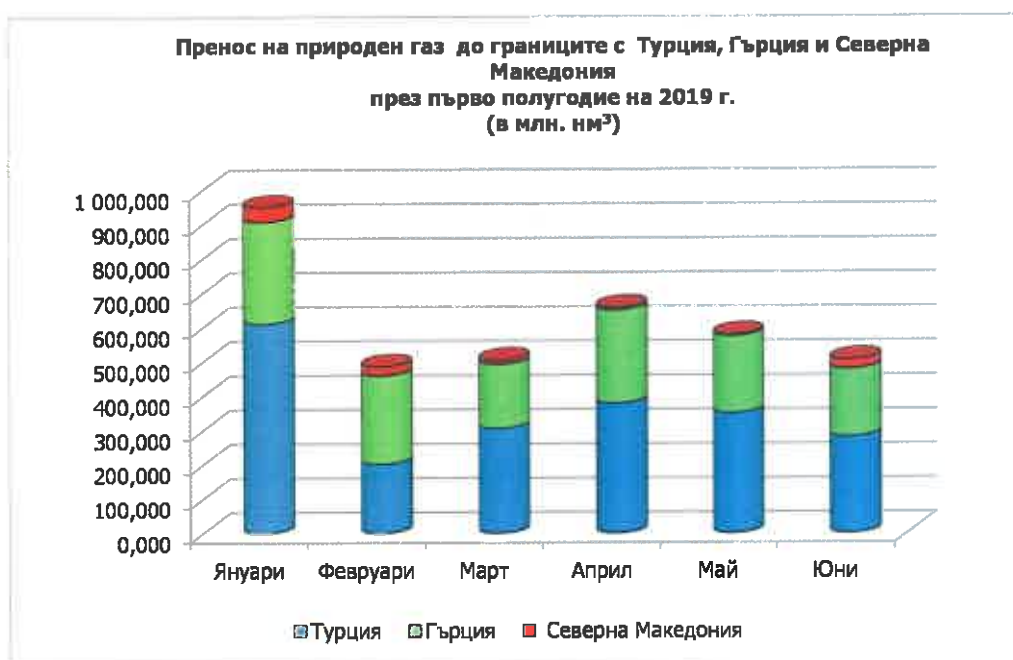
Наблюдава се намаление на общите пренесени количества през първо полугодие на 2020 г. (1 347,279 млн. нм³) спрямо пренесените през 2019 г. (3 689,209 млн. нм³), със 2 341,930 млн. нм³ (63,48 %), като се наблюдава намаление на пренесените количества природен газ по трите направления - до границата с Турция, Гърция и Северна Македония.

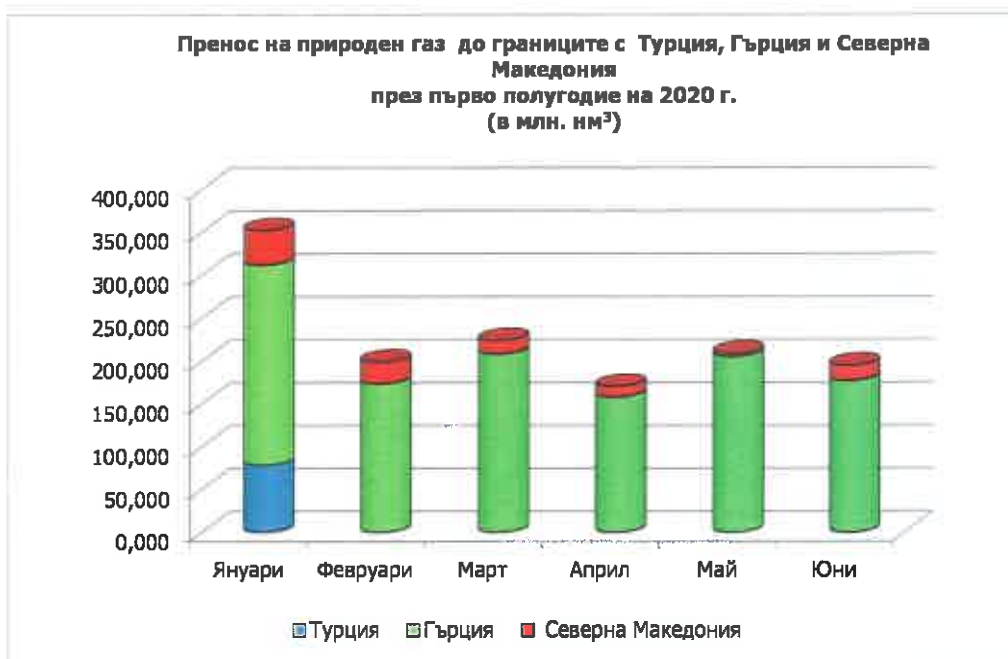
Пренесените количества природен газ по направление Турция през периода януари – юни на 2020 г. са намалели с 2 055,268 млн. нм³ (96,34 %), сравнени с отчетените през 2019 г., тъй като в началото на януари, стартира пускането в експлоатация на газопровода „Турски поток“, по който Турция сама си доставя природен газ.

Намаление от 282,800 млн. нм³ (19,70 %) на пренесените количества природен газ до границата с Гърция е отчетено през първо полугодие на 2020 г., сравнени с тези през 2019 г.

До границата на Северна Македония са пренесени по - малки количества природен газ през отчетния период на 2020 г. с 3,862 млн. нм³ (3,22 %), сравнени с пренесените през 2019 г.

Разпределението на преноса на природен газ до границите с Гърция, Турция и Северна Македония по направления и месеци през първо полугодие на 2019 г. и 2020 г., е представено на графиките по - долу.





През януари на 2020 г. фактически пренесените количества природен газ до границата на Турция са 78,188 млн. нм³, представляващи 6,70 % от договорения за същия период капацитет, възлизащ на 1 167,000 млн. нм³. Фактически пренесените количества по това направление са намалели с 96,34 % спрямо фактически пренесените през първо полугодие на 2019 г. – 2 133,456 млн. нм³.

Пренесени са 78,188 млн. нм³, което представлява 1,12 % от общо заявените за пренос количества природен газ до границата с Турция, които са 7 000,000 млн. нм³, за периода януари - юни на 2020 година.

През пет от месеците на отчетния шестмесечен период, с изключение на януари, не е осъществен трансграничен пренос на природен газ за Турция.

През 2020 г. фактически пренесените количества природен газ до границата с Гърция са 1 153,065 млн. нм³, представляващи 76,87 % от договорения за същия период капацитет, възлизащ на 1 500,000 млн. нм³.

По направление Гърция през отчетния период, за всеки от месеците, са пренесени по-малки количества природен газ от заявените. При заявени 250,000 млн. нм³, за всеки от шестте месеца на периода, са пренесени съответно 93,25 %, 69,18 %, 83,15 %, 63,01 %, 81,96 % и 70,68 % от договорените количества. Или за месеците от януари до юни на 2020 г., по – малко съответно с 16, 882 млн. нм³ за януари, 77,051 млн. нм³ за февруари, 42,128 млн. нм³ за март, 92,470 млн. нм³ за април, 45,103 млн. нм³ за май и 73,301 млн. нм³ за юни, в сравнение със същия период на 2019 г.

През отчетното първо полугодие на 2020 г. фактически пренесените количества природен газ за Северна Македония са 116,026 млн. нм³, представляващи 29,01 % от договорения за същия период капацитет, възлизащ на 400,000 млн. нм³. Фактически пренесените количества по това направление са намалели с 3,22 % спрямо фактически пренесените през същия период на 2019 г. – 119,888 млн. нм³.

През м. януари са пренесени най-големи количества природен газ – 40,388 млн. нм³, които представляват 60,28/ % от заявените за пренос 67,000 млн. нм³ природен газ. Най-малко природен газ е пренесен през м. май – 3, 748 млн. нм³, което представлява 5,59 % от заявено количество за същия месец от 67,000 млн. нм³.

Процентното разпределение на пренесените количества природен газ по направления (Турция, Гърция и Северна Македония) за първите шест месеца на 2019 и 2020 години е представено на графиките по долу.



В разпределението на пренесения природен газ по направления се наблюдава намаление от 52,03 % на дела по направление Турция, спрямо дела през 2019 г. Делът му през периода януари - юни на 2019 г. е 57,83 %, а през 2020 г. намалява на 5,80 %. Увеличение от 46,66 % се наблюдава в дела на пренесените количества по направление Гърция, които представляват 85,58 % от общо пренесените до границите с Гърция, Турция и Северна Македония количества за 2020 г. при 38,92 % за 2019 г. Делът на пренесения природен газ в посока Северна Македония за 2020 г. се увеличава с 5,36 %, спрямо 2019 г. и възлиза съответно на 8,61 % (за 2020 г.) при 3,25 % (за 2019 г.) от общо пренесените количества природен газ по газопреносната мрежа за пренос на природен газ до границите с Гърция, Турция и Северна Македония.

3.3 Съхранение на природен газ

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

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

През първото полугодие на 2020 г. от подземното газохранилище Чирен, са добити 3 155 654 MWh и са нагнетени 2 379 103 MWh природен газ.

Общият нагнетен и добит природен газ през отчетния период на 2019 г. и 2020 г. са представени в таблицата по-долу, както следва:

Добити и нагнетени количества природен газ през 2019 г. и 2020 г., MWh				
Месец	Добив 2019 г.	Добив 2020 г.	Нагнетяване 2019 г.	Нагнетяване 2020 г.
Януари	1 073 736	1 259 011	13 659	62 059
Февруари	843 040	910 902	6 827	36 639
Март	497 237	776 905	0	356 233
Април	31 540	21 279	223 004	7 751
Май	2 512	28 089	849 434	931 564
Юни	11 046	159 468	949 558	984 857
Общо:	2 459 111	3 155 654	2 042 482	2 379 103

Природният газ в хранилището, собственост на клиенти към 01 януари 2020 г. е 2 847 255 MWh. Данните в таблицата включват виртуално добития и нагнетен природен газ.

Реално добитият, добитият за технологични нужди и виртуално добитият през 2020 г. природен газ е с 28,32 %, или 696 543 MWh, повече от добития през 2019 г.

Отчетеният реално и виртуално нагнетен природен газ в ПГХ Чирен през периода януари – юни на 2020 г. е с 16,48 % или 336 621 MWh повече, от нагнетения през 2019 г.

Към 30 юни 2020 г. наличният природен газ на клиенти в ПГХ „Чирен“ е 1 193 694 MWh. Наблюдава се намаление от 753 696 MWh, спрямо наличния към края на първо полугодие на 2019 г. – 1 947 390 MWh.

4. АНАЛИЗ НА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

Финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвените финансово-счетоводни документи на Дружеството за периода януари-юни 2020 г., съпоставени със същия отчетен период на 2019 г.

4.1. Основни финансови показатели

Финансови показатели	В хил. лв.		
	Отчет 01.01- 30.06.2019 г.	Отчет 01.01- 30.06.2020 г.	Изменение 2020 г./ 2019 г.
Общо приходи от оперативна дейност ¹⁾	178 390	199 593	11,89%
ЕБИТДА ²⁾	98 694	117 249	18,80%
ЕБИТ ³⁾	46 941	64 220	36,81%
ЕВТ ⁴⁾	50 713	67 734	33,56%
ЕБИТДА марж	55,32%	58,74%	6,18%
Общо активи	2 846 230	3 533 317	24,14%
Имоти, машини и съоръжения	2 147 476	2 794 501	30,13%
Оборотен капитал ⁵⁾	632 766	235 456	(62,79%)
Парични наличности	548 300	552 071	0,69%
в т.ч. обезпечение кредит и гаранции	50 338	447 939	100,00%
в т.ч. налични парични средства	497 962	104 132	100,00%
Собствен капитал	2 500 002	2 595 119	3,80%
Дългосрочни банкови заеми	0	0	0,00%
Численост на персонала	1 162	1 151	(0,95%)

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

4.2. Приходи и разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД

Основните приходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД през периода 01.01.-30.06.2020 г. са от лицензионните дейности достъп и пренос, пренос до границите с Турция, Гърция и Северна Македония, балансиране и съхранение на природен газ. В стойността на приходите за пренос на природен газ до трети страни се включва и сумата на непаричното възнаграждение под формата на безвъзмезден газ от клиент ООО „Газпром экспорт“.

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

• Приходи. Анализ и динамика на структурата на приходите

В табличен вид е представен сравнителен анализ на отчетните приходи през първо полугодие на 2020 г. и 2019 г., както и динамиката на тяхното изменение.

В хил. лв.

Приходи от дейността	Отчет 01.01-30.06.2019 г.		Отчет 01.01-30.06.2020 г.		Изменение 2020 г./ 2019 г.	
	ст-ст	отн. тегло	ст-ст	отн. тегло	абс. ст-ст	в %
Приходи от пренос на природен газ до границата с Турция, Гърция и Северна Македония	108 780	60,98%	141 464	70,88%	32 684	30,05%
Приходи от пренос	43 258	24,25%	41 922	21,00%	(1 336)	(3,09%)
Приходи от съхранение на прир. газ	1 237	0,69%	1 514	0,76%	277	22,39%
Приходи от балансиране	8 589	4,81%	4 880	2,44%	(3 709)	(43,18%)
Други приходи от дейността	16 526	9,26%	9 813	4,92%	(6 713)	(40,62%)
в т.ч. приходи от финансиране	2 855	1,60%	2 861	1,43%	6	0,21%
Нетни приходи от продажби	178 390	100,00%	199 593	100,00%	21 203	11,89%
Финансови приходи	15 043	7,78%	27 403	12,07%	12 360	82,16%
Общо приходи:	193 433	100,00%	226 996	100,00%	33 563	17,35%

Реализираните през първо полугодие на 2020 г. общо приходи са в размер на 226 996 хил. лв., а нетните приходи от продажби са в размер на 199 593 хил. лв.

В сравнение с първо полугодие на 2019 г., общият размер на приходите, реализирани от Дружеството, се увеличава с 33 563 хил. лв. (17,35 %), като нетните приходи от продажби бележат ръст с 21 203 хил. лв. (11,89 %).

В рамките на нетните приходи от продажби са осчетоводени и приходите от непаричното възнаграждение под формата на безвъзмезден газ от клиент ООО „Газпром экспорт“, предоставен по дългосрочния договор за пренос, които през първо полугодие на 2020 г. са в размер на 6 390 хил. лв. Този газ се използва основно за гориво на компресорните станции по газопроводната система за пренос до границите с Турция, Гърция и Северна Македония и не носи реален приход на Дружеството.

Приходите от непаричното възнаграждение под формата на безвъзмезден газ от клиент ООО „Газпром экспорт“ за периода януари-юни на 2020 г. са по-ниски спрямо тези през същия период на 2019 г., като намалението е с 6 508 хил. лв. (50,46 %). При елиминиране на приходите от непаричното възнаграждение, отчетени през първо полугодие на 2020 г. и 2019 г., се забелязва, че приходите от продажби за 2020 г. са по-високи от отчетените през 2019 г. с 27 711 хил. лв. (16,74 %), като това основно се дължи на реализираните по-високи приходи от пренос на природен газ до границата с Турция, Гърция и Северна Македония, както и на по-високите приходи от съхранение на природен газ.

В общата структура на приходите, реализирани през първите шест месеца на 2020 г., най-голям дял заемат приходите от пренос на природен газ до границите с Турция, Гърция и Северна Македония, възлизащи на 141 464 хил. лв., с относителен дял в нетните приходи от продажби от 70,88 %. Отчетените приходи от пренос до границите с Турция, Гърция и Северна Македония през първо полугодие на 2020 г., съпоставени спрямо отчетените през същия период на 2019 г., са по-високи с 32 684 хил. лв. (30,05 %), независимо от факта, че пренесените количества са с 2 341,930 млн. нм³ или

63,48 % по-малко спрямо тези през първо полугодие на 2019 г., когато те са 3 689,209 млн. нм³. Приходите са запазени, тъй като клаузите на сключения договор предвиждат основно заплащане на резервиран капацитет, а приходите от реално пренесени количества са значително по-малка част от общия приход.

През периода януари-юни на 2020 г. реализираните приходи от пренос на природен газ, в размер на 41 922 хил. лв., които представляват 21,00 % от нетните приходи от продажби на Дружеството, са по-ниски с 1 336 хил. лв. (3,09 %) в сравнение с реализираните през същия период на 2019 г., като пренесените количества природен газ през първо полугодие на 2020 г. са по-малко с 3 008 606 MWh или 15,31 % спрямо тези през първите шест месеца на 2019 г., когато те са 19 649 186 MWh.

През първо полугодие на 2020 г. са отчетени приходи от съхранение на природен газ в размер на 1 514 хил. лв. (0,76 % от нетните приходи от продажби), като през периода януари-юни на предходната година отчетените приходи от съхранение са 1 237 хил. лв.

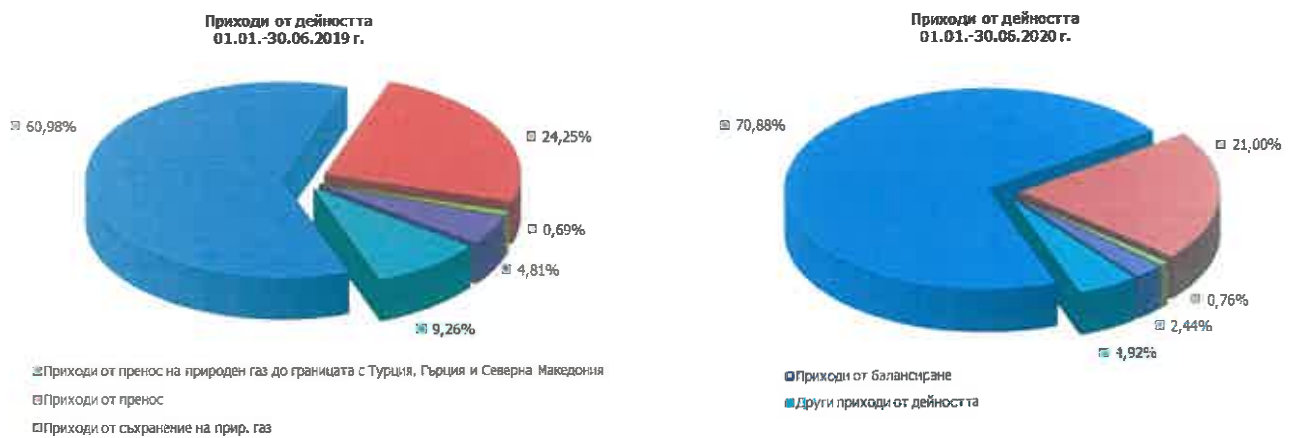
През периода 01.01-30.06.2020 г. са реализирани приходи от балансиране в размер на 4 880 хил. лв. (2,44 % от нетните приходи от продажби). При съпоставка с първо полугодие на 2019 г. се отчита намаление на приходите от балансиране с 3 709 хил. лв. (43,18 %). Приходите от балансиране са в резултат на условията по сключени нови договори за балансиране, във връзка с въведения от 01 октомври 2017 г. нов режим на дневно балансиране, съобразно Правилата за Балансиране на пазара на природен газ и Методиката 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. Намалението на приходите от балансиране за първото полугодие се дължи също така на взетите Решения от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) на основание § 2 (2) от Закона за допълнение на Закона за енергетиката (*ЗИДЗЕ, публ. ДВ, бр. 38 от 24.04.2020 г.*), за утвърждаване на цените на природния газ, по които общественият доставчик продава природен газ, въз основа на подадените заявления, за всеки период, както следва: 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г. (с решение № Ц-15 от 08 май 2020 г.), 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. (с решение № Ц-16 от 08 май 2020 г.), 1 октомври 2019 г. – 31 октомври 2019 г. (с решение № Ц-17 от 13 май 2020 г.); 1 ноември 2019 г. – 30 ноември 2019 г. (с решение № Ц-18 от 13 май 2020 г.); 1 декември 2019 г. – 31 декември 2019 г. (с решение № Ц-19 от 13 май 2020 г.) 1 януари 2020 г. – 31 януари 2020 г. (с решение № Ц-20 от 20 май 2020 г.); 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г. (с решение № Ц-21 от 20 май 2020 г.) и 1 март 2020 г. – 31 март 2020 г. (с решение № Ц-22 от 20 май 2020 г.)

Другите приходи на Дружеството, които представляват 4,92 % от нетните приходи от продажби, са с 6 713 хил. лв. (40,62 %) по-малко от реализираните през първо полугодие на 2019 г. За периода 01.01.-30.06.2020 г. са отчетени 9 813 хил. лв., а през същия период на 2019 г. – 16 526 хил. лв. По-ниските „Други приходи“ през настоящия отчетен период се дължат основно на отчетените приходи от непаричното възнаграждение под формата на безвъзмезден газ от клиент ООО „Газпром экспорт“, които са с 6 508 хил. лв. (50,46 %) по-малко от отчетените 12 898 хил. лв. през първите шест месеца на 2019 г.

Отчетените финансови приходи през първо полугодие на 2020 г. са с 82,16 % повече от отчетените през същия период на 2019 г. В сравнение с отчетените 15 043 хил. лв. през периода 01.01.-30.06.2019 г., се отчита увеличение с 12 360 хил. лв. – през същия период на 2020 г., когато финансовите приходи са 27 403 хил. лв. Това се дължи на по-високите приходи от промяна на валутния курс през настоящия период (в размер на 23 497 хил. лв., при отчетени през първо полугодие на 2019 г. – 12 530 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 първо полугодие на 2020 г., съпоставени с тези през същия период на 2019 г., е представена на следващата графика:



• Разходи. Анализ и динамика на структурата на разходите

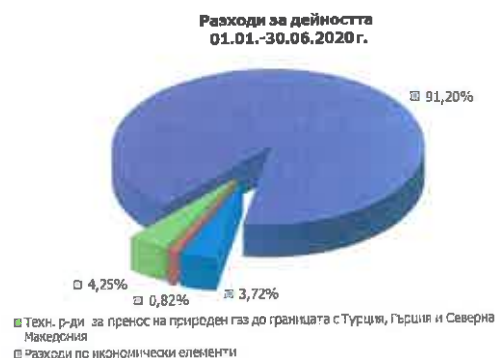
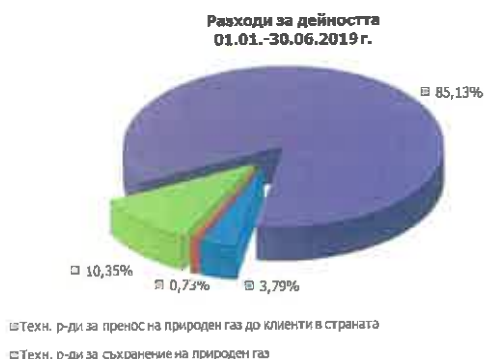
В хил. лв.

Разходи за дейността	Отчет 01.01-30.06.2019 г.		Отчет 01.01-30.06.2020 г.		Изменение 2020 г./ 2019 г.	
	ст-ст	отн. тегло	ст-ст	отн. тегло	абс. ст-ст	в %
Технологични разходи	18 342	14,87%	11 656	8,80%	(6 686)	(36,45%)
Техн. р-ди за пренос на природен газ до клиенти в страната	4 679	3,79%	4 932	3,72%	253	5,41%
Техн. р-ди за съхранение на природен газ	902	0,73%	1 092	0,82%	190	21,06%
Техн. р-ди за пренос на природен газ до границата с Турция, Гърция и Северна Македония	12 761	10,35%	5 632	4,25%	(7 129)	(55,87%)
Разходи по икономически елементи	104 974	85,13%	120 762	91,20%	15 788	15,04%
Разходи за материали	2 924	2,37%	1 883	1,42%	(1 041)	(35,61%)
Разходи за външни услуги	4 406	3,57%	3 720	2,81%	(686)	(15,57%)
Разходи за амортизации	51 753	41,97%	53 029	40,05%	1 276	2,47%
Разходи за персонал	32 043	25,98%	33 781	25,51%	1 738	5,42%
Разходи за социално осигуряване	4 205	3,41%	4 231	3,20%	26	0,62%
Други разходи	9 643	7,82%	24 118	18,21%	14 475	150,11%
Оперативни разходи	123 316	100,00%	132 418	100,00%	9 102	7,38%
Разходи в това число:	8 133	5,70%	2 955	1,86%	(5 178)	(63,67%)
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство	(38)	(0,03%)	42	0,03%	80	(210,53%)
Себестойност на природен газ, вложен за балансиране и продадените стоки	8 171	5,73%	2 913	1,83%	(5 258)	(64,35%)
Финансови разходи	11 271	7,90%	23 889	15,00%	12 618	111,95%
Общо разходи	142 720	100,00%	159 262	100,00%	16 542	11,59%

Отчетените разходи през първо полугодие на 2020 г. са както следва:

- Технологични разходи за пренос на природен газ по националната газопреводна мрежа, мрежата за пренос на природен газ до границите с Турция, Гърция и Северна Македония и за съхранение на природен газ в размер на 11 656 хил. лв. (8,80 % от оперативните разходи);
- Разходи по икономически елементи в размер на 120 762 хил. лв. (91,20 % от оперативните разходи);
- Финансови разходи в размер на 23 889 хил. лв.;

Структурата на отчетените от „Булгартрансгаз“ ЕАД оперативни разходи, в т.ч. и разходите по икономически елементи за периода януари-юни на 2020 г., съпоставена със структурата на разходите за същия период на 2019 г., е представена на следващата графика:



Съпоставяйки отчетените през периода януари-юни 2020 г. общи разходи на Дружеството с тези за същия период на предходната 2019 г. се отчита увеличение с 16 542 хил. лв. (11,59 %), а именно от 142 720 хил. лв. през първо полугодие на 2019 г. на 159 262 хил. лв. през същия период на 2020 г.

Оперативните разходи са с 9 102 хил. лв. (7,38 %) по-големи от отчетените през първо полугодие на 2019 г. Увеличението на оперативните разходи се дължи на отчетените по-високи „Разходи по икономически елементи“.

Наблюдава се намаление и на себестойността на природния газ, вложен за балансиране и продадените стоки с 5 258 хил. лв. (64,35 %) в сравнение с отчетената през периода януари-юни на 2019 г., възлизаща на 8 171 хил. лв.

През първо полугодие на 2020 г. се наблюдава намаление на технологичните разходи, които възлизат на 11 656 хил. лв. и са с 6 686 хил. лв. (36,45 %) по-малко от отчетените 18 342 хил. лв. през същия период на 2019 г., дължащо се на по-малкото технологични разходи за пренос на природен газ до границите с Турция, Гърция и Северна Македония.

При съпоставка на технологичните разходи за пренос на природен газ до границите с Турция, Гърция и Северна Македония с отчетните данни през първите шест месеца на 2019 г., се наблюдава намаление със 7 129 хил. лв. (55,87 %), от 12 761 хил. лв. за периода януари-юни на 2019 г. на 5 632 хил. лв. за същия период на 2020 г.

Технологичните разходи за пренос до клиенти в страната са в размер на 4 932 хил. лв., като се наблюдава увеличение от 253 хил. лв. (5,41 %) спрямо реализираните през първо полугодие на 2019 г., когато те са в размер на 4 679 хил. лв.

Технологичните разходи за съхранение са в размер на 1 092 хил. лв. и са по-високи спрямо отчетените през първо полугодие на предходната година със 190 хил. лв. (21,06 %).

Разходите по икономически елементи за първо полугодие на 2020 г. са в размер на 120 762 хил. лв и са по-високи с 15 788 хил. лв. (15,04 %) спрямо отчетените през първо полугодие на 2019 г., когато те са в размер на 104 974 хил. лв. Това се дължи на направените по-високи „Други разходи за дейността“, разходи за персонал и социално осигуряване и разходи за амортизации.

Отчетените разходи за материали за периода януари-юни 2020 г. възлизат на 1 883 хил. лв. и представляват 1,42 % от оперативните разходи, като бележат намаление с 1 041 хил. лв. (35,61 %) спрямо същия период на 2019 г., което се дължи на отчетените по-ниски стойности по всички статии. Най-съществено е отчетеното намаление при разходите за гориво-смазочни материали с 299 хил. лв. (41,24 %), разходи за основни материали с 211 хил. лв. (40,60 %) и разходи за електроенергия, вода и топлинна енергия с 208 хил. лв. (19,17 %).

Разходите за външни услуги са в размер на 3 720 хил. лв. и представляват 2,81 % от оперативните разходи на Дружеството, като е отчетено намаление с 686 хил. лв. (15,57 %) през първо полугодие на 2020 г., сравнени с отчетените 4 406 хил. лв. през същия период на 2019 г., дължащо се преди всичко на по-ниските разходи за инспекция газопровод с 677 хил. лв. (96,58 %) спрямо реализираните през първо полугодие на предходната година – 701 хил. лв., както и на отчетените по-ниски разходи за консултантски услуги с 435 хил. лв. (71,05 %). Също така, намаление е отчетено и при разходите за застраховки със 149 хил. лв. (18,49 %) и разходи за граждански договори с 60 хил. лв. (62,50 %). От друга страна са отчетени по-високи разходи за други външни услуги със 197 хил. лв. (172,81 %), разходи за ремонти със 153 хил. лв. (72,17 %), разходи за абонаментен сервиз със 152 хил. лв. (32,41 %), както и за охрана със 74 хил. лв. (10,01 %).

Разходите за амортизация са в размер на 53 029 хил. лв. и представляват 40,05 % от оперативните разходи на Дружеството. Увеличението им е с 1 276 хил. лв. (2,47 %) през периода януари-юни на 2020 г., спрямо същия отчетен период на 2019 г.

През първо полугодие на 2020 г. разходите за персонал възлизат на 33 781 хил. лв., като се отчита увеличение с 1 738 хил. лв. (5,42 %) при сравнение с отчетените през първите шест месеца на 2019 г.

През периода януари-юни на 2020 г. отчетените разходи за социално осигуряване са в размер на 4 231 хил. лв. и бележат ръст с 26 хил. лв. (0,62 %) спрямо същия период на 2019 г.

Другите разходи за дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД са в размер на 24 118 хил. лв. и представляват 18,21 % от оперативните разходи, като бележат увеличение с 14 475 хил. лв. (150,11 %) при сравнение с първо полугодие на 2019 г., когато те възлизат на 9 643 хил. лв. Основен фактор за по-високите „Други разходи за дейността“ през първите шест месеца на 2020 г. са отчетените разходи за обезценка на вземанията в размер на 12 858 хил. лв., от които 11 320 хил. лв. представляват разходи за обезценка на материални запаси. Към 30.06.2019 г. не са отчетени разходи за обезценка на вземанията. Увеличение е отчетено и при разходите за фонд „Сигурност на енергийната система“ с 1 581 хил. лв. (20,63 %), а именно от 7 664 хил. лв. през първите шест месеца на 2019 г. на 9 245 хил. лв. през същия период на 2020 г.

През първо полугодие на 2020 г. са отчетени и разходи за провизии по правни задължения в размер на 376 хил. лв., като такива не са извършени през първите шест месеца на 2019 г.

През периода 01.01-30.06.2020 г. са отчетени брак и липси на имоти, машини и съоръжения в размер на 340 хил. лв., които са с 236 хил. лв. (226,92 %) повече спрямо реализираните през същия период на 2019 г., когато те възлизат на 104 хил. лв.

От друга страна са отчетени по-ниски разходи за акциз с 573 хил. лв. (56,73 %) и разходи за командировки с 230 хил. лв. (54,76 %).

Отчетените финансови разходи на Дружеството за периода януари-юни 2020 г. са 23 889 хил. лв. Те са повече с 12 618 хил. лв. (111,95 %) от реализираните 11 271 хил. лв. през първо полугодие на 2019 г. Това се дължи на отчетените по-високи разходи за валутни курсови разлики (които представляват 99,77 % от финансовите разходи), които се променят от 11 191 хил. лв. през първите шест месеца на 2019 г. на 23 266 хил. лв. през същия период на 2020 г. При разходите за лихви също се отчита увеличение, като те достигат 569 хил. лв. през периода януари-юни на 2020 г.

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

• **Активи, капитал и пасиви. Анализ и динамика на структурата на активите, капитала и пасивите**

В хил. лв.

Отчет за финансовото състояние	Отчет 01.01-30.06.2019 г.		Отчет 01.01-30.06.2020 г.		Изменение 2020 г./ 2019 г.	
	ст-ст	отн. тегло	ст-ст	отн. тегло	абс. ст-ст	в %
Общо нетекущите активи в т.ч	2 158 068	75,82%	2 802 370	79,31%	644 302	29,86%
Имоти, машини и съоръжения	2 147 476	75,45%	2 794 501	79,09%	647 025	30,13%
Нематериални активи	6 643	0,23%	5 591	0,16%	(1 052)	(15,84%)
Инвестиции в съвместно контролирани предприятия	3 256	0,11%	1 465	0,04%	(1 791)	(55,01%)
Инвестиции в дъщерни предприятия - ГХБ	500	0,02%	500	0,01%	0	100,00%
Дългосрочни вземания	176	0,01%	183	0,01%	7	3,98%
Дълг. вземания от свързани лица	17	0,00%	130	0,00%	113	664,71%
Текущи активи в т.ч	688 162	24,18%	730 947	20,69%	42 785	6,22%
Материални запаси	107 612	3,78%	99 311	2,81%	(8 301)	(7,71%)
Търговски и други вземания	29 426	1,03%	77 532	2,19%	48 106	163,48%
Вземания от свързани лица	2 791	0,10%	2 018	0,06%	(773)	(27,70%)
Предплащания за текущи активи	33	0,00%	15	0,00%	(18)	(54,55%)
Парични средства и еквиваленти в т.ч. обезпечение кредит и гаранции	548 300	19,26%	552 071	15,62%	3 771	0,69%
в т.ч. налични парични средства	497 962	17,50%	104 132	2,95%	(393 830)	100,00%
Общо активи	2 846 230	100,00%	3 533 317	100,00%	687 087	24,14%
Общо капитал и резерви	2 500 002	87,84%	2 595 119	73,45%	95 117	3,80%
Общо пасиви в т.ч.	346 228	12,16%	938 198	26,55%	591 970	170,98%
Нетекущи пасиви	290 832	10,22%	442 707	12,53%	151 875	52,22%
в т.ч. задължения към свързани лица	207	0,01%	291	0,01%	84	40,58%
в т.ч. провизии	50 244	1,77%	51 212	1,45%	968	1,93%
Текущи пасиви	55 396	1,95%	495 491	14,02%	440 095	794,45%
в т.ч. задължения към свързани лица	11 637	0,41%	10 583	0,30%	(1 054)	(9,06%)
Общо собствен капитал и пасиви	2 846 230	100,00%	3 533 317	100,00%	687 087	24,14%

Към 30.06.2020 г. Дружеството притежава **общо активи** в размер на 3 533 317 хил. лв., като стойността им се е увеличила с 687 087 хил. лв. (24,14 %) спрямо отчетената към 30.06.2019 г. (2 846 230 хил. лв.).

Нетекущите активи представляват 79,31 % от общата стойност на активите на Дружеството. Стойността им към 30.06.2020 г. възлиза на 2 802 370 хил. лв. и се наблюдава увеличение от 29,86 % в общата стойност на нетекущите активи в сравнение със стойността им към 30.06.2019 г. (2 158 068 хил. лв.).

Увеличението на стойността на нетекущите активи спрямо отчетените към 30.06.2019 г. се дължи основно на по-голямата стойност на „Имоти, машини и съоръжения“, както и на дългосрочните вземания от свързани лица, които са в размер на 130 хил. лв.

Най-голям дял в нетекущите активи имат **„Имоти, машини и съоръжения“** – 2 794 501 хил. лв. (79,09 % от нетекущите активи на Дружеството), като в сравнение със стойността им към 30.06.2019 г. са повече с 647 025 хил. лв. (30,13 %).

Основните обекти, които са в процес на изграждане към 30 юни 2020 г. са следните:

Авансите за придобиване на активи са в общ размер на 417 452 хил. лв. и 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, газопроводно отклонение Търговище, строително-монтажни работи на оптична кабелна линия към Транзитния газопровод за Гърция - ГИС Дупница, основен ремонт на машинна зала към компресорен цех КС Полски Сеновец, строително-монтажни работи на оптична кабелна линия КС Полски Сеновец - АГРС Търговище, АГРС Ловеч - реконструкция, реконструкция на газопроводно отклонение Враца 1, изграждане и въвеждане в експлоатация на преносен газопровод в участъка ОС Беглеж-КВ Дерманци-КВ Батулци-КВ Калугерово - етап 1, 2, 3, и 4, модернизация на 3 компресорни станции, чрез интегриране на 4 броя нискоемисионни газотурбокомпресорни агрегати, реконструкция и разширение на ГРС Страшимирово, ремонт на участък от Газопроводно отклонение Правец, изграждане и въвеждане в експлоатация на "Пускова и приемна камери на газопроводно отклонение Бургас", изграждане и въвеждане в експлоатация на оптична кабелна линия към преносен газопровод в участъка ОС Вълчи дол - ЛКВ Преселка. Балансовата стойност на **„Нематериалните дълготрайни активи“** намалява с 1 052 хил. лв. – от 6 643 хил. лв. към 30.06.2019 г. на 5 591 хил. лв. към края на първо полугодие на 2020 г. поради начислена амортизация на активите.

Към 30.06.2019 г. 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 Дружеството. Акциите представляват 50 % от акционерния капитал на „Булгартел“ АД.

Към 31.12.2019 г. е направена оценка на инвестицията на „Булгартрансгаз“ ЕАД в „Булгартел“ АД от лицензиран оценител, като основната цел е - определяне на пазарната стойност на собствения капитал на „Булгартел“ АД и определяне на пазарната стойност на една акция на същото, както и извеждане на стойност за бърза непринудителна реализация на „Булгартел“ АД. Дружеството избра оценката на „Булгартел“ АД да се направи по метода на „Чистата стойност на активите“ и при отчитане на икономическите условия в страната, пазара и възможностите за развитие на ефективна стопанска дейност при функциониране в условията на валутен борд.

Към 30.06.2020 г. стойността на **„Инвестиции в съвместно контролирани предприятия“** е в размер на 1 465 хил. лв.

Като част от нетекущите активи, в перо **„Инвестиции в дъщерни предприятия“**, е включена инвестицията в регистрираната от Дружеството дъщерна компания „Газов Хъб Балкан“ ЕАД в размер на 500 хил. лв. Към настоящия момент „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава 100 % от акциите.

Към 30.06.2020 г. балансовата стойност на **„Дългосрочните вземания“** е 183 хил. лв. и представляват внесени гаранционни депозити от Дружеството и предплатени разходи за абонаментно обслужване.

Към 30.06.2020 г. **текущите активи** са в размер на 730 947 хил. лв., от които „Материални запаси“ – 99 311 хил. лв., „Търговски и други вземания“ в размер на 77 532 хил. лв., „Вземания от свързани лица“ – 2 018 хил. лв. и „Парични средства и еквиваленти“ – 552 071 хил. лв., от които 447 939 хил. лв. са парични средства предоставени като обезпечение по банкови заеми и гаранции.

Стойността на текущите активи към 30.06.2020 г. се е увеличила спрямо стойността им към 30.06.2019 г. с 42 785 хил. лв. (6,22 %). Увеличението на стойността на текущите активи се дължи основно на повишението на „Търговски и други вземания“ с 48 106 хил. лв. (163,48 %).

Вземания от свързани лица

Вземанията от свързани лица на „Булгартрансгаз“ ЕАД (дългосрочни и краткосрочни вземания) възлизат на 2 148 хил. лв. към 30.06.2020 г., като абсолютна стойност, бележат спад с 660 хил. лв. (23,50 %) спрямо отчетените към 30.06.2019 г. – 2 808 хил. лв.

Дългосрочните вземания от свързани лица, отчетени към 30.06.2020 г., се увеличават в сравнение с тези към 30.06.2019 г. – стойността на вземанията е по-висока със 113 хил. лв. (664,71 %), като от 17 хил. лв. нарастват на 130 хил. лв. Краткосрочните вземания от свързани лица са намалели от 2 791 хил. лв. към 30.06.2019 г., на 2 018 хил. лв. към 30.06.2020 г., като е отчетена разлика от 27,70 %.

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



Собственият капитал на Дружеството към 30.06.2020 г. е в размер на 2 595 119 хил. лв. и се е увеличил с 95 117 хил. лв. (3,80 %) спрямо отчетения към 30 юни 2019 г.

Към 30.06.2020 г. размерът на регистрирания капитал е 1 225 519 хил. лв., като същият е увеличен спрямо стойностите му към 30.06.2019 г., когато той е в размер на 874 524 хил. лв. Извършеното увеличение е в резултат на взето решение по т. I.1.1. от Протокол № 64-2019/01.10.2019 г. за увеличение на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД, по реда на чл. 197 от Търговския закон, с 350 994 900 лева, представляващ неразпределена печалба от минали години чрез издаване на 350 994 900 лева нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 1 лев всяка. Увеличението на капитала на Дружеството е одобрено от Министъра на енергетиката на Република България с Протокол № Е-РД-21-20/ 02.10.2019 г. на основание чл.20, ал.2, т. 12 от Устава на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Към 30.06.2020 г. натрупаната неразпределена печалба е в размер на 220 326 хил. лв. включваща печалба за периода в размер на 60 961 хил. лв.

Към 30.06.2020 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД няма изплатен дивидент към едноличния собственик на капитала - „БЕХ“ ЕАД.

Преоценъчният резерв е намален от 1 116 669 хил. лв. към 30.06.2019 г. на 1 062 422 хил. лв. към 30.06.2020 г. Съгласно политиката на Дружеството, преоценъчният резерв се разпределя към неразпределена печалба на база отчетените разходи за амортизация на преоценъчния резерв.

Нетекущите задължения към 30.06.2020 г. бележат ръст със 151 875 хил. лв. (52,22 %) спрямо отчетените към 30.06.2019 г. – от 290 832 хил. лв. на 442 707 хил. лв. към 30.06.2020 г., което е резултат основно от увеличението на „Търговски и други задължения“ в размер на 144 254 хил. лв., които представляват задължения към Обединение „Консорциум Аркад“ по Договор № 4156 и ДЗЗД „Ферошал Балкангаз“ по Договор № 4183/03.10.2019 г. Балансовата стойност на отсрочените приходи от финансиране е 97 797 хил. лв. и е с 3 794 хил. лв. (3,73 %) по-ниска спрямо стойността им към 30.06.2019 г. Получените финансираня през 2019 г. са както следва:

- На 01.04.2019 г. с финансиращата институция INEA е подписано грантово споразумение за безвъзмездна финансова помощ с Действие No. 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“. Общата прогнозна стойност на проекта е 67 961 хил. евро, като размерът на финансирането е 40 %. Към датата на изготвяне на финансовия отчет е получено авансово плащане в размер на 5 714 хил. евро (40% от предвидения за 2019 г. бюджет на проекта);
- На 19.08.2019 г. с финансиращата институция INEA е подписано грантово 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“. Очакваната обща стойност на проекта е 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;
- 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.

Към 30.06.2019 г. в балансовата стойност на **нетекущите задължения** са отчетени провизии в размер на 50 244 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 „Булгартрансгаз“ ЕАД по дело АТ.39849 БЕХ-газ, на стойност 25 689 хил. евро, срещу която е учредено парично обезпечение. Към 30.06.2020 г. балансовата стойност на

провизиите по правни задължения е в размер на 51 212 хил. лв.

Към 30.06.2020 г. е отчетено увеличение на балансовата стойност на „Гаранции по договори“ с 11 898 хил. лв., което е 30 пъти повече спрямо отчетената към 30.06.2019 г. - в размер на 398 хил. лв.

Текущите задължения по отчетни данни към 30.06.2020 г. са в размер на 495 491 хил. лв. и са повече с 440 095 хил. лв. (794,45 %) в сравнение с отчетените към 30.06.2019 г. (55 396 хил. лв.).

Към 30.06.2020 г. същественото увеличение на текущите задължения е в резултат на получени кредити от банкови институции в размер на 200 000 000 евро, изтеглени във връзка с извършените авансови плащания по Договор за „Доставка на необходимите материали и оборудване, инвестиционно проектиране - фаза работен проект, изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап: „Линейна част“ и за финансиране на инвестиционни разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изпълнение на Договор 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-сръбска граница“, заложен за изпълнение в Програмата за инвестиции и поддръжка на Дружеството.

Получените кредити са за срок от 6 месеца, с опция за удължаване за още 6 месеца, като са 100 % обезпечени с депозити в щатски долари в размер на 227 337 778,75 щатски долара.

Към 30.06.2020 г. балансовата стойност на „Търговски и други задължения“ е в размер на 59 165 хил. лв., които в по-голямата си част представляват задължения към доставчици – 48 913 хил. лв. Увеличението на „Търговски и други задължения“ спрямо края на първо полугодие на 2019 г. е с 42 510 хил. лв. (255,24 %).

„Гаранции по договор“, като част от текущите задължения, се увеличават спрямо края на първо полугодие на 2019 г. (с 6 817 хил. лв.) и към 30.06.2020 г. са в размер на 28 551 хил. лв. Основната част от задълженията по получени гаранции на Дружеството представляват:

- гаранции - задържани суми по договори за строителство, които се изплащат в зависимост от етапа на изпълнение на обектите съгласно клаузите на договора;
- суми (кредитен лимит) за гарантиране плащанията 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.

Към 30.06.2020 г. като част от текущите задължения са отчетени провизии за рекултивация в размер на 153 хил. лв. във връзка с вече пуснатия в експлоатация газопровод „Лозенец – Недялско“ през юни 2018 г.

Задълженията към свързани лица (текущи и нетекущи) са в размер на 10 874 хил. лв. (291 хил. лв. дългосрочни задължения и 10 583 хил. лв. краткосрочни). Те са намалели с 970 хил. лв. (8,19 %) спрямо размера им към 30.06.2019 г.

4.3. Парични потоци

Един от важните показатели на финансовото състояние на Дружеството е наличността и динамиката на паричните средства през първо полугодие на 2020 г. Това се обуславя от факта, че паричните средства са абсолютно ликвидните активи и от тази гледна точка наличността или липсата им определя възможността за своевременно погасяване на задълженията на Дружеството.

Нетните парични потоци на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 01.01.-30.06.2020 г., съпоставени с тези през същия период на 2019 г., са представени в следващата таблица:

ПАРИЧЕН ПОТОК	Отчет 01.01- 30.06.2019 г.	Отчет 01.01- 30.06.2020 г.	Изменение 2020 г./ 2019 г.
НПП от оперативна дейност	132 422	129 775	(2,00%)
НППи от инвестиционна дейност	(154 464)	(120 500)	(21,99%)
НПП от финансова дейност	63	(322)	(611,11%)
Нетно увеличение/(намаление) на пари и парични еквиваленти	(21 979)	8 953	(140,73%)
Парични средства и парични экв. в началото на периода	517 922	97 169	(81,24%)
Валутни курсови разлики	1 766	(2 095)	(218,63%)
Ефект от очаквани кредитни загуби	253	105	(58,50%)
Парични средства и парични экв. в края на периода	548 300	552 071	0,69%
Обезпечения по кредити и гаранции	50 338	447 939	789,86%
Парични средства и парични еквиваленти в края на периода след приспадане на обезпечения	497 962	104 132	(79,09%)

Към 30.06.2020 г. наличността на парични средства и парични еквиваленти на „Булгартрансгаз“ ЕАД е 552 071 хил. лв., от които 447 939 хил. лв. са парични средства, предоставени като обезпечения по банкови кредити и гаранции. След приспадане на обезпеченията, паричните средства и паричните еквиваленти в края на периода са 104 132 хил. лв. Отчетено е увеличение от 0,69 % спрямо стойността на парични средства и парични еквиваленти към 30.06.2019 г. (548 300 хил. лв.).

През първо полугодие на 2020 г. нетните парични потоци от оперативна дейност са 129 775 хил. лв., като се наблюдава намаление от 2,00 % в сравнение с отчетените 132 422 хил. лв. през същия период на 2019 г. Причина за това са „Други ПП от оперативна дейност“, които са по-малко с 5 530 хил. лв. (122,64 %) при сравнение с реализираните през първите шест месеца на 2019 г., когато те са в размер на 4 509 хил. лв. От друга страна е по-голяма стойността на изходящия паричен поток, свързан с плащания на персонал и осигурителни институции в размер на -34 992 хил. лв. през периода 01.01.-30.06.2020 г., докато през същия период на 2019 г. са платени -33 483 хил. лв.

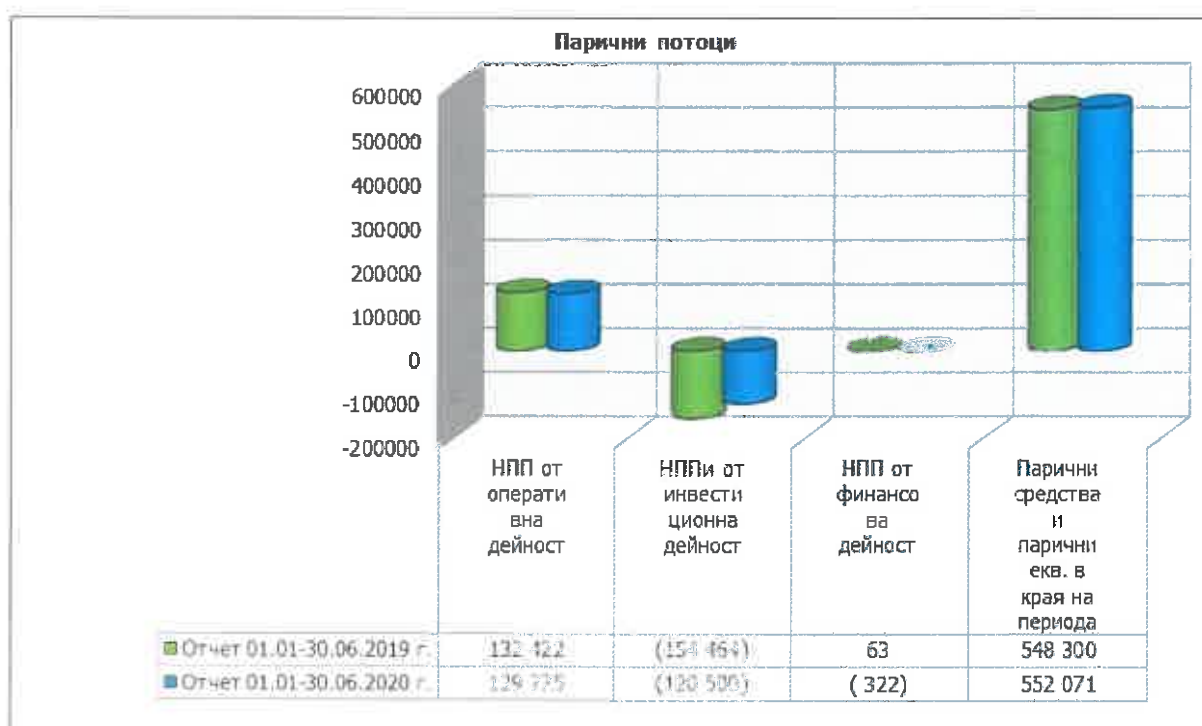
Към 30.06.2020 г. общата отрицателната стойност на паричните потоци от инвестиционна дейност е -120 500 хил. лв., като основно включва „Парични потоци за придобиване на имоти, машини и съоръжения“ и получени лихви по обезпечение по банкови заеми и гаранции. При сравнение на общата отрицателна стойност на паричните

потоци от инвестиционна дейност с тази през първо полугодие на 2019 г. (в размер на -154 464 хил. лв.) се отчита намаление с 33 964 хил. лв. (21,99 %).

Към 30.06.2020 г. отрицателната стойност на нетните парични потоци за придобиване на имоти, машини и съоръжения, част от паричните потоци от инвестиционна дейност, е -125 488 хил. лв. и -115 320 хил. лв. към 30.06.2019 г., като е отчетено увеличение от 8,82 %.

Нетният паричен поток от финансова дейност за периода 01.01.-30.06.2020 г. е в размер на -322 хил. лв. и представлява платени лихви по кредит. При сравнение с общата стойност на паричните потоци от финансова дейност през първо полугодие на 2019 г. (в размер на 63 хил. лв.) се отчита намаление с 611,11 %.

Нетните парични потоци на Дружеството са представени на следващата графика:



Паричните потоци, визуализирани на графиката, отразяват спецификата на движение на средствата на „Булгартрансгаз“ ЕАД, чиято дейност е пряко свързана с експлоатирането на активи с висока стойност и необходимостта от значителни инвестиции за тяхната модернизация и поддръжка.

4.4. Финансови показатели

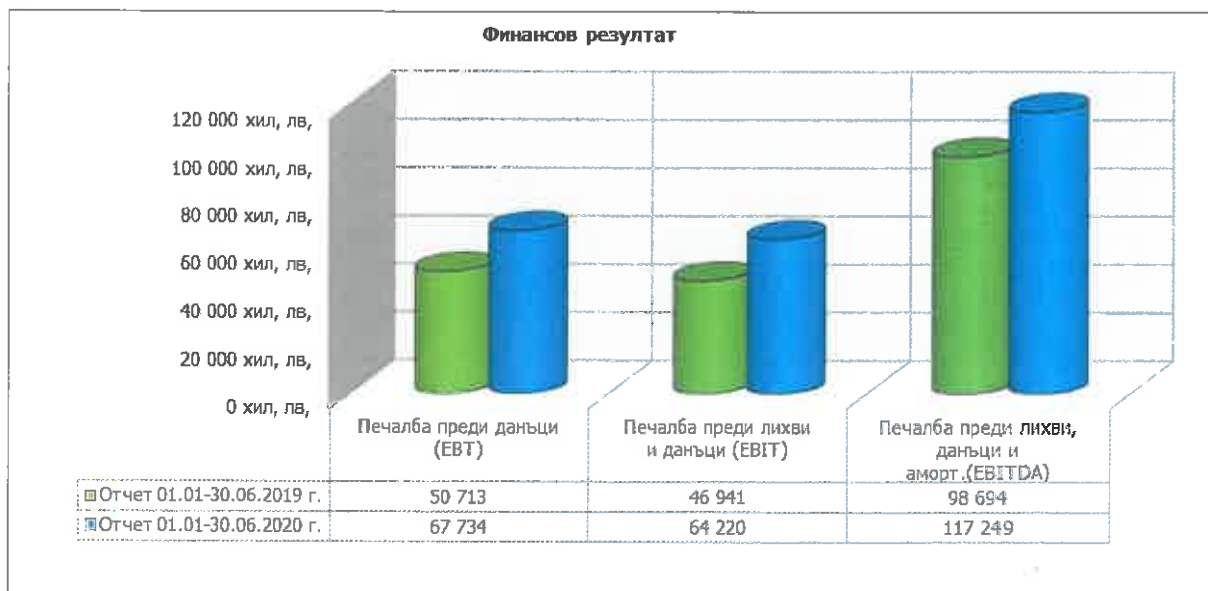
Финансови показатели	Отчет 01.01-30.06.2019 г.	Отчет 01.01-30.06.2020 г.
Коефициенти на ликвидност		
Обща ликвидност	12,42	1,48
Бърза ликвидност	10,48	1,27
Абсолютна ликвидност	9,90	1,11
Коефициенти на рентабилност		
Рентабилност на прих. от продажби	0,28	0,32
Рентабилност на разходите	0,38	0,47
Рентабилност на собствения капитал	0,02	0,02
Рентабилност на ДМА	0,02	0,02
Рентабилност на активите	0,02	0,02
Коефициенти на ефективност		
Коеф. на ефективност на приходите	0,72	0,67
Коеф. на ефективност на разходите	1,39	1,49
Обръщаемост на ДМА	0,08	0,07
Обръщаемост на активите	0,06	0,05
Коефициенти на финансова автономност		
Коефициент на задлъжнялост	0,14	0,36
Коефициент на финансова автономност	10,22	3,09
Коефициент на финансиране на дълготрайните активи	1,25	1,05
Коефициент на финансиране на краткотрайните активи	3,91	4,02

- Коефициентът на обща ликвидност към 30.06.2020 г. е 1,48 и показва колко лева от краткотрайните активи се падат на един лев текущо задължение. Високият коефициент на обща ликвидност осигурява по-добри възможности за погасяване на текущи задължения.
- Коефициентът на бърза ликвидност към 30.06.2020 г. е 1,27 и показва нивото на най-ликвидната част от краткотрайните активи към краткосрочните задължения.
- Коефициентът на рентабилност на приходите от продажби (печалба преди данъци/ нетен размер на приходите от продажби), към 30.06.2020 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 1,49 и показва, че при 1 лев разходи са реализирани 1,49 лв. приходи през периода януари-юни 2020 г.

- Коефициентът на финансова автономност към края на 30.06.2020 г. е 3,09 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 Дружеството от своите кредитори за уреждане на задълженията си. Коефициентът определя колко задължения са отчетени на 1 лв. собствен капитал. Към 30.06.2020 г. са отчетени 0,36 лв. задължения на 1 лв. собствен капитал.
- Коефициентът на финансиране на дълготрайните активи показва каква част от дълготрайните активи се финансира за сметка на постоянния капитал. Стойността му към 30.06.2020 г. е 1,05 и показва, че Дружеството има наличен нетен оборотен капитал.
- Коефициентът на финансиране на краткотрайните активи на Дружеството е 4,02 към 30.06.2020 г. и дава представа за частта на краткотрайните активи, която е формирана от собствени оборотни средства.

4.5. Финансов резултат

Финансовият резултат през първо полугодие на 2020 г., като разлика между приходите и разходите, е счетоводна печалба преди данъци в размер на 67 734 хил. лв.



Общото финансово състояние към 30.06.2020 г. се запазва добро поради постигнатия добър финансов резултат.

Представеният анализ показва, че „Булгартрансгаз“ ЕАД изпълнява и е в състояние безпроблемно да продължи да изпълнява задълженията си, произтичащи от чл. 170 от Закона за енергетика за осигуряване на единно управление и надеждно функциониране на газопреносната мрежа, осигуряване на преноса на природен газ, както и поддържане и развитие на газопреносната мрежа.

5. ПРЕГЛЕД НА РИСКОВЕТЕ, НА КОИТО Е ИЗЛОЖЕНО ДРУЖЕСТВОТО

Управление на финансовия риск

Преглед

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

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

Общи положения за управление на риска

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

Кредитен риск

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

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

Във връзка с Правилата за балансиране на пазара на природен газ, в сила от 01.10.2017 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството му на балансър извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсиране на разликите между количеството природен газ, подадено от даден ползвател на газопреносната мрежа на входните точки, и количеството природен газ, изтеглено от този ползвател през изходните точки на мрежата. Задължението на балансъра е да покрива индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. В тази връзка и в съответствие с въведения „Входно-изходен“ тарифен модел от 01.10.2017 г. са сключени нови договори за Достъп и пренос с клиентите, като всеки ползвател на услугата е длъжен да внесе като обезпечение по заявките за капацитет и достъп, суми (кредитен лимит) за гарантиране плащанията по Договори за достъп и пренос на природен газ.

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

Ликвиден риск

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

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

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

Пазарен риск

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

Валутен риск

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

Лихвен риск

Дружеството не е изложено на лихвен риск, тъй като няма финансови активи и пасиви с плаващ лихвен процент. Към 31 декември 2019 г. Дружеството не е изложено на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по банковите си заеми, тъй като те са краткосрочни и са с фиксиран лихвен процент.

Влияние на Covid-19 върху дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД

- В началото на 2020 г. поради разпространението на нов коронавирус (Covid-19) в световен мащаб се появиха затруднения в бизнеса и икономическата дейност на редица предприятия и цели икономически отрасли. На 11 март 2020 г. Световната здравна организация обяви и наличието на пандемия от коронавирус (Covid-19). На 13 март Народното събрание на Република България обяви извънредно положение за срок от 1 месец - до 13 април 2020 г.

В първите седмици на април 2020 г. броят на новите безработни се покачва до 4 хиляди на ден, което регистрира пикови стойности в резултат от наложените забрани и спирането на функционирането на множество икономически сектори.

На 3 април 2020 г. Народното събрание удължи срока на извънредното положение с още един месец до 13 май 2020 г.

На 13 май 2020 г. изтече срокът на извънредното положение, а Министерският съвет обяви извънредна епидемична обстановка от 14 май 2020 г. до 31 юли 2020 г.

Въпреки отпадането на протиепидемиологичните мерки и възобновяването на дейността на дружествата, много икономически сектори останаха засегнати от ефектите на пандемията от коронавирус. Макроекономическите прогнози на световните институции очакват общо намаление на БВП на България с до 7 % на годишна база и възстановяване на предкризисните равнища на ръст (стабилизация) на икономиката.

В ситуация на пандемия „Булгартрансгаз“ ЕАД продължава да осъществява дейността си без прекъсване. Ръководството е въвело протиепидемични мерки, които се отнасят както за персонала, така и за контрагентите, с които работи. За шестмесечния период, завършващ на 30.06.2020 г. Дружеството има ръст на приходите и печалбата в сравнение със същия период за 2019 г. Основните клиенти на Дружеството не са ограничили значително или спрели дейността си вследствие на коронавируса.

Наложените разнородни ограничителни мерки в редица държави, засегнати от бързото разпространение на COVID-19, оказват влияние и върху срочното изпълнение на предвидените инвестиционни дейности от Дружеството, тъй като изпълнители на услуги, доставки и строителство, с които „Булгартрансгаз“ ЕАД има сключени договори, са поставени в невъзможност да изпълняват поетите ангажименти поради затваряне на граници и строги рестрикции в придвижването на хора и техника.

Налице е и забавяне в първоначалните срокове за първата фаза на строителството на обект „Разширение на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД от българо – турската граница до българо – сръбската граница“, което се дължи на затруднение в доставките на оборудване и материали и осигуряване на квалифициран персонал, заради ограниченията в свободното движение, предвид което голяма част от дейностите не могат да бъдат изпълнени в договорения първоначален срок.

В резултат на предприетите мерки като цяло Дружеството е в силна позиция и разполага с достатъчно капитал и ликвидни средства, за да обслужва своите оперативни дейности и дългове.

6. ЕКОЛОГИЧНИ ПОЛИТИКИ – ОПИСАНИЕ, ЦЕЛИ, РИСКОВЕ, ЗАДАЧИ, ОСНОВНИ ПОКАЗАТЕЛИ

„Булгартрансгаз“ ЕАД развива висока култура към опазването на околната среда, във всички дейности и на всички нива в структурата на Дружеството. Основното правило в тази насока е, че чрез осигуряване на екологосъобразно поведение, съответстващо на нормативните изисквания, всеки инцидент или негативно въздействие върху околната среда могат да бъдат избегнати. Дружеството е разработило и следва политика за опазване на околната среда, която периодично се преглежда за адекватност, предвиждат се мерки, планират се инициативи и се прилага редовен мониторинг за спазване на екологичното законодателство и целите по опазване на околната среда.

За изпълнение на поетите ангажименти по опазване на околната среда се извършват следните дейности свързани с политиката и целите свързани с опазване на околната среда на Дружеството:

1. Осигуряване на необходимите действия за поддържане на системата за управление на околната среда в съответствие с нормативните изисквания на екологичното законодателство и всички други задължения за спазване. От 2016 г. в Дружеството има разработена, внедрена и сертифицирана система за управление на околната среда (СУОС), отговаряща изцяло на изискванията на стандарт ISO 14001:2015 „Системи за управление по отношение на околната среда. През 2019 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД премина успешно ресертификационен одит по изискванията на стандарта във връзка със функционирането на СУОС, който беше извършен от „ТЮФ НОРД България“ ЕООД. СУОС беше ресертифицирана за нов 3 – годишен период.
2. В Дружеството се прилагат и въвеждат в експлоатация най-добрите налични техники. Доказателство за това е реализацията на проект за модернизация на компресорните станции (КС) „Ихтиман“, „Петрич“, „Лозенец“ и „Странджа“ – етап 1, и планираната реализация на проект за модернизация на КС „Ихтиман“, „Петрич“ и „Лозенец“ – етап 2, състоящи се в монтиране и въвеждане в експлоатация на нискоемисионни газотурбинни компресорни агрегати отговарящи на всички приложими екологични изисквания.
3. Изготвят се стратегии, програми и проекти за намаляване и предотвратяване на замърсяването на околната среда. В годишната програма за инвестиции и поддръжка на програма на „Булгартрансгаз“ ЕАД са заложили мероприятия, за които са предвидени необходимите средства за изпълнение на дейности по привеждане в съответствие на експлоатационните райони с нормативните изисквания.
4. Развива дейността си за осъществяване на политиката за намаляване на риска от големи аварии и ограничаване на последствията от тях чрез система за управление на мерките за безопасност. През 2017 г. успешно беше актуализиран, съгласуван и одобрен с Решение №124-А2/2017 г. Доклад за безопасност на ПГХ „Чирен“ за експлоатация на предприятие с висок рисков потенциал, пряко свързани с експлоатацията на газохранилището, гарантиращи опазването на околната среда и по-специално употребата и съхранението на опасни химични вещества.
5. Повишаване квалификацията на служителите по отношение на проблемите по опазване на околната среда, съгласно разработена и съществуваща програма за обучение на персонала.
6. Мониторинг на основни екологични параметри, имащи значимо въздействие върху околната среда – съгласно определени планове за мониторинг в това число мониторинг на емисии изпускани в атмосферния въздух, мониторинг на води, шум, почви и др. Извършване на оценка на съответствието с приложимите нормативни изисквания.
7. Ефективно управление на отпадъците генерирани от производствената дейност, съгласно нормативните изисквания. Изготвяне на Планове за управление на строителните отпадъци при извършване на инвестиционни дейности на Дружеството свързани със строителство.

8. Поддържане на постоянна връзка с контролните органи и всички заинтересовани страни при решаване на проблеми, касаещи опазването на околната среда по отношение на приложимото екологично законодателство.
9. Постоянно подобряване на системата за управление по околна среда за повишаване на резултатността спрямо опазването на околната среда.

С убеждението, че хората са най-ценният актив, се очаква, че всеки служител, съобразно своите отговорности и компетентност, допринася за изпълнението на политиката и целите по опазване на околната среда.

Съгласували:



Петя Тодорова – и.д. Началник управление „Финансово икономическо“

Снежана Маркова - Ръководител отдел „Икономически анализи и прогнози“



Предлага:



Петя Минева – Специалист „Бизнес планиране и управление на финанси“