

БУЛГАРГАЗ ЕАД

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

30 ЮНИ 2020 г.

СЪДЪРЖАНИЕ

СТРАНИЦА

МЕЖДИНЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА	–
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ	1
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД	2
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ	3
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	4
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	5 –22
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР	

Настоящият доклад за дейността на „Булгаргаз“ ЕАД към 30.06.2020 г., представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация, относно финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството, като включва и съпоставя данните към 30.06.2020 г. и данните към 30.06.2019 г.

Той е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството, чл.187д, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон. и чл.100(н), ал.7, т. 2 от ЗППЦК.

I. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДРУЖЕСТВОТО

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно търговско дружество, регистрирано в съответствие с Търговския закон, със седалище и адрес на управление Република България, област София, община Столична, район Сердика, гр. София 1000, ул. „Петър Парчевич“ № 47.

Основният предмет на дейност на „Булгаргаз“ ЕАД е обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната.

„Булгаргаз“ ЕАД осъществява функциите си по обществена доставка на природен газ на територията на Република България в изпълнение на издадената от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране лицензия № Л-214-14 / 29.11.2006 г. за срок от 35 години. Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.) Комисията е трансформирана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

СОБСТВЕНОСТ И УПРАВЛЕНИЕ

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно Дружество от структурата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Регистрираният капитал е разпределен в 231 698 584 обикновени, поименни, непривилегирани акции, с номинал от 1 лев и право на глас. Размерът на капитала на Дружеството е записан и изцяло внесен от едноличния собственик на капитала „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Държавата притежава 100% от регистрирания капитал на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, чрез Министъра на Енергетиката.

СТРУКТУРА НА ДРУЖЕСТВОТО

„Булгаргаз“ ЕАД притежава едностепенна система на управление. Органи на управление на Дружеството са:

- Едноличният собственик на капитала, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание;
- Съвет на директорите.

Към 30.06.2020 г., съставът на Съвета на директорите е:

Петьо Ангелов Иванов	-	Председател на СД
Илиян Кирилов Дуков	-	Член на СД
Николай Ангелов Павлов	-	Член на СД и Изпълнителен директор

ОРГАНИЗАЦИОННА СТРУКТУРА НА „БУЛГАРГАЗ“ ЕАД



ОТГОВОРНОСТ НА РЪКОВОДСТВОТО

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на финансовите отчети към 30.06.2020 г., е прилагана адекватна счетоводна политика и те са изготвени на принципа на действащо предприятие.

Ръководството е отговорно за коректното водене на счетоводните регистри, за целесъобразното управление на активите и за предприемане на необходимите мерки за избягването и откриването на евентуални злоупотреби и други нередности.

1. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРИДОБИВАНЕ И ПРИТЕЖАНИЕ НА АКЦИИ НА ДРУЖЕСТВОТО ОТ ЧЛЕНОВЕТЕ НА СЪВЕТА НА ДИРЕКТОРИТЕ

Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на Дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на Дружеството. Всички акции са собственост на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Информация за Участието на членовете на Съвета на директорите в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети (в съответствие с изискванията на чл. 247, ал.2, т.4 от Търговския закон) е както следва:

Петьо Ангелов Иванов – Председател на СД, член на СД от 01.09.2018 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества, кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

Илиян Кирилов Дуков - член на СД от 06.01.2015 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на „Япи Инвестмънс“ ООД, „Лифт Корп“ ООД, „Нилис“ ООД, „Имокорп“ ЕООД и „Инмакс“ ЕООД;

- участва в управлението на „Нилис“ ООД, „Имокорп“ ЕООД и „Инмакс“ ЕООД като управител.

Николай Ангелов Павлов – Изпълнителен директор, член на СД от 22.05.2017 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества, кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

3. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДОГОВОРИТЕ ПО ЧЛ.240Б ОТ ТЪРГОВСКИЯ ЗАКОН, СКЛЮЧЕНИ ПРЕЗ ГОДИНАТА

Към 30.06.2020 г., Съветът на директорите или други свързани с тях лица не са сключвали договори по чл.240Б от Търговския закон от името на Дружеството, които излизат извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия.

II. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО КЪМ 30.06.2020 Г.

Към 30.06.2020 г., „Булгаргаз“ ЕАД осъществява дейността си, спазвайки всички нормативни разпоредби. Резултатът от дейността на Дружеството е печалба след облагане с данъци в размер на 21 611 хил. лева (30.06.2019 г.: печалба в размер на 25 189 хил. лева).

ОБЩИ ФАКТОРИ, ЗАСЯГАЩИ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО

Дейността на „Булгаргаз“ ЕАД, обществена доставка на природен газ е регламентирана със Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове – Наредба за лицензиране, Правила за търговия с природен газ, Наредба за регулиране на цените на природния газ.

Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ) приет на 25.09.2019 г. от Народното събрание и обн. в ДВ, бр. 79 от 2019 г., се създава организиран борсов пазар на природен газ, регламентирана се функционирането му и ролята на пазарните участници в него.

Считано от 01.12.2019 г. се създава ново задължение за „Булгаргаз“ ЕАД ежегодно да предлага за продажба на организирания борсов пазар на определени количества природен газ съобразно програма за освобождаване, уредена в чл. 176а ЗЕ.

По отношение на доставката на природен газ на организирания борсов пазар по Програмата за освобождаване на природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД прилага условията на Споразумението за изпълнение на програма за освобождаване на природен газ, одобрено от КЕВР на 29.11.2019 г.

С изменението на чл. 30, ал. 1, т. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ), внесено със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ), обн. в ДВ, бр. 79 от 2019 г., съществено се стеснява кръгът на лицата на които „Булгаргаз“ ЕАД продава природен газ на регулирана цена. Промяната влиза в сила, считано от 01.01.2020 г., като „Булгаргаз“ ЕАД в качеството си на обществен доставчик продава природен газ по регулирани цени само на:

- (i) крайните снабдители на природен газ;
- (ii) лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

От регулирания пазар отпадат всички останали пряко присъединени към газопреносната мрежа клиенти.

За 2020 г., „Булгаргаз“ ЕАД като Обществен доставчик има сключени договори за доставка на природен газ на регулирани цени на клиенти, присъединени към газопреносна мрежа, които не са лицензианти за дейности по производство и пренос на топлинна енергия или съответно крайни снабдители („Договори“). Договорите са сключени преди влизането в сила на ЗИД на ЗЕ.

Съгласно българското право, законите включително техните изменения и допълнения, нямат обратно действие, т.е. действат само заанапред. Липсата на изричен текст в преходните и заключителните разпоредби на ЗИД на ЗЕ, касаещ вече сключените договори с клиенти, които след влизане в сила на ЗИД на ЗЕ, не попадат в кръга на лицата по чл. 30, ал. 1, т. 7 ЗЕ, обуславя извода, че тези договори запазват своето действие и заанапред.

Допустимо е цената да е определяема, включително чрез рефериране към предлаганата от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване от КЕВР цена за обществена доставка.

С оглед осигуряване на равнопоставеност между клиентите на дружеството, „Булгаргаз“ ЕАД прилага единен подход при образуване на цените по които доставя природен газ на регулирания пазар и съответно цените по Договорите, които първоначално са сключени при условията на регулирани цени, а след влизането в сила на ЗИД ЗЕ следва да се изпълняват при свободно договорени цени.

За да се осигури плавен преход и в максимална степен да бъдат защитени интересите на двете страни, „Булгаргаз“ ЕАД предложи на своите клиенти образуването на продажните цени по Договорите да се извърши съгласно разпоредбите на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (Наредба/та).

1. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА КОЛИЧЕСТВЕНИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Доставените и реализираните количества природен газ към 30.06.2020 г., спрямо 30.06.2019 г. са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

MWh

Вид доставка	Отчет 30.06.2020 г.	Отчет 30.06.2019 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Доставка	12 044 416	16 778 007	(4 733 591)	(28,21%)
Реализация	13 229 269	17 248 562	(4 019 293)	(23,30%)



През отчетния период са доставени общо 12 044 416 MWh (30.06.2019 г.: 16 778 007 MWh), което представлява намаление от 4 733 591 MWh или 28,21%.

Към 30.06.2020 г. са реализирани 13 229 269 MWh, спрямо 17 248 562 MWh към 30.06.2019 г., което представлява намаление от 4 019 293 MWh или 23,30%. Намалението се дължи основно на по-ниска

консумация на клиенти в отрасли „Енергетика“, „Химия“, „Металургия“, „Съкло и порцелан“ и „Разпределителни дружества“.

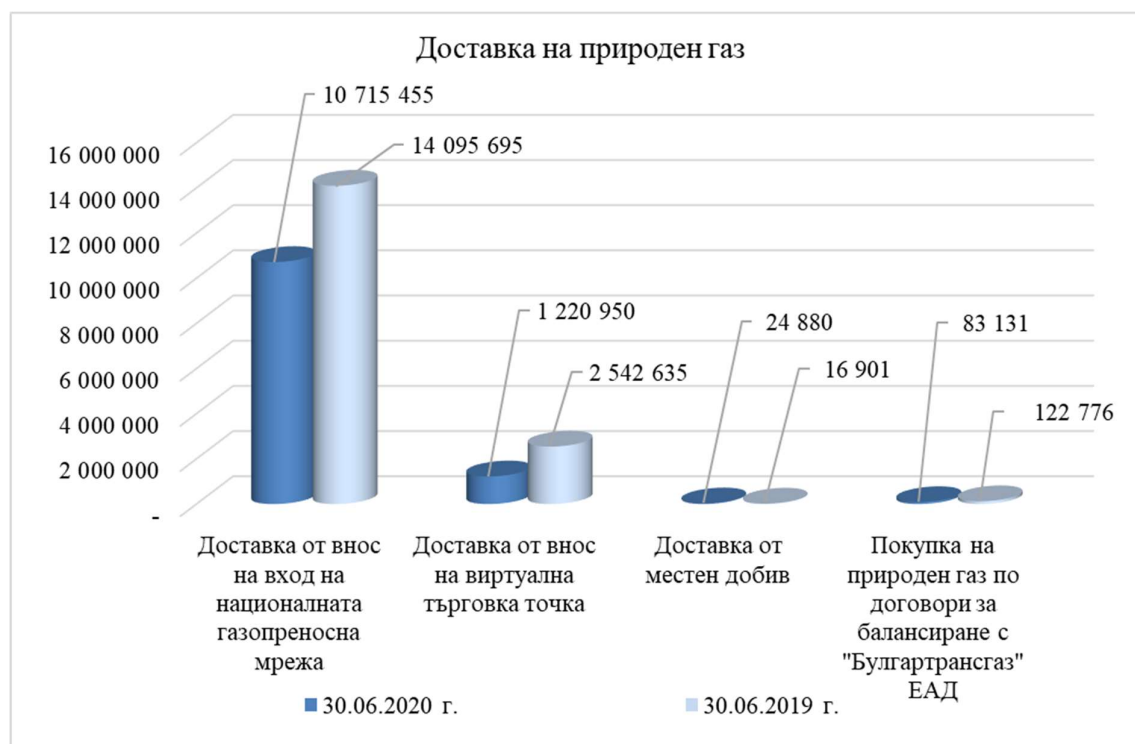
1.1. ДОСТАВЕНИ КОЛИЧЕСТВА ПРИРОДЕН ГАЗ

Доставените количества природен газ към 30.06.2020 г. и 30.06.2019 г. са показани в таблица № 2.

Таблица № 2

MWh

Вид доставка	Отчет 30.06.2020 г.	Отчет 30.06.2019 г.	Относителен дял	
			30.06.2020 г.	30.06.2019 г.
ОБЩО	12 044 416	16 778 007	100,00%	100,00%
Доставка от внос на вход на националната газопреносна мрежа	10 715 455	14 095 695	88,97%	84,01%
Доставка от внос на виртуална търговка точка	1 220 950	2 542 635	10,14%	15,15%
Доставка от местен добив	24 880	16 901	0,21%	0,11%
Покупка на природен газ по договори за балансиране с "Булгартрансгаз" ЕАД	83 131	122 776	0,69%	0,73%



За осигуряване потребностите от природен газ на своите клиенти към 30.06.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е доставило 12 044 416 MWh природен газ (30.06.2019 г.: 16 778 007 MWh). От внос на вход на националната газопреносна мрежа 10 715 455 MWh (30.06.2019 г.: 14 095 695 MWh), 1 220 950 MWh от внос на природен газ на виртуална търговка точка (30.06.2019 г.: 2 542 635 MWh), доставка от местен добив в размер на 24 880 MWh (30.06.2019г.: 16 901 MWh) и покупка на природен газ от „Булгартрансгаз“ ЕАД по договори за балансиране в размер на 83 131 MWh (30.06.2019 г.- 122 776 MWh).

1.2. ДОБИВ И НАГНЕТЯВАНЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

За гарантиране сигурността и непрекъсваемостта на доставките на природен газ за своите клиенти „Булгаргаз“ ЕАД използва капацитет на подземното газово хранилище в с. Чирен (ПГХ „Чирен“), собственост на комбинираният оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ към 30.06.2020 г., спрямо същия период на 2019 г. са представени в Таблица № 3.

Таблица № 3

MWh

Добив и нагнетяване	Отчет 30.06.2020 г.	Отчет 30.06.2019 г.	Изменение MWh	Изменение %
Налични количества в начало на периода	2 329 714	2 284 130	45 584	2,00%
Добив	2 331 780	2 236 139	95 641	4,28%
Нагнетяване	1 141 777	1 814 352	(672 575)	(37,07%)
Разлика в преизчислението на наличностите, добива и нагнетяването в ПГХ Чирен	(2 066)	(88)	(1 978)	2247,73%
Налични количества в края на периода	1 141 777	1 862 431	(720 654)	(38,69%)

Добитите количества природен газ към 30.06.2020 г. са в размер на 2 331 780 MWh, които са повече с 95 641 MWh, спрямо 30.06.2019 г.: 2 236 139 MWh, като изменението се дължи на увеличения добив през м. февруари и м. март 2020 г.

2. РЕАЛИЗАЦИЯ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

2.1. ОБЩО ПОТРЕБЛЕНИЕ

„Булгаргаз“ ЕАД осигурява надеждна доставка на природен газ на своите клиенти в страната, в съответствие с договорните изисквания. Към 30.06.2020 г. са реализирани 13 229 269 MWh природен газ, което е намаление с 4 019 293 MWh или 23,30%, в сравнение с реализираните количества за същия период на предходната година в размер на 17 248 562 MWh.

Реализираното количество природен газ за отчетния период е представено в таблица № 4.

Таблица № 4

MWh

Реализация	Отчет 30.06.2020 г.	Отчет 30.06.2019 г.
Регулирана дейност	6 211 519	17 146 737
Свободно договорени цени	6 712 848	101 825
Организиран борсов пазар	304 902	-
Общо	13 229 269	17 248 562

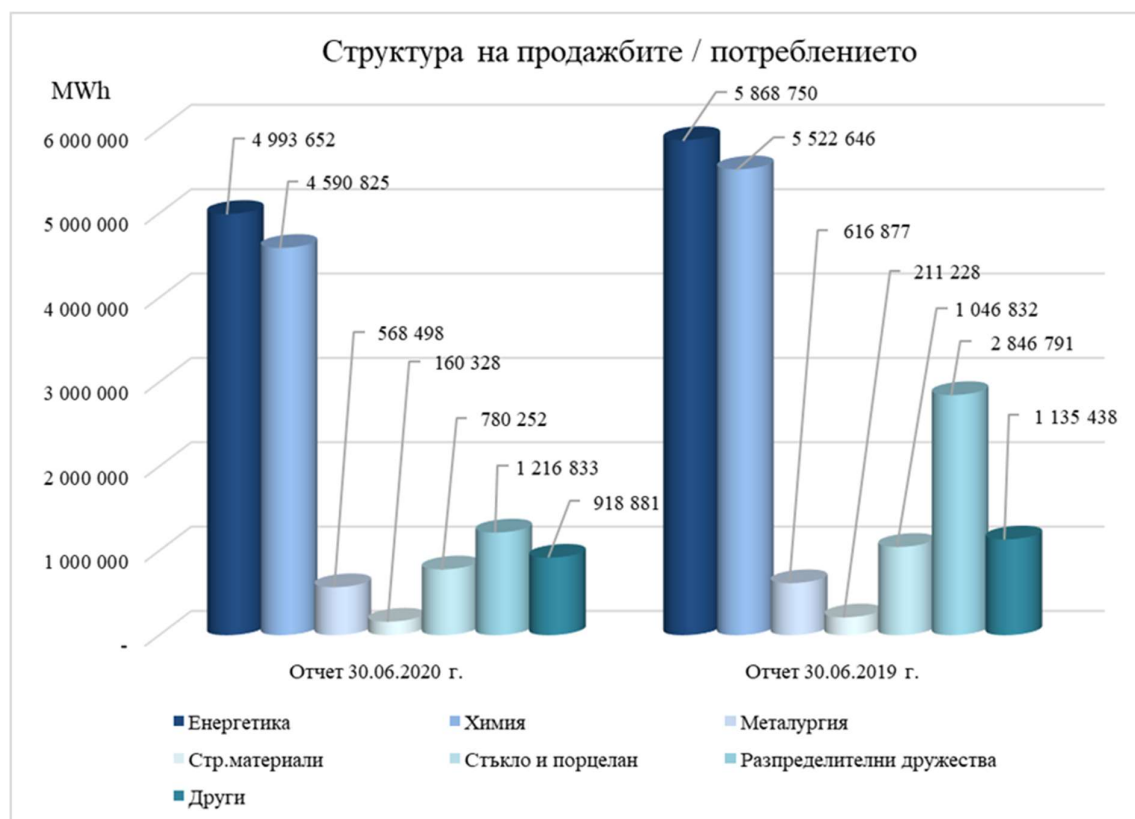
2.2. СТРУКТУРА НА ПРОДАЖБИТЕ / ПОТРЕБЛЕНИЕТО

Реализираните количества природен газ от клиенти по основни отрасли на икономиката към 30.06.2020 г. и 30.06.2019 г. са представени в таблица № 5.

Таблица № 5

MWh

Отрасъл	Отчет 30.06.2020 г.	Отчет 30.06.2019 г.
Енергетика	4 993 652	5 868 750
Химия	4 590 825	5 522 646
Металургия	568 498	616 877
Строителни материали	160 328	211 228
Съкло и порцелан	780 252	1 046 832
Разпределителни дружества	1 216 833	2 846 791
Други	918 881	1 135 438
Общо	13 229 269	17 248 562



Данните, представени в таблицата № 5 и изобразени на графиката по-горе показват следната тенденция в структурата на продажбите / потреблението на природен газ:

- ✓ основните потребители на природен газ остават предприятията от сферата на енергетиката и химическата промишленост;
- ✓ намаление на продажбите на природен газ се наблюдава при всички отрасли.

III. РИСКОВИ ФАКТОРИ

Основните фактори, носещи риск в дейността на Дружеството са: продажбата на природен газ по регулирана цена по-ниска от покупната цена; търговските и други вземания и задължения; валутен риск свързан с промяна в обменните курсове на чуждестранни валути.

При осъществяване на дейността на Дружеството съществуват следните видове рискове:

1. РЕГУЛАТОРЕН / ЦЕНОВИ РИСК

Спецификата на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД произтича от това, че Дружеството е „Обществен доставчик на природен газ“. Дружеството закупува природен газ за удовлетворяване потребностите на своите клиенти по пазарни цени, като реализира част от количествата по регулирани цени. Несъответствието между тях крие рискове за Дружеството при изпълнение на функционалните му задължения.

При прилагане на регулирани цени по-ниски от доставните, приходите са недостатъчни да покрият действителните разходи за закупуване и доставка на природен газ и Дружеството изпитва затруднения при заплащане на дължими суми към доставчици. Съгласно условията по договорите за доставка се начисляват санкции и неустойки за забавени плащания.

В условия на либерализиран пазар, на който осъществяват дейност множество доставчици, се развива конкуренция, което би намерило отражение върху продажбите на дружеството. „Булгаргаз“ ЕАД отчита актуалното развитие на пазара и полага непрекъснато усилия да предоставя конкурентни търговските условия по договорите с клиентите, които се изпълняват както по регулирани, така и по свободно договорени цени.

2. ВАЛУТЕН РИСК

Валутният риск е свързан с промяна в обменните курсове на чуждестранни валути, които водят до реализирането на печалба или загуба от преценка на активите в чуждестранна валута.

Основният риск за „Булгаргаз“ ЕАД произтича от необходимостта да закупува природния газ в щатски долари и да го продава в лева. По този начин Дружеството е изложено на риск от промяна на валутния курс. Утвърдената пределна цена, определена от КЕВР за всеки регулаторен период се определя при фиксиран курс на щатския долар спрямо лева, усреднен за 45 дневен период, предхождащ месеца на внасяне на заявлението за утвърждаване на продажната цена на КЕВР за следващия ценови период.

Дружеството е изложено на риск от загуби при трайно покачване на курса на щатския долар през периода на прилагане на цените, спрямо използвания при тяхното утвърждаване курс. Също така Дружеството е изложено и на риск да реализира загуба от преценка на валутните си експозиции, поради динамичното движение на курса на долара.

3. КРЕДИТЕН РИСК

Кредитният риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент не успее да изпълни своите договорни задължения. Кредитният риск произтича от вземания от клиенти. Най-големите клиенти на Дружеството са топлофикационните дружества, които имат проблеми със събираемостта на своите вземания и изпитват сериозни затруднения при погасяване на задълженията си на надеж. Дружеството осъществява текущ мониторинг и анализ на своите вземания, следи поведението на клиентите си и детайлно отчита дейността на длъжниците си. С някои от клиентите, които изпитват затруднения да погасяват текущите си задължения, се сключват допълнителни споразумения за разсрочване. Като крайна мярка се прибегва до преустановяване на подаването на природен газ и защитаване на интересите на „Булгаргаз“ ЕАД по съдебен път.

4. ЛИКВИДЕН РИСК

Ликвиден риск възниква, когато Дружеството не е в състояние да покрие текущите си задължения и поети финансови ангажименти. Те се отразяват в краткосрочните пасиви на Дружеството, а именно задължения за пренос и съхранение, задължения към държавата под формата на данъци и акцизи, задължения по търговски заеми и регулярни плащания, свързани с оперативната дейност. Краткосрочните задължения изискват прецизно планиране на паричните потоци, на база месечни прогнози.

IV. ПЕРСПЕКТИВИ И РАЗВИТИЕ

Перспективите за развитие на Дружеството са свързани с реализирането на стратегическите и оперативни цели.

1. СТРАТЕГИЧЕСКИ ЦЕЛИ

Основна стратегическа цел на „Булгаргаз“ ЕАД е да спазва отговорностите и задълженията, съдържащи се в Лицензията за доставката на природен газ, като прилага всички необходими мерки за обезпечаване на своевременни доставки на качествен природен газ за потребителите.

- За постигане на заложените цели, Дружеството полага усилия за осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ, които да увеличат портфолиото на географските доставки и да спомогнат за повишаване на сигурността и надеждността при доставките на газ. През 2019 г. за първи път в своята история „Булгаргаз“ ЕАД закупи природен газ от внос от други доставчици на икономически по-изгодни цени, в сравнение с цената по действащия дългосрочен договор;
- Поддържане на постоянна финансова стабилност и повишаване на икономическата ефективност от дейността на Дружеството;
- Навлизане на газовия пазар на съседни страни.

2. ОПЕРАТИВНИ ЦЕЛИ

- Осигуряване на финансовата стабилност за Дружеството;
- Предлагане на по-гъвкави условия по договорите с клиентите.

В краткосрочен план основната цел е осигуряване на финансовата стабилност на Дружеството в условията на пазарна несигурност в страната и висока междуфирмена задлъжнялост.

V. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ

Финансово-икономическото състояние на “Булгаргаз” ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвени финансово-счетоводни отчети, а именно отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и отчет за паричните потоци към 30.06.2020 г., съпоставени със същия период на 2019 г., както и отчет за финансовото състояние на Дружеството към 30.06.2020 г., съпоставен към 31.12.2019 г.

На 2 Март 2020 г., “Булгаргаз” ЕАД и ООО “Газпром экспорт” подписаха Допълнение към Договора за доставка на природен газ.

Допълнението урежда новия начин на ценообразуване и възстановяване на надплатените суми от “Булгаргаз” ЕАД за доставка на газ за периода 05.08.2019 г. – 29.02.2020 г.

Новата ценова формула се прилага, считано от 05.08.2019 г. – датата на първото искане на “Булгаргаз” ЕАД за преразглеждане на цената.

Подписаното Допълнение оказва ефект, както върху себестойността на доставения газ, чрез намаляване на доставната цена, така и върху отчетените приходи от продажби, чрез намаляване на продажната цена, за посочения период.

Народното събрание прие Закон за допълнение на Закона за енергетиката във връзка с възстановяване на средства от „Булгаргаз“ ЕАД на клиенти на дружеството за периода 05.08.2019 г. – 31.03.2020 г. Законът е обнародван на 24.04.2020 г. в Държавен вестник бр. 38 и оказва съществен ефект върху финансовите отчети на Дружеството.

На основание § 2 от ЗД ЗЕ, 20-дневният срок за сключване на споразумение между „Булгаргаз“ ЕАД и клиентите на дружеството за възстановяване на сумите е за срок от 21.05.2020 г. до 09.06.2020 г.

На 02.06.2020 г., „Булгаргаз“ ЕАД изпрати допълнителните споразумения за възстановяване на сумите до всички 199 клиенти.

Към 30.06.2020 г., „Булгаргаз“ ЕАД е възстановило надплатените суми на своите клиенти по цени, които са утвърдени от КЕВР със съответни Решения.

ОСНОВНИ ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

Основните финансово-икономически резултати от дейността на Дружеството към 30.06.2020 г. и към 30.06.2019 г. са представени както следва:

хил. лева

Показатели	30.06.2020 г.	30.06.2019 г.	Изменение	Изменение (%)
Общо приходи от дейността	356 978	825 508	(468 530)	(56,76%)
Общо разходи за дейността	(334 428)	(794 642)	460 214	(57,91%)
ЕВИТДА	22 550	30 866	(8 316)	(26,94%)
ЕВИТ	22 324	30 658	(8 334)	(27,18%)
ЕВТ	24 055	28 010	(3 955)	(14,12%)

хил. лева

Показатели	30.06.2020 г.	31.12.2019 г.	Изменение	Изменение (%)
Дълготрайни материални активи	91	88	3	3,41%
Общо активи	323 947	426 723	(102 776)	(24,08%)
Текущи активи	309 704	405 267	(95 563)	(23,58%)
Текущи пасиви	11 330	136 096	(124 766)	(91,67%)
Парични наличности	88 237	80	88 157	110196,25%
Оборотен капитал	298 374	269 171	29 203	10,85%
Собствен капитал	261 275	239 664	21 611	9,02%
Акционерен капитал	231 698	231 698	0	0,00%
Резерви	7 397	7 404	(7)	(0,09%)
Неразпределена печалба /(непокрита загуба)	569	(33 867)	34 436	(101,68%)
Печалба/загуба за текущ период	21 611	34 429	(12 818)	(37,23%)
Численост на персонала	51	54	(3)	(5,56%)

ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД

хил. лева

ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	30.06.2020 г.		30.06.2019 г.		Изменение	
Приходи	356 978	100,00%	825 508	100,00%	(468 530)	(56,76%)
Приходи от продажба на природен газ	349 018	97,77%	816 066	98,86%	(467 048)	(57,23%)
Корекция от промяна в продажна цена	(164 462)	(46,07%)	0	0,00%	(164 462)	-
- продажба на газ от Регулирана дейност	253 765	71,09%	816 066	98,86%	(562 301)	(68,90%)

ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	30.06.2020 г.		30.06.2019 г.		Изменение	
- продажба на газ по Свободно договорени цени (Нерегулирана дейност)	245 806	68,86%	0	0,00%	245 806	-
- продажба на газ на Организиран борсов пазар	10 959	3,07%	0	0,00%	10 959	-
- продажба на газ Свързани лица за балансиране	2 950	0,83%	0	0,00%	2 950	-
Други приходи	7 960	2,23%	9 442	1,14%	(1 482)	(15,70%)
- неустойки по просрочени вземания / задължения	5 774	1,62%	6 871	0,83%	(1 097)	(15,97%)
- други неустойки	2 185	0,61%	2 469	0,30%	(284)	(11,50%)
- други приходи	1	0,00%	102	0,01%	(101)	(15,70%)
Разходи по икономически елементи	(334 428)	100,00%	(794 642)	100,00%	460 214	(57,91%)
Себестойност на продадения природен газ	(329 902)	(98,64%)	(790 134)	(99,43%)	460 232	(58,25%)
Корекция от промяна в доставна цена	137 243	38,45%	0	0,00%	137 243	-
- себестойност на продадения газ от Регулирана дейност	(228 518)	(64,01%)	(790 134)	(95,71%)	561 616	(71,08%)
- себестойност на продадения на газ по Свободно договорени цени (Нерегулирана дейност)	(225 193)	(63,08%)	0	0,00%	(225 193)	-
- себестойност на продадения газ на Организиран борсов пазар	(10 476)	(2,93%)	0	0,00%	(10 476)	-
- свързани лица - себестойност на природен газ за балансиране	(2 958)	(0,83%)	0	0,00%	(2 958)	-
Възстановена/(начислена) обезценка	(119)	0,04%	(617)	0,08%	498	(80,71%)
- Възстановена / (Начислена) обезценка на вземания нетно	3 157	(0,94%)	(543)	0,07%	167	(30,76%)
- Възстановена / (Начислена) обезценка на парична наличност	(168)	0,05%	(57)	0,01%	23	(40,35%)
- Възстановена / (Начислена) обезценка на природен газ	(3 108)	0,93%	(17)	0,00%	11	(64,71%)
Признати (начислени) разходи за провизии	(376)	0,11%	0	0,00%	(376)	-
Разходи за материали	(34)	0,01%	(25)	0,00%	16	(64,00%)
- основни материали	(6)	0,00%	(4)	0,00%	(1)	25,00%
- горива и смазочни материали	(11)	0,00%	(12)	0,00%	11	(91,67%)
- канцеларски материали и консумативи	(9)	0,00%	(5)	0,00%	3	(60,00%)
- санитарни материали	(5)	0,00%	(2)	0,00%	(3)	150,00%
- рекламни материали	(1)	0,00%	(1)	0,00%	-	0,00%
- други материали	(2)	0,00%	(1)	0,00%	(1)	100,00%
Разходи за външни услуги	(2 549)	0,76%	(2 482)	0,31%	(67)	2,70%
- разходи за съхранение на природен газ	(992)	0,30%	(1 204)	0,15%	212	(17,61%)
- разходи по договори за управление	(52)	0,02%	(66)	0,01%	14	(21,21%)
- лицензионни такси	(732)	0,22%	(337)	0,04%	(395)	117,21%
- разходи за услуги, свързани с нерегулирана дейност	(20)	0,01%	0	0,00%	(20)	-
- застраховки	(55)	0,02%	(55)	0,01%	-	0,00%
- наеми	0	0,00%	(7)	0,00%	7	(100,00%)
- съдебни такси и разноски	(337)	0,10%	(573)	0,07%	236	(41,19%)
- консултантски услуги	(137)	0,04%	(52)	0,01%	(85)	163,46%
- комуникации	(63)	0,02%	(51)	0,01%	(12)	23,53%
- възнаграждение одитен комитет	(44)	0,01%	(40)	0,01%	(4)	10,00%
- комунални услуги	(14)	0,00%	(13)	0,00%	1	(7,69%)
- абонаментен сервиз	(7)	0,00%	(6)	0,00%	(1)	16,67%
- ремонт и техническа поддръжка	(10)	0,00%	(13)	0,00%	(3)	(23,08%)
- паркоместа и други разходи за автомобили	(7)	0,00%	(10)	0,00%	3	(30,00%)
- визови услуги	(1)	0,00%	0	0,00%	(1)	-
- преводни услуги	(9)	0,00%	(7)	0,00%	2	28,57%

ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД	30.06.2020 г.		30.06.2019 г.		Изменение	
- охрана	(35)	0,00%	(34)	0,00%	(1)	(2,94%)
- трудова медицина	0	0,00%	(1)	0,00%	1	100,00%
- такси - КЕВР за утвърждаване на цена	(12)	0,00%	(3)	0,00%	(9)	300,00%
- други услуги и такси	(22)	0,00%	(10)	0,00%	(12)	120,00%
Разходи за възнаграждения и осигуровки	(1 414)	0,42%	(1 339)	0,17%	(75)	5,60%
- разходи за възнаграждения	(1 242)	0,36%	(1 161)	0,15%	(81)	6,98%
- разходи за социални осигуровки	(172)	0,05%	(178)	0,02%	6	(3,37%)
Други разходи	(34)	0,01%	(46)	0,01%	12	(26,09%)
- неустойки за забавени плащания	29	(0,01%)	0	0,00%	29	-
- командировки и представителни разходи	(32)	0,01%	(25)	0,00%	(7)	28,00%
- еднократни данъци	(5)	0,00%	(6)	0,00%	1	(16,67%)
- членство в организации	(1)	0,00%	(8)	0,00%	7	(87,50%)
- дарения	(24)	0,01%	(2)	0,00%	(22)	1100,00%
- други	(1)	0,00%	(5)	0,00%	3	(75,00%)
Печалба преди лихви, данъци, амортизация	22 550		30 865		(8 315)	(26,94%)
Разходи за амортизация	(226)	0,07%	(207)	0,03%	(19)	9,18%
Печалба/(загуба) от оперативната дейност	22 324		30 658		(8 334)	(27,18%)
Финансови приходи/(разходи)-нетно	1 731		(2 648)		4 379	165,37%
Финансови приходи	620	100,00%	1 595	100,00%	(975)	(61,13%)
- приходи от лихви по дългосрочни вземания	620	100,00%	1 595	0,19%	(974)	(61,13%)
Финансови разходи	(387)	100,00%	(283)	100,00%	(104)	36,75%
- разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица	-	0 00%	(63)	22,26%	63	(100 00%)
- разходи за лихви по заеми към банки	(18)	4,65%	(1)	0,35%	(17)	1700,00%
- разходи за лихви просрочени данъчни задължения	(20)	5,17%	(16)	5,65%	10	(62,50%)
- други разходи за договори за наем	(6)	1,55%	0	0,00%	(6)	-
- разходи за банкови гаранции	(254)	65,63%	(11)	3,89%	(243)	2209,09%
- банкови такси	(89)	23,00%	(192)	67,84%	103	(53,65%)
Други финансови приходи/разходи-валутни разлики	1 498	100,00%	(3 960)	100,00%	5 458	(137,83%)
Печалба/загуба от промяна на валутни курсове	1 498	100,00%	(3 960)	100,00%	5 458	(137,83%)
Печалба/(загуба) преди облагане с данъци	24 055		28 010		(3 955)	(14,12%)
Приходи/(разходи) за данъци върху доходите	(2 444)		(2 821)		377	(13,36%)
Нетна печалба/(загуба) за периода	21 611		25 189		(3 578)	(14,21%)

ПРИХОДИ

Дружеството е реализирало 13 229 269 MWh природен газ на стойност 349 018 хил. лева към 30.06.2020 г.(30.06.2019 г.: 17 248 562 MWh на стойност 816 066 хил. лева). Нетният резултат от продажба на природен газ за отчетния период, възлиза на 19 116 хил. лева (30.06.2019 г.: 25 932 хил. лева), което представлява намаление с 6 816 хил. лева.

РАЗХОДИ

Разходите по икономически елементи включват: себестойност на продадения природен газ, разходи за обезценка, разходи за материали, разходи за външни услуги, разходи за амортизации, разходи за трудови възнаграждения, разходи за социални осигуровки и надбавки, разходи за провизии и други. Към

30.06.2020 г., те са в размер на 334 428 хил. лева (30.06.2019 г.: 794 642 хил. лева), което представлява намаление от 460 214 хил. лева или 57,91%.

С най-голям относителен дял (98,64%) от общите разходи е себестойността на продадения природен газ, която към 30.06.2020 г. е в размер на 329 902 хил. лева (30.06.2019 г.: 790 134 хил. лева). Към 30.06.2020 г. в сравнение със същия период на 2019 г. себестойността на продадения газ е с 58,25% по-ниска.

Разходите за външни услуги за отчетния период са в размер на 2 549 хил. лева (30.06.2019 г.: 2 482 хил. лева), което представлява увеличение с 67 хил. лева или 2,70%. Това се дължи на увеличените разходи за съдебна такси и разноски и разходите за лицензионни такси.

Другите разходи към 30.06.2020 г. са в размер на 34 хил. лева (30.06.2019 г.: 45 хил. лева), което представлява намаление с 11 хил. лева или 24,44%.

Резултатът от оперативна дейност е печалба в размер на 22 324 хил. лева към 30.06.2020 г. (30.06.2019 г.: 30 658 хил. лева), което е намаление от 8 334 хил. лева или 27,19%, дължащо се предимно на намаленото потребление на природен газ.

Нетният резултат от финансовите приходи и разходи към 30.06.2020 г. е положителен в размер на 1 731 хил. лева (30.06.2019 г.: отрицателен 2 648 хил. лева).

След отразяване на финансовите приходи и разходи към 30.06.2020 г., финансовият резултат преди данъци е печалба в размер на 24 055 хил. лева (30.06.2019 г. 28 010 хил. лева), което представлява намаление с 3 955 хил. лева.

ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

Към 30.06.2020 г. активите на Дружеството са в размер на 323 947 хил. лева (30.12.2019 г.: 426 723 хил. лева). Измененията в структурата на активите за двата периода е показана в следната таблица:

хил. лева

	30.06.2020 г.		31.12.2019 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Активи						
Нетекущи активи						
Машини и съоръжения	91	0,64%	88	0,41%	3	3,41%
Нематериални активи	418	2,93%	548	2,55%	(130)	(23,72%)
Търговски и други вземания	0	0,00%	7 046	32,84%	(7 046)	(100,00%)
-търговски вземания от продажба на природен газ	0	0,00%	7 046	32,84%	(7 046)	(100,00%)
Отсрочени данъчни активи	13 734	96,43%	13 774	64,20%	(40)	(0,29%)
Обща сума на нетекущи активи	14 243	100,00%	21 456	100,00%	(7 213)	(33,62%)
Текущи активи						
Материални запаси	23 923	7,72%	106 201	26,21%	(82 278)	(77,47%)
- природен газ	23 904	7,72%	106 179	26,20%	(82 275)	(77,49%)
- материали	19	0,01%	22	0,01%	(3)	(13,64%)
Търговски и други вземания	197 544	63,78%	298 986	73,78%	(101 442)	(33,93%)
-търговски вземания от продажба на природен газ	135 699	43,82%	183 381	45,25%	(47 682)	(26,00%)
- съдебни и присъдени вземания	511	0,16%	2 586	0,64%	(2 075)	(80,24%)
- предплатени аванси за доставка на природен газ	22 136	7,15%	104 285	25,73%	(82 149)	(78,77%)
- предплатени аванси за доставка на ДМА	38	0,01%	-	0,00%	38	-
- вземания по ДДС от коригирани цени	26 903	8,69%	-	0,00%	26 903	-
-вземания от свързани лица (пр. газ, депозити и гаранции)	10 469	3,38%	476	0,12%	9 993	2099,37%
- други вземания	1 788	0,58%	8 258	2,04%	(6 470)	(78,35%)
Пари и парични еквиваленти	88 237	28,49%	80	0,02%	88 157	110196,25%
Обща сума на текущи активи	309 704	100,00%	405 267	100,00%	(95 563)	(23,58%)
Общо активи	323 947		426 723		(102 776)	(24,08%)

НЕТЕКУЩИ АКТИВИ

Нетекущите активи към 30.06.2020 г., са в размер на 14 243 хил. лева (към 31.12.2019 г.: 21 456 хил. лева), което представлява намаление със 7 213 хил. лева или 33,62%. Нетекущите активи през отчетния период се формират от нетекущи дълготрайни материални и нематериални активи в размер на 509 хил. лева и отсрочени данъчни активи за 13 734 хил. лева.

Считано от 01.01.2019 г., съгласно МСФО 16 е приложен еднотипен модел на счетоводно третиране на договор за нает актив – офис сграда. Признат е актив „право на ползване“ на стойност 546 хил. лева, който ще се амортизира за периода на договора и респективно е отчетено лизингово задължение по този договор.

ТЕКУЩИ АКТИВИ

Текущите активи на Дружеството към 30.06.2020 г., възлизат на 309 704 хил. лева (31.12.2019 г.: 405 267 хил. лева), което представлява намаление с 95 563 хил. лева или 23,58%, в резултат на намаление на материалните запаси, вземанията за природен газ, предплатени аванси за доставка на природен газ и вземанията от свързани лица (гаранции и депозити).

Материалните запаси към 30.06.2020 г., възлизат на 23 923 хил. лева (31.12.2019 г.: 106 201 хил. лева), което представлява намаление от 82 278 хил. лева или 77,47 %.

Търговски и други вземания към 30.06.2020 г., възлизат на 197 544 хил. лева (31.12.2019 г.: 298 986 хил. лева), което представлява намаление от 101 442 хил. лева или 33,93 %.

Предплатеният аванс за доставка на природен газ към 30.06.2020 г., е в размер на 22 136 хил. лева (31.12.2019 г.: 104 285 хил. лева), което представлява намаление с 82 149 хил. лева или 78,77 %.

Най-големите брутни търговски вземания към 30.06.2020 г. са от следните дружества:

хил. лева

Контрагент	Вземания по споразумения за разсрочване	Търговски вземания с настъпил падеж	Общо
„Топлофикация София“ ЕАД	-	120 962	120 962
„Топлофикация Плевен“ ЕАД	10 347	-	10 347
„Оранжерии Гимел“ АД	-	867	867
„Атанасов Груп“ ЕООД	-	598	598
Други	-	377	377
Общо	10 347	122 804	133 151

Вземанията от клиенти по сключени споразумения за разсрочване на просрочените задължения са сключени срещу предоставено в полза на „Булгаргаз“ ЕАД финансово обезпечение.

Паричните средства на Дружеството по разплащателни сметки и в брой в края на отчетния период са в размер на 88 237 хил. лева (31.12.2019 г.: 80 хил. лева), което представлява увеличение с 88 157 хил. лева.

ИЗМЕНЕНИЯ В СТРУКТУРАТА НА КАПИТАЛА И ПАСИВИТЕ

хил. лева

	30.06.2020 г.		31.12.2019 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Собствен капитал и пасиви						
Собствен капитал						
Акционерен капитал	231 698	88,68%	231 698	97,82%	-	0,00%
Резерви	7 397	2,83%	7 404	0,00%	(7)	(0,09%)
в т.ч. Законови резерви	7 366	2,82%	7 366	3,11%	-	0,00%
Други резерви	31	0,01%	38	0,02%	(7)	(18,42%)
Неразпределена печалба/(Натрупана загуба)	569	0,22%	(33 867)	(14,13%)	34 429	(101,66%)
Печалба/загуба текущ период	21 611	8,27%	34 429	14,37%	(12 818)	(37,23%)
Общо собствен капитал	261 275	100%	239 664	100%	21 611	9,02%
Пасиви						
Нетекущи пасиви						
Лизингово задължение	69	0,13%	64	0,13%	5	7,81%
Провизии	51 212	99,75%	50 837	99,75%	375	0,74%
Задължения за обезщетения при пенсиониране	61	0,12%	62	0,12%	(1)	(1,61%)
Обща сума на нетекущи пасиви	51 342	100%	50 963	100%	379	0,74%
Текущи пасиви						
Заеми	0	0,00%	52 386	38,49%	(52 386)	(100,00%)
- задължения по получени банкови заеми овърдрафт	0	0,00%	52 386	38,49%	(52 386)	(100,00%)
Търговски и други задължения	8 698	76,77%	82 475	60,60%	(73 777)	(89,45%)
- търговски задължения	4 814	42,49%	35 940	26,41%	(31 126)	(86,61%)
- задължения към свързани лица	1 649	14,55%	3 159	2,32%	(1 510)	(47,80%)
- аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	770	6,80%	17 654	12,97%	(16 884)	(95,64%)
- ДДС за внасяне	0	0,00%	24 048	17,67%	(24 048)	(100,00%)
- Акциз за внасяне	453	4,00%	1 211	0,89%	(758)	(62,59%)
- задължения към персонала	93	0,82%	134	0,10%	(41)	(30,60%)
- задължения към осигурителни предприятия	71	0,63%	82	0,06%	(11)	(13,41%)
- други задължения	848	7,48%	247	0,18%	601	243,32%
Лизингово задължение-договор за наем	130	1,15%	249	0,18%	(119)	(47,79)
Задължение за данък печалба	2 404	21,22%	875	0,64%	1 529	174,74%
Задължения за обезщетения при пенсиониране	98	0,86%	111	0,08%	(13)	(11,71%)
Обща сума на текущи пасиви	11 330	100,00%	136 096	100,00%	(124 766)	(91,67%)
Общо пасиви	62 672		187 059		(124 387)	(66,50%)
Общо собствен капитал и пасиви	323 947		426 723		(102 776)	(24,08%)

КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА

Регистрираният акционерен капитал към 30.06.2020 г. е в размер на 231 698 хил. лева, като няма промяна спрямо предходния отчетен период.

Към 30.06.2020 г. натрупаната печалба е в размер на 22 180 хил. лева (31.12.2019 г.- натрупаната печалба е 562 хил. лева) изменението е от 21 618 хил. лева.

НЕТЕКУЩИ ПАСИВИ

Нетекущите пасиви на Дружеството към 30.06.2020 г. са в размер на 51 342 хил. лева (31.12.2019 г.: 50 963 хил. лева), което представлява увеличение с 379 хил. лева или с 0,74%, формиращо се от лизингово задължение, провизия за правно задължение, свързано с Дело COMP/В1/АТ.39849 – ВЕН gas и задължение за обезщетение при пенсиониране.

ТЕКУЩИ ПАСИВИ

Към 30.06.2020 г., текущите пасиви на Дружеството са в размер на 11 330 хил. лева (31.12.2019 г.: 136 096 хил. лева), което представлява намаление със 124 766 хил. лева или с 91,67 %.

Към 30.06.2020 г., Дружеството няма усвоени кредити.

Към 30.06.2020 г., Дружеството няма задълженията за ДДС към НАП (31.12.2019 г.: 24 048 хил. лева), след корекция на цената на природен газ отчита вземане от 26 903 хил. лева.

ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

В таблицата са посочени данни за промените на паричните потоци за към 30.06.2020 г., спрямо 30.06.2019 г.:

	30.06.2020 г.	30.06.2019 г.	Изменение	
	хил. лева	хил. лева	хил. лева	%
Нетни парични потоци от оперативна дейност	140 388	12 289	128 099	1042,39%
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	472	1 294	(822)	(63,52%)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(52 535)	(64)	(52 471)	(81985,94%)
Нетна промяна на паричните средства и еквиваленти през периода	88 325	13 519	74 806	553,34%
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	80	(3 587)	3 667	102,23%
Обезценка на парични средства по МСФО 9	(168)	(58)	(110)	189,66%
Парични средства и еквиваленти в края на периода	88 237	9 874	78 363	793,63%

Нетният паричен поток от оперативна дейност на Дружеството към 30.06.2020 г. е положителен в размер на 140 388 хил. лева (30.06.2019 г.: положителен в размер на 12 289 хил. лева) – наблюдава се увеличение от 128 099 хил. лева или 1 042,39 %, включващо възстановени суми от ООО "Газпром Експорт". Той е формиран от разликата между постъпленията от клиенти за продаден природен газ, платен природен газ, платени данъци, различни от данъка върху дохода и други разходи.

През отчетния период са платени данъци, различни от данък върху дохода в размер на 120 817 хил. лева (30.06.2019 г.-191 019 хил. лева).

Нетните парични потоци от инвестиционна дейност са положителни, в размер на 472 хил. лева, което представлява намаление с 822 хил. лева спрямо 30.06.2019 г. Намалението, се дължи главно от получени лихви по отсрочени търговски вземания.

Нетните парични потоци от финансова дейност към 30.06.2020 г. са отрицателни, в размер на 52 535 хил. лева (30.06.2019 г.- отрицателни в размер на 64 хил. лева), което се дължи на плащанията по овърдрафт.

СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Описани са в Приложение 23 „Събития настъпили след края на отчетния период“ от междинния, финансов отчет към 30.06.2020 г.

ФИНАНСОВИ КОЕФИЦИЕНТИ

Това са показатели, базиращи се на финансовите отчети, които целят да дадат цялостна оценка за финансовото състояние, рентабилността и ефективността при използване на активите за изпълнение на оперативни цели.

Към 30.06.2020 г., финансовите коефициенти показват финансовата стабилност на Дружеството, като те са оптимални спрямо пазарните нива.

РЕНТАБИЛНОСТ

Показатели	30.06.2020 г.	31.12.2019 г.
Рентабилност на продажбите	6,19%	4,22%
Рентабилност на собствения капитал	8,27%	8,50%
Рентабилност на активите	6,67%	8,07%

РЕНТАБИЛНОСТ НА ПРОДАЖБИТЕ

Показателят за рентабилност на продажбите се изчислява като процентно съотношение между балансовата печалба и приходите от продажби. Показва нетната печалба на 100 лева приходи. За 30.06.2020 г., показателят за рентабилност на продажбите е 6,19% (към 31.12.2019 г.: 4,22%).

РЕНТАБИЛНОСТ НА СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ

Коефициентът показва степента на доходност на собствения капитал. Към 30.06.2020 г., показателят за рентабилност на собствения капитал е 8,27% (към 31.12.2019 г.: 8,50%).

РЕНТАБИЛНОСТ НА АКТИВИТЕ

Този показател показва степента на доходност на целия капитал – собствен и заемен и се изразява чрез сравняване на получения финансов резултат и използваните за това активи.

През отчетния период, показателят за рентабилност на активите е 6,67 % (31.12.2019 г.: 8,07%).

ЛИКВИДНОСТ

Показателите за ликвидност представят способността на Дружеството да изплаща текущите си задължения с наличните краткотрайни активи.

Показатели	30.06.2020 г.	31.12.2019 г.
Коефициент за текуща ликвидност	27,33	2,98
Коефициент за бърза ликвидност	25,22	2,20
Коефициент за абсолютна ликвидност	7,79	0,00

Коефициентът на текуща ликвидност към 30.06.2020 г. е 27,33, което показва, че с наличните текущи активи могат да се покрият близо 30 пъти текущите пасиви на Дружеството (към 31.12.2019 г.: 2,98).

Коефициентът за бърза ликвидност е 25,22, което показва, че с наличните текущи активи намалени с материалните запаси могат да се покрият повече от 25 пъти текущите пасиви на Дружеството.

ФИНАНСОВА НЕЗАВИСИМОСТ

Показателите за финансова автономност показват степента на финансова независимост на Дружеството от кредитори и способността му да посреща плащанията по всички задължения в дългосрочен план.

Показатели	30.06.2020 г.	31.12.2019 г.
Коефициент за финансова автономност	4,17	1,28
Коефициент за задлъжнялост	0,24	0,78

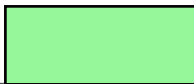
В случаите, когато коефициентът на финансова автономност е под 1 (единица) е налице превишение на задълженията спрямо собствения капитал. В този случай, съществуващите задължения не са достатъчно обезпечени с имуществото на Дружеството.

Когато коефициентът е над 1 (единица), показва степента на финансова независимост от ползването на чужди средства. Коефициентът за финансова автономност към 30.06.2020 г. е 4,17 (31.12.2019 г.: 1,28).

Коефициентът на задлъжнялост изразява степента на зависимост на Дружеството от кредитори. Когато коефициентът е по-голям от 1 (единица), зависимостта на Дружеството от външни източници на средства е по-голяма. Този показател към 30.06.2020 г. е 0,24 (31.12.2019 г.: 0,78).

От представената и анализирана информация в Доклада за дейността на “Булгаргаз” ЕАД към 30.06.2020 г. е видно, че Дружеството изпълнява лицензионните си задължения на обществен доставчик на природен газ на територията на Република България, в пълно съответствие с изискванията на нормативната уредба. Дейността е в пряка зависимост от бизнес средата, регулаторните изисквания и финансовата обезпеченост на Дружеството. Независимо от динамичните пазарни условия през разглеждания период, “Булгаргаз” ЕАД реагира адекватно на предизвикателствата на пазара, като в същото време поддържа финансова стабилност и повишава икономическата ефективност от дейността си.

Дата: 31.07.2020 г.



Станимир Костов
Ръководител отдел „Финансова
отчетност и методология”



Изпълнителен директор



БУЛГАРГАЗ ЕАД
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	ПРИЛ.	КЪМ 30 ЮНИ 2020 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Машини и съоръжения	7	91	88
Нематериални активи	8	418	548
Дългосрочни търговски вземания	10	-	7 046
Отсрочени данъчни активи	12	13 734	13 774
		14 243	21 456
Текущи активи			
Материални запаси	9	23 923	106 201
Търговски и други вземания	10	197 544	298 986
Парични средства и еквиваленти	11	88 237	80
		309 704	405 267
ОБЩО АКТИВИ		323 947	426 723
КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	13	231 698	231 698
Резерви	14	7 397	7 404
Неразпределена печалба		22 180	562
		261 275	239 664
Нетекущи пасиви			
Лизингово задължение	15	69	64
Задължения за обезщетения при пенсиониране		61	62
Провизии	19	51 212	50 837
		51 342	50 963
Текущи пасиви			
Заеми		-	52 386
Търговски и други задължения	15	8 698	82 475
Задължение по лизинг	15	130	249
Задължения за данъци върху печалбата		2 404	875
Задължения за обезщетения при пенсиониране		98	111
		11 330	136 096
ОБЩО ПАСИВИ		62 672	187 059
ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ		323 947	426 723

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 31 юли 2020 г.

Дата на съставяне: [REDACTED] 2020 г.

Лилия [REDACTED]
 Ръководител на "Булгараз ЕАД"

[REDACTED]
 Николой Ганев
 Изпълнителен директор

Одиторско дружество
 "Ейч Ел Би България ООД"
 Рег. № 017

Приложенията на стр. 5 до 22 представляват неразделна част от настоящия междинен съкратен финансов отчет.

Финансов отчет,
 върху който сме издали одиторски
 доклад с дата:
 31. 07. 2020

Управител: [REDACTED]
 Одитор: [REDACTED]

Стр. 1 от 22

БУЛГАРГАЗ ЕАД
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ
ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	ПРИЛ. 6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД, ЗАВЪРШИЛ	
	2020 г.	НА 30 ЮНИ 2019 г. Презчислен
Приходи от продажба на природен газ	349 018	816 066
Себестойност на продадения природен газ	(329 902)	(790 134)
Начислени/възстановени загуби от обезценка на финансови активи	17	(600)
Начислени загуби от обезценка на нефинансови активи	(3 108)	(17)
Разходи за външни услуги	17	(2 482)
Разходи за възнаграждения и осигуровки	(1 414)	(1 339)
Разходи за материали	(34)	(25)
Разходи за амортизация	7, 8	(207)
Други приходи	7 960	9 442
Разходи за провизия	(376)	-
Други разходи	(34)	(46)
Печалба/(загуба) от оперативна дейност	22 324	30 658
Финансови приходи	620	1 595
Финансови разходи	(387)	(283)
Други финансови приходи /разходи нетно	1 498	(3 960)
Финансови приходи/(разходи) – нетно	1 731	(2 648)
Печалба/(загуба) преди облагане с данъци	24 055	28 010
Разходи за данъци върху доходите	18	(2 821)*
Нетна печалба/(загуба) за периода	21 611	25 189
Общ всеобхватен доход/(загуба) за периода	21 611	25 189

* Някои от сумите оповестени в този междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход не съответстват на сумите оповестени в междинния съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за периода завършил на 30.06.2019 г., във връзка с корекция на грешка, оповестена в Приложение 21.

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 31 юли 2020 г.

Дата на съставяне: 31 юли 2020 г.

Лилияна Иванова
 Ръководител на "Булгаз ЕАД" - "Управление"

Одиторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД

Приложенията на стр. 5 до 22 представляват неразделна част от настоящия междинен съкратен финансов отчет.

Стр. 2 от 22

Финансов отчет,
 върху който сме издали одиторски доклад с дата:
 31. 07. 2020

Управител: [Зелен квадрат]
 Приоритетен одитор: [Зелен квадрат]



Николай Цанков
 Изпълнителен директор



БУЛГАРГАЗ ЕАД
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	Акционерен капитал	Резерви	Неразпределена печалба/ Натрупана загуба	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2020 г.	231 698	7 404	562	239 664
Всеобхватен доход				
Печалба за периода	-	-	21 611	21 611
Общо всеобхватен доход	-	-	21 611	21 611
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	(7)	7	-
КЪМ 30 ЮНИ 2020 г.	231 698	7 397	22 180	261 275
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2019 г.	231 698	7 412	(33 867)	205 243
Всеобхватен доход				
Печалба за периода	-	-	25 189*	25 189
Общо всеобхватен доход	-	-	25 189*	25 189
КЪМ 30 ЮНИ 2019 г.	231 698	7 412	(8 678)*	230 432

* Някои от сумите оповестени в този междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал не съответстват на сумите оповестени в междинния съкратен отчет за промените в собствения капитал за периода завършил на 30.06.2019 г., във връзка с корекция на грешка, оповестена в Приложение 21.

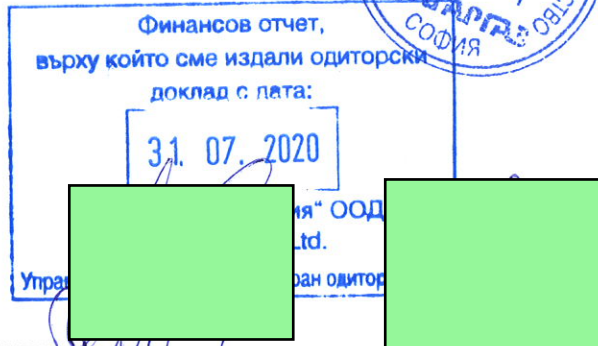
Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 31 юли 2020 г.

Дата на съставяне: _____ 2020 г.

Лице: _____
 Ръководител на "Булгаргаз ЕАД" (Управление)

Лице: _____
 Изпълнителен директор

Одиторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД



Приложенията на стр. 5 до 22 представляват неразделна част от настоящия междинен съкратен финансов отчет.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД, ЗАВЪРШИЛ НА 30 ЮНИ	
	2020 г.	2019 г.
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ОПЕРАТИВНА ДЕЙНОСТ		
Постъпления от клиенти	492 338	1 004 067
Плащания към доставчици	(227 574)	(796 955)
Плащания за възнаграждения и осигуровки	(1 650)	(1 433)
Плащания за данък върху дохода	(875)	(220)
Платени данъци, различни от данъка върху дохода	(120 817)	(191 019)
Печалби/(загуби) от валутна преоценка на парични средства и еквиваленти, нетно	(915)	(2 382)
Други постъпления/(плащания), нетно	(119)	231
Нетни парични потоци от оперативната дейност	140 388	12 289
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ		
Придобиване на машини и съоръжения	(17)	(26)
Придобиване на нематериални активи	(130)	(274)
Получени лихви по отсрочени търговски вземания	619	1 594
Нетни парични потоци от инвестиционната дейност	472	1 294
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ФИНАНСОВА ДЕЙНОСТ		
Плащания на главници по договор за лизинг	(124)	-
Плащания на лихви по договор за лизинг	(6)	-
Постъпления и плащания на овърдрафт, нетно	(52 372)	-
Плащания на лихви по получени заеми и финансиращи споразумения	(33)	(1)
Плащания на лихви по отсрочени търговски задължения	-	(63)
Нетни парични потоци от финансовата дейност	(52 535)	(64)
Нетно увеличение/(намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода	88 325	13 519
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	80	(3 587)
Обезценка по МСФО 9	(168)	(58)
Парични средства и еквиваленти в края на периода	11	9 874

Настоящият междинен съкратен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 31 юли 2020 г.

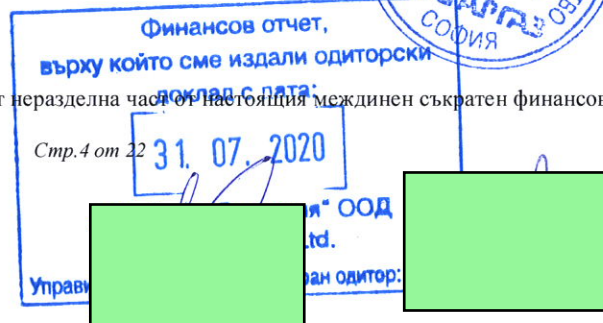
Дата на съставяне: [REDACTED] 2020 г.

Лилия [REDACTED]
 Ръководител "Одиторско дружество"

Одиторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД
 Рег. № 017

Приложенията на стр. 5 до 22 представляват неразделна част от настоящия междинен съкратен финансов отчет.

Изпълнителен директор



БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

“Булгаргаз” ЕАД („Дружеството”), ЕИК 175203485 е еднолично акционерно дружество, регистрирано в съответствие с Търговския закон, със седалище и адрес на управление: гр. София, Район Сердика ул. „Петър Парчевич” № 47. Дружеството е вписано в Регистъра за търговските дружества, под № 113068, том 1534, стр.35 по ф.д. №16440 / 2006 г. и е регистрирано на основание Решение № 1 от 15 януари 2007г.

Дружеството е с основен предмет на дейност обществена доставка на природен газ, както и свързаните с нея покупки и продажби; закупуване на природен газ, с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализ на пазара на природен газ.

Като обществен доставчик на природен газ “Булгаргаз” ЕАД има за своя основна стратегическа цел гарантиране интересите на обществото чрез дългосрочно осигуряване доставките на природен газ за страната. Дружеството има сключен договор за доставка на руски природен газ с доставчик ООО „Газпром Експорт”. “Булгаргаз” ЕАД анализира възможностите за осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ.

Дружеството извършва доставката на природен газ в съответствие с индивидуална лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България – лицензия № Л-214-14 / 29.11.2006 г. издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за срок от 35 години.

“Булгаргаз” ЕАД е еднолично акционерно дружество, чийто капитал се притежава от Български Енергиен Холдинг ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е българската държава, чрез Министъра на енергетиката.

Организационната структура на “Булгаргаз” ЕАД се състои от централно управление.

Дружеството не генерира отчетна информация по дейности, поради факта, че доставката на природен газ е единствената дейност за периода.

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 31 юли 2020 г.

2. БАЗА ЗА ИЗГОТВЯНЕ

Настоящият съкратен междинен финансов отчет за 6-месечния период, завършил 30 юни 2020 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане”. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълен годишен финансов отчет съгласно Международните стандарти за финансово отчитане („МСФО”) и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството за годината, завършила на 31 Декември 2019 г., изготвен в съответствие с МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти („СМСС”) и приети за прилагане в Европейския съюз („ЕС”).

Съкратеният междинен финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (включително сравнителната информация за 2019 г.), освен ако не е посочено друго.

Съкратеният междинен финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

За периода, приключващ на 30 юни 2020 г., Дружеството отчита счетоводна печалба след данъци в размер на 21 611 хил. лева, позитивен паричен поток от оперативна дейност в размер на 140 388 хил. лева и нетно увеличение на паричните средства и еквиваленти за периода в размер на 88 325 хил. лева.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Към 30 юни 2020 г., финансовите отчети са изготвени на принципа на действащо предприятие, което предполага, че Дружеството ще продължи дейността си в обозримо бъдеще.

Както е оповестено в Приложение 1 „Обща информация”, Дружеството притежава индивидуална лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за срок от 35 години. Бъдещата дейност на Дружеството като Обществен доставчик на природен газ зависи от бизнес средата, както и от регулаторните изисквания, наличието на договори за осигуряване на доставките на природен газ, наличие на договори за продажба на природен газ на клиенти на Дружеството и от обезпечаването на финансиране от страна на дружеството принципал - Български Енергиен Холдинг ЕАД, в случай на необходимост.

Като се има предвид оценката на очакваните бъдещи парични потоци и груповата стратегия за развитие на дейността в България, ръководството на Дружеството счита, че е подходящо междинните съкратени финансови отчети да бъдат изготвени на база на принципа на действащо предприятие.

3. СЧЕТОВОДНА ПОЛИТИКА

3.1. Общи положения и нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2020 г.

Този междинен съкратен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2019 г. с изключение на прилагането на новите стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са задължителни за прилагане за първи път от финансовата година, започваща на 1 януари 2020 г.

- Промени в Концептуалната рамка за финансово отчитане – (в сила за годишни периоди от 1 януари 2020 г.);
- Изменения в МСФО 3 „Бизнес комбинации“ (издадени на 22 октомври 2018г.), в сила от 1 януари 2020г.
- Изменения в МСС 1 и МСС 8: Определяне на същественост (издадени на 31 октомври 2018г.), в сила от 1 януари 2020г.
- Изменени стандарти - Изменения на МСФО 9, „Финансови инструменти“, МСС 39, „Финансови инструменти“ и МСФО 7, „Финансови инструменти: оповестявания“ - Реформа на лихвения процент (издадени на 26 септември 2019 г.), в сила от 1 януари 2020 г.

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

Към датата на одобрение на този финансов отчет са публикувани *нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2020 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството*. Не се очаква те да имат съществен ефект върху финансовите отчети на Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила.

Промените са свързани със следните стандарти:

- МСФО 17 „Застрахователни договори“ (издадени на 18 май 2017 г.) (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 г.).

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

- Изменения на МСС 1, „Представяне на финансови отчети“ - Класификация на пасивите като текущи или нетекущи (издадени на 23 януари 2020 г.), в сила от 1 януари 2022 г.

4. ПРИБЛИЗИТЕЛНИ ОЦЕНКИ

При изготвянето на междинни финансови отчети Ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи. Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

При изготвянето на настоящия съкратен междинен финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния финансов отчет на Дружеството към 31 Декември 2019 г., с изключение на промените в приблизителната оценка на разходите за данъци върху дохода.

За целите на представянето на настоящия междинен съкратен финансов отчет, Дружеството признава и оценява очакваните кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност, извършва преглед за обезценка до нетна реализуема стойност на материални запаси и не извършва преглед за обезценка до нетна реализуема стойност на имоти, машини и съоръжения.

5. УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

5.1. ФАКТОРИ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

Извършвайки дейността си Дружеството е изложено на редица финансови рискове. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Междинният съкратен финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 Декември 2019 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска през периода.

5.2. ОЦЕНКА НА СПРАВЕДЛИВА СТОЙНОСТ

Дружеството няма финансови инструменти, които се оценяват по справедлива стойност в съкратения отчет за финансовото състояние. Справедливата стойност за целите на оповестяването на следните финансови инструменти се приема, че е разумно приближение на тяхната балансова стойност:

- Търговски и други вземания
- Дългосрочни търговски вземания
- Парични средства и еквиваленти
- Търговски и други задължения.

6. СЕЗОННОСТ НА ОПЕРАЦИИТЕ

Дейността на Дружеството се характеризира с изразена сезонност, тъй като част от клиентите на Дружеството (топлофикационни и газоразпределителни дружества) използват природния газ за производство на топлинна и електроенергия, или директно го доставят за отопление. Ето защо сезоните оказват значително влияние върху дейността на Дружеството.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Най-голяма консумация на газ има през зимните месеци и по-конкретно през първо тримесечие, а през летните периоди тя спада.

Реализацията на природен газ през първо шестмесечие на 2020 г. е 13 229 268 MWh (първо шестмесечие на 2019 г.: 17 248 562 MWh).

Дружеството използва възможностите на подземното газово хранилище в с. Чирен, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за да компенсира тази сезонна неравномерност на пазара на природен газ в страната. През лятото Дружеството купува природен газ, който нагнетява в подземното газово хранилище, а през зимата, когато потреблението на газ е много високо, го добива.

7. МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ

	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Офис оборудване	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2020 г.				
Отчетна стойност	91	468	334	893
Амортизация	(57)	(444)	(304)	(805)
Балансова стойност	34	24	30	88
6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО				
30 ЮНИ 2020 г.				
Новопридобити	10	-	14	24
Отписани	(12)	-	(17)	(29)
Отписана амортизация	12	-	17	29
Амортизация	(2)	(7)	(12)	(21)
Крайна балансова стойност	42	17	32	91
КЪМ 30 ЮНИ 2020 г.				
Отчетна стойност	89	468	331	888
Амортизация	(47)	(451)	(299)	(797)
Балансова стойност	42	17	32	91
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2019 г.				
Отчетна стойност	91	468	304	863
Амортизация	(52)	(429)	(282)	(763)
Балансова стойност	39	39	22	100
6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО				
30 ЮНИ 2019 г.				
Новопридобити	-	-	25	25
Амортизация	(3)	(7)	(11)	(21)
Крайна балансова стойност	36	32	36	104
КЪМ 30 ЮНИ 2019 г.				
Отчетна стойност	91	468	329	888
Амортизация	(55)	(436)	(293)	(784)
Балансова стойност	36	32	36	104

Няма машини и съоръжения, които да са предоставени като обезпечение на задължения на Дружеството

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

8. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

	Лицензии	Програмни продукти	Активи с право на ползване, МСФО 16	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2020 г.				
Отчетна стойност	41	1 159	546	1 746
Амортизация	(10)	(945)	(243)	(1 198)
Балансова стойност	31	214	303	548
6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ 2020 г.				
Новопридобити	-	75	-	75
Отписани	-	(2)	-	(2)
Амортизация	(2)	(82)	(121)	(205)
Отписана амортизация	-	2	-	2
Крайна балансова стойност	29	207	182	418
КЪМ 30 ЮНИ 2020 г.				
Отчетна стойност	41	1 232	546	1 819
Амортизация	(12)	(1 025)	(364)	(1 401)
Балансова стойност	29	207	182	418

	Лицензии	Програмни продукти	Активи с право на ползване, МСФО 16	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2019 г.				
Отчетна стойност	40	887	-	927
Амортизация	(7)	(803)	-	(810)
Балансова стойност	33	84	-	117
6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ 2019 г.				
Новопридобити	1	262	-	263
Актив с право на ползване, МСФО 16	-	-	545	545
Амортизация	(2)	(63)	(121)	(186)
Крайна балансова стойност	32	283	424	739
КЪМ 30 ЮНИ 2019 г.				
Отчетна стойност	41	1 149	545	1 735
Амортизация	(9)	(866)	(121)	(996)
Балансова стойност	32	283	424	739

Няма нематериални активи, които да са предоставени като обезпечение на задължения на Дружеството.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

9. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

	КЪМ 30 ЮНИ 2020 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.
Природен газ по себестойност	27 012	106 179
Обезценка до нетна реализуема стойност	(3 108)	-
Природен газ, нетна реализуема стойност	<u>23 904</u>	<u>106 179</u>
Материали	19	22
Общо материални запаси	<u>23 923</u>	<u>106 201</u>

Възстановяването на загуба от обезценка на материални запаси се отчита като корекция на себестойността на продажения през периода природен газ. Начислените нови загуби от обезценка се представят като такива в съкратения отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Към датата на отчета за финансово състояние Дружеството е анализирано обстоятелствата, които биха довели до наличието на индикации за обезценка на стойността на природния газ.

Основният външен източник, използван като доказателство за наличието на индикации за обезценка е решение на КЕВР № Ц-26/01.07.2020 г. На база на това, стойността на наличното количество природен газ в газопровода в Румъния, е оценена до нейната нетна реализуема стойност и е признат разход за обезценка в размер на 764 хил. лв. Наличното количество природен газ в ПГХ Чирен е оценено до нетна реализуема стойност, а признатият разход за обезценка е в размера на 2 344 хил. лв.

Няма материални запаси, които да са предоставени като обезпечение на задължения на Дружеството.

10. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ

	КЪМ 30 ЮНИ 2020 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.
Търговски вземания	137 281	218 104
Натрупана обезценка на търговски вземания	(1 582)	(7 165)
Търговски вземания, нетно	<u>135 699</u>	<u>210 939</u>
Съдебни и присъдени вземания	204 231	202 335
Натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания	(203 720)	(201 809)
Съдебни и присъдени вземания, нетно	<u>511</u>	<u>526</u>
Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н)	4 503	4 503
Натрупана обезценка на вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н)	(4 503)	(4 503)
Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н), нетно	<u>-</u>	<u>-</u>
Предплатени аванси за доставка на природен газ	22 174	80 263
ДДС за възстановяване	26 903	-
Вземания от свързани лица (Приложение 20)	10 469	10 728
Други вземания – предплатени разходи, гаранции и депозити	1 788	3 576
Общо търговски и други вземания	<u>197 544</u>	<u>306 032</u>
Без нетекуща част: търговски вземания	-	7 046
Текущи търговски и други вземания	<u>197 544</u>	<u>298 986</u>

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Промените в корективната сметка за кредитни загуби по вземания са както следва:

	КЪМ 30 ЮНИ 2020 г.	31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.
В началото на периода	213 477	214 108
Начислени загуби от обезценки на вземания	2 398	6 928
Отписани несъбираеми вземания	(548)	(3)
Възстановени загуби от обезценки	(5 522)	(7 348)
Възстановени загуби от обезценка на КТБ (н)	-	(208)
В края на периода	209 805	213 477

Начисляването на загуби от обезценки и възстановяването на начислени такива се представят като такива в съкратения отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. Ефектите от изминало време/промяна в дисконтов процент, се отчитат във финансови приходи/разходи – нетно.

Сумите, които са отчетени по корективната сметка за кредитни загуби по вземания, се отписват, когато няма очаквания, че Дружеството ще е в състояние да получи допълнителни парични средства.

Дружеството има вземания от Корпоративна Търговска Банка АД (н) (КТБ) в размер на 17 463 хил. лева, които са предявени в откритото производство по несъстоятелност на банката. Съгласно Решение №ЗБН66-8, ЗБН66-39 от 28.12.2015 г. на синдиците на КТБ (н), вписано в Търговския регистър, размерът на приетите вземания на Дружеството е 5 077 хил. лева. Срещу Решението на синдиците е подадено възражение пред компетентния съд за признаване за установено, че Дружеството е носител на вземане в размер на 12 394 хил. лева., както и на вземане за договорна лихва върху целия размер на предявените в производството по несъстоятелност вземания. Възражението на Дружеството е отхвърлено на две съдебни инстанции. Срещу решението на второинстанционния съд е подадена касационна жалба пред ВКС. С Определение на ВКС от 13.03.2018 г. жалбата на „Булгаргаз“ ЕАД срещу решението на САС по делото с КТБ АД (н) не е допусната до касация и решението е влязло в законна сила. С решението на САС беше потвърдено решението на Софийски градски съд (СГС), с което се отхвърли възражението на „Булгаргаз“ ЕАД срещу решението на синдиците на КТБ АД (н) за признаване за установено, че Дружеството е носител на вземане за сума в размер на 12 394 хил. лева, както и на вземане за договорна лихва върху предявените в производството по несъстоятелност вземания в общ размер на 17 472 хил. лева. Считано от датата на постановяване на определението на ВКС, решението на САС влезе в законна сила. Въз основа на това решение на САС непризнатият размер на прехвърленото вземане, по счетоводни данни на стойност 12 386 хил. лева, е отписано през 2018 г.

През 2017 г., в Търговския регистър е публикувана справка от частична сметка за разпределение на наличните суми между кредиторите на банката от синдиците на КТБ (н), като съобразно разпределението на синдиците, през м. май 2019 г. на „Булгаргаз“ ЕАД е възстановена сума в размер на 574 хил. лева.

Няма търговски и други вземания, които да са предоставени като обезпечение на задължения на Дружеството.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

11. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ

	КЪМ 30 ЮНИ 2020 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.
Парични средства в брой	22	4
Парични средства в разплащателни банкови сметки	88 383	76
Натрупана обезценка на парични средства	(168)	-
Общо парични средства и еквиваленти в отчета за финансовото състояние	88 237	80

Сумата на парични средства, която е заповорана във връзка със заведен иск срещу контрагент на Дружеството към 30 юни 2020 г., възлиза на 50 хил. лева (31 декември 2019 г.: 50 хил. лева).

**РАВНЕНИЕ МЕЖДУ НАЧАЛНИТЕ И КРАЙНИТЕ САЛДА В СЪКРАТЕНИЯ ОТЧЕТ ЗА
ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ КЪМ 30 ЮНИ 2020 г. НА ПАСИВИТЕ, ВЪЗНИКВАЩИ ОТ
ФИНАНСОВИ ДЕЙНОСТИ.**

Пасиви, възникващи от финансови дейности	На 1 януари	Парични потоци от финансова дейност, нетно	Промени с непаричен характер - безналични		На 30 юни
			Придобити (увеличения)	Други промени	
Краткосрочни банкови заеми	52 372	(52 372)	-	-	-
Задължения по лизинг	313	(130)		16	199
Лихви по получени заеми и отсрочени търговски задължения	14	(33)	-	19	-
Общо пасиви от финансови дейности:	52 699	(52 535)	-	35	199

12. ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ И ПАСИВИ

Отсрочените данъчни активи и пасиви се отчитат за всички временни разлики между данъчната основа на активите и пасивите и тяхната балансова стойност за целите на счетоводното отчитане, при данъчна ставка в размер на 10% (2019г.: 10%), която е приложима за годината, в която се очаква да се проявят с обратна сила.

Общото движение на отсрочените данъци върху дохода е, както следва:

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ	
	2020 г.	2019 г.
КЪМ 1 ЯНУАРИ	13 774	13 814
Отчетени като (разход)/приход в съкратения отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 18)	(40)	102
КЪМ 30 ЮНИ	13 734	13 916

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДУИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Общото движение на отсрочените данъчни активи и пасиви по елементи през периода, е както следва:

ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ	Обезценки на материални запаси	Обезценки на търговски и други вземания	Провизии за пенсии	Неизползван и отпуски	Машини и съоръжения	Лизинг, МСФО 16	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2020 г.	-	(13 744)	(17)	(16)	-	(1)	(13 778)
Разход (приход) в печалбата или загубата	(311)	351	-	-	-	-	40
КЪМ 30 ЮНИ 2020 г.	(311)	(13 393)	(17)	(16)	-	(1)	(13 738)
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ ПАСИВИ							
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2020 г.	-	-	-	-	4	-	4
КЪМ 30 ЮНИ 2020 г.	-	-	-	-	4	-	4
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ, НЕТНО	(311)	(13 393)	(17)	(16)	4	(1)	(13 734)
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ							
	Обезценки на материални запаси	Обезценки на търговски и други вземания	Провизии за пенсии	Неизползвани отпуски	Машини и съоръжения		Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2019 г.	-	(13 786)	(15)	(16)	-		(13 817)
Разход/(приход) в печалбата или загубата	(2)	(100)	-	-	-		(102)
КЪМ 30 ЮНИ 2019 г.	(2)	(13 886)	(15)	(16)	-		(13 919)
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ ПАСИВИ							
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2019 г.	-	-	-	-		3	3
Разход/(приход) в печалбата или загубата	-	-	-	-		-	-
КЪМ 30 ЮНИ 2019 г.	-	-	-	-		3	3
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ, НЕТНО	(2)	(13 886)	(15)	(16)	3		(13 916)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

13. АКЦИОНЕРЕН КАПИТАЛ

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ 2020 г.	
	Брой акции	Стойност
В началото на периода	231 698 584	231 698
В края на периода	231 698 584	231 698

14. РЕЗЕРВИ

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ 2020 г.			
	Законови резерви	Преоценъчни и резерви на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Общо
В началото на периода	7 367	53	(16)	7 404
Резерви от преоценки на ДМА	-	(7)	-	(7)
В края на периода	7 367	46	(16)	7 397

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ 2019 г.			
	Законови резерви	Преоценъчни резерви на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Общо
В началото на периода	7 367	53	(8)	7 412
В края на периода	7 367	53	(8)	7 412

15. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

	КЪМ 30 ЮНИ 2020 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.
Задължения към свързани лица (Приложение 20)	1 649	3 159
ДДС за внасяне	-	24 048
Аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	755	17 654
Търговски задължения	4 829	35 940
Акциз за внасяне	453	1 211
Задължения към персонала	93	134
Задължения към осигурителни предприятия	71	82
Други задължения	848	247
Общо търговски и други задължения	8 698	82 475
Текущи търговски и други задължения	8 698	82 475

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Считано от 01.01.2019 г., съгласно МСФО 16 е приложен еднотипен модел на счетоводно третиране на договор за нает актив – офис сграда. Признат е актив „право на ползване“, на стойност 546 хил. лв., който ще се амортизира за периода на договора и респективно е отчетено лизингово задължение по този договор.

Към 30.06.2020 г., размерът на лизинговото задължение е 199 хил. лева, общо текуща и нетекуща част.

16. НЕОБИЧАЙНИ ПОЗИЦИИ

Не съществуват разходи в съкратения отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход към 30 юни 2020 г., третирани като необичайни позиции.

17. НАЧИСЛЕНИ /(ВЪЗСТАНОВЕНИ) ЗАГУБИ ОТ ОБЕЗЦЕНКА НА ФИНАНСОВИ АКТИВИ, НЕТНО
6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ

	2020 г.	2019 г.
Начислени и възстановени загуби от обезценки на търговски и други вземания (Приложение 10)	(3 157)	750
Начислена загуба от обезценка на материални запаси (нетно)	3 108	17
Начислени и възстановени загуби от обезценка на вземания от КТБ(н) (Приложение 10)	-	(208)
Начислени и възстановени загуби от обезценка на парични средства	168	58
Общо загуби от обезценка на активи	119	617

18. РАЗХОДИ ЗА ДАНЪЦИ ВЪРХУ ДОХОДИТЕ

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ	
	2020г.	2019 г.
		Преизчислен
Разходи за текущ корпоративен данък	(2 404)	(2 923)*
Ефект от промяна в отсрочените данъци (Приложение 12)	(40)	102
Разходи за данъци върху печалбата	(2 444)	(2 821)*

Текущият разход за данък се признава, на базата на преценка на ръководството на Дружеството, относно претеглената средногодишна ставка за данъка върху печалбата, очаквана за цялата финансова година, която е в размер на 10% (2019 г.: 10%).

19. ПРОВИЗИИ, УСЛОВНИ АКТИВИ И УСЛОВНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ
Процедури на Европейската комисия

Дело СОРМ/В1/АТ.39849 – ВЕН gas

Дело СОРМ/В1/АТ.39849 – ВЕН gas („Делото“) има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС, във връзка с твърдения на Европейската Комисия (ЕК) за действия на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз” ЕАД и „Булгартрансгаз” ЕАД насочени към:

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопреносна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ) в Република България, като изрично или мълчаливо отказване на достъп на трети страни или забавяне;
- възпрепятстване на конкурентите да получат достъп до главен газопровод за внос, чрез резервиране на капацитет, който остава неизползван. Производството е образувано през 2013 г., с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 – 10) от Регламент 1/2003. На 23 март 2015 г. Европейската Комисия издаде Изложение на възраженията (Statement of Objections). „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и газовите му дъщерни дружества представиха съответните си отговори на Европейската Комисия на 9 юли 2015 г. („Булгаргаз“ ЕАД), 10 юли 2015 г. („Български Енергиен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

На 24 ноември 2017 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане необходимите действия за приключване на Дело СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ, с което НС подкрепя приключването на делото по реда на чл. 7 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без признаване на твърдените от Европейската Комисия нарушения и без поемане на отговорност за тях, като бъдат изпълнени задълженията, произтичащи от евентуално забранително решение, включително относно евентуална финансова санкция.

На 26 юли 2018 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане на действия за приключване на Дело СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003, чрез поемане на ангажименти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело СОМР/В1/АТ.39816 между Европейската Комисия и ПАО Газпром и ООО “Газпром експорт”, по което на 24 май 2018 г. Комисията обяви, че е постигнато споразумение и същото е приключено по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 без налагане на финансова санкция на ПАО Газпром и ООО “Газпром експорт”.

На 17.12.2018 г. Европейската комисия оповести прието свое Решение С(2018)8806 по Дело АТ.39849 БЕХ-газ, с което Европейската комисия налага глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“) в размер на 77 068 000 евро за предполагаемо блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България в нарушение на антиitrustовите правила на ЕС. Решението е получено в деловодствата на трите дружества на 19.12.2018 г., което определя началото на срока за обжалване на Решението на ЕК (два месеца и десет дни от нотификация на Решението до Страните) и за плащане на глобата (три месеца от нотификацията на Решението до Страните), определена в същото.

Обжалването на решението не забавя плащането на глобата. На 18.03.2019 г. е издадена банкова гаранция от избрана, чрез проведена от БЕХ ЕАД процедура, кредитна институция. Банковата гаранция покрива 2/3 от общия размер на глобата на стойност 77 068 000 евро, с което се обезпечават задълженията на БЕХ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД по наложената глоба.

На 4 юли 2019 г. Българската държава, чрез Министерство на външните работи, подаде молба за встъпване в делото в подкрепа на БЕХ ЕАД и дъщерните ѝ газови дружества. На 26 август 2019 г. Европейската комисия представи пред Общия съд своята Защита в отговор на подадената жалба от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

На 29 ноември 2019 г. от страна на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД бе подаден Отговор срещу Защитата на Европейската комисия.

На 20 февруари 2020 г. в посочения срок от Общия съд на Европейския съюз Република България чрез Министерство на външните работи (МВнР) депозира официалната позиция на Република България по дело Т-136/19, предоставена от Министерство на енергетиката на МВнР, с която държавата встъпва в подкрепа на

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД срещу Европейската комисия пред Общия съд на Европейския съюз.

Следва да се има предвид, че ако Общият съд реши да започне устната фаза от производството, председателят определя датата на съдебното заседание за изслушване на устните състезания, най-вероятно през 2021 г.

Към 30.06.2020 г. Дружеството е начислило провизия в размер на 51 212 хил. лева, представляваща 1/3 от общата сума на наложената глобата и лихви върху тях в размер на 968 хил. лева, като преценката е, че се очаква уреждането да настъпи след повече от 12 месеца.

Условен актив

Булгаргаз“ ЕАД е инициирало международно арбитражно дело № 78/2019 г. на Международния търговски арбитражен съд към Румънската търговска и индустриална камара, срещу Национална газопреносна компания „Трансгаз“ С.А., Румъния. Очакваният изход от делото е пълно възстановяване на сумата, която е в размер на 3 737 хил. лв.

Искът, предявен от Дружеството посредством съдебен процес, изходът от който е несигурен, отговаря на критериите за Условен актив.

Условни пасиви

Срещу Дружеството има заведени правни искиове, но те не са със значителен материален интерес. С изключение на тези, за които вече са начислени провизии, ръководството на Дружеството счита, че отправените искиове са неоснователни и че вероятността те да доведат до разходи за Дружеството при уреждането им е малка. Тази преценка на ръководството е подкрепена от становището на независим правен консултант.

Нито един от гореспоменатите искиове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

20. СДЕЛКИ СЪС СВЪРЗАНИ ЛИЦА

Дружеството оповестява следните свързани лица:

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност
<i>Собственик на капитала на Дружеството, упражняващ контрол (Дружество-майка)</i>		
“Български Енергиен Холдинг” ЕАД (БЕХ)		
<i>Собственик на капитала на Дружеството-майка</i>		
Българската държава чрез Министъра на Енергетиката		
<i>Предприятия, които са под общ контрол (предприятия в група)</i>		
АЕЦ Козлодуй ЕАД	България	производство на електрическа и топлинна енергия
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	България	производство и разпределение на електрическа енергия от ВЕЦ

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Интерприборсервиз ООД	България	монтаж и техническо обслужване на автоматизирани системи
АЕЦ Козлодуй - Нови мощности ЕАД	България	експлоатация на ядрено съоръжение за производство на електрическа енергия
Булгаргаз ЕАД	България	обществена доставка на природен газ
Булгартрансгаз ЕАД	България	съхранение и пренос на природен газ
Газов Хъб Балкан ЕАД	България	изграждане и опериране на електронна платформа за търговия с природен газ, енергийни продукти, зелени и бели сертификати, въглеродни емисии
Електроенергиен системен оператор ЕАД	България	пренос на електрическа енергия
Булгартел АД	България	осъществяване на далекосъобщения
Булгартел Скопие ДООЕЛ	Македония	осъществяване на далекосъобщения
Мини Марица-изток ЕАД	България	добив и продажба на въглища
Национална Електрическа Компания ЕАД	България	производство и обществен доставчик на електрическа енергия
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	България	производство на електрическа и топлинна енергия
ПФК Берое – Стара Загора ЕАД	България	футболен клуб
ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10) ЕАД	България	производство и търговия с електрическа енергия
<i>Съвместно контролирани предприятия</i>		
Ай Си Джи Би АД	България	изграждане и експлоатация на газопреносна система
Южен поток България АД	България	изграждане и експлоатация на газопреносна система
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.	Гърция	продажба на електроенергия
<i>Асоциирани предприятия</i>		
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	производство на електроенергия
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	България	експлоатация и поддръжка на топлоелектрическа централа
ЗАД Енергия	България	застрахователно дружество
ПОД Алианс България АД	България	пенсионно осигурително дружество
ХЕК Горна Арда АД	България	строителство на водни електроцентрали

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

**Други свързани лица под общ
контрол**

Предприятия от публичния сектор под общ контрол на Министерски съвет в Република България

**Ключов управленски персонал на предприятието
майка**

Андон Петров Андонов	Председател и член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД
Живко Димитров Динчев	Член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД
Жаклен Йосиф Коен	Член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и Изпълнителен директор

Продажбите и покупките със свързани лица се извършват по договорени цени. Неиздължените салда в края на отчетния период са необезпечени, безлихвени (с изключение на заемите и отсрочените търговски задължения) и уреждането им се извършва с парични средства. За вземанията или задълженията от/към свързани лица не са предоставени или получени гаранции.

Сделките и транзакциите между Дружеството и неговите свързани лица са както следва:

(А) ПРОДАЖБИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ	
	2020 г.	2019 г.
Дружества под общ контрол		
„Булгартрансгаз“ ЕАД	2 203	4 565
Общо	2 203	4 565

Продажбите включват природен газ за балансиране.

(Б) ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ	
	2020г.	2019 г.
Дружество майка		
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	309	208
Дружества под общ контрол		
„Булгартрансгаз“ ЕАД	31 079	46 413
„Булгартел“ ЕАД	3	3
„Газов Хъб Балкан“ ЕАД	20	-
Общо	31 411	46 624

Покупките на услуги от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД включват услуги по Споразумение за управление и контрол и комисионна за поддържане на банкова гаранция, във връзка с имуществена санкция по делото БЕХ Газ.

Покупките на услуги от „Булгартрансгаз“ ЕАД включват пренос, достъп (капацитет) и съхранение на природен газ.

Покупките на услуги от „Булгартел“ ЕАД представляват техническа поддръжка.

Покупките на услуги от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД включват такси за осигурен достъп до платформата за търговия с природен газ.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

(В) НАЧИСЛЕНИ РАЗХОДИ ЗА НЕУСТОЙКИ

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30	
	ЮНИ	
	2020 г.	2019 г.
Дружества под общ контрол		
„Булгартрансгаз“ ЕАД	-	63
Общо	-	63

Начислените разходи за неустойки към „Булгартрансгаз“ ЕАД представляват лихви по Споразумение.

(Г) ВЗЕМАНИЯ ОТ ПРОДАЖБИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

	КЪМ 30 ЮНИ	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ
	2020 г.	2019 г.
Дружества под общ контрол		
„Булгартрансгаз“ ЕАД	10 469	10 728
Общо	10 469	10 728

Вземанията от „Булгартрансгаз“ ЕАД представляват финансово обезпечение под формата на кредитен лимит и текущи вземания за продажба на природен газ за балансиране.

(Д) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

	КЪМ 30 ЮНИ	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ
	2020г.	2019 г.
Дружество майка		
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	28	32
Дружества под общ контрол		
„Булгартрансгаз“ ЕАД	1 613	3 126
„Булгартел“ ЕАД	1	1
„Газов Хъб Балкан ЕАД	7	-
Общо текущи	1 649	3 159
Общо	1 649	3 159

Търговските задължения на Дружеството към „Булгартрансгаз“ ЕАД са свързани с пренос и съхранение на природен газ.

Към 31 декември 2019 г. е уредено Споразумение, сключено на 15.07.2015 г., обединяващо предходни три споразумения – от 11.05.2012 г., 15.03.2013 г. и 01.04.2015 г. От датата на подписване на споразумението, до датата на окончателното изплащане на дълга – 30.06.2019 г., в съответствие с погасителен график, Дружеството дължи лихва в размер на 3.6 пункта годишно, на база година от 360 дни.

Задължения към „Булгартрансгаз“ ЕАД, са свързани с текущи доставки на услуги по пренос и съхранение и текуща доставка на природен газ за балансиране и са в размер на 1 985 хил. лева.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

(Е) ДОХОДИ НА КЛЮЧОВ УПРАВЛЕНСКИ ПЕРСОНАЛ

Ключовият управленски персонал включва членовете на Съвета на директорите.

Доходите на ключовия управленски персонал на Дружеството са както следва:

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД КЪМ 30 ЮНИ	
	2020 г.	2019 г.
Краткосрочни доходи на ключов управленски персонал		
- Разходи за възнаграждения	128	99
- Разходи за осигуровки	11	8
Общо	139	107

Към края на всеки от отчетните периоди, Дружеството няма задължения към ключовия управленски персонал, свързани с доходи

21. КОРЕКЦИЯ НА ГРЕШКИ

Към датата на издаване на междинния съкратен финансов отчет към 30 юни 2019 г. Дружеството не е изчислило коректно разходите за данъци върху доходите за шестмесечния период, завършващ на 30.06.2019 г.

Към датата на издаване на настоящия междинен съкратен финансов отчет Дружеството представя преизчислена информация за предходния съпоставим период. Класификациите, представянето и оповестяването на сравнителната информация в настоящия междинен съкратен отчет е съобразно политиките прилагани от Дружеството и приложени за финансовите му отчети изготвени към дата 31 декември 2019 г.

Ефектът върху финансовия резултат към 30 юни 2019 г. е представен в следващата таблица:

Ефект върху:	<u>(хил. лв.)</u>
Непокрита загуба към 30.06.2019 г.	(5 877)
Корекция на разходи за данъци	(2 801)
Непокрита загуба, преизчислена към 30.06.2019 г.	<u>(8 678)</u>

22. СЪЩЕСТВЕНИ СЪБИТИЯ НАСТЪПИЛИ ПРЕЗ ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Народното събрание прие Закон за допълнение на Закона за енергетиката във връзка с възстановяване на средства от „Булгаргаз“ ЕАД на клиенти на дружеството за периода 05.08.2019 г. – 31.03.2020 г.

Законът е обнародван на 24.04.2020 г. в Държавен вестник бр. 38 и оказва съществен ефект върху финансовите отчети на Дружеството.

В резултат на приетото допълнение на Закона за енергетиката, КЕВР прие решения за утвърждаване на цените на природен газ за всеки месец от периода 05.08.2019 г. – 31.03.2020 г. Утвърдената продажна е съобразно новото ценообразуване съгласно Допълнението, подписано с доставчика.

„Булгаргаз“ ЕАД изчисли сумите за възстановяване на клиентите по договори за доставка на природен газ като разлика между сумите, заплатени за доставените количества по цените, утвърдени с решенията на Комисията за енергийно и водно регулиране, до влизането в сила на ЗД ЗЕ, и по цените, утвърдени със съответните нови решения на КЕВР.

Сключени са споразумения с клиентите на Дружеството и са възстановени сумите на клиентите.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
30 ЮНИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Събитието е определено като некоригиращо, по смисъла на МСС 10 “Събития след края на отчетния период”, с ефект върху приходите в текущия период. При спазване принципа на съпоставимост в текущия период е отразено и намаление /корекция/ на себестойността на доставения природен газ.

СЪБИТИЯ НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Няма съществени събития след края на отчетния период, които да оказват влияние върху съкратения финансов отчет към 30 юни 2020 г., с изключение на следното:

С решение на Комисия за енергийно и водно регулиране, е утвърдена пределна цена на природния газ за м. юли 2020г., по която Обществения доставчик продава на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 19,10 лева/MWh без акциз и ДДС.

На 09.07.2020 г., в Търговския регистър е обявена „Втора частична сметка за разпределение на налични суми между кредиторите на „Корпоративна Търговска Банка“ АД (н)“, в която посочената сума в полза на „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на 439 699.64 лева. Очаква се възстановяване на разпределената сума на Дружеството.

24. ОДОБРЕНИЕ НА МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

Междинният съкратен финансов отчет към 30 юни 2020 г., (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 31 юли 2020 г.

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

Доклад относно одита на междинния съкратен финансов отчет

Мнение

Ние извършихме одит на междинния съкратен финансов отчет на „Булгаргаз“ ЕАД („Дружеството“), съдържащ междинен съкратен отчет за финансовото състояние към 30 юни 2020 г. и междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал и междинен съкратен отчет за паричните потоци за шестмесечния периода, завършващ на тази дата, както и подбрани пояснителни приложения и информация към междинния съкратен финансов отчет.

По наше мнение, приложеният междинен съкратен финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на Дружеството към 30 юни 2020 г. и неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за шестмесечния периода, завършващ на тази дата, в съответствие с МСС 34 *Междинно финансово отчитане*, приет от Европейския съюз (ЕС).

База за изразяване на мнение

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

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

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от междинен доклад за дейността, изготвен от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството, но не включва междинния съкратен финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

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

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

Нямаме какво да докладваме в това отношение.

Ключови одиторски въпроси

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

Обезценка на финансови активи по модела на очакваните кредитни загуби, съгласно МСФО 9 „Финансови инструменти“

МСФО 9 „Финансови инструменти“ (МСФО 9) влезе в сила за годишни отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г. Имайки предвид фактът, че МСФО 9 е комплексен счетоводен стандарт, който изисква значителна преценка и тълкуване при прилагането му, ние определихме този въпрос като ключов одиторски въпрос за нашия одит.

Приложение 4, Приложение 10, Приложение 17 към междинния съкратен финансов отчет

Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
<p>Ние се фокусирахме върху тази област, тъй като:</p> <ul style="list-style-type: none"> ръководството извършва значителни преценки, като използва субективни предположения и допускания относно оценката на финансовите активи според разпоредбите на МСФО 9. процесът на определяне на очакваните кредитни загуби предполага множество преценки и по-високо ниво на несигурност и субективност при прогнозните допускания за това кога и колко да се признае обезценка на вземания, както и оценяване размера на очакваните кредитни загуби; изчисляването на кредитните загуби на финансовите 	<p>Нашите одиторски процедури, включват, следните процедури:</p> <ul style="list-style-type: none"> Оценка и проверка на счетоводната политика, приложима към 30 юни 2020 г. за признаване, класификация, последваща оценка и обезценка на финансови активи; Проверихме и оценихме съществуващата методология за определяне на обезценката, базирана на очакваните кредитни загуби, както и за класификацията и оценката на финансовите активи, с цел да установим спазване на изискванията на МСФО 9; Получихме разбиране и оценихме разумността на основните резултати, изчислени от моделите, както и ключовите преценки и допускания, използвани от ръководството при прилагането им;

<p>активи, вече се определят въз основа на очакваните загуби, а не на исторически понесените загуби;</p> <ul style="list-style-type: none"> към 30 юни 2020 г. търговските и други вземания на „Булгаргаз“ ЕАД нетно от обезценка са в размер на 197,544 хил. лв., което представлява 64% от стойността на текущите активи на Дружеството към тази дата. <p>Във връзка с изложеното по-горе, ние определихме този въпрос като ключов одиторски въпрос за нашия одит.</p>	<ul style="list-style-type: none"> За извадка от съществени експозиции проверихме целесъобразността на определянето на експозицията при неизпълнение, проверихме изчислението на вероятността от неизпълнение (PD), използвана при изчисленията на очакваните кредитни загуби (ECL). Също така, ние проверихме математическата точност на изчислението в моделите към 30.06.2020 г. Оценка на адекватността на оповестяванията в междинния съкратен финансов отчет по отношение на финансовите активи, за да определим дали те са в съответствие с изискванията на МСФО 9.
---	--

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

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този междинен съкратен финансов отчет в съответствие с МСС 34 *Междинно финансово отчитане*, приложим в ЕС и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на междинни съкратени финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

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

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

Отговорности на одитора за одита на междинния съкратен финансов отчет

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

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

— идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания в междинния съкратен финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол.

— получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството.

— оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството.

— достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в междинния съкратен финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие.

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

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

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

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на междинния съкратен финансов отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме

тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последици от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

Доклад във връзка с други закони и регулаторни изисквания

Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на междинния доклад за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията по МОС, съгласно “Указания относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от страна на одитора” на професионалната организация на регистрираните одитори в България, Института на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становище относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа (чл. 100(о), ал. 4, т. 2 от ЗППЦК), приложими в България.

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

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

- а) Информацията, включена в междинния доклад за дейността за периода, за който е изготвен междинният съкратен финансов отчет, съответства на междинния съкратен финансов отчет.
- б) Междинният доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(о), ал. 4, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

Одиторско дружество

ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД

Управител:

Вероника Ревалска

Регистриран одитор, отговорен за одита:

Светлана Павлова

31 юли 2020 г.

