

БУЛГАРГАЗ ЕАД

**ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР**

31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

СЪДЪРЖАНИЕ

	<u>СТРАНИЦА</u>
ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА	–
ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ	1
ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД	2
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ	3
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	4
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	5 – 61
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР	–

Настоящият доклад за дейността на „Булгаргаз“ ЕАД за 2020 г. представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация за финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството, като обхваща период от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г.

Докладът 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, гр. София 1000, район Сердика, ул.„Петър Парчевич“ № 47.

Регистрираният капитал е разпределен в 231 698 584 поименни акции. Капиталът на Дружеството е записан и внесен от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Всички акции са с номинал от 1 лев. Акциите на Дружеството са обикновени, поименни, непривилегирани акции с право на глас. Държавата притежава 100% от регистрирания капитал на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД има основен предмет на дейност обществена доставка на природен газ, както и свързаните с нея покупки и продажби, закупуване на природен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД притежава лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на страната, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) на 29.11.2006 г. за срок от 35 години.

Специфичните за осъществяване на дейността на Дружеството нормативни актове са: Закон за енергетиката; Наредба № 3 от 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката; Наредба № 2 от 2013 г. за регулиране на цените на природния газ; Правила за търговия с природен газ; Регламент № 994/2010 на Европейския парламент и на Съвета относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Директива 2004/64/ЕО.

На основание на приета от КЕВР Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, и във връзка с въвеждането на входно-изходен тарифен модел в изпълнение на същата методика, считано от 01.10.2017 г. цените за достъп и пренос по газопреносните мрежи се определят в лева/MWh. Между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е сключен Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране.

1. СТРУКТУРА НА ДРУЖЕСТВОТО

„Булгаргаз“ ЕАД е с 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 31.12.2020 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



2. ОТГОВОРНОСТ НА РЪКОВОДСТВОТО

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на финансовите отчети за 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.

3. 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.

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

Към 31.12.2020 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 ЗА 2020 Г.

През 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 39 657 хил. лева (към 31.12.2019 г.: печалба в размер на 34 429 хил. лева).

1. 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.

Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗД на ЗЕ) обн. в ДВ, бр. 79 от 2019 г., се създава организиран борсов пазар на природен газ, регламентира 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.

С изменението на чл. 30, ал. 1, т. 7 от Закона за енергетиката (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 с клиенти, присъединени към газопреосна 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 ЗД на ЗЕ.

Съгласно българското право, законите включително техните изменения и допълнения, нямат обратно действие, т.е. действат само занапред. Липсата на изричен текст в преходните и заключителните разпоредби на ЗД на ЗЕ, касаещ вече сключените договори с клиенти, които след влизане в сила на ЗД 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 занапред.

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 ЗД 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.

2. КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ

2.1. Закупени и продадени количества природен газ

Основните доставки на природен газ, гарантиращи потреблението на клиентите на Дружеството се осигуряват, чрез дългосрочен договор с ООО „Газпром Експорт”.

В резултат на успешно проведени преговори и подписани на 29.12.2020 г. споразумения, от 31.12.2020 г. започнаха и доставките на газ от Азербайджан по договор от 2013 г. Съгласно подписаните споразумения „Булгаргаз“ ЕАД получава тези доставки на временна точка на доставка в Гърция и ги транспортира през гръцката газопреносна мрежа до българска граница.

През 2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД закупи количества природен газ по краткосрочни договори с алтернативни доставчици.

Закупените и продадени количества природен газ към 31.12.2020 г., спрямо 31.12.2019 г. са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

MWh

Вид доставка	Мярка	Отчет 2020 г.	Отчет 2019 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Покупка	MWh	25 038 266	29 204 083	(4 165 817)	(14,26%)
Продажба	MWh	25 043 900	29 230 177	(4 186 277)	(14,32%)



През отчетния период са закупени общо количества газ - 25 038 266 MWh (за 2019 г.: 29 204 083 MWh), което представлява намаление с 4 165 817 MWh или 14,26%.

Продадените количества газ са 25 043 900 MWh, спрямо 29 230 177 MWh за 2019 г., което представлява намаление с 4 186 277 MWh или 14,32%. Намалението в продажбите се дължи основно на по-ниската консумация в отрасли "Химия" „Стъкло и порцелан“, „Енергетика“ и „Разпределителни дружества“, поради настъпилите извънредни обстоятелства и наложени ограничителни мерки във връзка с пандемията от коронавирус COVID-19.

2.2. Закупени количества природен газ

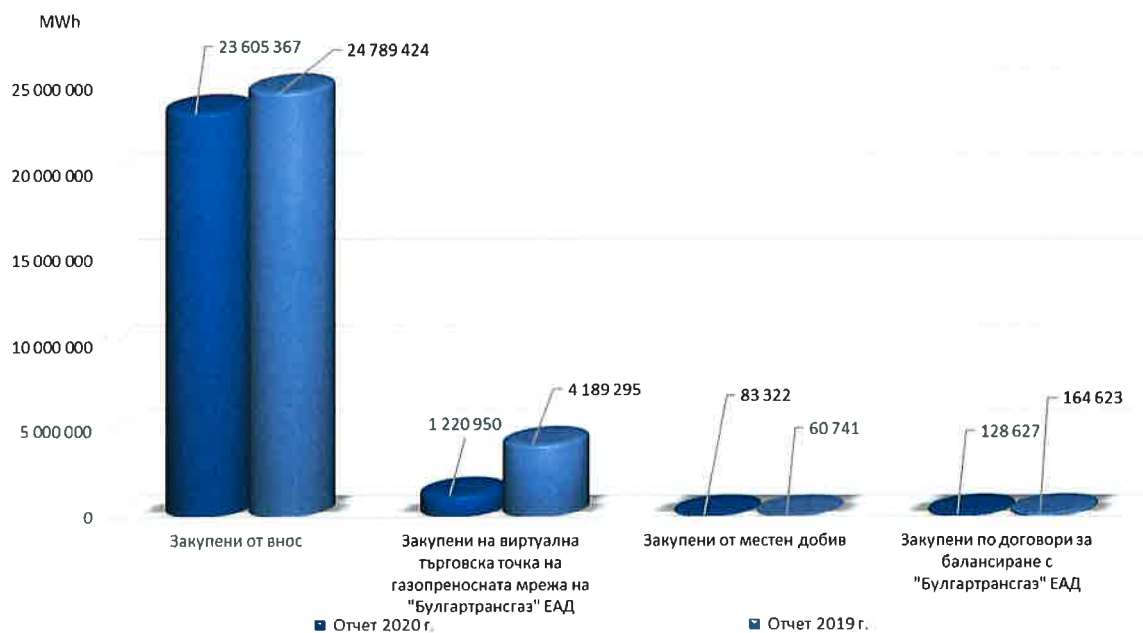
Закупените количества природен газ за 2020 г. и 2019 г. са показани в *Таблица № 2*:

Таблица № 2

MWh

	Отчет 2020 г.	Отчет 2019 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
ОБЩО за година	25 038 266	29 204 083	(4 165 817)	(14,26%)
Закупени от внос	23 605 367	24 789 424	(1 184 057)	(4,78%)
Закупени на виртуална търговска точка на газопреносната мрежа на "Булгартрансгаз" ЕАД	1 220 950	4 189 295	(2 968 345)	(70,86%)
Закупени от местен добив	83 322	60 741	22 581	37,18%
Закупени по договори за балансиране с "Булгартрансгаз" ЕАД	128 627	164 623	(35 996)	(21,87%)

Закупени количества природен газ



За осигуряване потребностите от природен газ на своите клиенти през 2020 г., „Булгаргаз“ ЕАД е закупило 25 038 266 MWh природен газ (31.12.2019 г.: 29 204 083 MWh). Закупените количества природен газ от внос към 31.12.2020 г. са в размер на 23 605 367 MWh (31.12.2019 г.: 24 789 424 MWh), закупените от местен добив са в размер на 83 322 MWh, както и покупка на природен газ от „Булгартрансгаз“ ЕАД по договори за балансиране на системата в размер на 128 627 MWh.

2.3. Добив и нагнетяване на природен газ

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

Добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2020 г. и 2019 г. са представени в Таблица № 3.

Таблица № 3

MWh

Добив и нагнетяване	Отчет 2020 г.	Отчет 2019 г.	Изменение MWh	Изменение %
Налични количества в начало на периода	2 329 714	2 284 130	45 584	2,00%
Добив	2 510 047	3 403 640	(893 593)	(26,25%)
Нагнетяване	2 501 067	3 449 373	(948 306)	(27,49%)
Разлика в преизчислението на наличностите, добива и нагнетяването в ПГХ Чирен	(2 066)	149	(2 215)	(1 486,58%)
Налични количества в края на периода	2 322 800	2 329 714	(6 914)	(0,30%)

Добитите количества природен газ през 2020 г. са в размер на 2 510 047 MWh, които са по-малко с 893 593 MWh (26,25%), спрямо 2019 г.: 3 403 640 MWh.

Нагнетените количества природен газ към 31.12.2020 г., са 2 501 067 MWh, които са по-малко с 948 306 MWh (27,49%), спрямо 2019 г., когато са били 3 449 373 MWh.

III. ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

1. Продажби

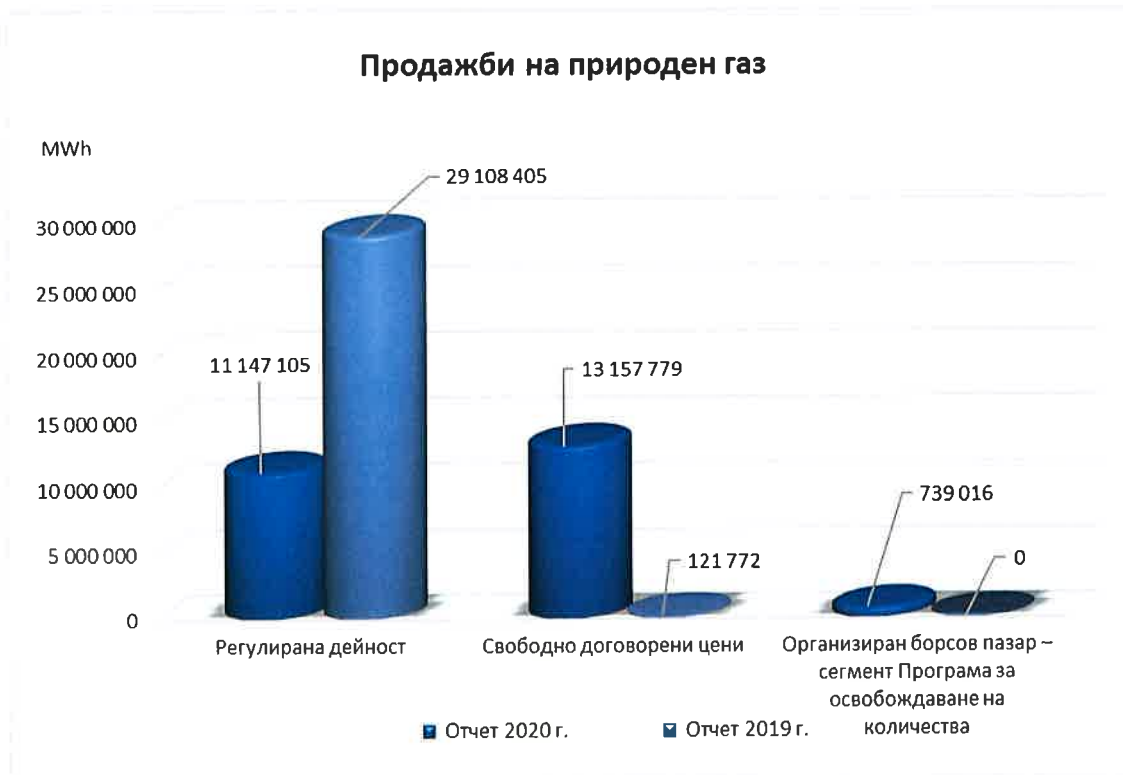
“Булгаргаз” ЕАД осигурява надеждна доставка на природен газ на своите клиенти в страната, в съответствие с договорните изисквания. Към 31.12.2020 г. са продадени 25 043 900 MWh количества природен газ, което представлява намаление с 4 186 277 MWh или 14,32%, в сравнение с количества продадени през 2019 г. - 29 230 177 MWh.

Продажбите на природен газ за отчетния период са представени в *Таблица № 4*:

Таблица № 4

MWh

Продажби	Отчет 2020 г.	Отчет 2019 г.
Регулирана дейност	11 147 105	29 108 405
Свободно договорени цени	13 157 779	121 772
Организиран борсов пазар – сегмент Програма за освобождаване на количества	739 016	-
Общо	25 043 900	29 230 177



2. Структура на продажбите

Продадените количества природен газ на клиенти на Дружеството по основни отрасли на икономиката за 2020 г. и 2019 г. са представени в таблица № 5.

Таблица № 5

MWh

Отрасъл	Отчет 2020 г.	Отчет 2019 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Енергетика	8 778 297	9 354 401	(576 104)	(6,16%)
Химия	8 455 192	10 372 846	(1 917 654)	(18,49%)
Металургия	1 126 722	1 125 050	1 672	0,15%
Строителни материали	366 057	410 572	(44 515)	(10,84%)
Стъкло и порцелан	1 812 321	2 005 074	(192 753)	(9,61%)
Разпределителни дружества	2 538 295	4 205 348	(1 667 053)	(39,64%)
Други	1 967 018	1 756 886	210 132	11,96%
Общо	25 043 902	29 230 177	(4 186 275)	(14,32%)

Към 31.12.2020 г. продажбите, в сравнение с тези към 31.12.2019 г. намаляват с 4 186 275 MWh или с 14,32%. Това е в резултат на понижена консумация на клиенти, основно от отрасли "Химия", "Стъкло и порцелан", "Енергетика" и "Разпределителни дружества".



Данните, представени в *Таблицата № 5* и изобразени на графиката по-горе показват следната тенденция в структурата на потребление на природен газ:

- ✓ основните потребители на природен газ остават предприятията от сферата на енергетиката и химическата промишленост;
- ✓ намаление на продажбите на природен газ през 2020 г., спрямо 2019 г., поради намаленото потребление на клиентите, в резултат на пандемията от коронавирус COVID-19 и наложените ограничителни мерки.

IV. 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.

При осъществяване на дейността на Дружеството са идентифицирани следните 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 по пазарни цени, като реализира част от закупените количества по регулирани цени. Несъответствието между покупната и продажна цена крие рискове за Дружеството при изпълнение на функционалните му задължения. В случаи на утвърждаване на регулирани цени по-ниски от доставните, приходите от продажби не биха били достатъчни да покрият действителните разходи за закупуване на природен газ и Дружеството би изпитало затруднения при заплащане на задълженията си към доставчици.

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. 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 произтича от вземания от клиенти и риска от финансова загуба в случаи, при които клиент не изпълнява своите договорни задължения за заплащане на газа. Основни клиенти на Дружеството са топлофикационните дружества, които имат проблеми със събираемостта на своите вземания от клиенти и изпитват сериозни затруднения при погасяване на задълженията си при настъпване на падежа. Дружеството осъществява текущ мониторинг и анализ на своите вземания, следи поведението на клиентите си и детайлно отчита дейността на по-големите си длъжници. С някои от клиентите, които изпитват затруднения да погасяват текущите си задължения, се сключват допълнителни споразумения за разсрочване, след предоставяне на финансово обезпечение. Като крайна мярка се прибегва до преустановяване на подаването на природен газ и събиране на вземанията на „Булгаргаз“ ЕАД по съдебен път.

4. Ликвиден Риск

Ликвиден риск възниква, когато Дружеството не е в състояние да посрещне текущите си задължения и поетите 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.

V. СТРАТЕГИЧЕСКИ И ПАЗАРНИ ЦЕЛИ

Развитието на Дружеството е свързано с реализирането на стратегическите и пазарни цели.

Основните стратегически цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с отговорностите и задълженията за непрекъснатост и сигурност на доставките. Гарантирането на доставките на природен газ е от ключово значение за енергийната сигурност на България. За постигане на тези цели, „Булгаргаз“ ЕАД полага всички усилия за осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ. Това е свързано с поддържане на постоянна финансова стабилност и повишаване на икономическата ефективност от дейността на компанията, в условията на пазарна несигурност в страната и висока междуфирмена задължнялост.

Пазарните цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с навлизане на други газови пазари.

Финансовите цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с осигуряване на финансовата стабилност на дружеството.

VI. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ

Финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвени финансово-счетоводни отчети - отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчет за паричните потоци към 31.12.2020 г., съпоставени със същия период на 2019 г., както и отчет за финансовото състояние на Дружеството към 31.12.2020 г., съпоставен с този към 31.12.2019 г.

На 02.03.2020 г., след успешно проведени преговори, „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром Експорт“ 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 на преговорите.

За „Булгаргаз“ ЕАД е приложимо същото правило, което ЕК прилага към Газпром – не се допуска задържане от дружество с господстващо положение на приходите от непазарни цени, а разликата до пазарните нива се възстановява на потребителите. Като единствен обществен доставчик и предприятие с господстващо положение на българския пазар, „Булгаргаз“ ЕАД няма право да се обогатява от непазарно високите цени на руския газ, за сметка на клиентите си.

След като получава компенсация за периода на преговорите от ООО „Газпром експорт“ за надплатени суми, „Булгаргаз“ ЕАД следва да компенсира клиентите си, които са понесли тежестта от високите цени за същия този период. Ако не бъдат компенсирани клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД, би се стигнало до неприлагане на Ангажиментите на Газпром и нарушение на закона – на практика злоупотребата на Газпром би се трансформирала в злоупотреба с господстващо положение на национално ниво, за която отговорност ще носи „Булгаргаз“ ЕАД.

На 14.04.2020 г. беше приет Закон за допълнение на Закона за енергетиката, с който се създаде механизъм за възстановяване на суми на клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД, закупили природен газ по регулирани цени в периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г.

С решение на Министерски Съвет от юни 2020 г. бяха регламентирани реда и условията за възстановяване на суми на клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД, закупили природен газ по свободно договорени цени в периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г.

Ретроактивното прилагане на новия ценови механизъм доведе до разлики в продажните цени на „Булгаргаз“ ЕАД по месеци за периода – 05.08.2019 – 31.03.2020 г. и формиране на сума в приблизителен размер на 201.7 млн. лв. с ДДС, която беше възстановена на клиентите на дружеството.

На 31.12.2020 г., успешно беше поставено начало на доставки на природен газ от Азербайджан. Отчитайки забавянето в изграждането на проекта IGB, „Булгаргаз“ ЕАД договори временна точка на доставка в Гърция, като количествата газ се транспортират до българска граница през газопреносната мрежа на гръцкия оператор DESFA.

VII. ОСНОВНИ ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

Основните финансово-икономически резултати от дейността на Дружеството за 2020 г. и 2019 г. са представени както следва:

хил. лева

Показатели	31.12.2020 г.	31.12.2019 г.	Изменение	Изменение (%)
Общо приходи от дейността	698 762	1 404 739	(705 977)	(50,26%)
Общо разходи за дейността	(651 137)	(1 363 867)	712 730	(52,26%)
ЕБИТДА	47 625	40 872	6 753	16,52%
ЕБИТ	47 128	40 442	6 686	16,53%
ЕВТ	44 151	38 345	5 806	15,14%
Дълготрайни материални активи	69	88	(19)	(21,59%)
Общо активи	363 198	426 723	(63 525)	(14,89%)
Текущи активи	349 372	405 267	(55 895)	(13,79%)
Текущи пасиви	32 214	136 096	(103 882)	(76,33%)
Парични наличности	171 857	80	171 777	214721,25%
Оборотен капитал	317 158	269 171	47 987	17,83%
Собствен капитал	279 295	239 664	39 631	16,54%
Акционерен капитал	231 698	231 698	0	0,00%
Резерви	7 360	7 404	(44)	(0,59%)
Неразпределена печалба /(непокрита загуба)	580	(33 867)	34 447	(101,71%)
Печалба/загуба за текущ период	39 657	34 429	5 228	15,18%
Численост на персонала	51	53	(2)	(3,77%)

VIII. ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД

хил. лева

Отчет за всеобхватния доход	Към 31.12.2020 г.		Към 31.12.2019 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Приходи	698 762	100,00%	1 404 739	100,00%	(705 977)	(50,26%)
<i>Приходи от продажба на природен газ</i>	<i>678 769</i>	<i>97,14%</i>	<i>1 383 428</i>	<i>98,48%</i>	<i>(704 659)</i>	<i>(50,94%)</i>
Корекция от промяна в продажна цена	(166 167)	(23,78%)	-	0,00%	(166 167)	-
Регулирана дейност	397 475	56,88%	1 383 428	98,48%	(985 953)	(71,27%)
Нерегулирана дейност свободно договорени цени	420 691	60,21%	-	0,00%	420 691	-
Организиран борсов пазар – сегмент Програма за освобождаване	22 279	3,19%	-	0,00%	22 279	-
Свързани лица - БТГ себестойност на пр. газ за балансиране	4 491	0,64%	-	0,00%	4 491	-
Други приходи	19 993	2,86%	21 311	1,52%	(1 318)	(6,18%)
- неустойки по просрочени вземания/задължения	15 305	2,19%	14 055	1,00%	1 250	8,89%

Отчет за всеобхватния доход	Към 31.12.2020 г.		Към 31.12.2019 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
- други неустойки	4 682	0,67%	7 151	0,51%	(2 469)	(34,53%)
- други приходи	6	0,00%	105	0,01%	(99)	(94,29%)
Разходи по икономически елементи	(651 137)	100,00%	(1 363 867)	100,00%	712 730	(52,26%)
Себестойност на продадения природен газ	(644 430)	98,97%	(1 353 232)	99,22%	708 802	(52,38%)
Корекция от промяна в доставна цена	137 243	(21,08%)	-	0,00%	137 243	-
Регулирана дейност	(363 418)	55,81%	(1 353 232)	99,22%	989 814	(73,14%)
Нерегулирана дейност свободно договорени цени	(391 457)	60,12%	-	0,00%	(391 457)	-
Организиран борсов пазар – сегмент Програма за освобождаване	(22 164)	3,40%	-	0,00%	(22 164)	-
Свързани лица - БТГ себестойност на пр. газ за балансиране	(4 634)	0,71%	-	0,00%	(4 634)	-
Възстановена/(начислена) обезценка	3 992	(0,61%)	629	(0,05%)	3 363	534,66%
Възст.(начисл.) обезц.вземания нетно	4 457	(0,68%)	629	(0,05%)	(1 385)	(220,19%)
Възст.(начисл.) обезц.парична наличност	(155)	(0,02%)	-	0,00%	(75)	-
Възст.(начисл.) обезц. на природен газ	(310)	(0,04%)	-	0,00%	(15)	-
Признати (начислени) разходи за провизии	(756)	(0,11%)	(593)	0,04%	(163)	27,49%
Разходи за материали	(75)	0,00%	(64)	0,00%	47	(73,44%)
- основни материали	(15)	(0,00%)	(15)	0,00%	6	(40,00%)
- горива и смазочни материали	(19)	(0,00%)	(26)	0,00%	16	(61,54%)
- канцеларски материали и консумативи	(17)	(0,00%)	(10)	0,00%	5	(50,00%)
- санитарни материали	(9)	(0,00%)	(4)	0,00%	(5)	125,00%
- рекламни материали	(10)	(0,00%)	(6)	0,00%	(4)	66,67%
- други материали	(5)	(0,00%)	(3)	0,00%	(2)	66,67%
Разходи за външни услуги	(6 749)	1,04%	(7 151)	0,52%	(402)	(5,62%)
- разходи за съхранение на природен газ	(4 010)	(0,57%)	(5 497)	0,40%	(1 487)	(27,05%)
- разходи по договори за управление	(95)	(0,01%)	(121)	0,01%	(26)	(21,49%)
- лицензионни такси	(732)	(0,10%)	(673)	0,05%	(59)	8,77%
- такси газов хъб	(28)	(0,00%)	-	0,00%	(28)	-
- застраховки	(109)	(0,02%)	(111)	0,01%	2	(1,80%)
- наеми	(1)	(0,00%)	(14)	0,00%	13	(92,86%)
- съдебни такси и разноски	(594)	(0,09%)	(91)	0,01%	(503)	552,75%
- консултантски и одиторски услуги	(683)	(0,10%)	(254)	0,02%	(429)	168,90%
- комуникации	(142)	(0,02%)	(108)	0,01%	(34)	31,48%
- възнаграждение одитен комитет	(97)	(0,01%)	(88)	0,01%	(9)	10,23%
- поддръжка сграда	(1)	(0,00%)	(1)	0,00%	-	0,00%
- комунални услуги	(27)	(0,00%)	(26)	0,00%	(1)	3,85%
- абонаментен сервиз	(14)	(0,00%)	(13)	0,00%	(1)	7,69%
- ремонт и техническа поддръжка	(24)	(0,00%)	(19)	0,00%	(5)	26,32%
- паркоместа и други разходи за автомобили	(17)	(0,00%)	(20)	0,00%	3	(15,00%)
- визови услуги	(1)	(0,00%)	-	0,00%	(1)	-
- преводни услуги	(20)	(0,00%)	(12)	0,00%	(8)	66,67%
- охрана	(70)	(0,01%)	(69)	0,01%	(1)	1,45%
- трудова медицина	(1)	(0,00%)	(3)	0,00%	2	(66,67%)
- такси - КЕВР за утвърждаване цена	(21)	(0,00%)	(5)	0,00%	(16)	320,00%
- други услуги	(62)	(0,01%)	(26)	0,00%	(36)	138,46%
Разходи за възнаграждения и осигуровки	(3 026)	0,46%	(2 981)	0,22%	(45)	1,51%
- разходи за възнаграждения	(2 580)	(0,37%)	(2 521)	0,18%	(59)	2,34%
- разходи за компенсируеми отпуски	(86)	(0,01%)	(91)	-	-	0,00%
- разходи за текущ стаж (пенсиониране)	(13)	(0,00%)	(11)	0,00%	(2)	18,18%
- разходи за социални осигуровки	(347)	(0,05%)	(358)	0,03%	11	(3,07%)
Други разходи	(93)	0,01%	(475)	0,03%	382	(80,42%)
- неустойки за забавени плащания	29	0,00%	(371)	0,03%	400	(107,82%)
- командировки и представителни разходи	(36)	(0,01%)	(66)	0,00%	30	(45,45%)
- обучение	(1)	(0,00%)	(7)	0,00%	6	(85,71%)
- еднократни данъци	(34)	(0,00%)	(11)	0,00%	(23)	209,09%

Отчет за всеобхватния доход	Към 31.12.2020 г.		Към 31.12.2019 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
- членство в организации	(7)	(0,00%)	(4)	0,00%	(3)	75,00%
- дарения	(24)	(0,00%)	(13)	0,00%	(11)	84,62%
- други	(20)	(0,00%)	(3)	0,00%	(17)	566,67%
Печалба преди лихви, данъци, амортизация	47 625		40 872		6 753	16,52%
Разходи за амортизация	(497)	0,08%	(430)	0,03%	(67)	15,58%
Печалба/(загуба) от оперативната дейност	47 128		40 442		6 686	16,53%
Финансови приходи/(разходи)-нетно	(2 977)		(2 097)		(880)	(41,96%)
Финансови приходи	1 127	100,00%	2 928	100,00%	(1 801)	(61,51%)
- приходи от лихви по дългосрочни вземания	1 127	100,00%	2 928	100,00%	(1 801)	(61,51%)
Финансови разходи	(1 126)	100,00%	(937)	100,00%	(189)	20,17%
- разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица	-	0,00%	(177)	18,89%	177	(100,00%)
- разходи за лихви по заеми към банки	(24)	2,13%	(20)	2,13%	(4)	20,00%
- разходи лихви по данъчни задължения	(20)	1,78%		0,00%	-	-
- разходи за лихви просрочени данъчни задължения	-	0,00%	(221)	23,59%	212	(95,93%)
- разходи за лихви по дог. за насм	(9)	0,80%	(2)	0,21%	(7)	350,00%
- разходи за банкови гаранции	(513)	45,56%	(396)	42,26%	(117)	29,55%
- банкови такси	(560)	49,73%	(121)	12,91%	(439)	362,81%
Други финансови приходи/(разходи) от валутни разлики	(2 978)	100,00%	(4 088)	100,00%	1 110	(27,15%)
Печалба/(загуба) от промяна на валутни курсове	(2 978)	100,00%	(4 088)	100,00%	1 110	(27,15%)
Печалба/(загуба) преди облагане с данъци	44 151		38 345		5 806	15,14%
Приходи/(разходи) за данъци върху доходите	(4 494)		(3 916)		(578)	14,76%
Нетна печалба/(загуба) за периода	39 657		34 429		5 228	15,18%

1. Приходи

Дружеството е реализирало приходи в размер на 678 769 хил. лева за 2020 г. (през 2019 г.: 1 383 428 хил. лева), което представлява намаление от 704 659 хил. лева или 50,94%. Намалението се дължи на по-ниската доставна цена на газа, както и на намаление в продадените количества. Нетният резултат от продажба на природен газ за 2020 г. възлиза на 34 339 хил. лева (през 2019 г.: 30 196 хил. лева), което представлява увеличение с 4 143 хил. лева.

2. 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. През 2020 г. те са в размер на 651 137 хил. лева (2019 г.: 1 363 867 хил. лева), което представлява намаление със 712 730 хил. лева или 52,26%, дължащо се предимно на намалението на доставната цена.

С най-голям относителен дял от общите разходи е себестойността на продадения природен газ за 2020 г., в размер на 644 430 хил. лева (2019 г.: 1 353 232 хил. лева).

През 2020 г. е начислена обезценка в размер на 3 992 хил. лева (2019 г. 629 хил. лева).

Разходите за външни услуги през 2020 г. са в размер на 6 749 хил. лева (2019 г.: 7 151 хил. лева), което представлява намаление с 402 хил. лева или 5,62%. Това се дължи на основно на намаление на разходите за съхранение на природен газ и разходите по договори за управление.

През 2018 г. Дружеството е начислило разходи за провизии по дело COMP/W1/AT.39849 – VEN gas, с което Европейската комисия (ЕК) наложи глоба в общ размер на 77 068 хил. евро на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ), неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“) по твърдения на Комисията за извършени в миналото нарушения – от 2010 г. до 2014 г. Дружеството е начислило 1/3 от размера на глобата в размер на 50 244 хил. лева. Наложената от ЕК глоба се обжалва от БЕХ група. Към 31.12.2020 г., „Булгаргаз“ ЕАД е начислило разходи за провизии в размер на 756 хил. лева.

Другите разходи за 2020 г. са в размер на 93 хил. лева (2019 г.: 475 хил. лева), което представлява намаление с 382 хил. лева или с 80,42%, в сравнение с предходния отчетен период. От тях с най-голям относителен дял са командировките и представителните разходи.

Резултатът от оперативна дейност е печалба в размер на 47 128 хил. лева за 2020 г. (2019 г.: 40 442 хил. лева), което е увеличение с 6 686 хил. лева или с 16,53%.

След отразяване на финансовите приходи и разходи за 2020 г., финансовият резултат преди данъци е печалба в размер на 44 151 хил. лева (2019 г.: печалба в размер на 38 345 хил. лева), което представлява увеличение с 5 806 хил. лева или с 15,14%.

IX. ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

Към 31.12.2020 г. активите на Дружеството са в размер на 363 198 хил. лева (31.12.2019 г.: 426 723 хил. лева). Измененията в структурата на активите за двата периода е показана в следната таблица:

Активи	Към 31.12.2020 г.		Към 31.12.2019 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Нетекущи активи						
Машини и съоръжения	69	0,50%	88	0,41%	(19)	(21,59%)
Нематериални активи	251	1,82%	548	2,55%	(297)	(54,20%)
Търговски и други вземания	-	0,00%	7 046	32,84%	(7 046)	(100,00%)
-търговски вземания от продажба на природен газ	-	0,00%	7 046	32,84%	(7 046)	(100,00%)
Отсрочени данъчни активи	13 506	97,69%	13 774	64,20%	(268)	(1,95%)
Обща сума на нетекущи активи	13 826	100,00%	21 456	100,00%	(7 630)	(35,56%)
Текущи активи						
Материални запаси	49 178	14,08%	106 201	26,21%	(57 023)	(53,69%)
- природен газ	49 158	14,07%	106 179	26,20%	(57 021)	(53,70%)
- материали	20	0,01%	22	0,01%	(2)	(9,09%)
Търговски и други вземания	128 337	36,73%	298 986	73,78%	(170 649)	(57,08%)
-търговски вземания от продажба на природен газ	62 397	17,86%	183 381	45,25%	(120 984)	(65,97%)
- съдебни и присъдени вземания	9 987	2,86%	2 586	0,64%	7 401	286,19%
- предплатени аванси за доставка на природен газ	35 638	10,20%	104 285	25,73%	(68 647)	(65,83%)
- предплатени аванси за доставка на ДМА	1	0,00%	-	0,00%	1	
- вземания по ДДС и други данъци	1 136	0,33%	-	0,00%	1 136	
- вземания от свързани лица (пр.газ, депозити и гаранции)	14 128	4,04%	476	0,12%	13 652	2868,07%
- други вземания	5 050	1,45%	8 258	2,04%	(3 208)	(38,85%)
Пари и парични еквиваленти	171 857	49,19%	80	0,02%	171 777	214 721,25%
Обща сума на текущи активи	349 372	100,00%	405 267	100,00%	(55 895)	(13,79%)
Общо активи	363 198		426 723		(63 525)	(14,89%)

1. Нетекущи Активи

Нетекущите активи към 31.12.2020 г., са в размер на 13 826 хил. лева (31.12.2019 г. 21 456 хил. лева), което представлява намаление със 7 630 хил. лева или с 35,56%. Нетекущите активи през отчетния период се формират от нетекущи материални и нематериални активи в размер на 320 хил. лева и отсрочени данъчни активи за 13 506 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 отчетено лизингово задължение по този договор.

2. Текущи активи

Текущите активи на Дружеството към 31.12.2020 г. възлизат на 349 372 хил. лева (31.12.2019 г.: 405 267 хил. лева), което представлява намаление с 55 895 хил. лева или с 13,79%, в резултат на намаление на търговските и други вземания и на материалните запаси.

Материалните запаси към 31.12.2020 г. възлизат на 49 178 хил. лева (31.12.2019 г.: 106 201 хил. лева), което представлява намаление с 57 023 хил. лева или с 53,69%.

Търговски и други вземания към 31.12.2020 г. възлизат на 128 337 хил. лева (31.12.2019 г.: 298 986 хил. лева), което представлява намаление със 170 649 хил. лева или с 57,08%, спрямо края на 2019 г., дължащо се основно на намаление на вземанията от „Топлофикация София“ ЕАД.

Предплатеният аванс за доставка на природен газ към 31.12.2020 г., е в размер на 35 638 хил. лева (31.12.2019 г.: 104 285 хил. лева), което представлява намаление с 68 647 хил. лева или с 65,83 %.

Най-големите търговски вземания към 31.12.2020 г. са от следните дружества:

<i>хил. лева</i>			
Контрагент	Вземания по споразумения за разсрочване	Търговски вземания с настъпил падеж	Общо
Топлофикация София ЕАД	-	47 230	47 230
Топлофикация Плевен ЕАД	5 278	-	5 278
ТЕЦ Варна	-	3 973	3 973
Веолия Енерджи Варна ЕАД	-	505	505
Глобъл Комерс 1 ООД	-	246	246
Други	-	417	417
Общо	5 278	52 371	57 649

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

Паричните средства на Дружеството по разплащателни сметки и в брой в края на отчетния период са в размер на 171 857 хил. лева (31.12.2019 г.: 80 хил. лева), което представлява увеличение със 171 777 хил. лева.

3. Изменения в структурата на капитала и пасивите

хил. лева

Собствен капитал и пасиви	Към 31.12.2020 г.		Към 31.12.2019 г.		Изменение	
	хил. лева	% от общото	хил. лева	% от общото	хил. лева	%
Собствен капитал						
Акционерен капитал	231 698	82,96%	231 698	96,68%	-	0,00%
Резерви	7 360	2,64%	7 404	3,09%	(44)	(0,59%)
в т.ч. Законови резерви	7 367	2,64%	7 366	3,07%	-	0,00%
Други резерви	(7)	(0,00%)	38	0,02%	(45)	(118,42%)
Неразпределена печалба/(Натрупана загуба)	580	0,21%	(33 867)	(0,14)	34 447	101,71%
Печалба/загуба текущ период	39 657	14,20%	34 429	14,37%	5 228	15,18%
Общо собствен капитал	279 295	100%	239 664	100%	39 631	16,54%
Пасиви						
Нетекущи пасиви	-	-	-	-	-	-
Лизингово задължение	2	0,00%	64	0,13%	(62)	(96,88%)
Провизии	51 592	99,81%	50 837	99,75%	755	1,49%
Търговски и други задължения	-	-	-	-	-	-
Задължения за обезщетения при пенсиониране	95	0,18%	62	0,12%	33	53,23%
Обща сума на нетекущи пасиви	51 689	100%	50 963	100%	726	1,42%
Текущи пасиви						
Заеми	-	-	52 386	38,49%	(52 386)	(100,00%)
- задължения по получени банкови заеми овърдрафт	-	-	52 386	38,49%	(52 386)	(100,00%)
Търговски и други задължения	31 331	97,26%	82 475	60,60%	(51 144)	(62,01%)
- търговски задължения	8 104	25,15%	35 940	26,41%	(27 839)	(77,46%)
- задължения към свързани лица	2 952	9,16%	3 159	2,32%	(207)	(6,55%)
- аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	53	0,42%	17 654	12,97%	(17 518)	(99,23%)
- ДДС за внасяне	18 644	57,88%	24 048	17,67%	(5 404)	(22,47%)
- Акциз за внасяне	1 131	3,51%	1 211	0,89%	(80)	(6,61%)
- задължения към персонала	133	0,41%	134	0,10%	(1)	(0,75%)
- задължения към осигурителни предприятия	81	0,25%	82	0,06%	(1)	(1,22%)
- други задължения	233	0,47%	247	0,18%	(94)	(38,06%)
Лизингово задължение – договор наем	69	0,21%	249	0,18%	(180)	(72,29%)
Задължение за данък печалба	723	2,24%	875	0,64%	(152)	(17,37%)
Задължения за обезщетения при пенсиониране	91	0,28%	111	0,08%	(20)	(18,02%)
Обща сума на текущи пасиви	32 214	100,00%	136 096	100,00%	(103 882)	(76,33%)
Общо пасиви	83 903		187 059		(103 156)	(55,15%)
Общо собствен капитал и пасиви	363 198		426 723		(63 525)	(14,89%)

3.1. Капиталова Структура

Регистрираният акционерен капитал към 31.12.2020 г. е в размер на 231 698 хил. лева и е без промяна, спрямо предходния отчетен период.

Към 31.12.2020 г. неразпределената печалба е в размер на 580 хил. лева (31.12.2019 г.: натрупана загуба 33 867 хил. лева). Изменението към 31.12.2020 г. е с 34 447 хил. лева.

3.2. Нетекущи Пасиви

Нетекущите пасиви на Дружеството към 31.12.2020 г. са 51 689 хил. лева (31.12.2019 г. 50 963 хил. лева), което представлява увеличение със 726 хил. лева или с 1,42%. Основна част от нетекущите пасиви се формират от начислена провизия, за правно задължение, свързано с *Дело COMP/В1/АТ.39849 – ВЕН gas*, задължения за обезщетения при пенсиониране и по лизинг – нетекуща част.

3.3. Текущи Пасиви

Към 31.12.2020 г., текущите пасиви на Дружеството са в размер на 32 214 хил. лева (31.12.2019 г.: 136 096 хил. лева), което представлява намаление със 103 882 хил. лева или със 76,33%, в резултат на намаление на задълженията по банкови заеми (овърдрафти) и търговските задължения.

Към 31.12.2020 г., търговските и други задължения намаляват с 51 144 хил. лева или с 62,01%, в сравнение с 2019 г.

Към 31.12.2020 г., търговските задължения намаляват с 27 839 хил. лева или със 77,46%, в сравнение с 2019 г.

Към 31.12.2020 г., задълженията към свързани лица са с 207 хил. лева, или с 6,55% по-малко спрямо 2019 г., дължащо се на погасени задължения към „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Текущото задължение за ДДС към НАП е в размер на 18 644 хил. лева (31.12.2019 г.: 24 048 хил. лева), което е намаление с 5 404 хил. лева или с 22,47%.

Намаление се наблюдава при търговските задължения за получени аванси от клиенти със 17 518 хил. лева и търговските задължения с 27 839 хил. лева.

X. ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

В таблицата са посочени данни за промените на паричните потоци към 31.12.2020 г. спрямо 31.12.2019 г.

хил. лева

Отчет за паричните потоци	31.12.2020 г.	31.12.2019 г.	Изменение	
	хил. лв	хил. лв	хил. лв	%
Нетни парични потоци от оперативна дейност	224 484	(50 790)	275 274	541,98%
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	915	2 503	(1 588)	(63,44%)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(53 467)	48 267	(101 734)	(210,77%)
Нетна промяна на паричните средства и еквиваленти през периода	171 932	(20)	171 952	859 760,00%
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	80	100	(20)	(20,00%)
Обезценка на парични средства по МСФО	(155)	-	(155)	-
Парични средства и еквиваленти в края на периода	171 857	80	171 777	214 721,25%

Нетният паричен поток от оперативна дейност на Дружеството през 2020 г. е положителен в размер на 224 484 хил. лева (2019 г.: отрицателен в размер на 50 790 хил. лева) – наблюдава се увеличение с 275 274 хил. лева, дължащо се на възстановените суми от ООО "Газпром Експорт", в резултат на постигнато намаление на цената. През декември 2020 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД закупи вземания на „Булгаргаз“ ЕАД от „Топлофикация София“ ЕАД в размер на 109 946 хил. лева, които бяха заплатени същия месец. Нетният паричен поток от оперативна дейност е формиран предимно от разликата между постъпленията от клиенти за продаден природен газ и плащания към доставчици за закупен природен газ.

Нетните парични потоци от инвестиционна дейност са в размер на 915 хил. лева, което представлява намаление с 1 588 хил. лева, спрямо 2019 г., дължащо се на получени по-малко лихви от отсрочени търговски вземания.

Нетните парични потоци от финансова дейност са отрицателни в размер на 53 467 хил. лева, като към 31.12.2019 г. са били положителни в размер на 48 267 хил. лева, което е в резултат на нетна сума от заеми тип овърдрафти и банкови гаранции.

XI. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Описани са в Приложение 35 „Събития настъпили след края на отчетния период“ от финансовия отчет към 31.12.2020 г.

XII. 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.

През 2020 г. финансовите коефициенти за ликвидност и независимост показват стабилността на Дружеството, като те са оптимални спрямо пазарните нива.

1. Ликвидност

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

Показатели	31.12.2020 г.	31.12.2019 г.
Коефициент за текуща ликвидност	10,85	2,98
Коефициент за бърза ликвидност	9,32	2,20
Коефициент за абсолютна ликвидност	5,33	0,00

Коефициентът на текуща ликвидност към 31.12.2020 г. е 10,85, което показва, че с наличните текущи активи могат да се покрият над 10 пъти текущите пасиви на Дружеството (31.12.2019 г. 2,98).

Коефициентът за бърза ликвидност е 9,32, което показва, че с наличните текущи активи намалени с материалните запаси могат да се покрият над 9 пъти текущите пасиви на Дружеството.

2. 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	31.12.2020 г.	31.12.2019 г.
Коефициент за финансова автономност	3,33	1,28
Коефициент за задлъжнялост	0,30	0,78

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 31.12.2020 г. е 3,33 (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 31.12.2020 г. е 0,30 (31.12.2019 г.: 0,78).

От представената и анализирана информация в Доклада за дейността на “Булгаргаз” ЕАД за 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. Независимо от динамичните пазарни условия през разглеждания период, Дружеството реагира своевременно и адекватно и подобрява значително своите финансови показатели, поддържайки финансова стабилност и повишавайки икономическата ефективност от дейността си.


Дата: 15.04.2021 г.

Кирил
Началник упр
анси”

5, \$1
2016/679

5, \$1, 2016/679

Изпълнителен директор



XII. ДОПЪЛНИТЕЛНА ИНФОРМАЦИЯ ПО РАЗДЕЛ VI А ОТ ПРИЛОЖЕНИЕ № 10 НА НАРЕДБА № 2 НА КФН

- 1. ИНФОРМАЦИЯ, ДАДЕНА В СТОЙНОСТНО И КОЛИЧЕСТВЕНО ИЗРАЖЕНИЕ ОТНОСНО ОСНОВНИТЕ КАТЕГОРИИ СТОКИ, ПРОДУКТИ И/ИЛИ ПРЕДОСТАВЕНИ УСЛУГИ, С ПОСОЧВАНЕ НА ТЕХНИЯ ДЯЛ В ПРИХОДИТЕ ОТ ПРОДАЖБИ КАТО ЦЯЛО И ПРОМЕНИТЕ, НАСТЪПИЛИ ПРЕЗ ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА;**

Приходите на „Булгаргаз“ ЕАД включват приходи от продажба на природен газ и други услуги.

През отчетния период Дружеството е реализирало приходи от продажба на природен газ в размер на 678 769 хил. лева. Приходите от продажби на природен газ представляват 97,14% от продажбите на Дружеството за 2020 г.

Структурата на приходите на Дружеството за 2020 г. и 2019 г. и тяхното изменение са представени по-горе от настоящия доклад в **Раздел V. Финансово-икономическо състояние** Таблица „Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход“.

- 2. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО ПРИХОДИТЕ, РАЗПРЕДЕЛЕНИ ПО ОТДЕЛНИТЕ КАТЕГОРИИ ДЕЙНОСТИ, ВЪТРЕШНИ И ВЪНШНИ ПАЗАРИ, КАКТО И ИНФОРМАЦИЯ ЗА ИЗТОЧНИЦИТЕ ЗА СНАБДЯВАНЕ С МАТЕРИАЛИ, НЕОБХОДИМИ ЗА ПРОИЗВОДСТВОТО НА СТОКИ ИЛИ ПРЕДОСТАВЯНЕТО НА УСЛУГИ С ОТРАЗЯВАНЕ СТЕПЕНТА НА ЗАВИСИМОСТ ПО ОТНОШЕНИЕ НА ВСЕКИ ОТДЕЛЕН ПРОДАВАЧ ИЛИ КУПУВАЧ/ПОТРЕБИТЕЛ, КАТО В СЛУЧАЙ, ЧЕ ОТНОСИТЕЛНИЯТ ДЯЛ НА НЯКОЙ ОТ ТЯХ НАДХВЪРЛЯ 10 НА СТО ОТ РАЗХОДИТЕ ИЛИ ПРИХОДИТЕ ОТ ПРОДАЖБИ, СЕ ПРЕДОСТАВЯ ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВСЯКО ЛИЦЕ ПООТДЕЛНО, ЗА НЕГОВИЯ ДЯЛ В ПРОДАЖБИТЕ ИЛИ ПОКУПКИТЕ И ВРЪЗКИТЕ МУ С ДРУЖЕСТВОТО;**

Структурата на приходите за 2020 г., спрямо 2019 г. и относителния им дял от общата сума на приходите са представени по-горе от настоящия доклад в **Раздел V. Финансово-икономическо състояние** Таблица „Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход“.

По отношение на приходите от продажба на природен газ, представляващи 97,14% от общата сума на приходите за 2020 г. продажбите на територията на България са в размер на 698 769 хил. лева (25 043 900 MWh природен газ)

Информация за продажби на природен газ на клиенти, надхвърлящи 10% от общите приходи от продажби на природен газ е както следва:

Клиент	Продажба на природен газ		
	Количество MWh	Хил. лева	% от общото продадено к-во
Топлофикация София ЕАД	6 899 529	199 800	27,55%
Лукойл Нефтохим Бургас АД	3 486 748	92 506	11,81%
Неохим АД	2 957 844	80 800	13,92%

Основен доставчик на Дружеството за доставка на природен газ е ООО „Газпром Экспорт“. За 2020 г. неговият дял от общата стойност на доставката на природен газ е 94,27%. През 2020 г. няма друг контрагент, разходите към който да надхвърлят 10% от общата сума на разходите на „Булгаргаз“ ЕАД.

- 3. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СДЕЛКИТЕ, СКЛЮЧЕНИ МЕЖДУ ДРУЖЕСТВОТО И СВЪРЗАНИ ЛИЦА, ПРЕЗ ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД, ПРЕДЛОЖЕНИЯ ЗА СКЛЮЧВАНЕ НА ТАКИВА СДЕЛКИ, КАКТО И СДЕЛКИ, КОИТО СА ИЗВЪН ОБИЧАЙНАТА МУ ДЕЙНОСТ ИЛИ СЪЩЕСТВЕНО СЕ ОТКЛОНЯВАТ ОТ ПАЗАРНИТЕ УСЛОВИЯ, ПО КОИТО ДРУЖЕСТВОТО, ИЛИ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО Е СТРАНА С ПОСОЧВАНЕ НА СТОЙНОСТТА НА СДЕЛКИТЕ, ХАРАКТЕРА НА СВЪРЗАНОСТТА И ВСЯКА -ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО;**

Информация, предоставена в стойностно изражение относно сделките със свързани лица е подробно представена във финансовия отчет на Дружеството за 2020 г. - Пояснително Приложение 34 „Сделки и салда със свързани лица“. Сделките със свързани лица не се отклоняват от нормалните пазарни условия.

- 4. ИНФОРМАЦИЯ ЗА СЪБИТИЯ И ПОКАЗАТЕЛИ С НЕОБИЧАЕН ЗА ДРУЖЕСТВОТО, ХАРАКТЕР, ИМАЩИ СЪЩЕСТВЕНО ВЛИЯНИЕ ВЪРХУ ДЕЙНОСТТА МУ, И РЕАЛИЗИРАНИТЕ ОТ НЕГО ПРИХОДИ И ИЗВЪРШЕНИ РАЗХОДИ; ОЦЕНКА НА ВЛИЯНИЕТО ИМ ВЪРХУ РЕЗУЛТАТИТЕ ПРЕЗ ТЕКУЩАТА ГОДИНА;**

Няма събития и показатели с необичаен за „Булгаргаз“ ЕАД характер през 2020 г., имащи съществено влияние върху дейността му и реализираните от него приходи и извършени разходи.

- 5. АНАЛИЗ НА СЪОТНОШЕНИЕТО МЕЖДУ ПОСТИГНАТИТЕ ФИНАНСОВИ РЕЗУЛТАТИ, ОТРАЗЕНИ ВЪВ ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВАТА ГОДИНА, И ПО-РАНО ПУБЛИКУВАНИ ПРОГНОЗИ ЗА ТЕЗИ РЕЗУЛТАТИ.**

„Булгаргаз“ ЕАД не е оповестявало прогнози за финансови резултати.

- 6. ИНФОРМАЦИЯ ЗА СДЕЛКИ, ВОДЕНИ ИЗВЪНБАЛАНСОВО - ХАРАКТЕР И БИЗНЕС ЦЕЛ, ПОСОЧВАНЕ ФИНАНСОВОТО ВЪЗДЕЙСТВИЕ НА СДЕЛКИТЕ ВЪРХУ ДЕЙНОСТТА, АКО РИСКЪТ И ПОЛЗИТЕ ОТ ТЕЗИ СДЕЛКИ СА СЪЩЕСТВЕНИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО, И АКО РАЗКРИВАНЕТО НА ТАЗИ ИНФОРМАЦИЯ Е СЪЩЕСТВЕНО ЗА ОЦЕНКАТА НА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО;**

Дружеството не извършва сделки, които да се водят извънбалансово.

- 7. ОЦЕНКА НА ВЪЗМОЖНОСТИТЕ ЗА РЕАЛИЗАЦИЯ НА ИНВЕСТИЦИОННИТЕ НАМЕРЕНИЯ С ПОСОЧВАНЕ НА РАЗМЕРА НА РАЗПОЛАГАЕМИТЕ СРЕДСТВА И ОТРАЗЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНИТЕ ПРОМЕНИ В СТРУКТУРАТА НА ФИНАНСИРАНЕ НА ТАЗИ ДЕЙНОСТ.**

Неприложимо за Дружеството.

- 8. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДЯЛОВИ УЧАСТИЯ НА ДРУЖЕСТВОТО, ЗА ОСНОВНИТЕ МУ ИНВЕСТИЦИИ В СТРАНАТА И В ЧУЖБИНА (В ЦЕННИ КНИЖА, ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ, НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ И НЕДВИЖИМИ ИМОТИ), КАКТО И ИНВЕСТИЦИИТЕ В ДЯЛОВИ ЦЕННИ КНИЖА ИЗВЪН НЕГОВАТА ГРУПА ПРЕДПРИЯТИЯ ПО СМИСЪЛА НА ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО И**

ИЗТОЧНИЦИТЕ / НАЧИНИТЕ НА ФИНАНСИРАНЕ;

Дружеството не притежава дялови участия и инвестиции в страната и чужбина. Информация относно притежаваните от Дружеството активи е представена по-горе от настоящия доклад в **Раздел V. Финансово-икономическо състояние** Таблица „Отчет за финансовото състояние“.

9. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СКЛЮЧЕНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, ОТ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО ИЛИ ДРУЖЕСТВО МАЙКА, В КАЧЕСТВОТО ИМ НА ЗАЕМОПОЛУЧАТЕЛИ, ДОГОВОРИ ЗА ЗАЕМ С ПОСОЧВАНЕ НА УСЛОВИЯТА ПО ТЯХ, ВКЛЮЧИТЕЛНО НА КРАЙНИТЕ СРОКОВЕ ЗА ИЗПЛАЩАНЕ, КАКТО И ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРЕДОСТАВЕНИ ГАРАНЦИИ И ПОЕМАНЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯ;

Дружеството има сключени договори за кредити тип овърдрафт с четири банкови институции на обща стойност 70 000 хил. лева.

Неусвоени заеми

Към 31.12.2020 г. овърдрафтите са неусвоени.

10. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СКЛЮЧЕНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, ОТ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО ИЛИ ДРУЖЕСТВО МАЙКА, В КАЧЕСТВОТО ИМ НА ЗАЕМОДАТЕЛИ, ДОГОВОРИ ЗА ЗАЕМ, ВКЛЮЧИТЕЛНО ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ГАРАНЦИИ ОТ ВСЯКАКЪВ ВИД, В ТОВА ЧИСЛО НА СВЪРЗАНИ ЛИЦА, С ПОСОЧВАНЕ НА КОНКРЕТНИТЕ УСЛОВИЯ ПО ТЯХ, ВКЛЮЧИТЕЛНО НА КРАЙНИТЕ СРОКОВЕ ЗА ПЛАЩАНЕ, И ЦЕЛТА, ЗА КОЯТО СА БИЛИ ОТПУСНАТИ;

„Булгаргаз“ ЕАД не е сключвало договори за заем в качеството му на заемодател през 2020 г.

11. АНАЛИЗ И ОЦЕНКА НА ПОЛИТИКАТА ОТНОСНО УПРАВЛЕНИЕТО НА ФИНАНСОВИТЕ РЕСУРСИ С ПОСОЧВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТИТЕ ЗА ОБСЛУЖВАНЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯТА, ЕВЕНТУАЛНИТЕ ЗАПЛАХИ И МЕРКИ, КОИТО ДРУЖЕСТВОТО, Е ПРЕДПРИЕЛО ИЛИ ПРЕДСТОИ ДА ПРЕДПРИЕМЕ С ОГЛЕД ОТСТРАНЯВАНЕТО ИМ;

Целите на Дружеството във връзка с управлението на финансовите ресурси са да осигури продължение на дейността си в обозримо бъдеще като действащо предприятие, както и да осигури възвращаемост на едноличния собственик, стопански ползи на други заинтересовани лица. Управлението на риска се осъществява текущо от оперативното ръководство под надзор на Съвета на Директорите и Едноличния собственик.

Основните фактори, носещи риск в дейността на Дружеството са регулаторния риск, произтичащ от утвърждаване на пределните цени на природния газ за вътрешния пазар по-ниски от доставните, търговските и други вземания и задължения, както и валутен риск.

12. ИНФОРМАЦИЯ ЗА НАСТЪПИЛИ ПРОМЕНИ ПРЕЗ ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД В ОСНОВНИТЕ ПРИНЦИПИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО, И НА НЕГОВАТА ГРУПА ПРЕДПРИЯТИЯ ПО СМИСЪЛА НА ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО;

През 2020 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Дружеството.

13. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРОМЕНИТЕ В УПРАВИТЕЛНИТЕ И НАДЗОРНИТЕ ОРГАНИ ПРЕЗ ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА.

Неприложимо за Дружеството.

14. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ОСНОВНИТЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ПРИЛАГАНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, В ПРОЦЕСА НА ИЗГОТВЯНЕ НА ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ СИСТЕМА ЗА ВЪТРЕШЕН КОНТРОЛ И СИСТЕМА ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА РИСКОВЕ;

Дружеството има разработени и утвърдени вътрешни правила и процедури по отношения на системите за вътрешен контрол и отчет.

Системата за финансово управление и контрол в „Булгаргаз“ ЕАД е разработена при спазване изискванията на Закона за финансово управление и контрол в публичния сектор.

Системата за финансово управление и контрол е задължителна при разходването на всички финансови средства от Дружеството с цел осигуряване на съответствие със законовите разпоредби и спазване на принципите за законосъобразност, целесъобразност, ефективност, ефикасност, икономичност, прозрачност и публичност.

Финансовото управление и контрол се извършва посредством Системата за финансово управление и контрол за осигуряване на разумна увереност, че целите на Дружеството са постигнати чрез:

- съответствие със законодателството, вътрешните актове на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД и Дружеството от една страна, и от друга страна, сключените договори или поети задължения/извършени разходи с първични счетоводни документи;
- надеждност и всеобхватност на финансовата и оперативната информация;
- икономичност, ефективност и ефикасност на дейностите;
- съхранение и опазване на активите и информацията.

В обхвата на Системата за финансово управление и контрол попада финансовото управление на разходите в Дружеството.

15. ИНФОРМАЦИЯ ЗА РАЗМЕРА НА ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯТА, НАГРАДИТЕ ИЛИ ПОЛЗИТЕ НА ВСЕКИ ОТ ЧЛЕНОВЕТЕ НА УПРАВИТЕЛНИТЕ И НА КОНТРОЛНИТЕ ОРГАНИ ЗА ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА, НАЧИСЛЕНИ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, И НЕГОВИ ДЪЩЕРНИ ДРУЖЕСТВА, НЕЗАВИСИМО ОТ ТОВА, ДАЛИ СА БИЛИ ВКЛЮЧЕНИ В РАЗХОДИТЕ НА ДРУЖЕСТВОТО, ИЛИ ПРОИЗТИЧАТ ОТ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПЕЧАЛБАТА, ВКЛЮЧИТЕЛНО:

През 2020 г. Дружеството е начислило следните възнаграждения и осигуровки, свързани с тях, на членовете на Съвета на директорите:

хил. лева

	2020 г.	2019 г.
Възнаграждения СД	203	180
Осигуровки	23	18
Общо	226	198

16. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ИЗВЕСТНИТЕ НА ДРУЖЕСТВОТО ДОГОВОРНОСТИ (ВКЛЮЧИТЕЛНО И СЛЕД ПРИКЛЮЧВАНЕ НА ФИНАНСОВАТА ГОДИНА), В РЕЗУЛТАТ НА КОИТО В БЪДЕЩ ПЕРИОД МОГАТ ДА НАСТЪПЯТ ПРОМЕНИ В ПРИТЕЖАВАНИЯ ОТНОСИТЕЛЕН ДЯЛ АКЦИИ ИЛИ ОБЛИГАЦИИ ОТ НАСТОЯЩИ АКЦИОНЕРИ ИЛИ ОБЛИГАЦИОНЕРИ.

Не са известни договорности, в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери.

17. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВИСЯЩИ СЪДЕБНИ, АДМИНИСТРАТИВНИ ИЛИ АРБИТРАЖНИ ПРОИЗВОДСТВА, КАСАЕЩИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ ИЛИ ВЗЕМАНИЯ НА ДРУЖЕСТВОТО, В РАЗМЕР НАЙ-МАЛКО 10 НА СТО ОТ СОБСТВЕНИЯ МУ КАПИТАЛ; АКО ОБЩАТА СТОЙНОСТ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯТА ИЛИ ВЗЕМАНИЯТА НА ДРУЖЕСТВОТО, ПО ВСИЧКИ ОБРАЗОВАНИ ПРОИЗВОДСТВА НАДХВЪРЛЯ 10 НА СТО ОТ СОБСТВЕНИЯ МУ КАПИТАЛ, СЕ ПРЕДСТАВЯ ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВСЯКО ПРОИЗВОДСТВО ПООТДЕЛНО;

Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas

Дело СОМР/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:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопреводна 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 24.11.2017 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 26.07.2018 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 экспорт“, 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 экспорт".

На 17.12.2018 г. Европейската комисия оповести прието свое Решение С(2018)8806 по Дело АТ.39849 БЕХ-газ, с което Европейската комисия наложи 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 4.07.2019 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 26.08.2019 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 29.11.2019 г. от страна на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД бе подаден Отговор срещу Защитата на Европейската комисия.

На 20.02.2020 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 „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.

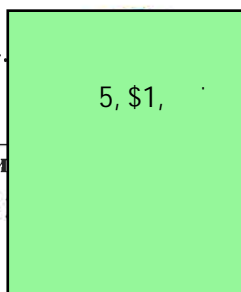
Към 31.12.2019 г. Дружеството е начислило провизия в размер на 50 244 хил. лева, представляваща 1/3 от общата сума на наложената глоба, а начислената лихва за 2020 г. върху тях в размер на 756 хил. лева

18. ДРУГА ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРЕЦЕНКА НА ДРУЖЕСТВОТО

Дружеството преценява, че не е налице друга информация, която би била важна за потребителите.

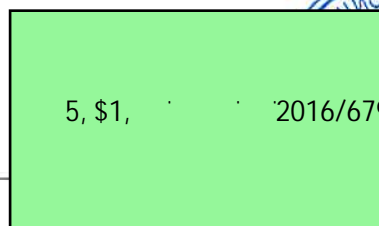
Дата: 15.04.

Ки
Началник



5, \$1,

2016/679



изпълнителен директор



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

Доклад относно одита на финансовия отчет

Мнение

Ние извършихме одит на годишния финансов отчет на „Булгаргаз“ ЕАД („Дружеството“), съдържащ отчет за финансовото състояние към 31 декември 2020 г. и отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчет за промените в собствения капитал и отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и подбрани пояснителни приложения и информация към годишния финансов отчет.

По наше мнение, приложеният финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2020 г. и неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети 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 годишния 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 годишния 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 финансовия отчет и одиторския доклад върху него

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

Нашето мнение относно годишния 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 годишния 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 годишния 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 годишния финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на годишния 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 факта, 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 3.12.1, Приложение 5.1, Приложение 11 и Приложение 18 към финансовия 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 активи, вече се определят въз основа на очакваните загуби, а не на исторически понесените загуби; към 31 декември 2020 г. търговските и други вземания на „Булгаргаз“ ЕАД нетно от обезценка са в размер на 128,337 хил. лв., което представлява 37% 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>	<p>Нашите одиторски процедури, включват, следните процедури:</p> <ul style="list-style-type: none"> Оценка и проверка на счетоводната политика, приложима към 31 декември 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; 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 31 декември 2020 г. Оценка на адекватността на оповестяванията в годишния 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 годишния финансов отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този годишен финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС) и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на годишни финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на годишния 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 годишния финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали годишният 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 годишен 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 годишния 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 годишния 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 годишния финансов отчет, включително оповестяванията, и дали годишният 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 годишния 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 последствия от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

Доклад във връзка с други законови 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 годишния финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на годишния доклад за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните 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 доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, съответства на финансовия отчет.
- б) С изключение на посоченото по-долу, докладът за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

В доклада за дейността на Дружеството не е включена изискваната информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и контролните органи, съгласно т.17 от Приложение 10 към Наредба 2 от 17.09.2003 г. във връзка с чл. 100(н) ал. 7, т. 2 от ЗППЦК.

Докладване съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014 във връзка с изискванията на чл. 59 от Закона за независимия финансов одит

Съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит във връзка с чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014, ние докладваме допълнително и изложената по-долу информация:

- Одиторско дружество „ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ“ ООД е назначено за одитор на финансовия отчет за годината, завършваща на 31 декември 2020 г. на „БУЛГАРГАЗ“ ЕАД, с протокол № Е-РД-21-16 на Министъра на енергетиката от 15 юни 2018 г. за период от три години;
- Одитът на финансовия отчет за годината, завършваща на 31 декември 2020 г. на Дружеството представлява шести пълен непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от нас;
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит;
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит забранени услуги извън одита;
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.

Одиторско дружество

ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД

Управител:

Вероника Ревалска

5, \$1, 2016/679

Регистриран одитор, отговорен за одита:

Светлана Павлова

5, \$1, 2016/679

21 април 2021 г.



БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	Приложение	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
		2020 г.	2019 г.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Машини и съоръжения	7	69	88
Нематериални активи	8	251	548
Дългосрочни търговски вземания	11		7 046
Отсрочени данъчни активи	10	13 506	13 774
		13 826	21 456
Текущи активи			
Материални запаси	12	49 178	106 201
Търговски и други вземания	11	128 337	298 986
Парични средства и еквиваленти	13	171 857	80
		349 372	405 267
ОБЩО АКТИВИ		363 198	426 723
КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	15	231 698	231 698
Резерви	16	7 360	7 404
Неразпределена печалба/(натрупана) загуба		40 237	562
		279 295	239 664
Нетекущи пасиви			
Задължение по лизинг	9	2	64
Провизии	33	51 592	50 837
Задължения за обезщетения при пенсиониране	19	95	62
		51 689	50 963
Текущи пасиви			
Заеми	17	-	52 386
Търговски и други задължения	18	31 331	82 475
Задължение по лизинг	9	69	249
Задължения за данъци върху доходите		723	875
Задължения за обезщетения при пенсиониране	19	91	111
		32 214	136 096
ОБЩО ПАСИВИ		83 903	187 059
ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ		363 198	426 723

Настоящият годишен финансов отчет е приет от Съвета на директорите на 19.04.2021 г.

Ръководител	5, \$1, 2016/679	5, \$1, 2016/679
Одиторско дружество Ейч Ел Би България ООД	5, \$1, 2016/679	5, \$1, 2016/679

Финансов отчет,
 върху който сме издали одиторски доклад с дата:
 21. 04. 2021
 Изпълнителен директор

София
 Рег. № 017
 Ейч Ел Би България

Приложенията на стр. 5 до 61 представляват

ия год

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД
ЗА ГОДИНАТА, ЗАВЪРШВАЩА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)	Приложения е	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
		2020 г.	2019 г.
Приходи от продажба на природен газ	27	678 769	1 383 428
Други приходи и доходи	26	19 993	21 311
Себестойност на продадения природен газ		(644 430)	(1 353 232)
Възстановени/(начислени) загуби от обезценка на финансови активи	20	4 302	629
Начислени загуби от обезценка на нефинансови активи	20	(310)	
Разходи за външни услуги	21	(6 749)	(7 151)
Разходи за възнаграждения и осигуровки	22	(3 026)	(2 981)
Разходи за материали	23	(75)	(64)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	7,8	(497)	(430)
Разходи за провизии	24	(756)	(593)
Други разходи	25	(93)	(475)
(Загуба)/Печалба от оперативна дейност		47 128	40 442
Приходи от лихви	28	1 127	2 928
Разходи за лихви и банкови такси и комисионни	28	(1 126)	(937)
Приходи (разходи) от промяна във валутните курсове	29	(2 978)	(4 088)
Финансови приходи (разходи) – нетно		(2 977)	(2 097)
(Загуба)/Печалба преди облагане с данъци		44 151	38 345
Разходи за данъци върху печалбата	30	(4 494)	(3 916)
Нетна (загуба)/печалба за годината		39 657	34 429
Други компоненти на всеобхватния доход:			
Компоненти, които няма да бъдат рекласифицирани в печалбата или загубата:			
Последващи оценки на пенсионни планове с дефинирани доходи	19	(29)	(8)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	10	3	1
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци		(26)	(7)
Общ всеобхватен доход за годината		39 631	34 422

Настоящият годишен отчет е приет от Съвета на директорите на 19.04.2021 г. с решение № 5, \$1, 2016/679

Изпълнителен директор: [Зелен квадрат]

Ръководител: [Зелен квадрат]

Одиторско дружество: Ейч Ел Би България ООД, София, Рег. № 017

21.04.2021

Финансов отчет, върху който сме издали одиторски доклад с дата: [Зелен квадрат]

5, \$1, 2016/679

5, \$1, 2016/679

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
ЗА ГОДИНАТА, ЗАВЪРШВАЩА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

Приложение	Акционерен капитал	Резерви	Неразпределена печалба/ (Натрупана загуба)	Общо капитал
КЪМ 01 ЯНУАРИ 2020 г.	231 698	7 404	562	239 664
Общ всеобхватен доход за годината, в т.ч.:				
Нетна печалба за годината	-	-	39 657	39 657
Други компоненти на всеобхватния доход, нетно от данъци	-	(26)	-	(26)
Общ всеобхватен доход	-	(26)	39 657	39 631
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	(18)	18	-
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.	231 698	7 360	40 237	279 295
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2019 г.	231 698	7 412	(33 867)	205 243
Общ всеобхватен доход за годината, в т.ч.:				
Нетна печалба за годината	-	-	34 429	34 429
Други компоненти на всеобхватния доход, нетно от данъци	-	(8)	-	(8)
Общо всеобхватен доход	-	(8)	34 429	34 421
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.	231 698	7 404	562	239 664

Настоящият годишен финансов отчет е приет от Съвета на директорите на 19.04.2021 г.

5, \$1, 2016/679
 Лилия Иванова
 Ръководител

5, \$1, 2016/679
 Изпълнителен директор

Одиторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД



Финансов отчет,
 върху който сме издали одиторски
 доклад с дата:
 21. 04. 2021

5, \$1, 2016/679

5, \$1, 2016/679

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ
ЗА ГОДИНАТА, ЗАВЪРШВАЩА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

Приложение	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31	
	2020 г.	2019 г.
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ОПЕРАТИВНА ДЕЙНОСТ		
Постъпления от клиенти по продажба на природен газ	856 426	1 627 112
Постъпления от сделки със свързани лица	113 086	7 726
Плащания за данък върху дохода	(4 375)	(3 220)
Плащания към доставчици в т.ч. за:	(591 473)	(1 389 115)
<i>За покупка на природен газ</i>	(514 163)	(1 271 788)
<i>По сделки със свързани лица</i>	(72 714)	(115 475)
<i>Плащания към други контрагенти</i>	(4 570)	(1 852)
Платени данъци, различни от данъка върху дохода	(139 704)	(286 891)
Плащания за възнаграждения и осигуровки на персонала	(3 272)	(2 899)
Печалби/(загуби) от валутна преценка на парични средства и еквиваленти, нетно	(5 417)	(2 990)
Други постъпления/(плащания) за оперативна дейност	(814)	(513)
Нетни парични потоци от оперативната дейност	224 484	(50 790)
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ		
Придобиване на нематериални активи	(187)	(320)
Придобиване на машини и съоръжения	(25)	(33)
Получени лихви по отсрочени търговски вземания	1 127	2 856
Нетни парични потоци от инвестиционната дейност	915	2 503
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ФИНАНСОВА ДЕЙНОСТ		
Плащания на главници по договори за лизинг	9	(303)
Плащания на лихви по договори за лизинг	9	(9)
Постъпления и плащания на овърдрафт, нетно	(52 372)	48 685
Постъпления и плащания на получени заеми и по финансиращи споразумения	-	(4)
Плащания на лихви по получени заеми и отсрочени търговски задължения	(783)	(162)
Нетни парични потоци от финансовата дейност	(53 467)	48 267
Нетно увеличение/ намаление на паричните средства и еквиваленти през годината	171 932	(20)
Парични средства и еквиваленти в началото на годината, нетно от овърдрафти	80	100
Обезценка по МСФО 9	(155)	-
Парични средства и еквиваленти в края на годината	13	80

Настоящият годишен финансов отчет е приет от Съвета на директорите на 19.04.

Лилия Иванов
 Ръководител

5, \$1,

2016/679

5, \$1,

2016/679

Одиторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД

Финансов отчет,
 върху който сме издали одиторски
 доклад с дата:

21. 04. 2021

5, \$1,

2016/679

5, \$1,

2016/679

Приложенията на стр. 5 до 61 представя

от настоящия отчет.

БУЛГАРГАЗ ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

31 ДЕКЕМВРИ 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 2007 г.

Дружеството е с основен предмет на дейност обществена доставка на природен газ, както и свързаните с нея покупки и продажби на природен газ.

Основните стратегически цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани с отговорностите и задълженията за непрекъснатост и сигурност на доставките. Гарантирането на доставките на природен газ е от ключово значение за енергийната сигурност на България. За постигане на тези цели, „Булгаргаз“ ЕАД полага всички усилия за осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ.

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

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

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

2. БАЗА ЗА ИЗГОТВЯНЕ НА ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

Финансовият отчет е изготвен в съответствие с изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане („МСФО“), публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти („СМСС“) и приети за прилагане в Европейския съюз от Комисията на Европейския съюз („Европейската комисия“). Финансовият отчет е изготвен съгласно принципа за историческа цена, модифициран по отношение на оценката на активи от машини и съоръжения по преоценена стойност.

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

Към 31 декември 2020 г., вписаният акционерен капитал на „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на 231 698 хил. лева., като същият надвишава нетните активи на Дружеството към тази дата с 47 597 хил. лева.

За 2020 г. Дружеството отчита нетна печалба в размер на 39 657 хил. лева и позитивен паричен поток от оперативна дейност 224 484 хил. лв.

Към 31 декември 2020 г., финансовият отчет е изготвен при спазване на принципа на действащо предприятие, което предполага, че Дружеството ще продължи дейността си в обзримо бъдеще. Както е оповестено в Приложение 1 „Обща информация“, Дружеството притежава индивидуална лицензия за дейността 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 доставка на природен газ, наличие на договори за продажба на природен газ на клиенти на Дружеството, от поддържане на необходимата финансова обезпеченост за осъществяване на дейността. 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 финансовите отчети да бъдат изготвени на база на принципа на действащо предприятие.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

Изготвянето на финансови отчети според изискванията на МСФО изисква също така ръководството да прави преценки относно прилагането на счетоводната политика на Дружеството. Областите във финансовия отчет, които включват в себе си висока степен на преценка или сложност, както и областите, в които предположенията и оценките са значителни за финансовия отчет, са посочени в Приложение 5.

3. СЧЕТОВОДНА ПОЛИТИКА И ПРОМЕНИ ПРЕЗ ПЕРИОДА

3.1. ПРОМЕНИ В СЧЕТОВОДНАТА ПОЛИТИКА

3.1.1. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ И РАЗЯСНЕНИЯ КЪМ МСФО, КОИТО СА В СИЛА ОТ 1 ЯНУАРИ 2020 ГОДИНА

Дружеството прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които имат ефект върху финансовия отчет на Дружеството и са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2020 г.:

Следните стандарти и тълкувания се прилагат за първи път към финансово-отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2020 г.:

- **Определяне на същественост - Изменения на МСС 1 и МСС 8 - в сила от 1 януари 2020 г.**

МССС е направил изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети и МСС 8 Счетоводни политики, промени в счетоводните оценки и грешки, които използват последователно определение за същественост в Международните стандарти за финансово отчитане и Концептуалната рамка за финансово отчитане и изясняват кога информацията е съществена и включва някои от насоките в МСС 1 относно несъществена информация. По-специално измененията изясняват:

- че препратката към неясна информация адресира ситуации, при които ефектът е подобен на пропускането или погрешното представяне на тази информация и че предприятието оценява съществеността в контекста на финансовите отчети като цяло, и

- значението на „първостепенните потребители на финансови отчети с общо предназначение“, към които тези финансови отчети са насочени, като ги определя като „съществуващи и потенциални инвеститори, заемодатели и други кредитори“, които трябва да разчитат на финансовите отчети с общо предназначение за голяма част от финансовата информация, от която те се нуждаят.

- **Определение за бизнес - Изменения на МСФО 3 - в сила от 1 януари 2020 г.**

Изменената дефиниция за бизнес изисква придобиването да включва вложени ресурси и съществен процес, които заедно значително да допринасят за способността за създаване на резултати. Дефиницията на термина „резултати“ се изменя, за да се съсредоточи върху стоки и услуги, предоставяни на клиенти, генериращи инвестиционен доход и други доходи, и изключва възвръщаемостта под формата на по-ниски разходи и други икономически ползи. Измененията вероятно ще доведат до повече придобивания, които се отчитат като придобивания на активи.

- **Реформа на референтните лихвени проценти - Изменения на МСФО 7, МСФО 9 и МСС 39 - в сила от 1 януари 2020 г.**

Измененията, направени в МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестяване, МСФО 9 Финансови инструменти и МСС 39 Финансови инструменти: Признаване и измерване, осигуряват определени облекчения във връзка с реформата на референтните лихвени проценти. Облекченията се отнасят до отчитането на хеджирането и водят до това, че модификациите, които се изискват като пряко следствие от реформата на референтните лихвени проценти и са извършени на икономически еквивалентна база да не водят до преустановяване на счетоводното отчитане на хеджирането. Въпреки това, всяка неефективност на хеджирането трябва да продължи да се отчита в отчета за доходите. Като се има предвид всеобхватния характер на хеджирането, включващо договори, базирани на IBOR, облекченията ще засегнат предприятия във всички отрасли.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

• **Изменения в концептуалната рамка за финансово отчитане - в сила от 1 януари 2020 г.**

СМСС публикува преработена концептуална рамка, която ще бъде използвана за решения за определяне на стандарти с незабавен ефект. Основните промени включват:

- увеличаване на значимостта на ръководството в целта на финансовото отчитане
- възстановяване на предпазливостта като компонент на неутралността
- определение за отчитащо се предприятие, което може да бъде юридическо лице или част от предприятие
- преразглеждане на определенията за актив и пасив
- премахване на прага за вероятно признаване и добавяне на насоки за отписване
- добавяне на насоки за различна основа на измерване, и
- посочване, че печалбата или загубата е основният показател за измерване на резултата и че по принцип приходите и разходите в другия всеобхватен доход трябва да бъдат преработени, когато това повишава уместността или достоверното представяне на финансовите отчети.

Няма да се правят промени в нито един от настоящите счетоводни стандарти. Предприятията, които разчитат на Рамката при определяне на своите счетоводни политики за трансакции, събития или условия, които не са разгледани по друг начин съгласно счетоводните стандарти, ще трябва да приложат ревизираната Рамка от 1 януари 2020 г. Тези субекти ще трябва да преценят дали счетоводните им политики все още са подходящи съгласно ревизираната рамка.

• **Отстъпки по наем в контекста на Covid-19 - Изменения на МСФО 16 - в сила от 1 юни 2020 г.**

В резултат на пандемията COVID-19 на лизингополучателите са предоставени отстъпки по наем. Такива отстъпки могат да приемат най-различни форми, включително спиране на плащанията за определен период и отсрочване на лизингови плащания. През май 2020 г. СМСС направи изменение на МСФО 16 Лизингови договори, което предоставя на лизингополучателите възможност да третира определени отстъпки по наем, по същия начин, както биха направили, ако не бяха модификации на лизинга. В много случаи това ще доведе до отчитане на отстъпките като променливи лизингови плащания в периода, в който са предоставени.

Предприятията, прилагащи практически целесъобразната мярка, трябва да разкрият този факт, независимо дали е бил приложен към всички идентифицирани отстъпки по наем или, ако не, информация за естеството на договорите, към които е била приложена, както и сумата, призната в печалбата или загубата произтичащи от отстъпките по наем.

Следните стандарти и тълкувания бяха издадени, но не бяха задължителни за годишните отчетни периоди, приключващи на 31 декември 2020 г.

• **МСФО 17 Застрахователни договори - дата на влизане в сила: първоначално на 1 януари 2021 г., но удължен до 1 януари 2023 г. от СМСС през март 2020 г.**

МСФО 17 е издаден през май 2017 г. като заместител на МСФО 4 Застрахователни договори. Той изисква модел за текущо измерване, при който оценките се преизмерват за всеки отчетен период. Договорите се измерват, като се използват градивните елементи на:

- дисконтирани парични потоци с претеглени вероятности
- изрична корекция на риска и
- надбавка за договорени услуги (CSM), представляваща нереализираната печалба от договора, която се признава като приход за периода на покритие.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

Стандартът позволява избор между признаване на промените в дисконтовите ставки или в отчета за печалбата или загубата, или директно в друг всеобхватен доход. Изборът вероятно ще отразява как застрахователите отчитат своите финансови активи съгласно МСФО 9.

Допълнителен, опростен подход за разпределение на премиите е разрешен за задължението за оставащото покритие по краткосрочни договори, които често се изписват от застрахователи по животозастраховане.

Има модификация на общия модел за измерване, наречен „подход с променлива такса“ за определени договори, сключени от животозастрахователи, при които притежателите на полици участват във възвръщаемостта от базовите елементи. Когато се прилага подходът на променливите такси, делът на предприятието от промените в справедливата стойност на базовите позиции е включен в CSM. Следователно резултатите от застрахователите, използващи този модел, вероятно ще бъдат по-малко променливи, отколкото при общия модел.

Новите правила ще повлияят на финансовите отчети и ключовите показатели за ефективността на всички субекти, които сключват застрахователни договори или инвестиционни договори с характеристики на дискреционно участие.

3.1.2. 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:

- **Класификация на пасивите като текущи или нетекущи - Изменения на МСС 1 - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г. [евентуално отложено за 1 януари 2023 г.]**

Измененията в тесен обхват на МСС 1 Представяне на финансови отчети изясняват, че пасивите се класифицират като текущи или нетекущи в зависимост от правата, които съществуват в края на отчетния период. Класификацията не се влияе от очакванията на предприятието или събитията след датата на отчитане (напр. постъпление от колебание или нарушение на споразумението). Измененията, също така изясняват какво има предвид МСС 1, когато споменава „уреждане“ на пасив.

Измененията могат да повлияят на класификацията на пасивите, особено на предприятията, които преди са вземали предвид намеренията на ръководството при определяне на класификацията, както и за някои пасиви, които могат да бъдат преобразувани в собствен капитал.

Те трябва да се прилагат ретроспективно в съответствие с нормалните изисквания в МСС 8 Счетоводни политики, промени в счетоводните оценки и грешки.

През май 2020 г. СМСС публикува проект за експозиция, предлагащ да отложи датата на влизане в сила на измененията за 1 януари 2023 г.

- **Имоти, машини и съоръжения: Постъпления преди предвидената употреба - Изменения на МСС 16 - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г.**

Изменението на МСС 16 Имоти, машини и съоръжения (ИМС) забранява на предприятието да приспада от себестойността на даден актив от ИМС всякакви постъпления, получени от продажба на произведени артикули, докато предприятието подготвя актива за предвидената му употреба. Той също така пояснява, че предприятието „тества дали активът функционира правилно“, когато оценява техническите и физическите характеристики на актива. Финансовото представяне на актива не е от значение за тази оценка.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

Предприятията трябва да оповестяват отделно сумите на приходите и разходите, свързани с произведените артикули, които не са резултат от обичайните дейности на предприятието.

- **Препратка към Концептуалната рамка - Изменения на МСФО 3 - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г.**

Бяха направени незначителни изменения на МСФО 3 Бизнес комбинации, за да се актуализират препратките към Концептуалната рамка за финансово отчитане и да се добави изключение за признаване на задължения и условни задължения в обхвата на МСС 37 Провизии, условни задължения и условни активи и тълкуване 21 Налози. Измененията също потвърждават, че условните активи не трябва да се признават към датата на придобиване.

- **Обременителни договори - Разходи за изпълнение на договора Изменения на МСС 37 - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г.**

Изменението на МСС 37 пояснява, че преките разходи за изпълнение на договор включват както допълнителни разходи за изпълнение на договора, така и разпределение на други разходи, пряко свързани с изпълнението на договорите. Преди да признае отделна провизия за обременителен договор, предприятието признава всяка загуба от обезценка, настъпила върху активи, използвани при изпълнение на договора.

- **Годишни подобрения на МСФО стандартите 2018–2020 г. - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г.**

Следните подобрения бяха финализирани през май 2020 г.:

- **МСФО 9 Финансови инструменти - пояснява кои такси трябва да бъдат включени в теста за 10% за отписване на финансови пасиви.**

- **МСФО 16 Лизинг - изменение на илюстративен пример 13, за да се премахне илюстрацията на плащания от лизингодателя, свързани с подобрения на лизинговите права, за да се премахне всякакво объркване относно третирането на стимулите за лизинг.**

- **МСФО 1 Приемане на международни стандарти за финансово отчитане за първи път - позволява на предприятия, които са измерили своите активи и пасиви по балансови стойности, записани в счетоводните регистри на техните дружества-майки, също да измерват всички разлики от преизчисления, като използват сумите, отчетени от дружеството-майка. Това изменение ще се прилага и за асоциирани и съвместни предприятия, които са предприели същото освобождаване по МСФО 1.**

- **МСС 41 Земеделие - премахване на изискването за предприятия да изключват паричните потоци за данъчно облагане при измерване на справедливата стойност по МСС 41. Това изменение има за цел да се приведе в съответствие с изискването на стандарта за дисконтиране на паричните потоци на база след данъчно облагане.**

- **Продадени или внесени активи между инвеститор и негово асоциирано или съвместно предприятие - Изменения в МСФО 10 и МСС 28**

СМСС е направил промени в обхвата на МСФО 10 Консолидиран финансов отчет и МСС 28 Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия. Измененията разясняват счетоводното третиране на продажбите или приноса на активи между инвеститор и неговите асоциирани или съвместни предприятия. Те потвърждават, че счетоводното третиране зависи от това дали непаричните активи, продадени или внесени в асоциирано или съвместно предприятие, представляват „бизнес“ (както е дефинирано в МСФО 3 Бизнес комбинации). Когато непаричните активи представляват бизнес, инвеститорът ще признае пълната печалба или загуба от продажбата или внасянето на активи. Ако активите не отговарят на дефиницията на бизнес, печалбата или загубата се признава от инвеститора само до степента на интересите на другия инвеститор в асоциираното или съвместното предприятие. Измененията се прилагат перспективно.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

През декември 2015 г. СМСС реши да отложи датата на прилагане на това изменение до момента, в който СМСС приключи своя изследователски проект по метода на собствения капитал.

Към датата на приемане и одобрение на тези финансови отчети, СМСС публикува няколко нови, но все още не в сила стандарти и изменения на съществуващи стандарти и разяснения. Нито един от тези стандарти или изменения на съществуващите стандарти не са приети по-рано от Дружеството.

Ръководството очаква всички съответни обявления да бъдат приети за първия период, започващ на или след датата на влизане в сила на обявлението. Неприети през настоящата година нови стандарти, изменения и тълкувания не са оповестени, тъй като не се очаква да имат съществено влияние върху финансовите отчети на Дружеството.

3.2. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Най-значимите счетоводни политики, прилагани при изготвянето на този финансов отчет, са представени по-долу.

Финансовият отчет е изготвен при спазване на принципите за оценяване на всички видове активи, пасиви, приходи и разходи съгласно МСФО. Базите за оценка са оповестени подробно по-нататък в счетоводната политика към финансовия отчет.

Следва да се отбележи, че при изготвянето на представения финансов отчет са използвани счетоводни оценки и допускания. Въпреки че те са базирани на информация, предоставена на ръководството към датата на изготвяне на финансовия отчет, реалните резултати могат да се различават от направените оценки и допускания.

3.3. ПРЕДСТАВЯНЕ НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ

Финансовият отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети”. Дружеството представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

В отчета за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Дружеството: а) прилага счетоводна политика ретроспективно; б) преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет; или в) прекласифицира позиции във финансовия отчет и това има съществен ефект върху информацията в отчета за финансовото състояние към началото на предходния период.

3.4. СДЕЛКИ В ЧУЖДЕСТРАННА ВАЛУТА

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на Дружеството по официалния обменен курс към датата на сделката (обявения фиксинг на Българска народна банка). Печалбите и загубите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута към края на отчетния период, се признават в печалбата или загубата.

Непаричните позиции, оценявани по историческа цена в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата на сделката (не са преоценени). Непаричните позиции, оценявани по справедлива стойност в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата, на която е определена справедливата стойност.

3.5. ПРИХОДИ

ПРИЗНАВАНЕ И ОЦЕНКА НА ПРИХОДИТЕ ОТ ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

Основните приходи, които Дружеството генерира са свързани с продажба на природен газ.

За да определи дали и как да признае приходи, Дружеството използва следните 5 стъпки:

1. Идентифициране на договора с клиент

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

2. Идентифициране на задълженията за изпълнение
3. Определяне на цената на сделката
4. Разпределение на цената на сделката към задълженията за изпълнение
5. Признаване на приходите, когато са удовлетворени задълженията за изпълнение.

Приходите се признават или в даден момент или с течение на времето, когато или докато Дружеството удовлетвори задълженията за изпълнение, прехвърляйки обещаните стоки или услуги на своите клиенти.

Дружеството признава приход за всяко отделно задължение за изпълнение на ниво индивидуален договор с клиент като се анализират вида, срока и условията за всеки конкретен договор. При договори със сходни характеристики приходите се признават на портфейлна база само ако групирането им в портфейл не би имало съществено различно въздействие върху финансовите отчети.

ОЦЕНЯВАНЕ

Приходите се измерват въз основа на продажните цени на регулирания и свободния пазар.

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (например данък върху добавената стойност). Обещаното в договора с клиента възнаграждение може да включва фиксирани суми, променливи суми, или и двете.

ПОДХОД ЗА ПРИЗНАВАНЕ НА ОСНОВНИ ВИДОВЕ ПРИХОДИ ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

А. ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

В качеството си на обществен доставчик на природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД осъществява доставките на природен газ целогодишно при непрекъснат режим на работа. Клиентът:

- получава и потребява ползите едновременно;
- получава контрола върху стоката (природен газ) чрез прехвърляне на законното право на собственост върху актива;
- носи значителните рискове и ползи от собствеността върху актива;
- приема актива.

В резултат от дейността на Дружеството не се създава актив с алтернативна употреба за Дружеството и Дружеството разполага с обвързващо право да получи плащане за извършената към съответната дата дейност.

Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху продаваните активи, когато те се доставят на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на природен газ от страна на купувача. Доставка възниква за всяко изпращане на активи на конкретното място (пункт на приемане-предаване), рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и той е приел активите в съответствие с договора за продажба.

Количеството природен газ, доставено на клиента през всеки от дните на съответния месец, се отразява в Месечен акт, съдържащ информация за задълженията на “Булгаргаз” ЕАД за доставка и задълженията на клиента за приемане.

Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ включва фиксирани и променливи суми.

Фиксираната сума е продажната цена на природния газ за всеки месец от годината и се формира съгласно Наредба за регулиране цените на природен газ. Тя е разходно ориентирана и се състои от следните компоненти: доставна цена, надбавка "обществена доставка" (чл. 17, алб от НРЦПГ) и "задължение към обществото" (чл. 11а, ал2 от НРЦПГ).

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

Таксата за капацитет и пренос на природен газ се определя в съответствие с Методика за определяне на цената за достъп и пренос публикувана от КЕВР в съответствие с тарифи на комбинирания оператор, в чиято полза се събира тя за сметка на клиента.

Променливото възнаграждение е свързано с:

- отклонения между заявеното и фактическо доставено минимално годишно количество газ;
- отклонения в дневно договорено количество газ;
- доставен природен газ с влошено качество.

Плащането по продажбите е дължимо в период до 12 дни от издаване на окончателната фактура за доставка на природен газ, което е в съответствие с пазарната практика. Следователно, счита се, че при продажбите на природен газ не е налице финансиращ компонент.

При доставянето на активите се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

Б. ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

За осъществяване на доставката на природния газ до клиентите "Булгаргаз" ЕАД има сключен договор за достъп и пренос на природен газ през територията на България с комбинирания оператор "Булгартрансгаз" ЕАД. Неразделно с договора за достъп и пренос има сключен договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране. Балансирането е също с непрекъснат характер и клиентът получава и потребява ползите едновременно. Приходът се признава с течение на времето, както при продажбата на природен газ, описана по-горе.

Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ за балансиране включва фиксирани суми и се базира на цената за продажба на природен газ за текущия месец + разходна компонента за балансиране, определена и фиксирана от КЕВР за газовата година.

При продажбите на природен газ за балансиране няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите е дължимо в период до 20 - 25 дни от издаване на фактурата, което е в съответствие с пазарната практика.

При доставянето на активите се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

В. НЕУСТОЙКИ ПО ПРОСРОЧЕНИ ВЗЕМАНИЯ

Приходите от неустойки за просрочени вземания се признават, когато се установи правото на Дружеството да получи плащането.

Г. ПРИХОДИ ОТ ЛИХВИ

Приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху брутната балансова стойност на финансовите активи, с изключение на финансовите активи, които са кредитно обезценени (Фаза 3), за които приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху тяхната амортизирана стойност (брутната балансова стойност, коригирана с провизията за очаквани кредитни загуби).

Определяне дали Дружеството действа като принципал или агент

Когато трета страна участва в предоставянето на стоки или услуги на клиент, Дружеството определя дали естеството на неговото обещание е задължение за изпълнение, свързано с предоставяне на конкретните стоки или услуги (принципал), или с уреждане третата страна да предостави тези стоки или услуги (агент).

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

Дружеството е принципал, когато контролира обещаната стока или услуга преди да я прехвърли на клиента. Въпреки това, Дружеството не действа непременно като принципал, ако получава правото на собственост върху даден актив само временно, преди правото на собственост да бъде прехвърлено на клиента.

Дружеството е агент, ако задължение за изпълнение на Дружеството е да уреди предоставянето на стоките или услугите от трета страна. Когато дружеството-агент, удовлетворява задължение за изпълнение, то признава приход в размер на такса или комисиона, на които очаква да има право в замяна на това, че е уредило стоките и услугите да бъдат предоставени от друга страна. Таксата или комисионата на Дружеството може да бъде нетният размер на възнаграждението, който Дружеството запазва след като заплати на другата страна възнаграждението, получено в замяна на стоките или услугите, които трябва да бъдат предоставени от тази страна.

Признаците, че Дружеството е агент, включват следните елементи:

- трета страна носи основната отговорност за изпълнението на договора;
- преди или след като стоките са били поръчани от клиента, при изпращането им или при връщане на стоката не възниква риск за материалните запаси на Дружеството;
- Дружеството не разполага с правомощия за определяне на цените на стоките или услугите на другата страна и, следователно, ползата, която Дружеството може да получи от тези стоки и услуги, е ограничена;
- възнаграждението на Дружеството е под формата на комисиона;
- Дружеството не е изложено на кредитен риск за вземането от клиента в замяна на стоките или услугите на другата страна.

Салда по договори

Търговски вземания и активи по договори

Вземането представлява правото на Дружеството да получи възнаграждение в определен размер, което е безусловно (т.е., преди плащането на възнаграждението да стане дължимо е необходимо единствено да изтече определен период от време).

Активът по договор е правото на Дружеството да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които е прехвърлило на клиента, но което не е безусловно (начисление за вземане). Ако чрез прехвърляне на стоките и/или предоставянето на услугите Дружеството изпълни задължението си преди клиента да заплати съответното възнаграждение и/или преди плащането да стане дължимо, актив по договор се признава за заработеното възнаграждение (което е под условие). Признатите активи по договор се рекласифицират като търговско вземане, когато правото на възнаграждение стане безусловно.

Пасиви по договори

Като пасив по договор Дружеството представя получените от клиента плащания и/или безусловно право да получи плащане, преди да е изпълнило задълженията си за изпълнение по договора. Пасивите по договор се признават като приход, когато (или като) удовлетвори задълженията за изпълнение.

Активите и пасивите, произтичащи от един договор се представят нетно в отчет аза финансовото състояние, дори ако те са резултат от различни договорни задължения по изпълнението на договора.

След първоначалното признаване, търговските вземания и активите по договора се подлежат на преглед за обезценка в съответствие с правилата на МСФО 9 „Финансови инструменти“.

3.6. ОПЕРАТИВНИ РАЗХОДИ

Оперативните разходи се признават в печалбата или загубата при ползването на услугите или на датата на възникването им и при спазване на принципа за съпоставимост с приходите.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

Загубите за обезценка на активи включват отчетените обезценки за вземания и разходите за обезценка на материални запаси и нетекущи материални и нематериални активи.

ОТКЛОНЕНИЯ В ГРАНИЦИТЕ НА КЛАСА „НЕСИГУРНОСТ” НА ИЗМЕРВАТЕЛНИТЕ СИСТЕМИ

Отклоненията в границите на класа „несигурност” на измервателните системи се отчитат месечно на база на изготвен от отдел „Оперативен контрол и баланс на природен газ” отчет за баланс на газа и, съответните протоколи и месечни актове за доставка и потребление на газа. Стойността на тези отклонения се определя на база на количествата и средно претеглената цена на природния газ за месеца.

3.7. РАЗХОДИ ЗА ЛИХВИ И РАЗХОДИ ПО ЗАЕМИ

Разходите за лихви се отчитат текущо по метода на ефективния лихвен процент.

Разходите по заеми основно представляват лихви по заемите на Дружеството. Всички разходи по заеми, които директно могат да бъдат отнесени към закупуването, строителството или производството на един отговарящ на условията актив, се капитализират през периода, в който се очаква активът да бъде завършен и приведен в готовност за използване или продажба. Останалите разходи по заеми се признават като разход за периода, в който са възникнали, в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи”.

3.8. МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ

Машините и съоръженията се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние. Последващата им оценка след първоначално признаване се прилага по отношение на цял клас еднотипни активи, както следва:

№	Клас машини и съоръжения	Модел за последваща оценка
1	Машини, съоръжения и оборудване	Модел на преоценка
2	Компютърни системи	Цена на придобиване
3	Транспортни средства	
	• товарни превозни средства	Модел на преоценка
	• леки автомобили	Цена на придобиване
	• специални превозни средства	Модел на преоценка
4	Обзавеждане и стопански инвентар	Цена на придобиване
5	Резервни части, отчитани като машини и съоръжения	Модел на преоценка
6	Други машини и съоръжения	Цена на придобиване

Машини и съоръжения, които се отчитат по модела на преоценката, се оценяват последващо по преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с натрупаните впоследствие амортизации и загуби от обезценка. Направените преоценки се представят в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценен резерв се отписва за сметка на неразпределената печалба.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

- когато справедливата стойност на активите търпи незначителни промени, преоценката се прави на всеки три години;

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

- когато справедливата стойност на машини и съоръжения се променя съществено на по-кратки интервали от време, преоценката им се извършва на по-кратки интервали от време, така че балансовата стойност на актива да не се различава съществено от справедливата му стойност.

Честотата на последващите преоценки на машини и съоръжения при прилагане на модела на преценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

В тази връзка, при извършване на годишната инвентаризация в края на отчетния период (края на финансовата година), Дружеството преглежда машините и съоръженията за индикации, че тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност. Като съществено отклонение се приема отклонение на балансовата стойност от справедливата стойност на актива към дата на изготвяне на финансовия отчет с над 5%. Съществено е отклонението и ако то е под 5%, но разликата между балансовата стойност и справедливата стойност като кумулативна величина на машини и съоръжения е съществена за целите на изготвяне на финансовия отчет.

Машини и съоръжения, които не се отчитат по модела на преценка, се оценяват последващо по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Последващите разходи, свързани с определен актив от машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Дружеството да има икономически ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход за периода, в който са направени.

Амортизацията на машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

Машини, съоръжения и оборудване	2-7 години
Транспортни средства	2-12 години
Компютри	2 години

Машини и съоръжения се отписват при продажбата им или когато не се очакват никакви бъдещи икономически изгоди от тяхното използване, или при освобождаване от тях. Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актива, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата, ако има такива, и балансовата стойност на актива, се включват в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато активът бъде отписан.

В края на всяка финансова година се извършва преглед на остатъчните стойности, полезния живот и прилаганите методи на амортизация на активите и ако очакванията се различават от предходните приблизителни оценки, последните се променят в бъдещи периоди.

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 500.00 лв.

Машините и съоръженията, придобити при условията на финансов лизинг, се амортизират на база на очаквания полезен срок на годност, определен посредством сравнение с подобни собствени активи на Дружеството, или на база на лизинговия договор, ако неговият срок е по-кратък.

3.9. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

Нематериални активи включват лицензии и програмни продукти. Те се отчитат по цена на придобиване, включваща всички платени мита, невъзстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация, при което капитализираните разходи се амортизират въз основа на

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

линейния метод през оценения срок на полезен живот на активите, тъй като се счита, че той е ограничен. При придобиване на нематериален актив в резултат на бизнес комбинация себестойността му е равна на справедливата стойност в деня на придобиването.

Последващото оценяване се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към себестойността на актива.

Остатъчната стойност и полезният живот на нематериалните активи се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на нематериалните активи се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен срок на годност на отделните активи, както следва:

Лицензи	35 години
Програмни продукти	10 години

Печалбата или загубата от продажбата на нематериални активи се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на активите и се отразява в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други приходи“.

Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Дружеството е в размер на 500,00 лв.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

3.10. ОТЧИТАНЕ НА ЛИЗИНГОВИТЕ ДОГОВОРИ

А. ДРУЖЕСТВОТО КАТО ЛИЗИНГОПОЛУЧАТЕЛ

За всички нови договори, сключени на или след 1 януари 2019 г., Дружеството преценява дали договорът е или съдържа лизинг. Лизингът се дефинира като „договор или част от договор, който носи правото да се използва актив (основният актив) за период от време в замяна на заплащане“. За да приложи това определение, Дружеството оценява дали договорът отговаря на три ключови оценки, които са дали:

- договорът съдържа определен актив, който или е изрично идентифициран в договора, или неявно е посочен, като бъде идентифициран в момента, в който активът е предоставен на Дружеството;
- Дружеството има право да получи по същество всички икономически ползи от използването на определения актив през целия период на използване, като се вземат предвид неговите права в определения обхват на договора;
- Дружеството има право да насочва използването на определения актив през целия период на използване. Дружеството оценява дали има право да насочва „как и с каква цел“ активът да се използва през целия период на използване.

На датата на започване на лизинга Дружеството признава актив за право на ползване и задължение за лизинг в баланса. Активът с право на ползване се оценява по себестойност, която се състои от първоначалната оценка на пасива по лизинга, всички първоначални преки разходи, направени от Дружеството, оценка на всички разходи за демонтаж и отстраняване на актива в края на лизинг и всякакви лизингови плащания, направени преди датата на започване на лизинга (без всякакви получени стимули).

Дружеството амортизира активите с право на ползване на линейна база от датата на започване на лизинга до по-ранния от края на полезния живот на актива с право на ползване или края на срока на лизинга. Дружеството, също така извършва преглед за обезценка на актива с право на ползване, когато има такива показатели.

Към датата на започване, Дружеството оценява лизинговото задължение по настоящата стойност на неизплатените към тази дата лизингови плащания, дисконтирани, като използва лихвения процент, който е включен в лизинговия договор. Ако този процент не може да бъде непосредствено определен, дружеството използва лихвения процент, който то би трябвало да плаща, за да заеме за сходен период от време при сходно обезпечение средствата, необходими за получаването на актив със сходна стойност в сходна икономическа среда.

Лизинговите плащания, включени в оценяването на лизинговото задължение, се състоят от фиксирани плащания, променливи плащания въз основа на индекс или процент, суми, които се очаква да бъдат платими съгласно гаранция за остатъчна стойност и плащания, произтичащи от опции, разумно сигурни за да се упражняват.

След началната дата Дружеството оценява пасива по лизинга като увеличава балансовата стойност, за да отрази лихвата по пасива по лизинга и намалява балансовата стойност, за да отрази извършените лизинговите плащания, и преоценява балансовата стойност на пасива, за да отрази преоценките или измененията на лизинговия договор или да отрази коригираните фиксирани по същество лизингови плащания.

Дружеството е изложено на потенциални бъдещи увеличения в променливите лизингови плащания въз основа на индекс или лихвен процент, които не са включени в лизинговия пасив до влизането им в сила. Когато влязат в сила корекциите в лизинговите плащания, въз основа на индекс или лихва, лизинговото задължение се преоценява и коригира спрямо актива с право на ползване.

Когато лизинговият пасив се преоценява, съответната корекция се отразява в актива с право на ползване или в печалбата и загубата, ако активът с право на ползване вече е намален до нула.

Дружеството е избрала да отчита краткосрочните лизингови договори и лизингови договори, основният актив по които е с ниска стойност, като използва освобождавания от изискванията за признаване. Вместо

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

признаване на актив с право на ползване и задължение за лизинг, плащанията във връзка с тях се признават като разход в печалбата или загубата на линейна линия през срока на лизинга.

В отчета за финансовото състояние, активите с право на ползване са включени в нематериални активи, а задълженията за лизинг са включени в задължение по лизинг.

Б. ДРУЖЕСТВОТО КАТО ЛИЗИНГОДАТЕЛ

Счетоводната политика на Групата, по МСФО 16 не се е променила от сравнителния период.

Като лизингодател Дружеството класифицира лизинговете си договори като оперативен или финансов лизинг.

Лизингът се класифицира като финансов лизинг, ако прехвърля по същество всички рискове и ползи, свързани със собствеността върху основния актив, и се класифицира като оперативен лизинг, ако не го прави.

3.11. ТЕСТОВЕ ЗА ОБЕЗЦЕНКА НА НЕТЕКУЩИ АКТИВИ

При изчисляване размера на обезценката Дружеството дефинира най-малката разграничима група активи, за която могат да бъдат определени самостоятелни парични потоци (единица, генерираща парични потоци). В резултат на това някои от активите подлежат на тест за обезценка на индивидуална база, а други - на база на единица, генерираща парични потоци.

Всички активи и единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка поне веднъж годишно. Всички други отделни активи или единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка, когато събития или промяна в обстоятелствата индикират, че тяхната балансова стойност не може да бъде възстановена.

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. Данните, използвани при тестването за обезценка, се базират на последния одобрен бюджет на Дружеството, коригиран при необходимост с цел елиминиране на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Дружеството.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се посочват в намаление на балансовата сума на активите от тази единица. За всички активи на Дружеството ръководството преценява последващо дали съществуват индикации за това, че загубата от обезценка, призната в предходни години, може вече да не съществува или да е намалена. Обезценка, призната в предходен период, се възстановява, ако възстановимата стойност на единицата, генерираща парични потоци, надвишава нейната балансова стойност.

3.12. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ

Финансов инструмент е всеки договор, който поражда финансов актив на едно предприятие и финансов пасив или инструмент на собствения капитал на друго предприятие.

Финансов актив е всеки актив, който е представлява: парични средства, капиталов инструмент на друго предприятие, договорно право да се получат или разменят при потенциално благоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на Дружеството и е недериватив, при който то може или ще получи променлив брой от своите капиталови инструменти, или дериватив, който може или ще бъде уреден, чрез

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой собствени капиталови инструменти.

Финансов пасив е всеки пасив, които представлява: договорно право да се предоставят или разменят при потенциално неблагоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на издателя и е недериватив, при който Дружеството може или ще получи променлив брой от капиталовите инструменти на предприятието, или дериватив, който може или ще бъде уреден, по начин, различен от размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой капиталови инструменти на предприятието.

3.12.1. ФИНАНСОВИ АКТИВИ

Първоначално признаване и класификация

Дружеството първоначално признава финансов актив в момента, в който стане страна по договорно споразумение, и го класифицира съгласно бизнес модела за управление на финансови активи и характеристиките на договорените парични потоци.

Дружеството класифицира своите финансови активи, съобразно последващото им оценяване в три категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“, „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход“, или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност пред печалба или загуба“, както това е уместно, съгласно договорните условия по инструментите и установените бизнес модели в Дружеството, в съответствие с МСФО 9.

Бизнес моделът на Дружеството за управление на финансови активи се отнася до начина, по който управлява финансовите си активи, за да генерира парични потоци. Бизнес моделът определя дали паричните потоци ще бъдат резултат от събирането на договорните парични потоци, продажбата на финансовите активи или и двете.

Ръководството на Дружеството е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица, се държат от Дружеството с цел получаване на договорените парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви (прилаган бизнес модел). Тези финансови активи се класифицират и оценяват последващо по амортизирана стойност.

Първоначално оценяване

Първоначално всички финансови активи, с изключение на търговските вземания, се оценяват по тяхната справедлива стойност, плюс преките разходи по транзакцията, в случай, че не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, когато се признават първоначално нето от разходите по сделката. Търговските вземания, които не съдържат съществен компонент на финансиране и за които Дружеството прилага практически целесъобразната мярка по МСФО 15 в това отношение, се оценяват първоначално по съответната цената на сделката, в съответствие с МСФО 15.

Последващо оценяване и представяне

За целите на последващото оценяване и представяне финансовите активи се класифицират в една от следните категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“ (дългови инструменти), „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход с рекласифициране на натрупаните печалби и загуби (дългови инструменти), „финансови активи, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, без рекласифициране на натрупани печалби или загуби при отписване“ (капиталови инструменти) или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност в печалбата или загубата“ (дългови и капиталови инструменти).

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)

Тази категория включва парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица. Тази категория финансови активи е най-съществена за Дружеството.

Дружеството оценява и измерва финансовите активи по амортизирана стойност, ако са изпълнени и двете от следните условия:

- Финансовият актив се държи в рамките на бизнес модел с цел да се държат финансови активи с цел събиране на договорни парични потоци;
- Договорените условия на финансовия актив водят до определени дати на паричните потоци, които са единствено плащания на главници и лихви върху неизплатената главница.

Последващото оценяване се извършва, по метода на „ефективната лихва“, чрез който приходите от лихви се изчисляват, като ефективният лихвен процент се прилага към брутната балансова стойност на инструментите. За закупени или създадени активи, с първоначална кредитна обезценка и такива с призната впоследствие кредитна обезценка, се прилага, съответно, коригирания за кредитни загуби ефективен лихвен процент и ефективния лихвен процент, но по амортизираната стойност на актива.

Финансовите активи в тази категория се подлагат на преглед за обезценка към датата на всеки финансов отчет на Дружеството, като промените се отразяват в печалбата или загубата.

Печалбите или загубите се признават в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан, променен или обезценен.

Финансови активи, отчитани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (капиталови инструменти)

При първоначално признаване Дружеството класифицира инвестициите в капиталови инструменти в тази категория когато отговарят на определението за собствен капитал съгласно МСС 32 „Финансови инструменти: Представяне“ и не се държат за търгуване.

Последващото оценяване на тази категория инструменти се извършва по справедлива стойност, като промените се признават в друг всеобхватен доход. Справедливите стойности се определят въз основа на котирани цени на активен пазар, а когато няма такъв на база техники за оценяване, обикновено анализ на дисконтираните парични потоци.

Печалбите или загубите от тези финансови активи никога не се рекласифицират в печалбата или загубата. Дивидентите се признават в статия „финансови приходи“ в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато правото на плащане е установено. Капиталовите инструменти, определени по справедлива стойност в друг всеобхватен доход, не подлежат на обезценка.

Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата

Дружеството оценява всички останали финансови активи, различни от тези, които са определени като оценявани по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, по справедлива стойност през печалбата или загубата.

В случай, че по този начин се елиминирала или намалява значително несъответствието в оценяването или признаването на даден финансов актив, което би произтекло от признаване на резултати и промени въз основа на различни бази, Дружеството може да приложи изключенията, съгласно МСФО 9 и при първоначално признаване да неотменимо да определи финансов актив, като оценяван по справедлива стойност през печалбата или загубата, вкл. договори за доставка на нефинансова позиция. Такива финансови активи се представят в пояснителните приложения към финансовия отчет отделно от другите инструменти, за които задължително се прилага този подход на оценяване.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

Отписване

Финансов актив (или, където е приложимо, част от финансов актив или част от група подобни финансови активи) се отписват в случаи когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли или Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актива или е поело задължението да изплати изцяло получените парични потоци без съществено забавяне на трета страна по споразумение "прехвърляне".

При отписване на финансов актив в неговата цялост разликата между 1) балансовата стойност (измерена към датата на отписване) и 2) полученото възнаграждение (включително всеки нов актив, получен без новото поемане на нов пасив), се признават в печалбата или загубата.

Когато Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актив или е сключила споразумение за прехвърляне, то оценява дали и в каква степен са запазени рисковете и ползите от собствеността. Когато нито прехвърли, нито запази съществено всички рискове и ползи от актива, нито прехвърли контрола върху актива, Дружеството продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото му участие. В този случай Дружеството признава свързан пасив. Прехвърленият актив и свързаният с него пасив се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило.

Обезценка на финансови активи

Дружеството признава провизии за очаквани кредитни загуби за всички дългови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, като прилага подход, представен в таблицата по долу:

	Тип на финансовия актив	Категория по МСФО 9	Подход за обезценка
1	Краткосрочни търговски вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
2	Търговски вземания с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
3	Краткосрочни вземания от свързани лица	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
4	Вземания от свързани лица с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
5	Вземания по предоставени заеми	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
6	Парични средства и еквиваленти	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
7	Други финансови, съдебни и присъдени вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

Обезценката и загубите по финансовите инструменти се разглеждат на три етапа – на първите два като очаквани кредитни загуби за загуби, които могат да възникнат в резултат на неизпълнение, а на третия като кредитна обезценка (загуба), вече въз основа на доказателства за потенциално или фактическо неизпълнение по инструментите.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

Очакваните кредитни загуби за експозиции, за които не е налице значително увеличение на кредитния риск спрямо първоначалното признаване, се признават за кредитни загуби, които е възможно да възникнат в резултат на събития по неизпълнение през следващите 12 месеца. За кредитни експозиции, за които е налице значително увеличение на кредитния риск след първоначалното признаване, се изисква корекция на загубата за очакваните кредитни загуби спрямо оставащия живот на експозицията, независимо от времето на неизпълнението (ОКЗ за целия срок на инструмента).

За търговските вземания и активите по договори, произтичащи от сделки в обхвата на МСФО 15, които не съдържат съществен компонент на финансиране Дружеството прилага опростен подход в съответствие с МСФО 9, като признава провизия за загуба от обезценка за очаквани кредитни загуби въз основа на очакваната кредитна загуба за целия срок на вземанията към всяка отчетна дата. Дружеството прилага матрица, чрез която се изчисляват очакваните кредитни загуби по търговски вземания. Вземанията се категоризират по просрочие и се групират по вид и клиентски сегменти с различни модели на кредитни загуби.

За изходни данни относно търговските вземания, Дружеството използва натрупания си опит в областта на кредитните загуби по такива инструменти, за да оцени очакваните кредитни загуби. Ползваните исторически данни са за периоди от 3 до 5 години назад, групирани по вида и съответните модели на клиентски сегменти, и коригирани с прогнозни фактори, специфични за длъжниците и за съответната индустрия.

За парични средства в банки Дружеството признава обезценка за очаквани кредитни загуби като прилага стандартизирания подход, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства.

Към всяка отчетна дата Дружеството определя стойността на обезценката за всеки инструмент в размер, равен на очакваните загуби през целия живот, ако кредитният риск за този финансов инструмент се е увеличил значително от момента на първоначалното признаване.

В случай, че към отчетната дата, кредитният риск върху даден финансов инструмент не се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване, обезценката за този финансов инструмент е в размер равен на очакваните 12-месечни кредитни загуби.

3.12.2. ФИНАНСОВИ ПАСИВИ

Първоначално признаване, класификация и оценка

Дружеството признава в отчета за финансовото състояние финансов пасив само когато стане страна по договорни клаузи на финансовия инструмент.

При първоначално им признаване финансовите пасиви се класифицират като: „финансови пасиви, оценявани впоследствие по амортизирана стойност“ (заеми и привлечени средства, търговски и други задължения) или като „финансови пасиви, оценявани по справедлива стойност през печалба или загубата“.

Първоначалното признаване става на датата на уреждане и се извършва по справедлива стойност плюс, в случай на финансови пасиви, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата разходи, директно относими към придобиването или издаването на финансовия пасив. Таксите за управление на получените заеми се разсрочват за периода на ползване на заемите, чрез използване на метода на ефективния лихвен процент и се включват в амортизираната стойност на заемите.

Финансовите пасиви на Дружеството включват заеми, търговски и други задължения и задължения към свързани лица.

Според срока им на погасяване финансовите пасиви се класифицират на дългосрочни и краткосрочни.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

Последващо оценяване

Последващата оценка на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както е описано по-долу:

Финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата

Финансовите пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, включват финансови пасиви, държани за търгуване, и финансови пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансовите пасиви се класифицират като държани за търгуване, ако са направени с цел обратно изкупуване в близко бъдеще.

Печалбите или загубите от пасиви, държани за търгуване, се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Финансовите пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата, се определят на първоначалната дата на признаване и само ако са изпълнени критериите в МСФО 9.

Дружеството не е определило финансови пасиви като отчитан по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност

Категория „финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност“ включва получени заеми, търговски задължения и други задължения, при които Дружеството е станало страна по договор или споразумение и които следва да бъдат уредени в нетно парични средства. Тази категория е с най-съществен дял за финансовите инструменти на Дружеството и за него като цяло.

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва. Амортизираната стойност се изчислява, като се вземе предвид всяка отстъпка или премия при придобиването, също такси или разходи, които са неразделна част от ефективния лихвен процент. Разходите (изчислени чрез използването на метода на ефективната лихва) се включва като финансови разходи в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и други всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

За финансовите пасиви, които се отчитат по амортизирана стойност, печалбата или загубата се признава в печалбата или загубата за периода, когато финансовият актив или финансовият пасив се отписва или обезценява и чрез процеса на амортизиране.

Търговските задължения се признават първоначално по номинална стойност и впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, намалена с плащания по уреждане на задължението.

Дивидентите, платими на едноличния акционер, се признават, когато дивидентите са одобрени на Общото събрание.

Отписване

Дружеството отписва финансов пасив само когато уреди (изпълни) задължението, изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

Когато съществуващ финансов пасив е заменен от друг от същия заемодател при съществено различни условия или условията на съществуващо задължение са съществено променени, такава размяна или промяна се третира като отписване на първоначалното задължение и признаване на нов пасив. Разликата в съответните балансови стойности се признава в отчета за печалбата или загубата.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

Разликата между балансовата стойност на финансовия пасив, уреден или прехвърлен на друга страна, и заплатеното за уреждането, включително пари и прехвърляне на непарични активи, се признава в печалби или загуби за периода.

Компенсирание на финансови инструменти

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират, а нетната сума се отчита в отчета за финансовото състояние, ако има действащо законно право да се компенсират признатите суми и Дружеството има намерение да се уреди на нетна основа, да се реализират активите и уреждат пасивите едновременно.

3.13. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

Материалните запаси включват материали и стоки - природен газ.

Материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността и нетната реализируема стойност.

От 01.10.2017 г. е въведена нова тарифна структура на цените за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, поради необходимостта от изпълнение на Регламент (ЕО) 715/2009 на Европейския Парламент и на Съвета, на базата на който е приета Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа на оператора, а Комисията за енергийно и водно регулиране е приела Решение № НГП-1 от 01.08.2017 г.

Считано от 01.10.2017 г., КЕВР утвърждава цени за услугите на оператора в нова мерна единица – MWh и „Булгартрансгаз“ ЕАД отчита реализацията на природен газ в същата мерна единица.

ГАЗ В ПОДЗЕМНИ ХРАНИЛИЩА

Подземното газохранилище съдържа два вида природен газ - оперативен газ, част от който е собственост на Дружеството и буферен газ, който е собственост на оператора на газопреносната система “Булгартрансгаз” ЕАД.

Оперативният газ, собственост на Дружеството, може да бъде използван без това да има неблагоприятен ефект върху бъдещото използване на газохранилището. Неговото количество се определя, чрез специализирана измервателна система ECLIPSE, като в края на всеки месец Дружеството и “Булгартрансгаз” ЕАД подписват протоколи за количеството измерен оперативен газ наличен в газохранилището.

Буферният газ, собственост на “Булгартрансгаз” ЕАД е неразделна част от подземното хранилище и е от основно значение за неговото функциониране.

В себестойността на закупения газ се включват директните разходи по закупуването – покупна цена, транспортни разходи, разходи за пренос и капацитет на газ през териториите на Турция и Гърция, разходи за пренос и капацитет на газ през територията на Република България, невъзстановими данъци и такси и други преки разходи.

Разходите за съхранение на природен газ в подземно хранилище се отчитат като текущ разход.

Нетната реализируема стойност е предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност минус приблизително оценените разходи за завършване и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата. При определянето на нетната реализируема стойност към края на отчетния период се използват цените, които Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е утвърдила за първия месец на следващия отчетен период.

В случай, че природният газ е бил вече обезценен до нетна реализируема стойност и в следващ отчетен период се окаже, че условията довели до обезценката не са вече налице, то се възприема новата му нетна реализируема стойност. Сумата на възстановяването може да бъде само до размера на балансовата

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

стойност на природния газ преди обезценката. Сумата на възстановената обезценка се отчита в печалбата или загубата за периода, в който е възникнала.

3.14. ДАНЪЦИ ВЪРХУ ДОХОДА

Разходите за данъци, признати в печалбата или загубата, включват сумата на отсрочените и текущи данъци, които не са признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал.

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на финансовия отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата във финансовите отчети. Изчисляването на текущия данък е базирано на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

Отсрочените данъци се изчисляват по пасивния метод за всички временни разлики между балансовата стойност на активите и пасивите и тяхната данъчна основа. Отсрочен данък не се предвижда при първоначалното признаване на актив или пасив, освен ако съответната транзакция не засяга данъчната или счетоводната печалба.

Отсрочените данъчни активи и пасиви не се дисконтират. При тяхното изчисление се използват данъчни ставки, които се очаква да бъдат приложими за периода на реализацията им, при условие че те са влезли в сила или е сигурно, че ще влезнат в сила, към края на отчетния период.

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи. Относно преценката на ръководството за вероятността за възникване на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, виж Приложение 5.

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Дружеството има право и намерение да компенсира текущите данъчни активи или пасиви от същата данъчна институция.

Промяната в отсрочените данъчни активи или пасиви се признава като компонент от данъчния приход или разход в печалбата или загубата, освен ако те не са свързани с позиции, признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал, при което съответният отсрочен данък се признава в другия всеобхватен доход или в собствения капитал.

3.15. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ

Паричните средства и еквиваленти се състоят от наличните пари в брой, парични средства по банкови сметки, безсрочни депозити и депозити до 3 месеца, краткосрочни и високоликвидни инвестиции, които са лесно конвертируеми парични суми и съдържат незначителен риск от промяна в стойността си.

3.16. СОБСТВЕН КАПИТАЛ И РЕЗЕРВИ

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

Резервите включват законови резерви, резерв от преценка на нетекущи активи и резерв от преценки по плановете с дефинирани доходи.

Неразпределената печалба и натрупаната загуба включват текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

Всички транзакции с едноличния собственик на Дружеството са представени отделно в отчета за собствения капитал.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

3.17. ПЕНСИОННИ И КРАТКОСРОЧНИ ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ НА СЛУЖИТЕЛИТЕ

Дружеството отчита краткосрочни задължения по компенсирани отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъдат ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват заплати и социални осигуровки.

Съгласно изискванията на Кодекса на труда при прекратяване на трудовото правоотношение, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати обезщетение в размер до шест брутни работни заплати. Дружеството е начислило правно задължение за изплащане на обезщетения на наетите лица при пенсиониране, в съответствие с изискванията на МСС 19 „Доходи на наети лица”, на база на прогнозираните плащания за следващите пет години, дисконтирани към настоящия момент с дългосрочен лихвен процент на безрискови ценни книжа.

Ръководството на Дружеството оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер. Оценката на задълженията е базирана на стандартни проценти на инфлацията, очаквана промяна на разходите за медицинско обслужване и смъртност. Бъдещи увеличения на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взема предвид доходността на държавните ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

Актюерските печалби или загуби се признават в другия всеобхватен доход.

Разходите за лихви, свързани с пенсионните задължения, са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи”. Всички други разходи, свързани с разходи за пенсионни възнаграждения на служителите, са включени в „Разходи за възнаграждения и осигуровки”.

Краткосрочните доходи на служителите, включително и полагаемите се отпуски, са включени в текущите пасиви на редове „Търговски и други задължения” и „Задължения за обезщетения при пенсиониране” по недисконтирана стойност, която Дружеството очаква да изплати.

Дружеството не е разработвало и не прилага планове за възнаграждения на служителите след напускане.

3.18. ПРОВИЗИИ, УСЛОВНИ ПАСИВИ И УСЛОВНИ АКТИВИ

Провизиите се признават, когато има вероятност сегашни задължения в резултат от минало събитие да доведат до изходящ поток на ресурси от Дружеството и може да бъде направена надеждна оценка на сумата на задължението. Възможно е срочността или сумата на изходящия паричен поток да е несигурна. Сегашно задължение се поражда от наличието на правно или конструктивно задължение в следствие на минали събития - например гаранции, правни спорове или обременяващи договори. Провизиите за реструктуриране се признават само ако е разработен и приложен подробен формален план за реструктуриране или ръководството е обявило основните моменти на плана за реструктуриране пред тези, които биха били засегнати. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

Сумата, която се признава като провизия, се изчислява на база най-надеждната оценка на разходите, необходими за уреждане на сегашно задължение към края на отчетния период, като се вземат предвид рисковете и несигурността, свързани със сегашното задължение. Когато съществуват редица подобни задължения, вероятната необходимост от изходящ поток за погасяване на задължението се определя, като се отчете групата на задълженията като цяло. Провизиите се дисконтират, когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е значителен.

Обезщетения от трети лица във връзка с дадено задължение, за които Дружеството е сигурно, че ще получи, се признават като отделен актив. Този актив може и да не надвишава стойността на съответната провизия.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

Провизиите се преразглеждат към края на всеки отчетен период и стойността им се коригира, за да се отрази най-добрата приблизителна оценка.

В случаите, в които се счита, че е малко вероятно да възникне изходящ поток на икономически ресурси в резултат на текущо задължение, пасив не се признава. Условните пасиви следва да се оценяват последващо по по-високата стойност между описаната по-горе сравнима провизия и първоначално признатата сума, намалена с натрупаната амортизация.

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи.

4. УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

4.1. ФАКТОРИ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

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

Управлението на риска на Дружеството се осъществява от централната администрация на Дружеството в сътрудничество със Съвета на директорите и “Български Енергиен Холдинг” ЕАД. Приоритет на ръководството е да осигури краткосрочните и средносрочни парични потоци, като намали излагането си на финансови пазари. Дружеството не търгува с финансови активи за спекулативни цели, не издава опции и не заема спекулативни или хеджиращи позиции на финансовите пазари.

Най-съществените финансови рискове, на които е изложено Дружеството, са описани по-долу:

4.1.1. ПАЗАРЕН РИСК

Вследствие на използването на финансови инструменти Дружеството е изложено на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната дейност на Дружеството.

(А) ВАЛУТЕН РИСК

По-голямата част от сделките на Дружеството се осъществяват в български лева. Чуждестранните транзакции на Дружеството, деноминирани главно в щатски долари, румънска лея и британски лири, излагат Дружеството на валутен риск.

Финансовите активи и пасиви, които са деноминирани в чуждестранна валута и са преизчислени в български лева към края на отчетния период, са представени, както следва:

	Излагане на краткосрочен риск	
	Щатски долари	Румънска лея
31 декември 2020 г.		
Финансови активи	118 769	-
Финансови пасиви	(3 668)	-
Общо излагане на риск	115 101	-
31 декември 2019 г.		
Финансови активи	72 803	2 492
Финансови пасиви	(12 226)	(387)
Общо излагане на риск	60 577	2 105

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на валутните курсове на българския лев спрямо следните чуждестранни валути (<https://www.ecb.europa.eu/stats>):

- Щатски долар +/- 6.9% (за 2019 г. +/- 2.9%)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

- Румънска лея (за 2019 г. +/- 1.3%)

Всички други параметри са приети за константни.

Тези проценти са определени на база на осреднените валутни курсове за последните 12 месеца. Анализът на чувствителността се базира на инвестициите на Дружеството във финансови инструменти в чуждестранна валута, държани към края на отчетния период.

31 декември 2020 г.	Повишение на курса на българския лев		Понижение на курса на българския лев	
	Нетен финансов резултат	Собствен капитал	Нетен финансов резултат	Собствен капитал
Щатски долари (+/- 6,9%)	7 942	7 942	(7 942)	(7 942)
31 декември 2019 г.	Повишение на курса на българския лев		Понижение на курса на българския лев	
	Нетен финансов резултат	Собствен капитал	Нетен финансов резултат	Собствен капитал
Щатски долари (+/- 2,9%)	1 757	1 757	(1 757)	(1 757)
Румънски леи (+/- 1,3%)	27	27	(27)	(27)

Дружеството не представя валутен риск от промяна на валутния курс на българския лев спрямо еврото, поради факта, че курсът е фиксиран.

Излагането на риск от промени във валутните курсове варира през годината в зависимост от обема на извършените международни сделки. Въпреки това се счита, че представеният по-горе анализ представя степента на излагане на Дружеството на валутен риск.

(Б) ЛИХВЕН РИСК

Политиката на Дружеството е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране. Към 31 декември 2020 г. Дружеството има сключени няколко договора тип овърдрафт с банки, които са с постоянен лихвен процент. Всички финансови активи и пасиви на Дружеството са с фиксирани лихвени проценти. Към 31 декември 2019 г. Дружеството не е изложено на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по банкови заеми, които са с променлив лихвен процент, поради факта, че не се наблюдава промяна на средните пазарни лихвени проценти.

(В) ДРУГИ ЦЕНОВИ РИСКОВЕ

Дружеството е изложено на ценови риск, обвързан с дейност по лицензията за обществена доставка на природен газ.

Спецификата на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД произтича от това, че Дружеството е Обществен доставчик на природен газ. Дружеството закупува природен газ по пазарни цени, като реализира част от закупените количества по регулирани цени. Несъответствието между покупната и продажна цена крие рискове за Дружеството при изпълнение на функционалните му задължения. В случаи на утвърждаване на регулирани цени по-ниски от доставните, приходите от продажби не биха били достатъчни да покрият действителните разходи за закупуване на природен газ и Дружеството би изпитало затруднения при заплащане на задълженията си към доставчици.

Дружеството не е изложено на други ценови рискове, тъй като не притежава публично търгувани акции, облигации и участия в дъщерни дружества или съвместни проекти.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

4.1.2. КРЕДИТЕН РИСК

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Дружеството. Дружеството е изложено на този риск във връзка с възникване на вземания от клиенти.

Политиката на Дружеството е, че всички клиенти, които желаят да търгуват на отложено плащане, подлежат на процедури за проверка на тяхната платежоспособност. Освен това, салдата по търговските вземания се следят текущо. Кредитният риск, който възниква от другите финансови активи на Дружеството, като например, парични средства и други финансови активи, представлява кредитната експозиция на Дружеството, произтичаща от възможността неговите контрагенти да не изпълнят своите задължения.

Излагането на Дружеството на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Търговски и други вземания (включително вземания от свързани лица Приложение 34)	91 051	211 942
Парични средства и еквиваленти	171 857	80
Балансова стойност	262 908	212 022

Дружеството не е предоставяло финансови активи като обезпечение по свои задължения.

Към 31 декември 2020 г. и 31 декември 2019 г., Дружеството е изложено на концентрация на кредитен риск по отношение на вземания от “Топлофикация София” ЕАД, които съставляват над 10% от общия размер на нетните краткосрочни и дългосрочни вземания:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Вземания от “Топлофикация София” ЕАД	47 230	170 864
Общо Търговски и други вземания	91 051	211 942

Допълнителни оповестявания, свързани с кредитния риск, са представени в Приложение 11.

4.1.3. ЛИКВИДЕН РИСК

Ликвидният риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения. Дружеството посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от ликвидни средства се следят за различни времеви периоди – ежедневно, както и на базата на 30-дневни прогнози. Нуждите от ликвидни средства в дългосрочен план – за периоди от 180 и 360 дни, се определят месечно.

Недеривативните финансови пасиви имат следните оставащи по договорите падежи, като посочените суми са недисконтираните договорени парични потоци:

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.	Текущи				Общо
	До 6 месеца	Между 6 и 12 месеца	Между 1 и 5 години	Нетекучи Над 5 години	
Лизинг	69	-	2	-	71
Търговски и други задължения	11 056	-	-	-	11 056
Общо	11 125	-	2	-	11 127

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 Г.			Общо	
	До 6 месеца	Текущи Между 6 и 12 месеца	Нетекущи Между 1 и 5 години		Над 5 години
Заеми	52 386	-	-	-	52 386
Лизинг	124	125	64	-	313
Търговски и други задължения	39 098	-	-	-	39 098
Общо	91 608	125	64	-	91 797

В категорията на търговски и други задължения, класифицирани като финансови пасиви не се включват тези, възникващи от законови изисквания (данъчни задължения и лихви, свързани с тях и задължения към осигурителни предприятия), както и авансите от клиенти.

Няма недеривативни финансови пасиви, за които се очаква паричните потоци да възникнат значително по-рано от посоченото в таблицата по-горе.

Стойностите, оповестени в този анализ на падежите на задълженията, представляват недисконтираните парични потоци по договорите, които могат да се различават от балансовите стойности на задълженията към отчетната дата.

Финансовите активи като средство за управление на ликвидния риск

При оценяването и управлението на ликвидния риск Дружеството отчита очакваните парични потоци от финансови инструменти, по-специално наличните парични средства и търговски вземания. Наличните парични ресурси не представляват значителни суми, тъй като необходимостта от парични средства в брой покрива ежедневни текущи плащания за административни цели. Съгласно сключените договори с клиенти, всички парични потоци от търговски вземания се плащат авансово.

4.2. УПРАВЛЕНИЕ НА КАПИТАЛА

Целите на Дружеството по отношение на управление на капитала са да осигури способността на Дружеството да продължи да съществува като действащо предприятие.

Дружеството определя коригирания капитал на основата на балансовата стойност на собствения капитал и субординирания дълг, представени в отчета за финансовото състояние. Субординираният дълг включва необезпечените заеми, получени от предприятието-майка.

Нетният дълг се изчислява като общ дълг, намален с балансовата стойност на паричните средства и еквиваленти.

Дружеството определя пропорционалния размер на капитала спрямо общата финансова структура, а именно собствен капитал и финансови задължения с изключение на субординирания дълг. Дружеството управлява структурата на капитала и прави необходимите корекции в съответствие с промените в икономическата обстановка и рисковите характеристики на съответните активи. За да поддържа или коригира капиталовата структура, след изричното одобрение на предприятието-майка, Дружеството може да промени сумата на дивидентите, изплащани на едноличния собственик, да върне капитал на едноличния собственик, да емитира нови акции или да продаде активи, за да намали задълженията си.

Капиталът за представените отчетни периоди може да бъде анализиран, както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Собствен капитал (нетни активи)	279 295	239 664
+ Субординиран дълг	-	-
Коригиран капитал	279 295	239 664
Общо задължения без субординиран дълг:	83 903	187 059
- Пари и парични еквиваленти	(171 857)	(80)
Нетен дълг	(87 954)	186 979
Съотношение на нетен дълг към коригиран капитал	(1):3,18	1:1,28

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

Дружеството не е променяло целите, политиките и процесите за управление на капитала, както и начина на определяне на капитала през представените отчетни периоди.

4.3. ОЦЕНКА НА СПРАВЕДЛИВА СТОЙНОСТ

Дружеството няма финансови инструменти, които са класифицирани като такива, които се оценяват по справедлива стойност. Справедливата стойност за целите на оповестяването на следните финансови инструменти се приема, че е разумно приближение на тяхната балансова стойност:

- Търговски и други вземания;
- Парични средства и еквиваленти;
- Заеми; и
- Търговски и други задължения.

5. ПРЕЦЕНКИ ОТ ОПРЕДЕЛЯЩО ЗНАЧЕНИЕ ПРИ ПРИЛАГАНЕ СЧЕТОВОДНАТА ПОЛИТИКА НА ДРУЖЕСТВОТО. КЛЮЧОВИ ПРИБЛИЗИТЕЛНИ ОЦЕНКИ И ПРЕДПОЛОЖЕНИЯ С ВИСОКА НЕСИГУРНОСТ

5.1. ОБЕЗЦЕНКА НА ФИНАНСОВИ АКТИВИ

Признаване и оценка за очаквани кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност

Подход за обезценка на парични средства в банки

Паричните средства и паричните еквиваленти са най-високо ликвидните финансови инструменти. Те не са носители на сетълмент риск, а ликвидният риск, който носят е ограничен до техническата възможност дадено разпореждане с тях да не бъде изпълнено. Паричните средства, депозирани в банки, обаче са носители на кредитен риск от контрагента (риск от неизпълнение). Рискът от контрагента представлява вероятността насрещната страна по финансова сделка да не изпълни своите договорни задължения. Дружеството прилага стандартизирания подход за изчисление на очакваните кредитни загуби на паричните средства в банки, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства. Към 31 декември 2020 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки възлиза на 155 хил. лева (31 декември 2019 г.: 0 хил. лева) (Приложение 3.12.1 и Приложение 13).

Подход за обезценка на краткосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица

Дружеството прилага опростен подход за изчисляване на очакваните кредитни загуби за търговски вземания, които не съдържат елемент на финансиране.

За целите на определяне на очакваните кредитни загуби се извършва моделиране на ниво индустрия на клиента. Моделирането представлява присъщото извеждане на финансовия риск, който клиентите носят на дружествата в Дружеството.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват за всяко единично вземане (фактура, лихвен лист и др.), задължаващо контрагент, коригирано на база дните просрочие и стандартния цикъл на плащане от страна на контрагента. Среден брой дни забава по клиент се определя на база историческа информация за периода на покриване на вземанията от страна на клиентите. Ретроспективният преглед се извършва за период от 3 до 5 години.

За целите на изчисляване на очакваните кредитни загуби, за финансови активи, възникнали по договори с контрагенти от индустрия „Енергия“, Дружеството е определило наличието на допълнителен риск. Поради

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

това, търговски вземания, възникнали от контрагенти в горепосочената индустрия се считат за такива с по-висок риск.

Допълнителният риск се идентифицира на база исторически опит за събираемостта на вземанията на Дружеството с контрагенти от тази индустрия, включително и влошено финансово състояние, ликвидни проблеми и други затруднения най-вече за търговци на електрическа енергия.

Така идентифицираните рискови фактори се считат за индикация за възможно нарастване на кредитния риск. Количественият ефект на нарастване на кредитния риск към контрагенти от индустрия „Енергия“ се определя посредством обособяване на допълнителна индустрия – „Енергия – висок риск“, при която е добавен компонентът „специфичен риск“, който участва при определянето на дисконтовия процент, използван за изчисляване на размера на обезценката. Оценката на съотношението между наблюдаваните исторически данни за неизпълнение, прогнозните икономически условия, определяне на риска по индустрии и размера на очакваните кредитни загуби е значителна преценка. Информация за обезценките за очаквани кредитни загуби на Дружеството е представена в Приложение 11.

Подход за обезценка на предоставени кредити, търговски вземания и вземания от свързани лица с елемент на финансиране

Дружеството прилага индивидуален подход за обезценка на вземания с елемент на финансиране и предоставени кредити. Моделът за обезценка се базира на договорените в условията на финансовия инструмент парични потоци, както и допусканията и преценките за очаквани парични потоци и реализируемостта на финансовия актив, възприети от ръководствата при изготвянето на финансовите отчети.

Очакваните кредитни загуби представляват вероятно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

В зависимост от характеристиките на актива и контрагента е възможно очакваните бъдещи парични потоци от актива съществено да се различават от договорените такива. Това би довело и до наличието на съществени равнища на очакваните кредитни загуби от актива.

Преразглеждане на очакваните бъдещи парични потоци по всеки конкретен актив се извършва към всяка отчетна дата.

През 2020 г. Дружеството е извършило преглед на методологията и предположенията, използвани за приблизителна оценка на очакваните кредитни загуби през предходния отчетен период, за да намали разликите между приблизителните оценки и фактическите кредитни загуби. Във връзка с прегледа, Дружеството е променило своя модел за обезценка при изчисление на очаквани кредитни загуби на дългосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица с финансов компонент.

Подход за обезценка на съдебни и присъдени вземания

В случаите в които Дружеството е предприело съдебни действия за удовлетворяване на своите вземания, то същите се класифицират като Съдебни вземания. Този тип вземания се характеризират с пълно неизпълнение – т.е. нежелание или невъзможност на клиента да уреди своето задължение. Поради тази причина, независимо от наличието на решения на съдебните органи и стартираните изпълнителни процедури, събираемостта на тези вземания и респ. очакваните бъдещи входящи парични потоци са ниски, а вероятността от неизпълнение вече е настъпила спрямо първоначалния актив, т.е. е равна на 100%.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

Очакваните кредитни загуби представляват сумата на очакваните кредитни загуби за всяко съдебно и присъдено вземане, основана на историческата събираемост на този клас активи. Допълнителна информация също е предоставена в Приложение 11.

5.2. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

Дружеството признава обезценка на запасите от природен газ до неговата нетна реализируема стойност. Определянето на обезценката изисква ръководството да направи оценка на обращаемостта на запасите от природен газ и неговата евентуална реализация чрез продажба. Ръководството на Дружеството счита, че балансовата стойност на материалните запаси, състоящи се от природен газ, представлява най-добрата преценка за неговата нетна реализируема стойност към датата на отчета за финансовото състояние, съгласно изискванията на МСС 2 „Материални запаси“. Допълнителна информация е представена в Приложение 12.

5.3. ПОЛЕЗЕН ЖИВОТ НА АМОРТИЗИРУЕМИ АКТИВИ

Финансовото отчитане на машини и съоръжения, и нематериални активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни животи и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Дружеството. Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период.

Към 31 декември 2020 г. ръководството определя полезния живот на активите, които представлява очакваният срок на ползването им. Преносните стойности на активите са анализирани в Приложения 7 и 8. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване, предимно на софтуерни продукти и компютърно оборудване.

5.4. ПРИХОДИ ОТ ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

При признаване на приходите по договори с клиенти ръководството прави различни преценки, приблизителни оценки и предположения, които оказват влияние върху отчетените приходи, разходи, активи и пасиви по договори. Ключовите преценки и предположения, които оказват съществено влияние върху размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са оповестени Приложение 27.

5.5. ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ИЗПЛАЩАНЕ НА ДЕФИНИРАНИ ДОХОДИ

Ръководството оценява веднъж годишно с помощта на независим актюер задължението за изплащане на дефинирани доходи. Действителната стойност на задължението може да се различава от предварителната оценка поради нейната несигурност. Оценка на задължението за изплащане на дефинирани доходи е на стойност 186 хил. лева (31 декември 2019 г.: 173 хил. лева) и се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно обслужване и смъртност. Друг фактор, който оказва влияние, са предвидените от Дружеството бъдещи увеличения на заплатите. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо доходността на емисиите дългосрочни държавни ценни книжа с 10 - годишен матуритет, които са деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани дефинираните доходи. Несигурност в приблизителната оценка съществува особено по отношение на тенденцията за изменението на разходите за здравно обслужване, която може да варира значително в бъдещите оценки на стойността на задълженията за изплащане на дефинирани доходи.

5.6. ОБЕЗЦЕНКА НА МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ И НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. При изчисляване на очакваните

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Дружеството през следващата отчетна година. В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

Дружеството не е отчело загуби от обезценка на нетекущи активи през текущия и предходния период.

5.7. ПРОВИЗИИ

Дружеството е ответник по няколко съдебни дела към 31 декември 2020 г., чийто изход може да доведе до задължения на стойност, различна от сумата на признатите във финансовия отчет провизии. Провизиите нямат да бъдат разглеждани тук по-подробно, за да се избегнат предубеждения, свързани с позицията на Дружеството в горепосочените спорове.

Към 31 декември 2020 г., най-добрата преценка за необходимата провизия по дела срещу Дружеството е в размер на 51 592 хил. лева (31 декември 2019 г.: 50 837 хил.лв.). Допълнителна информация е представена в Приложение 33.

5.8. ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на неизползвани данъчни загуби или кредити. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в случаи, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

6. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ ПО КАТЕГОРИИ

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

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

Финансови активи	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
Търговски и други вземания (Приложение 11) (включително вземания от свързани лица Приложение 34)	91 051
Парични средства и еквиваленти (Приложение 13)	171 857
Общо финансови активи в отчета за финансовото състояние	262 908
Финансови пасиви	Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност
Лизинг (Приложение 18)	71
Търговски и други задължения (Приложение 18)	39 099
Общо финансови пасиви в отчета за финансовото състояние	39 170

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.

Финансови активи	Вземания и парични средства
Търговски и други вземания (Приложение 11) (включително вземания от свързани лица Приложение 34)	211 942
Парични средства и еквиваленти (Приложение 13)	80
Общо финансови активи в отчета за финансовото състояние	212 022

Финансови пасиви	Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност
Заеми (Приложение 17)	52 386
Лизинг (Приложение 18)	313
Търговски и други задължения (Приложение 18)	39 098
Общо финансови пасиви в отчета за финансовото състояние	91 797

Вижте Пояснение 3.12. за информация относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено в Пояснение 4.

Търговските и други вземания, посочени по-горе не включват тези, възникващи от законови изисквания (други данъчни вземания), както и авансите платени към доставчици и предплатените разходи.

Търговските и други задължения, посочени по-горе не включват тези, възникващи от законови изисквания (други данъчни задължения и лихви, свързани с тях и задължения към осигурителни предприятия), както и задълженията към персонала и авансите получени от клиенти.

7. МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ

Машините и съоръженията на Дружеството включват транспортни средства, компютърна техника и устройства към нея, офис оборудване и обзавеждане. Балансовата стойност може да бъде анализирана, както следва:

	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Офис оборудване	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2019 г.				
Отчетна стойност	91	468	304	863
Амортизация	(52)	(429)	(282)	(763)
Балансова стойност	39	39	22	100
ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2019 ГОДИНА				
Новопридобити	-	-	30	30
Амортизация	(5)	(15)	(22)	(42)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.				
Отчетна стойност	91	468	334	893
Амортизация	(57)	(444)	(304)	(805)
Балансова стойност	34	24	30	88
ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2020 ГОДИНА				
Новопридобити	10-	0-	21	31
Отписани	(46)	0	(48)	(94)
Амортизация	(7)	(11)	(23)	(41)
Отписана амортизация	37	0	48	85

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

Отчетна стойност	55	468	307	830
Амортизация	(27)	(455)	(279)	(761)
Балансова стойност	28	13	28	69

Разходите за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи“.

Към 31 декември 2020 г. няма заложен машини и съоръжения като обезпечение по задължения на Дружеството.

Към 31 декември 2020 г. е извършена оценка на стойността на машини и съоръжения и резултатите от тези тестове и оценки показват, че няма значителни колебания в пазарните им стойности и следователно не се налагат корекции на преносните им стойности.

8. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

Нематериални активи на Дружеството включват програмни продукти и лиценз за осъществяване на дейността по обществена доставка на природен газ. Балансовите стойности за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	Програмни продукти	Лицензии	Активи с право на ползване	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2019 г.				
Отчетна стойност	887	40	-	927
Амортизация	(803)	(7)	-	(810)
Балансова стойност	84	33	-	117
ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2019 ГОДИНА				
Новопридобити	272	1	546	819
Амортизация	(142)	(3)	(243)	(388)
Крайна балансова стойност	214	31	303	548
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.				
Отчетна стойност	1 159	41	546	1 746
Амортизация	(945)	(10)	(243)	(1 198)
Балансова стойност	214	31	303	548
ПРОМЕНИ ПРЕЗ 2020 ГОДИНА				
Новопридобити	159	0	0	159
Отписани	(2)	0	0	(2)
Отписана амортизация	2	0	0	2
Амортизация	(211)	(3)	(242)	(456)
Крайна балансова стойност	162	28	61	251
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.				
Отчетна стойност	1 318	41	546	1 905
Амортизация	(1156)	(13)	(485)	(1 654)
Балансова стойност	162	28	61	251

Разходите за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи“.

Придобитите през 2020 г. нематериални активи, представляват промяна във функционалност на модули „Доставки“ и „Управление на продажби“ на Дружеството.

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

9. ЛИЗИНГ

Тази бележка предоставя информация за лизинг, когато Дружеството е лизингополучател.

9.1. СУМИ, ПРИЗНАТИ В ОТЧЕТА ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

Отчетът за финансово състояние показва следните суми, свързани с лизинг:

	Приложение	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
		2020	2019
Активи с право на ползване			
Нематериални активи	8	60	303
		60	303
Задължения за лизинг			
Текущи		69	249
Нетекущи		2	64
		71	313

9.2. СУМИ, ПРИЗНАТИ В ОТЧЕТА ЗА ПЕЧАЛБАТА И ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД

Отчетът за печалбата и загубата и другия всеобхватен доход показва следните суми, свързани с лизинг:

	Приложение	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
		2020	2019
Амортизация на активи с право на ползване			
Нематериални активи	8	(485)	(243)
		(485)	(243)
Разходи за лихви (включени във финансовите разходи)	28	(9)	(20)
Разход за оперативен лизинг (МСС 17) (включен в разходи за външни услуги)	21	-	-

Общият паричен поток за лизинг през 2020 г. е в размер на 312 хил. лв.

10. 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% (2019 г.: 10%), която е приложима за годината, в която се очаква да се проявят с обратна сила.

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Отсрочени данъчни активи		
– Отсрочени данъчни активи за възстановяване след 12 месеца	13 694	13 778
Общо отсрочени данъчни активи	13 694	13 778
Отсрочени данъчни пасиви		
– Отсрочени данъчни пасиви за възстановяване след 12 месеца	(188)	(4)
Общо отсрочени данъчни пасиви	(188)	(4)
Отсрочени данъчни активи, нетно	13 506	13 774

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

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

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА	
	2020 г.	31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.
КЪМ 1 ЯНУАРИ	13 774	13 814
Корекция от първоначално прилагане на МСФО 9	-	-
Към 1 ЯНУАРИ (преизчислено)	13 774	13 814
Отчетени като разход в печалбата или загубата (Приложение 29)	(271)	(41)
Данъчен приход, свързан с компоненти на друг всеобхватен доход (Приложение 26)	3	1
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	13 506	13 774

Сумите, признати в другия всеобхватен доход, се отнасят до последващи оценки на пенсионни планове с дефинирани доходи.

Към 31 декември 2020 и 31 декември 2019 г., Дружеството няма неизползвани данъчни загуби, които могат да се използват през следващи отчетни периоди.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

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

	Обезценки на материални запаси	Обезценки на финансови активи - вземания	Провизии за пенсии и конструктивни задължения	Неизползвани отпуски	Лизинг МСФО 16	Машини и съоръжения	Общо
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ							
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2019 г.	-	(13 786)	(15)	(16)	-	-	(13 817)
Разход/(приход) в печалбата или загубата	-	42	(2)	-	(1)	-	39
Разход/(приход) в друг всеобхватен доход	-	-	-	-	-	-	-
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.	-	(13 744)	(17)	(16)	(1)	-	(13 778)
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2020 г.	-	(13 744)	(17)	(16)	(1)	-	(13 778)
Разход/(приход) в печалбата или загубата	(31)	303	1	-	-	-	273
Разход/(приход) в друг всеобхватен доход	-	-	(3)	-	-	-	(3)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.	(31)	(13 441)	(19)	(16)	(1)	-	(13 508)
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ ПАСИВИ							
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2019 г.	-	-	-	-	-	3	3
Разход в печалбата или загубата	-	-	-	-	-	1	1
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.	-	-	-	-	-	4	4
Разход в печалбата или загубата	-	-	-	-	-	(2)	(2)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.	-	-	-	-	-	2	2
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г., НЕТНО		(13 744)	(17)	(16)	(1)	4	(13 774)
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г., НЕТНО	(31)	(13 441)	(19)	(16)	(1)	2	(13 506)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

11. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Търговски вземания	63 415	218 104
Натрупана обезценка на търговски вземания	(1 019)	(7 165)
Търговски вземания, нетно	62 396	210 939
Съдебни и присъдени вземания	213 001	202 335
Натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания	(203 014)	(201 809)
Съдебни и присъдени вземания, нетно	9 987	526
Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н)	4 064	4 503
Натрупана обезценка на вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н)	(4 064)	(4 503)
Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н), нетно	-	-
Предплатени аванси за доставка на природен газ	35 639	80 263
Вземания от свързани лица (Приложение 34)	14 128	10 728
Други вземания – предплатени разходи, гаранции и депозити	6 187	3 576
Общо търговски и други вземания	128 337	306 032
Без нетекуща част	-	7 046
Текущи търговски и други вземания	128 337	298 986

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. лв, 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 2017г. и 2020г., в Търговския регистър са публикувани справки от частична сметка за разпределение на наличните суми между кредиторите на банката от синдиците на КТБ (н), като съобразно разпределението на синдиците, през 2019 и 2020 г. на „Булгаргаз“ ЕАД е възстановена сума в общ размер на 1 014 хил. лева.

В следващата таблица се съдържа информация за изложеността на кредитен риск от вземанията от клиенти от несвързани лица на Дружеството, при използването на матрицата на провизиите за очаквани кредитни загуби съответно към 31 декември 2020 г. и 31 декември 2019 г.:

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

31 декември 2020 г.	Относи- телен дял	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземания от клиенти
	%	хил. лева	хил. лева	хил. лева
Непадежирали	89,61%	56 829	-	56 829
От 30-90 дни	2,06%	1 307	(1 019)	288
От 90 – 180 дни	0,00%	0	-	-
От 180 – 360 дни	0,00%	1	-	1
Над 360 дни	0,00%	-	-	-
По споразумения	8,32%	5 278	-	5 278
		63 415	(1 019)	62 396

31 декември 2019 г.	Относи- телен дял	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземания от клиенти
	%	хил. лева	хил. лева	хил. лева
Непадежирали	45,84%	99 987	(1 030)	98 957
От 30-90 дни	25,09%	54 726	(5 361)	49 365
От 90 – 180 дни	19,34%	42 180	(694)	41 486
От 180 – 360 дни	0,05%	99	(9)	90
Над 360 дни	0,34%	745	(71)	674
По споразумения	9,34%	20 367	-	20 367
		218 104	(7 165)	210 939

Матуритетната структура на текущите търговски вземания е следната:

Към 31 декември 2020 г.

	Непро- срочени	30-90 дни	90-180 дни	180-360 дни	>360 дни	Общо
	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева
Търговски вземания	62 107	1 307	-	1	-	63 415
	62 107	1 307	-	1	-	63 415

Към 31 декември 2019 г.

	Непро- срочени	30-90 дни	90-180 дни	180-360 дни	>360 дни	Общо
	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева
Търговски вземания	101 227	57 206	45 511	6 369	7 791	218 104
	101 227	57 206	45 511	6 369	7 791	218 104

При изчисляване обезценката, изцяло са променени концепцията и подхода в новия модел на обезценка по МСФО 9 „Финансови инструменти“, в сила от 1 януари 2018 г.

Преценката на Дружеството е заменена с нови допускания, като са включени различни елементи - кредитен рейтинг на банките, дни забава и рискове по клиенти, моделиране на риск по индустрии, корекционен коефициент по фактури, формули за определяне на очакваните кредитни загуби и други.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

Една част от използваната информацията като Risk by country, Risk free - T bonds, Cost of debt и т.н. се основава на готови данни, а другата част – на отчетни данни за размера съответния финансов актив в края на периода.

Извършените изчисления обхващат тестове за обезценка на финансови активи, базирани на няколко „модела“, в зависимост от по-горната, утвърдена в счетоводната политика на Дружеството, класификация.

Към 31 декември 2020 г., търговски вземания с отчетна стойност в размер на 51 992 хил. лева (31 декември 2019 г.: 172 293 хил. лева) са обезценени.

Възрастовият анализ на търговските вземания, за които е призната загуба от обезценка към 31 декември 2020 г., е както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
До 3 месеца	1 019	6 391
Между 3 и 6 месеца	-	694
Над 6 месеца	-	80
Общо	1 019	7 165

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

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
КЪМ 1 ЯНУАРИ	213 477	214 108
Начислени загуби от обезценка на финансови активи	11 148	6 928
Отписани несъбираеми вземания	(925)	(3)
Възстановени загуби от обезценки	(15 011)	(7 348)
Възстановени загуби от обезценка на КТБ АД (н)	(439)	(208)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	208 251	213 477

Начисляването и възстановяването на загуби от обезценки се представят като такива в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 20). 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.

Максималната изложеност на кредитен риск към края на отчетния период е справедливата стойност на всяка от групите на търговски и други вземания посочени по-горе, с изключение на предплатените аванси за доставка на природен газ, правото за получаване на природен газ след заплащане на съответния аванс и предплатените разходи за бъдещи периоди.

Към 31 декември 2020 г., Дружеството държи обезпечения като гаранция по търговски вземания в размер на 80 хил. лв. (2019г. - 62 хил. лева).

Балансовата стойност на търговските и други вземания е деноминирана в следните валути:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Български лева (BGN)	84 038	215 810
Щатски долари (USD)	35 653	80 261
Румънски леи (RON)	1	1 115
Евро (EUR)	8 645	1 800
Общо търговски и други вземания	128 337	298 986

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

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

12. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

Материалните запаси, признати в отчета за финансовото състояние, могат да бъдат анализирани, както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Природен газ по себестойност	49 468	106 179
Обезценка до нетна реализируема стойност	(310)	
Природен газ по нетна реализируема стойност	<u>49 158</u>	<u>106 179</u>
Материали	20	22
Общо материални запаси	49 178	106 201

През 2020 г. стойност на реализирания природен газ в размер на 644 430 хил. лева е отчетена като разход в печалбата или загубата (2019 г.: 1 353 232 хил. лева).

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, са решения на КЕВР № Ц-1/01.01.2020г., № Ц-10/1.04.2020 г., № Ц-26/01.07.2020 г. и № Ц-37/01.10.2020 г. и № Ц -1 /01.01.2021 г

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

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

13. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Парични средства в разплащателни банкови сметки	172 003	76
Парични средства в брой	9	4
Натрупана обезценка на парични средства	(155)	-
Общо парични средства и еквиваленти в отчета за финансовото състояние	171 857	80

Сумата на парични средства, която е запорирана във връзка със заведен иск срещу контрагент на Дружеството към 31 декември 2020 г., възлиза на 0 хил. лева (31 декември 2019 г.: 50 хил. лева).

Балансовата стойност на паричните средства и еквиваленти е деноминирана в следните валути:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Български лева (BGN)	88 756	66
Щатски долари (USD)	83 131	1
Евро (EUR)	125	13
Общо парични средства и еквиваленти	172 012	80

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

14. РАВНЕНИЕ МЕЖДУ НАЧАЛНИТЕ И КРАЙНИТЕ САЛДА В ОТЧЕТА ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ПАСИВИТЕ, ВЪЗНИКВАЩИ ОТ ФИНАНСОВИ ДЕЙНОСТИ

Равнението между началните и крайните салда в отчета за финансовото състояние към 31.12.2020 г. на пасивите, възникващи от финансови дейности, може да се представи по следния начин:

Пасиви, възникващи от финансови дейности	На 1 януари	Парични потоци от финансова дейност		Промени с непаричен характер - безналични		На 31 декември
		Постъпления	Плащания	Придобити (увеличения)	Други промени	
Краткосрочни банкови заеми	52 372		(52 372)			-
Задължения за лизинг	313		(312)		70	71
Лихви по получени заеми и отсрочени търговски задължения	14		(783)		769	-
Общо пасиви от финансови дейности:	52 699		(53 467)		839	71

Равнението между началните и крайните салда в отчета за финансовото състояние към 31.12.2019 г. на пасивите, възникващи от финансови дейности, може да се представи по следния начин:

Пасиви, възникващи от финансови дейности	На 1 януари	Парични потоци от финансова дейност		Промени с непаричен характер - безналични		На 31 декември
		Постъпления	Плащания	Придобити (увеличения)	Други промени	
Краткосрочни банкови заеми	3 687	52 372	(3 687)	-	14	52 386
Задължения за лизинг	-	-	(252)	546	19	313
Лихви по получени заеми и отсрочени търговски задължения	-	-	(166)	-	166	-
Общо пасиви от финансови дейности:	3 687	52 372	(4 265)	546	199	52 699

15. АКЦИОНЕРЕН КАПИТАЛ

Към 31 декември 2020 г. регистрираният акционерен капитал на Дружеството се състои от 231 698 584 броя обикновени акции с номинална стойност в размер на 1 лев за акция. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от общото събрание на акционерите на Дружеството.

Движението на акциите за отчетните периоди може да бъде представено както следва:

	Брой акции	Стойност в хил. лева
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2019 Г.	231 698 584	231 698
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 Г.	231 698 584	231 698
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.	231 698 584	231 698

Едноличен собственик на капитала на Дружеството е "Български Енергиен Холдинг" ЕАД, чийто капитал се притежава от Министерството на енергетиката.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

16. РЕЗЕРВИ

	Законови резерви	Преоценъчни резерви на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2019 г.	7 367	53	(8)	7 412
Отчисления за фонд „Резервен“		-	-	
Преоценки по планове с дефинирани доходи	-	-	(8)	(8)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.	7 367	53	(16)	7 404
Отписване на резерв за отписани активи	-	(18)	-	(18)
Преоценка по планове с дефинирани доходи	-	-	(26)	(26)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.	7 367	35	(42)	7 360

ЗАКОНОВИ РЕЗЕРВИ

Законовите резерви включват фонд "Резервен", източник за образуване на който е 1/10 от печалбата, докато средствата по фонда достигнат най-малко 1/10 от регистрирания капитал.

ПРЕОЦЕНЪЧНИ РЕЗЕРВИ НА НЕФИНАНСОВИ АКТИВИ

Преоценъчните резерви на Дружеството са формирани в резултат на преоценка на машини и съоръжения. Съгласно българското законодателство, преоценъчните резерви, формирани от преоценката на машини и съоръжения, не могат да се разпределят за дивиденди.

РЕЗЕРВ ОТ ПРЕОЦЕНКИ ПО ПЛАНОВЕ С ДЕФИНИРАНИ ДОХОДИ

В резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи Дружеството отчита актюерски печалби и загуби, съгласно изискванията на МСС 19. Те не се рекласифицират в печалбата или загубата през следващи периоди.

17. ЗАЕМИ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Текущи		
Заеми (BGN)	-	52 372
Лихви	-	14
Общо текущи	-	52 386
Общо заеми	-	52 386

Към 31 декември 2020 г., Дружеството няма неусвоени овърдрафти по договорите с 4 /четири/ банкови институции. Общият размер по сключените заеми е 70 000 хил. лв. Заемите са необезпечени и са с падеж в периода октомври 2021 г. – декември 2021 г.

Справедливите стойности на текущите заеми не се различават от балансовите им стойности.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

18. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Задължения към свързани лица (Приложение 34)	2 952	3 159
ДДС за внасяне	18 644	24 048
Търговски задължения	8 104	35 940
Аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	53	17 654
Акциз за внасяне	1 131	1 211
Задължения към персонала	133	134
Задължения към осигурителни предприятия	81	82
Други задължения	233	247
Общо търговски и други задължения	31 331	82 475

Задълженията по получени аванси от клиенти за доставка на природен газ представляват суми, постъпили от клиенти на Дружеството в съответствие с условията на сключените договори за доставка на природен газ.

Задълженията към персонала представляват задължения към служители на Дружеството, които следва да бъдат уредени през 2021 г. Възникнали са във връзка с натрупани неизползвани отпуски в края на отчетния период и са в размер на 133 хил. лева (31 декември 2019 г.: 134 хил. лева).

Задълженията към осигурителни предприятия са в размер на 81 хил. лева (31 декември 2019 г.: 82 хил. лева.) и включват осигуровки, свързани с начислени неизползвани компенсируеми отпуски и осигуровки върху вознаграждения за месец декември 2020 г., изплатени през месец януари 2021 г.

Справедливите стойности на текущите търговски и други задължения не се различават от балансовите им стойности.

19. ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ОБЕЗЩЕТЕНИЯ ПРИ ПЕНСИОНИРАНЕ

Задължението в отчета за финансово състояние за провизии за пенсии е по план за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране. В Дружеството се прилагат регулативните разпоредби за плащания при пенсиониране по възраст и стаж и по болест съгласно действащия Кодекс на труда (КТ).

Съгласно чл.222, ал. 2 от КТ при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителят има право на обезщетение в размер на brutното му трудово вознаграждение за срок от 2 месеца, ако има най-малко 5 години трудов стаж в Дружеството и през последните 5 години трудов стаж не е получил обезщетение на същото основание.

Съгласно чл.222, ал. 3 от КТ при прекратяване на трудовото правоотношение след като работникът или служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, независимо от причината за прекратяване на правоотношението, той има право на обезщетение, както следва: в размер на brutното му трудово вознаграждение за срок от 2 месеца във всички случаи, а ако е работил в Дружеството през последните 10 години от трудовия му стаж – на обезщетение в размер на brutното му трудово вознаграждение за срок от 6 месеца.

Сумите, признати в отчета за финансово състояние, се определят както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Настояща стойност на задълженията	186	173
Задължение в края на отчетния период	186	173

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

Движението на признатото в отчета за финансово състояние задължение е, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
КЪМ 1 ЯНУАРИ	173	151
Разходи за текущ трудов стаж (Приложение 22)	13	11
Разходи за лихви (Приложение 28)	1	2
Общо разходи в печалбата или загубата	14	13
Преоценки:		
- Печалби в резултат на промени в демографските предположения	0	1
- Печалби в резултат на промени във финансовите предположения	15	3
- Печалби/(загуби) от действителния опит	14	5
Общо друг всеобхватен доход	29	9
Изплатени доходи	(30)	-
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	186	173

Основните използвани актюерски предположения са, както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Дисконтов процент	0.5 %	0.6 %
Бъдещи увеличения на заплати	10%	2%

Ръководството на Дружеството е направило тези предположения с помощта на независим актюер. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взема предвид доходността на безрискови ценни книжа в лева с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения. Другите допускания са определени на базата на актуални актюерски предположения и миналия опит на ръководството.

Настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е оценена по кредитния метод на прогнозираните единици.

Тези допускания са използвани при определянето на размера на задълженията за изплащане на дефинирани доходи за отчетните периоди и се считат за възможно най-добрата преценка на ръководството.

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очаквания процент на увеличение на заплатите и средната продължителност на живота.

Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2020 г.:

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.	Промяна в актюерското предположение	Ефект върху задължението в лева	Промяна в актюерското предположение	Ефект върху задължението в лева
Дисконтов процент	+ 1 %	(9 194)	- 1 %	10 651
Ръст на заплати	+ 1 %	8 638	- 1 %	(7 645)
Текучество на персонала	+ 1 %	(8 370)	- 1 %	9 584
Промяна на продължителността на живот	+1 година	683	-1 година	732

Анализът на чувствителността, посочен по-горе, е базиран на модел, който оценява потенциалната промяна в задължението при промяна само на едно от актюерските предположения, докато останалите такива се считат за константни. В действителността това не е вероятно да се случи, тъй като промените в някои от предположенията са взаимнообвързани. При определянето на чувствителността на задължението по плана за дефинирани доходи, към изменения в основните актюерски предположения е използван същият метод, който се използва за оценка на признатото в отчета за финансово състояние задължение, а именно, оценка на настоящата стойност на задължението по плана за дефинирани доходи, чрез използване на кредитния метод на прогнозираните единици.

Към 31 декември 2020 г. среднопретеглената продължителност на задължението за изплащане на обезщетения при пенсиониране е 5 години.

20. ВЪЗСТАНОВЕНИ/(НАЧИСЛЕНИ) ЗАГУБИ ОТ ОБЕЗЦЕНКА НА ФИНАНСОВИ АКТИВИ, НЕТНО

Загубите от обезценка за Дружеството, свързани с обезценка на финансови активи, са както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Начислена загуба от обезценка на търговски вземания, нетно	(6 031)	(843)
Начислени загуби от обезценка на съдебни и присъдени вземания, нетно	2 014	422
Начислена загуба от обезценки на парични средства в банки, нетно	155	-
Начислени и възстановени загуби от обезценка на вземания от КТБ (н)	(440)	(208)
Общо загуби от обезценки на финансови активи	(4 302)	(629)

През 2019 г. Дружеството е извършило преглед на методологията и предположенията, използвани за приблизителна оценка на очакваните кредитни загуби през предходния отчетен период, за да намали разликите между приблизителните оценки и фактическите кредитни загуби. Във връзка с прегледа, Дружеството е променило своя модел за обезценка при изчисление на очаквани кредитни загуби на дългосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица с финансов компонент и на паричните средства в банки. През 2020г. не е извършвана промяна в по-горните модели за установяване на кредитните загуби.

21. РАЗХОДИ ЗА ВЪНШНИ УСЛУГИ

Разходите за външни услуги на Дружеството включват:

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Разходи за съхранение на природен газ	4010	5 497
Съдебни такси и правни консултации	1194	279
Лицензионни такси	732	673
Наеми	1	14
Други такси	271	179
Застраховки	109	111
Разходи по договори за управление	95	121
Комуникации	142	108
Възнаграждения одитен комитет	97	88
Абонаментен сервиз	14	13
Консултантски услуги	84	68
Общо разходи за външни услуги	6 749	7 151

22. РАЗХОДИ ЗА ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ И ОСИГУРОВКИ

Разходите, свързани с възнагражденията на персонала на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Разходи за възнаграждения	2 580	2 521
Разходи за социални и здравни осигуровки	347	358
Разходи за компенсируеми отпуски	86	91
Разходи по планове за пенсионни доходи (Приложение 19)	13	11
Общо разходи свързани с персонала	3 026	2 981

Броят на служителите към края на представените отчетни периоди и средният брой на наетите лица е както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Наети лица към края на годината	51	53
Среден брой наети лица през годината	52	53

23. РАЗХОДИ ЗА МАТЕРИАЛИ

Разходите за материали на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Горивни и смазочни материали	19	26
Канцеларски материали и консумативи	17	10
Основни материали	14	15
Други	25	13
Общо разходи за материали	75	64

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

24. РАЗХОДИ ЗА ПРОВИЗИИ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Провизия за лихва по Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas (Приложение 33)	756	593
Общо разходи за провизии	756	593

25. ДРУГИ РАЗХОДИ

Другите разходи на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Неустойки за забавени плащания	-	371
Командировки и представителни разходи	36	66
Обучение	1	7
Еднократни данъци	34	11
Други	21	20
Общо други разходи	93	475

26. ДРУГИ ПРИХОДИ И ДОХОДИ

Другите приходи и доходи на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Неустойки по просрочени вземания	16 337	14 055
Други санкции и неустойки по договор	3 649	7 151
Възстановени съдебни разноски	6	100
Други	1	5
Общо други приходи	19 993	21 311

27. ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

ПРИХОДИ ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

Видове стоки или услуги

Приходи от продажба на природен газ

ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА
НА 31 ДЕКЕМВРИ
2020 г. 2019 г.

678 769 1 383 428
678 769 1 383 428

Географски пазари

- Вътрешен пазар

678 769 1 383 428
678 769 1 383 428

Момент във времето за признаване на приходите

Стоки, прехвърлени в определен момент във времето

678 769 1 383 428
678 769 1 383 428

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

Следващата таблица предоставя информация за прилаганата от Дружеството счетоводна политика за признаване на приходите и времето на удовлетворяване на задължения за изпълнение на договорите с клиенти по МСФО 15.

Вид на продукта/услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
Приходи от продажба на природен газ	<p>В качеството си на обществен доставчик на природен газ, “Булгаргаз” ЕАД осъществява доставките на природен газ целогодишно при непрекъснат режим на работа. Клиентът:</p> <ul style="list-style-type: none"> • получава и потребява ползите едновременно; • получава контрола върху стоката (природен газ) чрез прехвърляне на законното право на собственост върху актива; • носи значителните рискове и ползи от собствеността върху актива • приема актива. <p>В резултат от дейността на дружеството не се създава актив с алтернативна употреба за дружеството и дружеството разполага с обвързващо право да получи плащане за извършената към съответната дата дейност.</p>	<p>Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху продаваните активи, когато те се доставят на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на природен газ от страна на купувача. Доставка възниква за всяко изпращане на активи на конкретното място (пункт на приемане-предаване), рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и той е приел активите в съответствие с договора за продажба.</p> <p>Количеството природен газ, доставено на клиента през всеки от дните на съответния месец, се отразява в Месечен акт, съдържащ инфо “Булгаргаз“ ЕАД Булгаргаз за доставка и задълженията на клиента за приемане.</p> <p>Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на който предприятието очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (ДДС, акциз).</p> <p>Плащането по продажбите е дължимо в период до 12 дни от издаване на окончателната фактура за доставка на природен газ, което е в съответствие с пазарната практика.</p>
Приходи от продажба на природен газ за балансиране	<p>За осъществяване на доставката на природния газ до клиентите “Булгаргаз“ ЕАД има сключен договор за достъп и пренос на природен газ през територията на България с комбинирания оператор “Булгартрансгаз” ЕАД. Неразделно с договора за достъп и пренос има сключен договор за покупко-продажба на</p>	<p>Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ за балансиране включва фиксирани суми и се базира на цената за продажба на природен газ за текущия месец + разходна компонента за балансиране, определена и фиксирана от КЕВР за газовата година.</p>

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

Вид на продукта/услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
	природен газ за балансиране. Балансирането е също с непрекъснат характер и клиентът получава и потребява ползите едновременно. Приходът се признава с течение на времето, както при продажбата на природен газ, описана по-горе.	При продажбите на природен газ за балансиране няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите е дължимо в период до 20 - 25 дни от издаване на фактурата, което е в съответствие с пазарната практика.

САЛДА ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2019 г.
Търговски вземания	59 851	210 939
Вземания от свързани лица	14 128	10 728
	73 979	221 667

28. ФИНАНСОВИ ПРИХОДИ И РАЗХОДИ

Финансовите приходи и разходи на Дружеството за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Финансови приходи		
Приходи от лихви по дългосрочни вземания	1 127	2 928
Финансови приходи – приходи от лихви от финансови активи, отчитани по амортизирана стойност	1 127	2 928
Общо финансови приходи	1 127	2 928
Финансови разходи		
Разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица	-	(177)
Разходи за лихви по лизинг	(9)	(20)
Разходи за лихви по краткосрочни заеми	(24)	-
Разходи за лихви по финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност	(33)	(197)
Разходи за лихви по просрочени данъчни задължения	(20)	(221)
Банкови такси	(559)	(121)
Комисионна поддръжка банкова гаранция Дело COMP/V1/AT.39849 – ВЕН gas	(513)	(396)
Разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с дефинирани доходи (Приложение 19)	-	(2)
Общо финансови разходи	(1 126)	(937)
Финансови приходи/(разходи), нетно	1	1 991

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

29. ДРУГИ ФИНАНСОВИ ПРИХОДИ/РАЗХОДИ, НЕТНО

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Загуба от промяна във валутните курсове на вземания и задължения и парични средства	(2 978)	(4 088)
Други финансови приходи/разходи, нетно	(2 978)	(4 088)

30. РАЗХОДИ ЗА ДАНЪЦИ ВЪРХУ ПЕЧАЛБАТА

Очакваните приходи от/разходи за данъци, базирани на приложимата данъчна ставка в размер на 10% (2019 г.: 10%), и действително признатите данъчни приходи/разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Печалба преди данъци	44 151	38 345
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данъци	(4 415)	(3 834)
<i>Данъчен ефект върху разхода за данъци на:</i>		
Разходи, непризнати за данъчни цели	(1610)	(966)
Приходи, непризнати за данъчни цели	1 802	925
Разходи за данъци върху доходите	(4 223)	(3 875)
Разходи за текущ корпоративен данък	(4 223)	(3 875)
Ефект от промяна в отсрочените данъци (Приложение 10)	(271)	(41)
Приходи (разходи) за данъци върху доходите	(4 494)	(3 916)
Отсрочени данъчни приходи (разходи), признати директно в друг всеобхватен доход	3	1

31. БЕЗНАЛИЧНИ СДЕЛКИ

През 2020 г. Дружеството не е осъществявало инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в отчета за паричните потоци.

32. ДИВИДЕНТИ

Разпределението на печалбата се извършва по решение на едноличния собственик на капитала и по следния ред:

- най-малко 10% от печалбата се отделя във фонд „Резервен“;
- по предложение на Съвета на директорите е възможно да бъде извършвано заделяне на част от печалбата, подлежаща на разпределение в определени фондове на Дружеството;
- от останалата част се изплащат дивиденди.

Задълженията за дивиденди се определят ежегодно със Закона за държавния бюджет.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

33. ПРОВИЗИИ, УСЛОВНИ АКТИВИ И УСЛОВНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Провизии

Процедури на Европейската комисия

Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas

Дело СОМР/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:

- 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.

БУЛГАРГАЗ ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

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 T-136/19, предоставена от Министерство на енергетиката на МВНР, с която държавата встъпва в подкрепа на „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 31.12.2020 г. Дружеството е начислило провизия в размер на 50 244 хил. лева, представляваща 1/3 от общата сума на наложената глоба и лихви върху тях в размер на 1 348 хил.лв., като преценката е, че се очаква уреждането да настъпи след повече от 12 месеца.

Условен актив

„Булгаргаз“ ЕАД е иницирало 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 923 хил.ш.д.

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

Съгласно сключен през 2020 г. договор с банкова институция, на Дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на издаване на банкова гаранция. Гаранцията е в полза на доставчик на природен газ и се явява задължение на Банката за погасяване на задължения на Дружеството в случай, че възникнат, което отговаря на условията за условен актив. За обезпечаване на вземанията на Банката, във връзка с предоставения кредит, Дружеството е учредило в нейна полза обезпечение, което се намира в специална сметка на Дружеството и има характер на условен пасив.

Условни пасиви

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

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

Други

Органите на данъчната администрация могат да извършат по всяко време ревизия на Дружеството в рамките на 5 години след края на финансовата година и могат да наложат допълнителни данъчни задължения и глоби. Ръководството на Дружеството няма информация, за каквито и да е обстоятелства, които могат да доведат до потенциални ефективни допълнителни данъчни задължения в значителен размер.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

34. СДЕЛКИ И САЛДА 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
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>Съместно 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

Други свързани лица под общ контрол

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

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

Ключов управленски персонал на Дружеството

Петьо Ангелов Иванов	Председател и член на Съвета на директорите
Илиян Кирилов Дуков	Член на Съвета на директорите
Николай Ангелов Павлов	Член на Съвета на директорите 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, с изключение на предоставена гаранционна сума на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Договор за достъп и пренос на природен газ.

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

(А) ПРОДАЖБИ НА СТОКИ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Дружества под общ контрол „Булгартрансгаз“ ЕАД	3 745	6 339
Общо	3 745	6 339

Продажбите включват продаден природен газ за технологични нужди и за балансиране.

(Б) ЦЕДИРАНЕ НА ВЗЕМАНИЯ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Дружество майка „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	109 946	-
Общо	109 946	-

През отчетния период, Дружеството е прехвърлило свои вземания от Топлофикация София ЕАД, на Български енергиен холдинг ЕАД, общо на стойност 109 946 хил.лв. Цената е заплатена от цесионера на цедента към 31.12.2020г.

(В) ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2020 г.	2019 г.
Дружество майка „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	95	122
Дружества под общ контрол „Булгартрансгаз“ ЕАД	58 151	87 720
„Булгартел“ ЕАД	7	7
„Газов хъб Балкан“ ЕАД	28	
Общо	58 281	87 849

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

Покупките на услуги от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД включват услуги по споразумение за управление и контрол и други.

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

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

(Г) НАЧИСЛЕНИ РАЗХОДИ ЗА БАНКОВИ КОМИСИОННИ И НЕУСТОЙКИ

**ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА
НА 31 ДЕКЕМВРИ**
2020 г. 2019 г.

Дружества под общ контрол

“Български Енергиен Холдинг” ЕАД

513

-

“Булгартрансгаз” ЕАД

-

117

Общо

513

117

Начислените разходи за банкови комисионни са във връзка със поддръжка на банкова гаранция по Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas и за неустойки по пренос и съхранение на природен газ.

(Д) ВЗЕМАНИЯ ПО ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ
2020 г. 2019 г.

Дружества под общ контрол

“Булгартрансгаз” ЕАД

14 128

10 728

Общо текущи

14 128

10 728

Вземането от „Булгартрансгаз“ ЕАД представлява финансово обезпечение под формата на кредитен лимит, предоставена гаранция във връзка с Договор за достъп и пренос на природен газ по газопрепращаващата мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и вземане за услуги по балансиране, уредено през м. януари 2021г.

(Е) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ

ТЕКУЩИ

2020 г.

2019 г.

Дружество майка

“Български Енергиен Холдинг” ЕАД

30

32

Дружества под общ контрол

“Булгартрансгаз” ЕАД

2 921

3 126

“Булгартел” ЕАД

1

1

Общо текущи

2 952

3 159

Общо

2 952

3 159

Търговските задължения на Дружеството към „Булгартрансгаз“ ЕАД са свързани с пренос и съхранение на природен газ, уредени м. 01.2021г.

(Ж) ДОХОДИ НА КЛЮЧОВ УПРАВЛЕНСКИ ПЕРСОНАЛ

Ключовият управленски персонал включва членовете на Съвета на директорите. Доходите на ключовия управленски персонал на Дружеството са както следва:

**ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА
НА 31 ДЕКЕМВРИ**
2020 г. 2019 г.

Краткосрочни доходи на ключов управленски персонал

- Разходи за възнаграждения

282

180

- Разходи за осигуровки

23

18

Общо

305

198

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

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

35. СЪЩЕСТВЕНИ СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ ПРЕЗ ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Смяна на пункта на доставка

На 30.12.2019 г., между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ се сключи допълнително споразумение към Договора за доставка на природен газ от 15.11.2012 г.

С подписването на допълнението се променя пункта на доставка - от „Исакча“ и „Негру-Вода“ на „Странджа 2/ Малкочлар“ (пункт за предаване – приемане на газа „Странджа 2“), считано от 01.01.2020 г.

В тази връзка, технологичното звено в Република Румъния е закрито, считано от 01.01.2020 г.

Изменение и допълнение на Закона за енергетиката

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, регламентира се функционирането му и ролята на пазарните участници в него.

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. При освобождаването следва да се спазват следните условия:

- 1) провеждане на до два търга за освобождаване с цел гарантиране сигурността на доставките за страната, като количествата са предназначени за крайни снабдители или клиенти, присъединени към българската газопреносна система. Освободените количества се закупуват директно или чрез търговец на природен газ;
- 2) в търговете не може да участват свързани с обществения доставчик лица;
- 3) за освободените и незакупени количества на двата търга се провеждат последващи търгове с покачване на цената, като количествата могат да бъдат предназначени за клиенти в и/или извън страната.
- 4) общественият доставчик има право да се разпорежи с неизкупените след последния проведен търг количества.
- 5) началната цена на търговете за освобождаване следва да бъде съобразена в пълна степен с разпоредбата на чл. 176а, ал. 3, т. 2 ЗЕ - да включва всички разходи на „Булгаргаз“ ЕАД за осигуряването на природния газ до виртуална търговска точка („ВТТ“).

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

31 ДЕКЕМВРИ 2020 г.

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

дейности по производство и пренос на топлинна енергия или съответно крайни снабдители (“Договори“). Договорите са сключени преди влизането в сила на ЗИД на ЗЕ.

Принципното положение, съгласно българското право е, че законите, включително техните изменения и допълнения, нямат обратен ефект, 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 се 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).

Предоговаряне на доставната цена на природния газ

На 02 Март 2020 г. “Булгаргаз” ЕАД и ООО “Газпром Експорт” подписаха Допълнение към Договора за доставка на природен газ. Допълнението урежда новия начин на ценообразуване и възстановяването на надплатени суми за изминалия период на преговорите. Новата ценова формула се прилага, считано от 05.08.2019 г. – датата на първото искане на “Булгаргаз” ЕАД за преразглеждане на цената.

Подписаното Допълнение ще има 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.

Възстановяването на суми за изминали периоди от ООО „Газпром експорт“ е безпрецедентно, поради което се предлага да се регламентира компенсаторен механизъм за прехвърляне от „Булгаргаз“ ЕАД към клиентите на дружеството на ползите от предоговарянето на доставната цена по Договора. Предложено е уреждането на отношенията за възстановяване на приспадащите се суми на клиентите на “Булгаргаз” ЕАД да се уреди с преходна разпоредба на ЗЕ предвид еднократния му характер.

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..

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 .

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2020 Г.

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

Пандемия от COVID - 19

В края на 2019 г. за първи път се появиха новини от Китай за COVID-19 (Коронавирус), когато ограничен брой случаи на неизвестен вирус бяха докладвани на Световната здравна организация. През първите няколко месеца на 2020 г. вирусът се разпространи в световен мащаб и отрицателното му въздействие набра скорост.

На 11 март 2020 г., след като са били регистрирани случаи на заразени с новия щам на коронавируса в 114 държави, Световната здравна организация (СЗО) обяви епидемията от COVID-19 за пандемия.

На 13 март 2020 г. по искане на правителството Народното събрание обяви извънредно положение в България заради коронавируса. Ръководството счита това за некоригиращо събитие след датата на отчетния период, защото смята, че то няма да постави под съмнение възможността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие.

В „Булгаргаз“ ЕАД се предприемат всички необходими мерки, с цел да се запази здравето на служителите на Дружеството. Действията са съобразени с указанията на Националния оперативен щаб и стриктно се изпълняват разпореденията на всички национални институции.

Към датата на одобрение на настоящия финансов отчет извънредната епидемична ситуация продължава, като със заповед на министъра на здравеопазването Заповед № РД-01-677 от 25.11.2020 г. за въвеждане на противоепидемични мерки на територията на Република България тя е удължена поне до 30 април 2021 г.

36. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

На 25.02.2021 г. са подписани Допълнителни споразумения с последните клиенти, във връзка с възстановяване на средства от „Булгаргаз“ ЕАД на клиенти на дружеството за периода на 05.08.2019 г. – 31.03.2020 г., съгласно Закон за допълнение на Закона за енергетиката.

Подписаните Споразумения отговарят на изискванията на събития след края на отчетния период по смисъла на МСС 10 и са отразени като коригиращи събития за 2020 г. по смисъла на същия стандарт.

Договорът за възлагане на управление на „Булгаргаз“ ЕАД на Петьо Ангелов Иванов, в качеството му на изпълнителен член на Съвета на директорите и Председател на Съвета на директорите, е прекратен считано от 11.02.2021 г., като прекратяването е вписано в Търговския регистър на 01.03.2021 г.

Няма други събития коригиращи и некоригиращи, след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции във финансовите отчети на „Булгаргаз“ ЕАД към 31 декември 2020 г.

37. ОПОВЕСТЯВАНЕ СЪГЛАСНО ЗАКОНОВИ ИЗИСКВАНИЯ

Този финансов отчет е одитиран от одиторско дружество „Ейч Ел Би България“ ООД, на основание договор сключен между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Ейч Ел Би България“ ООД. Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Консолидираният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирания законов одитор за независим финансов одит. През периода регистрирания законов одитор не е предоставял други услуги.

38. ОДОБРЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ

Финансовият отчет към 31 декември 2020 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 19 април 2021 г.