



БУЛГАРТРАНСГАЗ

**МЕЖДИНЕН
СЪКРАТЕН ИНДИВИДУАЛЕН
ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

за периода, приключващ на 30 юни 2020 г.

Съдържание

Междинен съкратен индивидуален отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Междинен съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние	4
Междинен съкратен индивидуален отчет за промените в собствения капитал.....	6
Междинен съкратен индивидуален отчет за паричните потоци	7
Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет.....	8

**Междинен съкратен индивидуален отчет за печалбата или загубата и
другия всеобхватен доход**
За периода, приключващ на 30 юни

<i>В хиляди лева</i>	Бележка	2020	2019
Приходи от дейността	8	196 170	174 762
Други приходи от дейността		3 423	3 628
Общо приходи		199 593	178 390
Технологични разходи		(11 656)	(18 342)
Разходи за материали		(1 883)	(2 924)
Разходи за външни услуги		(3 720)	(4 406)
Разходи за амортизации и обезценки на нефинансови активи	9	(53 029)	(51 753)
Разходи за възнаграждения на наети лица		(38 012)	(36 248)
Други разходи за дейността		(11 260)	(9 951)
Разходи за обезценка на материални запаси	10	(11 320)	-
Начислена/(възстановена) обезценка на финансови активи		(1 538)	308
Себестойност на природен газ, вложен за балансиране, и продадените стоки		(2 913)	(8 171)
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство		(42)	38
Печалба от оперативна дейност		64 220	46 941
Финансови приходи		4 137	3 852
Финансови разходи		(623)	(80)
Нетни финансови приходи/(разходи)		3 514	3 772
Печалба преди данъци		67 734	50 713
Разходи за данъци	14	(6 773)	(5 071)
Печалба за периода		60 961	45 642
Общо всеобхватен доход за периода		60 961	45 642

Бележките на страници 8 до 41 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор
Владимир Малинов

Главен счетоводител
Светлана Коева

Дата: 24.07.2020 г.

Доклад за преглед, издаден от Грант Торнтон ООД, одиторско дружество, на дата 27.07.2020 г.:

Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажмента



Междинен съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние

хиляди лева	Бележка	30 юни 2020	31 декември 2019
Активи			
Имоти, машини и съоръжения	9	2 794 501	2 571 445
Нематериални активи		5 591	6 136
Инвестиции в съвместно контролирани предприятия		1 465	1 465
Инвестиции в дъщерни предприятия		500	500
Дългосрочни вземания		183	184
Дългосрочни вземания от свързани лица	15	130	131
Общо нетекущи активи		2 802 370	2 579 861
Материални запаси	10	99 311	111 694
Търговски и други вземания		77 547	26 937
Вземания от свързани лица	15	2 018	4 413
Парични средства и еквиваленти	11	104 132	97 169
Парични средства, предоставени като обезпечение	12	447 939	446 527
Общо текущи активи		730 947	686 740
Общо активи		3 533 317	3 266 601

Бележките на страници 8 до 41 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Владимир Малинов

Главен счетоводител

Светлана Коева

Дата: 24.07.2020 г.

Доклад за преглед, издаден от Грант Торнтон ООД, одиторско дружество, на дата 27.07.2020 г.:

Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента



Междинен съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние
(продължение)

	Бележка	30 юни 2020	31 декември 2019
<i>В хиляди лева</i>			
Капитал и резерви			
Регистриран капитал		1 225 519	1 225 519
Преоценъчен резерв		1 062 422	1 062 635
Резерви		86 852	86 852
Неразпределена печалба		220 326	159 152
Общо собствен капитал		2 595 119	2 534 158
Пасиви			
Отсрочени данъчни задължения		128 518	128 518
Търговски и други задължения		144 254	-
Отсрочени приходи от финансиране		97 797	99 167
Провизии		51 212	50 837
Доходи на наети лица		8 339	8 339
Задължения към свързани лица	15	291	341
Гаранции по договори		12 296	410
Общо нетекущи пасиви		442 707	287 612
Краткосрочни заеми	13	391 190	391 191
Търговски и други задължения		59 165	10 948
Задължения към свързани лица	15	10 583	10 843
Гаранции по договори		28 551	29 143
Доходи на наети лица		1 405	1 405
Задължения във връзка с данъци върху дохода		4 444	1 094
Провизии		153	207
Общо текущи пасиви		495 491	444 831
Общо пасиви		938 198	732 443
Общо собствен капитал и пасиви		3 533 317	3 266 601

Бележките на страници 8 до 41 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор
Владимир Малинов

Главен счетоводител
Светлана Коева

Дата: 24.07.2020 г.

Доклад за преглед, издаден от Грант Торнтон ООД, одиторско дружество, на дата 27.07.2020 г.:

Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажмента



Междинен съкратен индивидуален отчет за промените в собствения капитал

в хиляди лева

	Регистриран капитал	Преоценен резерв	Резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Баланс към 1 януари 2020 г.	1 225 519	1 062 635	86 852	159 152	2 534 158
Печалба за периода	-	-	-	60 961	60 961
Общо всеобхватен доход за периода	-	-	-	60 961	60 961
Трансфер на преоценен резерв към неразпределена печалба		(213)		213	-
Баланс на 30 юни 2020 г.	1 225 519	1 062 422	86 852	220 326	2 595 119

в хиляди лева

	Регистриран капитал	Преоценен резерв	Резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Баланс към 1 януари 2019 г.	874 524	1 116 684	88 139	375 013	2 454 360
Печалба за периода	-	-	-	45 642	45 642
Общо всеобхватен доход за периода	-	-	-	45 642	45 642
Трансфер на преоценен резерв към неразпределена печалба	-	(15)	-	15	-
Баланс на 30 юни 2019 г.	874 524	1 116 669	88 139	420 670	2 500 002

Бележките на страници 8 до 41 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Владимир Малинов

Дата: 24.07.2020 г.

Главен счетоводител

Светлана Коева

Доклад за преглед, издаден от Грант Торнтон ООД, одиторско дружество, на дата 27.07.2020 г.:

Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажмента



Междинен съкратен индивидуален отчет за паричните потоци
За периода, приключващ на 30 юни
в хиляди лева

	Бележки	2020	2019
Парични потоци от оперативна дейност			
Постъпления от търговски контрагенти		200 156	196 057
Плащания на търговски контрагенти		(18 736)	(19 116)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(34 992)	(33 483)
Плащания за данък върху дохода		(3 423)	(3 366)
Постъпления от лихви и неустойки по забавени плащания		118	251
Платени други данъци и акциз, нетно		(12 327)	(12 430)
Други плащания за оперативна дейност, нетно		(1 021)	4 509
Общо парични потоци от оперативна дейност		<u>129 775</u>	<u>132 422</u>
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(125 488)	(115 320)
Придобиване на нематериални активи		(36)	(39)
Постъпления от финансираня за нетекущи активи		1 313	11 176
Постъпления от лихви по депозити и парични средства, предоставени като обезпечение		3 711	1 217
Предоставени парични средства като обезпечение		-	(50 998)
Учредяване на дъщерно предприятие		-	(500)
Общо парични потоци от инвестиционна дейност		<u>(120 500)</u>	<u>(154 464)</u>
Парични потоци от финансова дейност			
Плащания на лихви по получени заеми		(322)	-
Постъпления от лихви по предоставени заеми		-	63
Общо парични потоци от финансова дейност		<u>(322)</u>	<u>63</u>
Нетно изменение на паричните средства и паричните еквиваленти			
		<u>8 953</u>	<u>(21 979)</u>
Парични средства и парични еквиваленти на 1 януари			
		<u>97 169</u>	<u>517 922</u>
Ефект от промени на валутните курсови разлики, нетно		(2 095)	1 766
Ефект от възстановяване на очаквани кредитни загуби		105	253
Парични средства и парични еквиваленти на 30 юни	11	<u>104 132</u>	<u>497 962</u>

Бележките на страници 8 до 41 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Владимир Малинов

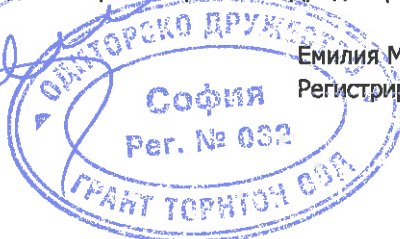
Главен счетоводител

Светлана Коева

Дата: 24.07.2020 г.

Доклад за преглед, издаден от Грант Торнтон ООД, одиторско дружество, на дата 27.07.2020 г.:

 Марий Апостолов
Управител

 Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента


Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

Съдържание

1. Статут и предмет на дейност	9
2. База за изготвяне.....	10
3. Промени в счетоводната политика.....	11
4. Счетоводна политика	12
5. Използване на приблизителни оценки и преценки.....	25
6. Управление на риска относно финансови инструменти.....	27
7. Значими събития и сделки през периода	27
8. Приходи	30
9. Имоти, машини и съоръжения.....	32
10. Материални запаси	33
11. Пари и парични еквиваленти	34
12. Парични средства, предоставени като обезпечение	34
13. Краткосрочни заеми.....	35
14. Разходи за данък върху дохода	36
15. Свързани лица	36
16. Категории финансови активи и пасиви	39
17. Определяне на справедливи стойности.....	39
18. Условни активи и условни задължения	40
19. Събития след датата на отчетния период	41
20. Одобрение на междинния съкратен индивидуален финансов отчет.....	41

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В изпълнение на изискванията на Регламент (ЕО) 715/2009 г на Комисията от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ, Закона за енергетиката и подзаконовата нормативна рамка, считано от 01.10.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД въведе ефективно входно-изходния модел за ценообразуване за предлаганите услуги по достъп и пренос на природен газ за газопреносната система, собственост на Дружеството, включваща национална газопреносна мрежа (НГПМ) и газопреносна мрежа за транзитен

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

пренос (ГМТП). С въвеждането на входно-изходния тарифен модел се сменя моделът на ценообразуването на извършваните от „Булгартрансгаз“ ЕАД услуги по достъп и пренос на природен газ, като от система „пощенската марка“ с единни цени, определени изцяло за пренесени количества природен газ, налагани на изходни точки на газопреносната мрежа, се преминава към входно-изходен модел с двукомпонентна тарифна система и преобладаваща компонента на база резервиран капацитет. Новата система е резултат на изискванията, наложени от европейската и национална регулаторна рамка в сектор природен газ.

Дружеството е с двустепенна система на управление – Надзорен съвет и Управителен съвет. Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 30.06.2020 г. е в състав: Венцислав Цветанов, Кирил Георгиев, Владимир Митрушев, а Управителният съвет: Таня Захариева, Делян Димитров, Владимир Малинов. Към 30.06.2020 г. Дружеството се представлява и управлява от изпълнителния директор Владимир Малинов.

Към 30 юни 2020 г. членове на Одитния комитет на Дружеството са: Снежанка Калоянова, Ирена Михайлова и Мария Митева.

2. База за изготвяне

Този междинен съкратен индивидуален финансов отчет за период от шест месеца до 30 юни 2020 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни финансови отчети съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2019 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС).

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

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

В междинния съкратен индивидуален финансов отчет с цел постигане на представяне, даващо по-уместна информация за ефекта от операции и други събития или условия върху финансовото състояние на Дружеството, някои от елементите са представени по различен начин в сравнение с междинния съкратен индивидуален финансов отчет за 2019 г. Промяната се отнася до следните позиции в Междинния съкратен индивидуален отчет за паричните потоци:

- Парични средства предоставени, като обезпечение във връзка с Решение на ЕК по дело БЕХ Газ през първото полугодие на 2019 г., на стойност 50 338 хил. лв., са рекласифицирани от ред парични средства и еквиваленти в края на периода на ред Парични средства, предоставени като обезпечения. Тази рекласификация засяга ред Предоставени парични средства като обезпечение в паричните потоци от инвестиционна дейност, ред Ефект от валутни курсови разлики и ред Ефект от очаквани кредитни загуби на Междинния съкратен индивидуален финансов отчет за паричния поток за първо полугодие на 2019 г. в настоящия междинен съкратен индивидуален финансов отчет.

Промяната касае единствено начина на представяне на елементи от Междинния съкратен индивидуален отчет за паричните потоци за периода, приключващ на 30 юни 2019 г. и не се отнася до начина на тяхното оценяване.

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

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет**3. Промени в счетоводната политика****3.1. Нови стандарти, влезли в сила от 01.01.2020**

Дружеството е приложило следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2019 г., но нямат съществен ефект от прилагането им върху финансовия резултат и финансовото състояние на Дружеството:

МСС 1 и МСС 8 (изменени) - Дефиниция на същественост, в сила от 1 януари 2020 г., приети от ЕС

Целта на измененията е да се използва една и съща дефиниция на същественост в рамките на Международните стандарти за финансово отчитане и Концептуалната рамка за финансово отчитане. Съгласно измененията:

- замъгляването на съществената информация с несъществена има същия ефект като пропускането на важна информация или неправилното ѝ представяне. Предприятията решават коя информация е съществена в контекста на финансовия отчет като цяло; и
- „основните потребители на финансови отчети с общо предназначение“ са тези, към които са насочени финансовите отчети и включват „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 се нуждаят.

Изменения на референциите към Концептуална рамка за финансово отчитане в сила от 1 януари 2020 г., приети от ЕС

СМСС е издал преработена концептуална рамка, която влиза в сила незабавно за Съвета в дейностите му, свързани с разработването на нови счетоводни стандарти. Тази рамка не води до промени в нито един от съществуващите счетоводни стандарти. Въпреки това, предприятията, които разчитат на концептуалната рамка при определяне на своите счетоводни политики за сделки, събития или условия на дейността си, които не са разгледани специално в конкретен счетоводен стандарт, ще могат да прилагат преработената рамка от 1 януари 2020 г. Тези предприятия ще трябва да преценят дали техните счетоводни политики все още са подходящи съгласно преработената концептуална рамка. Основните промени са:

- за да се постигне целта на финансовото отчитане се фокусира върху ролята на ръководството, което трябва да служи на основните потребители на отчетите
- отново се набляга на принципа на предпазливостта като необходим компонент, за да се постигне неутрално представяне на информацията
- дефинира се кое е отчитащото се предприятие, като е възможно да е отделно юридическо лице или част от предприятието
- преразглеждат се определенията за актив и пасив
- при признаването на активи и пасиви се премахва условието за вероятност от входящи или изходящи потоци от икономически ползи и се допълват насоките за отписване
- дават се допълнителни насоки относно различните оценъчни бази и
- печалбата или загубата се определят като основен показател за дейността на предприятието и се препоръчва приходите и разходите от другия всеобхватен доход да бъдат рециклирани през печалбата или загубата, когато това повишава уместността или достоверното представяне на финансовите отчети.

МСФО 3 (изменен) – Определение на стопанска дейност, в сила от 1 януари 2020 г., приет от ЕС

Изменения на МСФО 9, МСС 39 и МСФО 7: Реформа на референтните лихвени индекси (издадена на 26 септември 2019 г.), в сила от 1 януари 2020 г., приети от ЕС

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

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

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

Промените са свързани със следните стандарти:

- МСФО 16 Лизинг - Концесии за наем, свързани с Covid-19, в сила от 1 юни 2020 г., все още не е приет от ЕС
- Изменения на МСС 1 „Представяне на финансовите отчети“: Класификация на пасивите като текущи или нетекущи, в сила от 01 януари 2023, все още не е приет от ЕС
- Годишни подобрения цикъл 2018-2020 в сила от 1 януари 2022 г., все още не са приети от ЕС
- Изменения на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения - Постъпления преди началото на предвидената употреба, в сила от 1 януари 2022 г., все още не са приети от ЕС
- Изменения на МСС 37 "Обременяващи договори - Разходи за изпълнение на договор", в сила от 1 януари 2022 г., все още не са приети от ЕС
- МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени“ в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 17 „Застрахователни договори“ в сила от 1 януари 2021 г., все още не е приет от ЕС

4. Счетоводна политика

Този междинен съкратен индивидуален финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика на Дружеството към 31 декември 2019 г. и нейното изменение от 01.04.2020 г.

Междинният съкратен индивидуален финансов 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.

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

Значимите счетоводни политики, представени по-долу, са прилагани последователно във всички представени периоди. Описани са и политиките, които са се променили от 01.04.2020 г.

4.1. Приходи

(а) Приходи по договори с клиенти

Признаване и оценка на приходите от договори с клиенти

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

1. Идентифициране на договора с клиента;
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 от договори с клиенти се признават, когато контролът върху обещаните в договора стоки и/или услуги се прехвърлят на клиента в размер, който отразява възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право в замяна на тези стоки или

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

услуги.

Контролът се прехвърля на клиента, когато (или като) удовлетвори задължението за изпълнение, съгласно условията на договора, като прехвърли обещаната стока или услуга на клиента. Даден актив (стока или услуга) е прехвърлен, когато (или като) клиентът получи контрол върху този актив.

При първоначалната оценка на договорите си с клиенти дружеството извършва преценка дали два или повече договора трябва да бъдат разглеждани в тяхната комбинация и да бъдат отчетени като един, и дали обещаните стоки и/или услуги във всеки отделен и/или комбиниран договор трябва да бъдат отчетени като едно и/или повече задължения за изпълнение.

Всяко обещание за прехвърляне на стоки и/или услуги, които са разграничени (сами по себе си и в контекста на договора), се отчита като едно задължение за изпълнение.

Дружеството признава приход за всяко отделно задължение за изпълнение на ниво индивидуален договор с клиент като се анализират видът, срокът 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.

Договорите с клиенти обичайно включват едно единствено задължение за изпълнение.

Оценяване

Приходите се измерват въз основа на определената за всеки договор цена на сделката.

При определяне на цената на сделката Дружеството взема предвид условията на договора и обичайните си търговски практики.

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.

Когато (или като) бъде удовлетворено задължение за изпълнение, Дружеството признава като приход стойността на цената на сделката (което изключва приблизителни оценки на променливото възнаграждение, съдържащо ограничения), която е отнесена към това задължение за изпълнение.

Дружеството разглежда дали в договора съществуват други обещания, които са отделни задължения за изпълнение, за които трябва да бъде разпределена част от цената на сделката.

При определяне на цената на сделката се взема предвид влиянието на променливо възнаграждение, наличието на значителни компоненти на финансирането, непаричното възнаграждение (безвъзмезден газ) и възнаграждението, дължимо на клиента.

Задължения за изпълнение и подход за признаване на основни видове приходи по договори с клиенти**Достъп и пренос на природен газ**

Приходите от достъп и пренос на природен газ включват достъп и пренос на природен газ по входни и изходни точки/зони по национална газопреносна мрежа в страната, както и изходни и входни точки/зони по транзитната газопреносна мрежа.

Балансиране на пазара на природен газ

Във връзка с Правилата за балансиране на пазара на природен газ в сила от 01.10.2017 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството му на балансатор извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсирание на разликите между количеството природен газ, подадено от даден ползвател на газопреносната мрежа на входните точки, и количеството природен газ, изтеглено от този ползвател през изходните точки на мрежата. Задължението на балансатора е да покрива индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи.

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

Съхранение на природен газ

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

Всички приходи от основната дейност на Дружеството, а именно приходи от пренос на природен газ до трети страни, достъп и пренос, балансиране и съхранение на природен газ, се признават с течение на времето, тъй като доставките са поредица от отделна услуга, което представлява обещание за доставка на природен газ, която по същество е еднаква и има еднороден модел на прехвърляне към клиента.

Приход се признава в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход когато природният газ е пренесен през газопреносната мрежа до съответната точка на клиента. Приходите от продажби се признават на базата на количествата, отчетени чрез измервателните уреди или на регистрирани графици.

Продажните цени на услугата по достъп и пренос, реализирана от „Булгартрансгаз“ ЕАД, могат да бъдат на база регулирана цена и на база фиксирана цена по договор. Цената на сделката може да се определи като фиксирано възнаграждение за преноса на отделните количества от поредицата стоки (количества пренесен природен газ).

Продажните цени на услугата по съхранение, реализирана от „Булгартрансгаз“ ЕАД, е на база регулирана цена. Цената на сделката може да се определи като фиксирано възнаграждение за съхранението на отделните количества от поредицата стоки (количества съхранен природен газ).

Разпределяне на цената на сделката спрямо задълженията за изпълнение се извършва на база единични продажни цени (нормативни, договорни или пазарни).

В края на всеки таксуващ период Дружеството измерва своя напредък към пълно уреждане на задължението за изпълнение, удовлетворено с течение на времето. Измерването се извършва чрез потвърждаване на пренесените количества и/или заявените количества по график. Т.е. извършва се оценка на пренесените количества природен газ, за които Дружеството признава приходи от достъп и пренос на природен газ.

Продажните цени са фиксирани (регулирана цена, фиксирана цена по договор). Обичайният кредитен период е от 10 до 30 дни. В определени случаи Дружеството събира краткосрочни аванси от клиенти, които нямат съществен компонент на финансиране. Събраните авансово плащания от клиента се представят в отчета за финансовото състояние като пасиви по договори с клиенти.

Приходи от други услуги

Приходите от предоставяне на услуги се признават в периода, през който са предоставени услугите. Дружеството прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Ако към края на отчетния период услугата по договора не е изцяло извършена приходите се признават въз основа на действителната услуга, предоставена до края на отчетния период, като пропорционална част от общите услуги, които трябва да бъдат предоставени, тъй като клиентът получава и потребява ползите едновременно. Това се определя въз основа на действително вложено време за извършена работа, спрямо общото очаквано време за извършване на услугата.

Клиентът заплаща предоставените услуги въз основа на клаузите, заложили в конкретния договор. Обичайният кредитен период е от 10 до 30 дни след предоставяне на услугите. В случай, че предоставените от Дружеството услуги, надвишават плащането, се признава актив по договора. Ако плащанията надвишават предоставените услуги, се признава пасив

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

по договор.

Приходи от продажба на стоки

Приходите от продажби на стоки и материали се признават в момента, в който е прехвърлен контролът върху продаваните активи. Доставка възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и или той е приел активите в съответствие с договора за продажба. Обичайният срок за плащане е до 30 след доставката.

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).

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 комисионна, 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.

Основната дейност на „Булгартрансгаз“ ЕАД е свързана с пренос на природен газ през и на територията на страната. Дружеството носи основната отговорност за изпълнението на договора и за транспортирането на заявените количества природен газ.

При някои от своите договори, „Булгартрансгаз“ ЕАД не разполага с правомощия за определяне на цените на услугите за своите клиенти и, следователно, ползата, която Дружеството може да получи от тези услуги, е ограничена. Това обаче се дължи не на агентската функция на Дружеството като посредник между производители и потребители/търговци на природен газ, а на вменената му от законодателството функция на независим преносен оператор на газопреносната система на България.

В резултат на свързаните продажби на Дружеството се дължи пълното възнаграждение за пренесените количества природен газ, а при възникване на вземането „Булгартрансгаз“ ЕАД е изложен на кредитен риск за вземането от клиента в замяна на стоките.

Значимите счетоводни преценки, оценки и допускания, свързани с приходи от договори с клиенти, са представени в Бележка 8.

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 клиентът 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

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

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.

За някои от своите търговски вземания, Дружеството има право да получи неотменяеми и безусловни банкови гаранции или депозити, които да обезпечат съответното вземане. Дружеството не дължи лихви за времето, през което сумата по предоставен като обезпечение депозит е престояла при него, нито каквито и да е допълнителни плащания на такси, разноски и др., свързани с предоставеното обезпечение. Депозитът подлежи на връщане, а банковата гаранция – на освобождаване в случаите на заместване на формата на финансово обезпечение от страна на клиента или при прекратяване на договора с клиента при уреждане на взаимоотношенията с Дружеството.

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

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

(b) Други приходи/доходи

Други приходи, включват операции, които са инцидентни спрямо, основните дейности на Дружеството и са приходи или доходи, които се признават по силата на други стандарти и са извън обхвата на МСФО 15.

	Подход за признаване
Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения	Печалбите или загубите, възникващи при отписването на имот, машина, съоръжение или нематериален актив, в резултат на продажба, се включват в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан. Активът се отписва в момента, в който е прехвърлен контролът върху продавания актив.
Приход от преоценка на имоти, машини и съоръжения	Приход от преоценки се отчитат като приход до размер на начислени преди това разходи.
Излишъци на активи и ликвидация на активи	Приходите от излишъци на активи се признават в момента на установяване на излишъците.
Приходи от финансиране	Когато дарението (финансирането) е свързано с разходна позиция, то се признава като приход за периодите, необходими за съпоставянето му на систематична база с разходите, които то е предвидено да компенсира. Когато дарението (финансирането) е свързано с актив, то се представя като пасив и се включва в доходите през периода на полезния живот на свързания с него актив.
Приходи от застрахователни събития	Приходът се признава, когато се установи правото на дружеството да получи плащането.
Приходи от неустойки	Приходът се признава, когато се установи правото на дружеството да получи плащането.
Приходи от отписване на задължения	Приходите от отписване на задължения се признават, когато изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет**(с) Приходи от лихви и дивиденди**

Приходите включват приходи от лихви по инвестирани средства, печалба от операции в чуждестранна валута, приходи от лихви по дългосрочни вземания. Приход от лихви се признава в печалби и загуби в момента на начисляването му по метода на ефективната лихва.

Приходите от дивиденди се признават, когато се установи правото за тяхното получаване.

4.2. Разходи

Разход е намаление на икономическата изгода по време на отчетния период под формата на изтичане или намаляване на активи или натрупване на пасиви, което води до намаляване на собствения капитал отделно от онова, което се дължи за разпределение към едноличния собственик.

Разходите в Дружеството се признават в момента на тяхното възникване и на база на принципите на начисляване и съпоставимост. Когато се очаква икономическата изгода да бъде придобивана в продължение на няколко отчетни периода, при което връзката с приходите може да се определи само най-общо и косвено, разходите се признават в Отчета за печалбата или загубата и друг всеобхватен доход на базата на системни и рационални процедури за разсрочване. Целта на подобни процедури е разходите да бъдат признавани през онези отчетни периоди, през които свързаната с тези пера икономическа изгода ще се придобие и изчерпи изцяло. Разход се признава незабавно като текущ в случаите, когато няма да доведе до бъдещ приход или друга икономическа изгода или когато бъде установено, че е по-вероятно тази икономическа изгода да не се класифицира като актив в Отчета за финансовото състояние.

Като разход се признава и отчетено задължение, без да е придобит актив, т.е. провизия.

Първоначално всички разходи на Дружеството се отчитат по икономически елементи – разходи за: материали, суровини и консумативи, външни услуги, амортизации, персонал, данъци, такси и други подобни плащания, обезценка на активи, провизии по задължения, отчетна стойност на продадените активи, акциз, вноска фонд СЕС, глоби, неустойки, липси, представителни, обучение и квалификация, технологични загуби и др. След като се отчетат като разходи по икономически елементи, всички разходи на Дружеството се разпределят и като разходи за: основна, спомагателна, социална и управленска дейност.

Разходите за основна дейност са свързаните с предоставяни услуги във връзка с природен газ:

- Пренос на природен газ за трети страни на основата на договорни отношения с клиенти;
- Достъп и пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа, собственост на Дружеството, по газопроводи с високо налягане, от газоизмервателни станции до газоразпределителни станции с цел доставка на крайни потребители на природен газ;
- Съхранение – дейност по нагнетяване на природен газ и обратното му извличане за целите на осигуряване на доставки до крайни потребители. Извършва се в ПГХ Чирен; и
- Балансиране - покупко – продажба на природен газ, с цел покриване на индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи.

Дружеството отчита два вида разходи, свързани с изпълнението на договорите за доставка на услуги(стоки) с клиенти: разходи за сключване на договора и разходи за изпълнение на договора. Когато разходите не отговарят на условията за разсрочване съгласно изискванията на МСФО 15, същите се признават като текущи в момента на възникването им, когато не се очаква да бъдат възстановени или периодът на разсрочването им е до една година.

Следните оперативни разходи винаги се отразяват като текущ разход в момента на възникването им:

- Общи и административни разходи (освен ако не са за сметка на клиента);
- Разходи за брак на материални запаси;

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

- Разходи, свързани с изпълнение на задължението;
- Разходи, за които предприятието не може да определи, дали са свързани с удовлетворено или неудовлетворено задължение за изпълнение.

(а) Разходи за лихви и разходи по заеми

Финансовите разходи включват разходи за лихви по заеми, разходи в резултат на увеличение на задължения, следствие на приближаване с един период на датата, определена за реализиране за задължение по планове за дефинирани доходи, други финансови операции – банкови такси, комисионни и други.

Разходи по заеми, които не са пряко свързани с придобиването, строителството или производството на отговарящ на условията актив, се признават в печалби и загуби по метода на ефективния лихвен процент.

Печалби и загуби от валутни курсови разлики се отчитат на нетна база или като финансови приходи или като финансови разходи, в зависимост дали валутните курсови разлики представляват нетна печалба или нетна загуба.

4.3. Имоти, машини и съоръжения**(а) Признаване и оценка. Специфични активи.***Първоначално признаване*

Имоти, машини и съоръжения се оценяват първоначално по цена на придобиване, която включва разходите, пряко свързани с придобиването на актива. Цената на придобиване на активите, придобити по стопански начин, включва следното:

- разходи за материали и за директно вложен труд;
- разходи, пряко свързани с привеждане на актива до състояние, необходимо за предвидената употреба;
- когато дружеството има задължение да демонтира актива или да възстанови терена, приблизителна оценка на разходите за демонтаж и за възстановяване на площадката, на която е разположен актива;

Закупен софтуер, без който е невъзможно функционирането на закупено оборудване, се капитализира като част от това оборудване.

Когато в имотите, машините, съоръженията и оборудването се съдържат компоненти с различна продължителност на полезен живот, те се отчитат отделно.

Последваща оценка

За целите на последваща оценка на имоти, машини, съоръжения и оборудване, Дружеството прилага модела на преоценка в МСС 16. Преоценената стойност представлява справедливата стойност на актива към датата на преоценка, намалена с последваща амортизация и натрупани загуби от обезценка.

Справедливата стойност на имоти, машини, съоръжения и оборудване се определя на базата на пазарните доказателства, представени в доклад, изготвен от независим лицензиран оценител.

Преоценката на имоти, машини и съоръжения се извършва на всеки 3 години. Когато справедливите стойности се променят значително за по-кратък период, преоценката може да се прави по-често.

Към 31 декември 2019 г. е направен преглед на справедливата стойност на имоти, машини, съоръжения и транспортни средства (товарни и специализирани) (ИМСТС) и на нетната реализируема стойност на материалните запаси, както и тест за обезценка. Установено е че няма отклонение с повече от допустимите, съгласно счетоводната политика на дружеството 5%, което е индикация че не се налага преоценка. В отчета за финансовото състояние всички леки автомобили, други нетекущи активи и активи в процес на изграждане, са представени на базата на историческа цена, намалена с натрупани амортизации и загуби от обезценка.

Специфичен дълготраен материален актив за „Булгартрансгаз“ ЕАД е буферният природен газ в ПГХ „Чирен“ и в газопровода. Той е постоянно количество, което само поддържа

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

използваемостта на хранилището и газопровода, без да участва в количеството транспортиран или използван за собствени технологични нужди природен газ. Тези количества не могат да намаляват, защото се намалява капацитетът на ПГХ и газопровода.

Буферният газ в ПГХ „Чирен“ и в газопровода, се разделя на амортизируем и неамортизируем буферен газ. Амортизируемият буферен газ в ПГХ „Чирен“ е онова количество газ, което ще остане в подземния резервоар след прекратяване експлоатацията на газохранилището и не може да бъде използвано за търговски цели.

Неамортизируемият буферен газ е част от буферния газ в ПГХ „Чирен“, която би могло да се добие на повърхността при налягане на газопровода 35 бара при съществуващите в момента съоръжения.

Буферният газ в газопровода се разделя също на амортизируем и неамортизируем на база горепосоченото предположение. Количествата буферен газ, както и тяхната стойност са оповестени в *Бележка 9*.

Печалби и загуби при отписване на имоти, машини и съоръжения (определят се като разлика между постъпленията и балансовата стойност на актива) се признават нетно в други приходи/други разходи в печалби и загуби. Когато преоценени активи се продадат, сумите, включени в преоценен резерв, се рекласифицират в неразпределена печалба или загуба.

В края на всеки отчетен период част от преоценения резерв се реализира в съответствие с използване на актива от предприятието. Сумата на реализираната преценка представлява разликата между амортизацията въз основа на преоценената балансова стойност на актива и амортизацията въз основа на цената на придобиване.

Последващи разходи

Последващи разходи се капитализират само когато е вероятно, че бъдещи икономически ползи от тези разходи ще бъдат получени от Дружеството. Текущи ремонти и поддръжка се признават като разход при възникването им.

Амортизация

Имоти, машини, съоръжения и оборудване се амортизират от датата, на която са инсталирани и са готови за употреба, или за придобитите по стопански начин, от датата на която активът е завършен и е готов за употреба. Амортизацията се признава до размера на първоначалната стойност на актива минус очакваната остатъчна стойност на актива на база линейния метод въз основа на очаквания полезен живот на всеки един компонент от имоти, машини, съоръжения и оборудване. Амортизацията се отчита в печалби и загуби, освен ако не се включва в отчетната стойност на друг актив. Амортизация на придобити активи при условията на финансов лизинг се начислява за по-късия между срока на договора и техния полезен живот, освен в случаите, когато е почти сигурно придобиването на собствеността върху тях до края на срока на договора. Земята не се амортизира.

Очакваните срокове на полезен живот за текущия и сравнителния период, са както следва:

Сгради	7 – 70 години
Машини, съоръжения и оборудване	3 – 50 години
Компютърна техника и офис обзавеждане	3 – 12 години
Транспортни средства	3 – 15 години
Амортизируем буферен газ	60 години
Всички останали	3 – 15 години

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират, ако е необходимо. Приблизителните оценки за имоти, машини и съоръжения са прегледани към 31.12.2019 г.

(b) Обезценка на нефинансови активи

Отчетните стойности на нефинансовите активи на Дружеството, различни от материални запаси и отсрочени данъчни активи, се преглеждат към всяка отчетна дата с цел да се

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

определи дали има признаци за обезценка. В случай, че съществуват такива признаци, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива. Загуба от обезценка се признава винаги в случай, че балансовата стойност на един актив или обект, генериращ парични потоци (ОГПП), част от която е той, превишава неговата възстановима стойност.

Възстановимата стойност на актив или ОГПП, е по-високата от неговата стойност в употреба и справедливата му стойност, намалена с разхода по продажба. При оценката на стойността в употреба, бъдещите парични потоци се дисконтират до сегашната им стойност, като се прилага дисконтов процент преди данъци, отразяващ текущите оценки за пазара, цената на парите във времето и рискът, специфичен за актива или за ОГПП. За целта на теста за обезценка, активи, които не могат да бъдат тествани индивидуално, се групират заедно в най-малката възможна група активи, генерираща парични постъпления от продължаваща употреба, които са в голяма степен независими от паричните постъпления от други активи или ОГПП.

Загуби от обезценка се признават в печалби и загуби. Загуби от обезценка, признати за ОГПП се разпределят така, че да намалят отчетните стойности на активите в обекта пропорционално. Загуба от обезценка се възстановява само до такава степен, че балансовата стойност на актива да не надвишава балансовата стойност, която би била определена, след приспадане на амортизация, ако загуба от обезценка не е била признавана.

4.4. Нематериални активи

Нематериални активи, придобити от Дружеството, имащи определен полезен живот, са представени по цена на придобиване, намалена с натрупана амортизация и загуби от обезценки.

Последващи разходи

Последващи разходи се капитализират само когато увеличават бъдещата икономическа полза от специфичния актив, за който се отнасят. Всички останали разходи се признават като разход в момента на тяхното възникване.

Амортизация

Нематериалните активи се амортизират на база линейния метод в печалби и загуби въз основа на очаквания срок на полезния им живот от датата, на която са готови за употреба.

Очакваните срокове на полезен живот за текущия и сравнителния период са както следва:

Лицензии за съхранение, пренос и транзитен пренос на природен газ	4 – 35 години
Лицензии за софтуер и мобилна далекосъобщителна и радиотелефонна мрежа	2 – 10 години
Програмни продукти	2 – 8 години
Други	3 – 25 години

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират ако е необходимо.

Дружеството признава дивидент от дъщерно предприятие в печалбата или загубата в своите индивидуални финансови отчети, когато бъде установено правото да получи дивидента.

4.5. Материални запаси

Материалните запаси включват: горива, оперативен газ, собственост на Дружеството, използван за покриване на технологични нужди, природен газ за балансиране, резервни части, оборудване, офис-материали, канцеларски материали и консумативи, стоки; незавършено производство и продукция, включително произведен кондензат.

Материалните запаси се отчитат по по-ниската от тяхната себестойност и нетна реализуема стойност. Себестойността на материалните запаси се базира на принципа „средно претеглена стойност“, и включва разходи за придобиване на материалните запаси, разходите за производство или преработка, както и всички други разходи, отнасящи се до привеждането на материалните запаси до тяхното текущо местоположение и състояние. Себестойността на произведена продукция и незавършеното производство включва разходи

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

за труд, социални осигуровки и разходи за амортизация. Нетната реализируема стойност представлява предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност, намалена с приблизително оценените разходи по завършване на производствения цикъл и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата. Резервни части и резервно оборудване се считат за имоти, машини, съоръжения и оборудване, когато дружеството се очаква да ги използва по продължително от един отчетен период и те се използват само във връзка с отделен имот, машини съоръжения и оборудване.

До 31.03.2020 г. Комисията за енергийно и водно регулиране утвърждаваше цена за тримесечие, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в т.ч. определяше и компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ - за MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ за MWh и компонента за „компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото“ за MWh. До 31.03.2020 г. прилаганата счетоводна политика относно оценката на материалните запаси е в съответствие с действащия входно - изходен модел за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД и при спазване принципите за ценово регулиране в Закона за енергетиката е както следва:

- Безвъзмездният газ за компресорни станции по транзитната газопреносна мрежа - по цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа, определена с Решение на КЕВР за съответното тримесечие в MWh, преизчислена в н.м.3, съобразно средно дневната висша калоричност за съответния месец на трансгранична входна точка ГИС 2,3 Негру Вода.
- Природният газ в транзитната газопреносна мрежа, който не е собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД - по цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа, определена с Решение на КЕВР за съответното тримесечие.
- Природният газ в националната газопреносна мрежа, който не е собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД - по цена, определена с Решение на КЕВР за съответното тримесечие, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, без включена такса за достъп и пренос през газопреносната мрежа.
- В края на всеки месец разликата в наличността на оперативния газ, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД по транзитната газопреносна мрежа, в сравнение с началото на месеца, се отразява в приход или разход, когато тази разлика е извън допустимата грешка от неточност на измервателните уреди, разположени в Турция, Гърция и Македония. Приходът се остойностява по цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа, определена с Решение на КЕВР за съответното тримесечие.
- Разлика калоричност на природен газ вход – изход, генерирана в газопреносната мрежа - по цена, определена с Решение на КЕВР за съответното тримесечие, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, без включена такса за достъп и пренос през газопреносната мрежа.

От 01.04.2020 г. КЕВР утвърждава месечна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, като компонентите включително и компонентът „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ за MWh нямат публичен характер. В тази връзка с решение на Управителния съвет на Дружеството е направена промяна в счетоводната политика и считано от 01.04.2020 г. последващата оценка на природния газ (материален запас) се определя както следва:

- Безвъзмездният газ за компресорни станции по транзитната газопреносна мрежа - по цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

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

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

4.6. Финансови инструменти**(а) Признаване и отписване**

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

Предприятието изважда финансовия пасив (или част от финансовия пасив) от своя отчет за финансовото състояние тогава и само тогава, когато той е погасен — т.е. когато задължението, посочено в договора, е изпълнено, е анулирано или срокът му е изтекъл.

(б) Класификация и първоначално оценяване на финансов актив

С изключение на тези търговски вземания, които не съдържат съществен финансов компонент и се оценяват по цена на сделката, съгласно МСФО 15, всички финансови активи са първоначално оценени по справедлива цена, коригирани за разходите по сделката (където е приложимо).

Финансови активи, различни от тези, които са създадени и ефективни като хеджиращи инструменти, се класифицират в една от следните категории:

- Амортизирана стойност
- Справедлива стойност през печалбата или загубата
- Справедлива стойност през друг всеобхватен доход

Класификацията се определя и от двете:

- Бизнес моделът на Дружеството за управление на финансовия актив;
- Характеристиките на договорния паричен поток на финансовия актив.

Всички приходи и разходи, свързани с финансовия актив, които са признати в печалбата и загубата, се включват в други разходи.

Последваща оценка на финансови активи

(с) Финансови активи по амортизирана стойност

Финансовите активи се оценяват по амортизирана стойност, ако активите изпълняват следните изисквания (и не са определени за оценяване по справедлива стойност в печалбата и загубата):

- Предприятието управлява активите в рамките на бизнес модел, чиято цел е да държи финансовите активи и да събира договорни парични потоци;
- Съгласно договорните условия на финансовия актив на конкретни дати възникват парични потоци, които са единствено плащания по главница и лихва върху непогасената сума на главницата;

Тази категория включва недеривативни финансови активи като заеми, вземания с фиксирани

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

или определими плащания, които не се котира на активен пазар. След първоначалното признаване, те се оценяват по амортизирана стойност с използване на метода на ефективната лихва. Дисконтирането се пропуска, когато ефектът от него е несъществен. В тази категория се класифицират и паричните средства и паричните еквиваленти, търговските и други вземания, както и вземания от свързани лица.

Търговски и други вземания

Търговски и други вземания са финансови активи с фиксирани или определяеми плащания, които не са котира на активен пазар. Такива активи се признават първоначално по справедлива стойност плюс всички пряко съотносими разходи по сделката. След първоначално признаване вземанията се оценяват по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективния лихвен процент, намалена със загуби от обезценка.

Пари и парични еквиваленти

Пари и парични еквиваленти включват парични наличности и депозити на виждане с първоначален матуритет от три месеца или по-малко от датата на придобиване, които са свързани с незначителен риск от промяна в справедливата им стойност и се използват от Дружеството за управление на краткосрочни ангажименти.

Депозити с матуритет над 3 месеца се класифицират като краткосрочни вземания в индивидуалния отчет за финансовото състояние.

Депозити, заложен като обезпечения на насрещни задължения, се класифицират като Парични средства, предоставени като обезпечение в индивидуалния отчет за финансовото състояние.

(d) Обезценка на финансови активи

Финансовите активи, които са в обхват на изчисление на обезценката, са дългови инструменти, отчитани по амортизирана стойност.

Дружеството признава коректив за очаквани кредитни загуби от финансов актив, актив по договор или кредитен ангажимент и договор за финансова гаранция, за които се прилагат изискванията за обезценка. Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби за очаквания срок на финансовия инструмент, т.е. паричния дефицит, който представлява разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи.

Дружеството отписва финансов актив, когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли, или Дружеството прехвърли правата за получаване на договорените парични потоци от финансовия актив в сделка, според която значителна част от всички рискове и изгоди от собствеността на финансовия актив са прехвърлени. Всяко участие в прехвърлен финансов актив, който е създаден или задържан от Дружеството се признава като отделен актив или пасив.

Финансови активи и пасиви се нетират и нетната стойност се представя в отчета за финансово състояние тогава и само тогава, когато Дружеството има правно основание да нетира сумите и има намерение или да урежда на нетна база или да реализира актива и да уреди пасива едновременно.

Дружеството има следните недеривативни финансови активи: търговски и други вземания, вземания от свързани лица, пари и парични еквиваленти и парични средства, предоставени като обезпечение.

Изискванията за обезценка съгласно МСФО 9 използват повече информация, ориентирана към бъдещето, за да признаят очакваните кредитни загуби – моделът за „очакваните кредитни загуби“.

Инструментите, които попадат в обхвата на новите изисквания, включват заеми и други видове дългови финансови активи, оценявани по амортизирана стойност, търговски и други вземания, вземания от свързани лица.

Признаването на кредитни загуби вече не зависи от настъпването на събитие с кредитна загуба. Вместо това Дружеството разглежда по-широк спектър от информация при оценката на кредитния риск и измерването на очакваните кредитни загуби, включително минали

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

събития, текущи условия, разумни и поддържащи прогнози, които влияят върху очакваната събираемост на бъдещите парични потоци на инструмента.

Изчисляването на очакваните кредитни загуби се определя от вероятностно претеглената приблизителна оценка на кредитните загуби през очаквания срок на финансовите инструменти.

Дружеството използва опростен подход при отчитането на търговските и други вземания и вземанията от свързани лица, и признава загуба от обезценка като очаквана загуба за целия срок. Това са очакваният недостиг в договорните парични потоци, като се има предвид потенциалът за неизпълнение във всеки момент от срока на финансовия инструмент. Предприятието използва своя натрупан опит, външни показатели и информация в дългосрочен план, за да изчисли очакваните кредитни загуби чрез разпределянето на клиентите по индустрии и сročна структура на вземанията.

Дружеството признава коректив за очаквани кредитни загуби от финансов актив, лизингово вземане, актив по договора или кредитен ангажимент и договор за финансова гаранция, за които се прилагат изискванията за обезценка.

Определяне на размера на очакваните кредитни загуби

Дружеството оценява очакваните кредитни загуби на финансов инструмент по начин, който отразява:

- точната и вероятностно претеглена стойност на актива, определена чрез оценка на редица възможни резултати;
- стойността на парите във времето; и
- разумна и подкрепяща се информация за минали събития, настоящи условия и прогнози за бъдещи икономически условия, която е достъпна без съществени разходи или усилия към датата на отчета.

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.

Значително увеличение на кредитния риск

Към всяка отчетна дата Дружеството преценява дали кредитният риск по даден финансов инструмент се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване. При извършване на оценката Дружеството използва промяната в риска от неизпълнение, възникващо през очаквания живот на финансовия инструмент, вместо промяната в размера на очакваните кредитни загуби. Тази оценка се прави на база сравнение на риска от неизпълнение на финансовия инструмент към датата на отчета с риска от неизпълнение, настъпил към датата на първоначалното признаване. Информацията се идентифицира, без да са налице ненужни разходи или усилия.

(е) Класификация и оценяване на финансови пасиви

Финансовите пасиви на дружеството включват получени заеми, търговски и други задължения.

Финансовите пасиви са първоначално оценени по справедлива стойност и, където е приложимо, коригирани по отношение на разходите по сделката, освен ако дружеството не е определило даден финансов пасив като оценяван по справедлива стойност през печалбата и загубата.

Впоследствие, финансовите пасиви се оценяват по амортизирана стойност, използвайки метода на ефективната лихва.

Всички разходи, свързани с лихвите и, ако е приложимо, промени в справедливата стойност на инструмента, които се отчитат в печалбата или загубата, се включват във финансовите разходи или финансовите приходи. Финансовите пасиви се признават първоначално на тяхната дата на търгуване, на която Дружеството е станало страна по договорните условия

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

на инструмента. Дружеството отписва финансов пасив когато неговите договорни задължения са изпълнени или са отменени или не са валидни повече.

Финансови активи и пасиви се нетират, и нетната стойност се представя в отчета за финансово състояние тогава, и само тогава, когато Дружеството има правно основание да нетира сумите, и има намерение или да урежда на нетна база или да реализира актива, и да уреди пасива едновременно.

5. Използване на приблизителни оценки и преценки

При изготвянето на този междинен съкратен индивидуален финансов отчет, ръководството е направило преценки, приблизителни оценки и допускания, които влияят на прилагането на счетоводните политики на Дружеството и на отчетените суми на активите и пасивите, приходите и разходите. Реалният резултат може да бъде различен от тези приблизителни оценки.

При изготвянето на представения междинен съкратен индивидуален финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2019 г.

(а) Преценки

Информация за критични преценки, направени при прилагане на счетоводните политики, които имат най-значителен ефект върху признатите суми в междинния съкратен индивидуален финансов отчет, се съдържа в съответните бележки.

(б) Несигурност в допусканията и оценките

При изготвянето на междинния съкратен индивидуален финансов отчет ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи.

Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

Информация, относно съществените предположения, оценки и допускания, които оказват най-значително влияние върху признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи, е представена по-долу.

Обезценка на нефинансови 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 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.

Полезен живот на амортизируеми активи

Преносните стойности на активите са анализирани в бележка 9. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка.

Материални запаси

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

Материалните запаси се оценяват по по-ниската стойност от цената на придобиване и нетната реализуема стойност. При определяне на нетната реализуема стойност ръководството взема предвид най-надеждната налична информация към датата на приблизителната оценка. Определянето на обезценката изисква ръководството да направи оценка на обръщаемостта на запасите най-вече чрез влагането им в употреба, в това число и употребата им за технологични нужди. Ръководството на Дружеството счита, че балансовата стойност на материалните запаси, състоящи се основно от природен газ и резервни части, представлява най-добрата преценка за тяхната нетна реализуема стойност към датата на отчета за финансовото състояние, съгласно изискванията на МСС 2 „Материални запаси“. Към 30.06.2020 г. 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 издадени решения на КЕВР за утвърждаване на цени на природния газ по месеци през 2020 г., по които общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, за които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. В резултат на това, стойността на наличното количество природен газ в газопреносната мрежа и в ПГХ „Чирен“ е оценена до нейната нетна реализуема стойност и е признат разход за обезценка в размер на 11 320 хил. лв. за периода.

Обезценка на финансови активи

МСФО 9 Финансови инструменти въведе нов модел на очакваната кредитна загуба за обезценка на финансови активи

Ръководството преценява адекватността на обезценката на труднотърженими и несъбираеми вземания от клиенти на база на очаквана кредитна загуба. Тази преценка се базира на данни за възрастов анализ на вземанията, исторически опит за нивото на събираемост, анализ на платежоспособността на съответния клиент, промени в договорените условия на плащане, специфични фактори, които влияят на изложеността на кредитен риск на контрагентите като индустрия, локация, цена на финансиране и др.

Кредитната загуба представлява разликата между всички договорни парични потоци, дължими на предприятието и всички парични потоци, които предприятието очаква да получи. Очакваните кредитни загуби са вероятно претеглена оценка на кредитните загуби, които изискват преценката на предприятието.

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

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

Задължение 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. Оценката на задължението за изплащане на дефинирани доходи на стойност 8 675 хил. лв. 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 лихвените проценти на дългосрочни безрискови ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани дефинираните доходи и които са с падеж, съответстващ приблизително на падежа на съответните пенсионни задължения. Несигурност в приблизителната оценка съществува по отношение на актюерските допускания, която може да варира и да окаже значителен ефект върху стойността на задълженията за изплащане на дефинирани доходи и свързаните с тях разходи.

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

Справедливи стойности

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Дружеството изискват оценка на справедливи стойности за финансови и за нефинансови активи и пасиви.

Дружеството е установило контролна рамка по отношение на оценката на справедливи стойности. Регулярно се преглеждат значителните ненаблюдаеми входящи данни и корекции на оценките. Ако информация от трети страни, като котировки от брокери или сходни услуги, се използва за оценка на справедливи стойности, тогава се оценяват получените доказателства от трети страни, за да се подкрепи заключението, че такива оценки отговарят на изискванията на МСФО, включително нивото в йерархията на справедливите стойности, в което такива оценки трябва да бъдат класифицирани.

Значими въпроси, свързани с оценките, се докладват и на одитния комитет на Дружеството.

Когато оценява справедливата стойност на актив или пасив, Дружеството използва наблюдаеми данни, доколкото е възможно. Справедливите стойности се категоризират в различни нива в йерархията на справедливите стойности на базата на входящите данни в техниките за оценка, както следва:

- Ниво 1: котираны цени (некоригирани) на активни пазари за сходни активи или пасиви.
- Ниво 2: входящи данни, различни от котираны цени, включени в Ниво 1, които, пряко (т.е. като цени) или косвено (т.е. получени от цени), са достъпни за наблюдаване за актива или пасива.
- Ниво 3: входящи данни за актива или пасива, които не са базирани на наблюдаеми пазарни данни (ненаблюдаеми входящи данни).

Ако входящите данни, използвани за оценка на справедливата стойност на актива или пасива, могат да се категоризират в различни нива от йерархията на справедливите стойности, тогава оценката на справедливата стойност се категоризира в нейната цялост в това ниво от йерархията на справедливите стойности, чиято входяща информация е от значение за цялостната оценка. Дружеството признава трансфери между нивата на йерархията на справедливите стойности към края на отчетния период, през който е станала промяната.

Провизии и условни задължения

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

6. Управление на риска относно финансови инструменти

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

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

7. Значими събития и сделки през периода

- В началото на 2020 г. поради разпространението на нов коронавирус (Covid-19) в световен мащаб се появиха затруднения в бизнеса и икономическата дейност на редица предприятия и цели икономически отрасли. На 11 март 2020 г. Световната здравна

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

организация обяви и наличието на пандемия от коронавирус (Covid-19). На 13 март Народното събрание на Република България обяви извънредно положение за срок от 1 месец – до 13 април 2020 г.

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

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

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

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

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

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

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

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

- На 02.03.2020 г. между ООО „Газпром“ и обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД е подписано споразумение, с което е предоговорена цената на природния газ за българския пазар. Комисията за енергийно и водно регулиране промени цените на природния газ за балансиране за периода 01.08.2019 г. до 31.03.2020 г. като на 08.05.2020 г., 13.05.2020 г. и 20.05.2020 г. издаде решения за изменение на цената. Това събитие оказва ефект върху размера и начина на формиране на приходите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода на промяната. „Булгартрансгаз“ ЕАД изпълни Решенията на КЕВР и издаде съответните документи за корекция на стойността на предоставените услуги на своите клиенти. Ефектите от тази промяна са отчетени в текущия период, без преизчисление на предходни периоди, тъй като това е събитие, което не е настъпвало досега.
- Съгласно решение на Министерски съвет от 08.01.2020 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да придобие акционерно участие в „Газтрейд“ С.А. в размер на 20% от капитала му. Придобиването е предвидено да се осъществи при същите цена и условия на плащане, предвидени в сключеното Споразумение за продажба и закупуване от „ДЕПА С.А.“ на

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

20% от капитала на „Газтрейд“ С.А. Към датата на изготвяне на настоящия междинен съкратен индивидуален финансов отчет няма подписано споразумение за покупко - продажба на акции от капитала на „Газтрейд“ С.А. между продавача госпожа Елени - Асиминова Копелузу и „Булгартрансгаз“ ЕАД

- На 17.01.2020 г. е подписано изменение и допълнение на Договор за грант № 057А, с който на Дружеството е отпусната безвъзмездна финансова помощ от Международен Фонд „Козлодуй“ за „Изграждане на преносни газопроводи с автоматични газорегулиращи станции (АГРС) до Свищов, Панагюрище, Пирдоп и Банско - Разлог“, с което крайният срок на договора е определен на 31.12.2020 г., актуализирана е общата стойност на проекта и е променена схемата за финансиране на трите проекта без да се променя общия размер на безвъзмездната финансова помощ.
- На 26.02.2020 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД заведе искови молби към двама свои клиенти за неизплатени задължения, както следва:
 - ✓ дело № 458 по описа на Софийски градски съд в размер на 1 373 хил. лв. главница, както и на дължимите неустойки към нея;
 - ✓ дело № 457 по описа на Софийски градски съд в размер на 966 хил. лв. главница, както и на дължимите неустойки към нея.
- Във връзка с подписани договори с Обединение „Консорциум Аркад“ за доставка на необходимите материали и оборудване, инвестиционно проектиране – фаза работен проект, изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: „Разширение на газопрееносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап: Линейна част и с ДЗЗД „Фероцал Балкангаз“ за „Инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на етап КС „Расово“ и етап КС „Нова Провадия“ към обект „Разширение на газопрееносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, „Булгартрансгаз“ ЕАД има задължения в общ размер на 187 647 хил. лв. към 30.06.2020 г. представени на ред „Търговски и други задължения“ в междинния съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние. Дружеството е класифицирало дългосрочна и краткосрочна част на търговските задължения към Обединение „Консорциум Аркад“ в съответствие с наличния погасителен план.
- Дружеството е страна по Дело АТ.39849 БЕХ-газ, предприето от страна на Европейската комисия (ЕК) във връзка с официално производство за разследване относно това дали „БЕХ“ ЕАД и дъщерните му дружества „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД нарушават правилата за конкуренция на ЕС на пазара на природен газ в страната.

В изпълнение на Решение на Народното събрание от 24 ноември 2017 г. и Решение на Народното събрание от 26 юли 2018 г. и след одобрение от управителните органи на Български енергиен холдинг ЕАД, Булгаргаз ЕАД и Булгартрансгаз ЕАД, както и с оглед писмо изх. № С-26-Е-07 от 26.02.2019 г. от Министъра на енергетиката с указания за предприемане на действия за изпълнение на Решение на 44-тото Народно събрание на Република България относно приключване на дело COMP/V1/АТ.39849 БЕХ-газ от 24 ноември 2017, страните по делото, в това число „Булгартрансгаз“ ЕАД, са взели решение да обжалват Решението по Дело АТ.39849 БЕХ-газ на ЕК пред Общия Съд на Европейския Съюз (ОСЕС).

Жалбата срещу Решението е подадена пред Общия съд на Европейския съюз на 28 февруари 2019 г. от процесуалния представител на дружеството White&Case LLP. Окончателен редуциран вариант на приведената в съответствие с Практическото ръководство на съда на ЕС жалба по дело АТ.39849 БЕХ-газ, е входирана в Общия съд на ЕС от процесуалният представител на Дружеството - White&Case LLP на 05.04.2019 г. и е приет за разглеждане от Общия съд на ЕС на 14.05.2019 г. съгласно писмо Т-136/19-14 по дело Т-36/19.

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

На 4 юли 2019 г. Българската държава, чрез Министерство на външните работи, подаде молба за встъпване в делото в подкрепа на страните по делото, в това число „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Защитата на Европейската Комисия е входирана в ОСЕС на 23 август 2019 г. и е получена от жалбоподателите на 19.09.2019 г. Жалбоподателите са поискали от съда удължаване на срока за представяне на отговор във връзка с получената защита до 19.12.2019 г.

Отговорът на жалбоподателите „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД във връзка със защитата на Европейската Комисия е представен на 19.12.2019 г.

Позицията на българската държава, която е допусната до встъпване по делото на страната на Жалбоподателите, е представена в ОСЕС на 20.02.2020 г.

Във връзка с делото АТ.39849 БЕХ-газ Дружеството е признало провизии в общ размер 51 212 хил. лв., класифицирани като дългосрочни пасиви. През отчетния период провизиите по правни задължения са увеличени в размер на 376 хил. лв. спрямо 31.12.2019 г., което се дължи на начислени разходи за лихва съгласно решение на ЕК и определения размер на лихва в него при предоставена финансова гаранция.

- Дружеството не е получило дивиденди през отчетния период и няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестицията в съвместно контролираното предприятие „Булгартел“ ЕАД.

8. Приходи

Сегментна информация за приходите по договори с клиенти

Основните групи приходи по договори с клиенти включват:

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2020	30.06.2019
Приходи от пренос на природен газ до трети страни	141 464	108 780
Приходи от пренос на природен газ по националната газопрееносна мрежа	41 922	43 258
Приходи от балансиране	4 880	8 589
Приходи от съхранение на природен газ	1 514	1 237
Безвъзмезден газ - непарично възнаграждение, получено от клиента, във връзка с договор за пренос на природен газ	6 390	12 898
	<u>196 170</u>	<u>174 762</u>

По локация/Географски пазари

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2020	30.06.2019
Вътрешен пазар	41 706	53 205
Чуждестранни пазари	154 464	121 557
	<u>196 170</u>	<u>174 762</u>

Момент във времето за признаване на приходите

<i>в хиляди лева</i>	2020	2019
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	<u>196 170</u>	<u>174 762</u>
	<u>196 170</u>	<u>174 762</u>

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

Приходите от дейността са формирани от предоставяне на услуги по достъп и пренос по газопрееносната мрежа, както и от извършване на услуги по съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

При извършване на услугата по достъп и пренос на природен газ е необходим природен газ за работа на компресорните станции, който представлява технологичен газ (газ за технологични нужди). Технологичният газ, необходим за работата на компресорните станции, съществува възможност да се предоставя в натура (безвъзмездно) от ползвателите. „Булгартрансгаз“ ЕАД отчита този безвъзмезден газ като текущ приход и текущ разход, което не оказва влияние върху финансовия резултат. По смисъла на МСФО 15, полученият безвъзмезден газ се третира като непарично възнаграждение, получено от клиента за изпълнение на договора.

Във връзка с Правилата за балансиране на пазара на природен газ, „Булгартрансгаз“ ЕАД в качеството му на балансьор извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсирание на разликите между количеството природен газ, подадено от даден ползвател на газопреносната мрежа на входните точки, и количеството природен газ, изтеглено от този ползвател през изходните точки на мрежата. Задължението на балансьора е да покрива индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. В тази връзка и в съответствие с „Входно-изходния“ тарифен модел са сключени договори за Достъп и пренос с клиентите и Дружеството реализира приходи от балансиране, съответстващи на балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Република България – национална балансова зона и транзитна балансова зона.

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

9. Имоти, машини и съоръжения

в хиляди лева

Отчетна стойност

	Земи и сгради	Машини, съоръжения, оборудване	Буферен газ	Транспортни средства	Стопански инвентар	В процес на изгражда- не	Аванси за придобиване на нетекущи активи	Общо
Салдо към 1 януари 2020 г.	71 654	1 738 790	308 410	11 817	8 548	80 878	461 914	2 682 011
Придобити	9	1 364	-	839	247	318 113	7 947	328 519
Отписани	-	(340)	-	-	-	(260)	(52 409)	(53 009)
Нетиране срещу натрупувана амортизация	-	(15)	-	-	-	-	-	(15)
Трансфери	-	349	-	-	6	(355)	-	-
Салдо към 30 юни 2020 г.	71 663	1 740 148	308 410	12 656	8 801	398 376	417 452	2 957 506

Амортизация и обезценка

Салдо към 1 януари 2020 г.	1 672	94 964	4 625	4 527	4 778	-	-	110 566
Разходи за амортизации	705	48 473	2 312	482	482	-	-	52 454
Амортизация на отписани активи	-	(15)	-	-	-	-	-	(15)
Салдо към 30 юни 2020 г.	2 377	143 422	6 937	5 009	5 260	-	-	163 005

Балансова стойност

Салдо към 1 януари 2020 г.	69 982	1 643 826	303 785	7 290	3 770	80 878	461 914	2 571 445
Салдо към 30 юни 2020 г.	69 286	1 596 726	301 473	7 647	3 541	398 376	417 452	2 794 501

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

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

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

Аванси за придобиване на активи

Авансите за придобиване на активи в общ размер на 417 452 хил. лв. (2019 г.: 461 914 хил. лв.) се отнасят основно до: предплатени суми по сключени договори за изграждане и въвеждане в експлоатация на преносен газопровод от българо-турската граница до българо-сръбската граница, газопроводно отклонение Търговище, строително-монтажни работи на оптична кабелна линия към Транзитния газопровод за Гърция - ГИС Дупница, основен ремонт на машинна зала към компресорен цех КС Полски Сеновец, строително-монтажни работи на оптична кабелна линия КС Полски Сеновец - АГРС Търговище, АГРС Ловеч - реконструкция, реконструкция на газопроводно отклонение Враца 1, изграждане и въвеждане в експлоатация на преносен газопровод в участъка ОС Беглеж-КВ Дерманци-КВ Батулци-КВ Калугерово - етап 1, 2, 3, и 4, модернизация на 3 компресорни станции, чрез интегриране на 4 броя нискоемисионни газотурбокомпресорни агрегати, реконструкция и разширение на ГРС Страшимирово, ремонт на участък от Газопроводно отклонение Правец, изграждане и въвеждане в експлоатация на "Пускова и приемна камери на газопроводно отклонение Бургас", изграждане и въвеждане в експлоатация на оптична кабелна линия към преносен газопровод в участъка ОС Вълчи дол - ЛКВ Преселка.

Ангажименти за придобиване на имоти, машини и съоръжения

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

10. Материални запаси

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2020	31.12.2019
Природен газ	75 322	88 703
Материали	23 653	22 612
Незавършено производство	77	77
Готова продукция	189	231
Гориво	42	47
Други	28	24
	99 311	111 694

Съществената част от материалните запаси представлява природен газ, съхраняван в ПГХ „Чирен“. На основание и в изпълнение на заповеди № Д-16-675/21.05.2014 г. на Министъра на икономиката и енергетиката и изменение № ЕРД-16-148/16.04.2018 г. на Министъра на енергетиката, в ПГХ „Чирен“ се съхраняват 115 млн. куб. метра природен газ във връзка с възникнала необходимост за допълнителни задължения към обществото.

Към 30.06.2020 г. общо 23 982 хил. лв. от материалните запаси са отчетени като разход в печалбата или загубата, в т.ч. разход от обезценка на материални запаси в размер на 11 320 хил. лв. (2019 г.: 32 594 хил. лв.).

На 01.07.2020 г. КЕВР утвърждава месечна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Решенията на КЕВР са основата за определяне на нетната реализируема стойност на природния газ. В резултат на това Дружеството е признало разход за обезценка на материалните запаси в размер на 11 320 хил. лв., така че стойността на наличното количество природен газ в газопреносната система и в ПГХ „Чирен“ е оценено до неговата нетна реализируема стойност.

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

През 2019 г. няма индикации за обезценка на материални запаси.

Дружеството няма материални запаси, предоставяни като обезпечение на задължения.

11. Пари и парични еквиваленти

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2020	31.12.2019
Парични средства по разплащателни сметки	26 251	67 411
Краткосрочни депозити с матурирлет до 3 месеца	77 898	29 886
Парични средства в брой	44	38
Брутна стойност на пари и парични еквиваленти	<u>104 193</u>	<u>97 335</u>
Очаквани кредитни загуби	(61)	(166)
Пари и парични еквиваленти	<u>104 132</u>	<u>97 169</u>

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

<i>в хиляди лева</i>	Коректив за очаквани кредитни загуби
Салдо към 1 януари 2019 г.	(999)
Коректив за очаквани кредитни загуби	-
Възстановяване на загуба от обезценка	833
Салдо към 31 декември 2019 г.	<u>(166)</u>
Възстановяване на загуба от обезценка	105
Салдо към 30 юни 2020 г.	<u>(61)</u>

Дружеството няма блокирани пари и парични еквиваленти.

12. Парични средства, предоставени като обезпечение

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2020	31.12.2019
Парични средства, предоставени като обезпечение	448 232	446 795
Брутна стойност на парични средства, предоставени като обезпечение	<u>448 232</u>	<u>446 795</u>
Очаквани кредитни загуби	(293)	(268)
Парични средства, предоставени като обезпечение	<u>447 939</u>	<u>446 527</u>

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

<i>в хиляди лева</i>	Коректив за очаквани кредитни загуби
Салдо към 1 януари 2019 г.	-
Коректив за очаквани кредитни загуби	(268)
Салдо към 31 декември 2019 г.	<u>(268)</u>
Коректив за очаквани кредитни загуби	(25)
Салдо към 30 юни 2020 г.	<u>(293)</u>

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

През 2019 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД сключи Договор с ИНГ Банк Н.В. за издаване и управление на банкова гаранция в евро, обезпечаваща задължението за плащане на имуществена санкция, наложена от Европейската комисия на „Булгартрансгаз“ ЕАД по дело АТ.39849 БЕХ-газ, на стойност 25 689 хил. евро.

На 01.04.2020 г. Дружеството е сключило нов едногодишен договор с ИНГ Банк Н.В. за издаване и управление на банкова гаранция в евро, обезпечаваща задължението за плащане на имуществена санкция, наложена от Европейската комисия на „Булгартрансгаз“ ЕАД по дело АТ.39849 БЕХ-газ.

През 2019 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е получил краткосрочни заеми от четири финансови институции. Всеки заем е обезпечен с парични средства под формата на депозити, както следва:

- International Bank for Economic Co-Operation – депозит в размер на 56 834 хил. щатски долара при годишен лихвен процент 2,00%;
- ИНГ Банк Н.В. – депозит в размер на 56 834 хил. щатски долара, при годишен лихвен процент 1,30%
- Сити банк Европа АД – депозит в размер на 56 834 хил. щатски долара, при годишен лихвен процент 1,25%
- Уникредит Булбанк АД – депозит в размер на 56 834 хил. щатски долара, при годишен лихвен процент 1,25%.

13. Краткосрочни заеми

Заемите включват следните финансови пасиви:

<i>в хиляди лева</i>	Текущи	
	30.06.2020	31.12.2019
Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност:		
Банкови заеми	391 166	391 166
Лихви	24	25
Общо балансова стойност	<u>391 190</u>	<u>391 191</u>

На 21.10.2019 г. Дружеството сключи договори за банкови заеми в общ размер на 200 000 хил. евро от четири банкови институции срещу обезпечение - депозити в щатски долари за срок от 6 месеца, с опция за удължаване за още 6 месеца. Главниците по заемите се плащат в края на срока на договорите, а лихвите се плащат всеки месец. Средствата са предназначени за покриване на инвестиционни разходи на Дружеството във връзка с реализацията на проекта „Балкански поток“ на територията на страната. С Решение на Управителния съвет от 18.03.2020 г. и одобрение на Надзорния съвет на Дружеството, „Булгартрансгаз“ ЕАД удължи срока на договорите за банкови заеми с още шест месеца.

В резултат на извършен детайлен анализ на условията по договорите за кредит включително и инвестиционния доход, реализиран от предоставените обезпечения по тях, Дружеството е достигнало до заключението, че след приспадане на инвестиционния доход, не са налице разходи по заеми, които са допустими за капитализиране в стойността на активите, които се изграждат по реда на МСС 23 Разходи по заеми.

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

Информацията за получените заеми и паричните средства, предоставени като обезпечения, е както следва:

Финансова институция	Главница на краткосрочния заем в хил. евро	Годишен лихвен % по заема	Парични средства, предоставени като обезпечение в хил. щатски долари	Годишен лихвен % по депозита
International Bank for Economic Co-Operation	50 000	0,50%	56 834	2,00%
ИНГ Банк Н.В.	50 000	0,20%	56 834	1,30%
Сити Банк Европа АД	50 000	0,15%	56 834	1,25%
Уникредит Булбанк АД	50 000	0,30%	56 834	1,25%
Общо	200 000		227 336	

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

Краткосрочни заеми

в хиляди лева

1 януари 2019 г.

Парични потоци:

Плащания

(92)

Постъпления

391 166

Непарични промени:

Начислени лихви

211

Прихванати разходи за лихви по заеми
срещу приходи от лихви по обезпечение

(94)

31 декември 2019 г.

391 191

Краткосрочни заеми

в хиляди лева

1 януари 2020 г.

391 191

Парични потоци:

Плащания

(322)

Непарични промени:

Начислени лихви

569

Прихванати разходи за лихви по заеми
срещу приходи от лихви по обезпечение

(248)

30 юни 2020 г.

391 190

14. Разходи за данък върху дохода

Признатите разходи за данък върху дохода са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната годишна данъчна ставка за корпоративен данък за 2020 г., приложена за финансовия резултат, реализиран към 30 юни 2020 г. (годишна ставка за 2019 г. – 10%).

15. Свързани лица

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

Дружеството има сделки със следните дружества от групата на БЕХ:

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД
„Булгаргаз“ ЕАД

контролиращо дружество
дъщерно дружество на БЕХ

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

„ЕСО“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Мини Марица Изток“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Булгартел“ ЕАД	съвместно контролирано предприятие с ЕСО
„Южен поток България“ АД	съвместно контролирано предприятие на БЕХ
„Газов хъб Балкан“ ЕАД	дъщерно дружество

Сделките със свързани лица са представени, както следва:

- Предоставяне на услуги по достъп и пренос, съхранение и балансиране на природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД;
- Плащания за закупен природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД;
- Покупка на електрическа енергия от „ЕСО“ ЕАД;
- Договор за уреждане на отношенията по ползване от „Булгартел“ ЕАД на ресурси от спомагателната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и използване от „Булгартрансгаз“ ЕАД на съоръжения на „Булгартел“ ЕАД от неговата обществена електронна съобщителна мрежа;
- Счетоводни, правни и административни услуги, предоставяни на „Газов хъб Балкан“ ЕАД и получен достъп до електронна платформа на „Газов хъб Балкан“.

Сделки със свързани лица

<i>в хиляди лева</i>	Стойност на сделките през:		Крайни салда	
	30.06.2020	30.06.2019	30.06.2020	31.12.2019
Сделки с дъщерни дружества на БЕХ				
„Булгаргаз“ ЕАД				
<i>Продажби:</i>				
Услуги по пренос, съхранение и балансиране	31 078	46 413	1 615	4 303
Неустойки за просрочени плащания	18	59	1	180
Лихви дългосрочни вземания		63		-
Съдебни вземания		-	1 373	-
Очаквани кредитни загуби	-	-	(973)	(92)
	<u>31 096</u>	<u>46 535</u>	<u>2 016</u>	<u>4 391</u>
<i>Покупка на:</i>				
Покупка на природен газ	(2 203)	(4 565)	(217)	(476)
Гаранции по договор	-	-	(10 252)	(10 252)
	<u>(2 203)</u>	<u>(4 565)</u>	<u>(10 469)</u>	<u>(10 728)</u>
ЕСО ЕАД				
Гаранции	1	-	16	17
Услуга по пренос на електроенергия	(8)	(18)	(1)	(2)
	<u>(7)</u>	<u>(18)</u>	<u>15</u>	<u>15</u>
АЕЦ Козлодуй ЕАД				
Предоставени услуги	1	-	2	-
	<u>1</u>	<u>-</u>	<u>2</u>	<u>-</u>

Сделки със съвместно контролирани предприятия „Булгартел“ ЕАД

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет
Продажби:

 Предоставяне на ресурс, оптични
влакна и колокация

	168	177	-	19
--	-----	-----	---	----

Дългосрочни вземания

	-	-	114	114
--	---	---	-----	-----

	168	177	114	133
--	-----	-----	-----	-----

„Булгартел“ ЕАД
Покупка на:

 Ползване на ресурси от
спомагателната мрежа и
комуникационни услуги

	(24)	(24)	(391)	(441)
--	------	------	-------	-------

Гаранции

	-	-	(13)	(13)
--	---	---	------	------

	(24)	(24)	(404)	(454)
--	------	------	-------	-------

**Сделки с дъщерни на
„Булгартрансгаз“ ЕАД
предприятия
„Газов хъб Балкан“ АД**

Вноска в капитала

500

Предоставени услуги

	15	12	-	3
--	----	----	---	---

Получени услуги

	(11)	-	-	-
--	------	---	---	---

	4	512	-	3
--	---	-----	---	---

**Общо вземания от свързани
лица**

	-	-	2 148	4 544
--	---	---	-------	-------

**Общо задължения към
свързани лица**

	-	-	10 874	11 184
--	---	---	--------	--------

Обобщени, разчетите със свързани лица са, както следва:

в хиляди лева

	30.06.2020	31.12.2019
Нетекущи вземания от свързани лица	130	131
Текущи вземания от свързани лица	2 018	4 413
	2 148	4 544

в хиляди лева

	30.06.2020	31.12.2019
Нетекущи задължения към свързани лица	291	341
Текущи задължения към свързани лица	10 583	10 843
	10 874	11 184

Изменението в размера на коректива за очаквани кредитни загуби на вземания от свързани лица може да бъде представено по следния начин:

в хиляди лева

	Коректив за очаквани кредитни загуби
Салдо към 1 януари 2019 г.	(96)
Коректив за очаквани кредитни загуби	(40)
Възстановяване на загуба от обезценка	44
Салдо към 31 декември 2019 г.	(92)
Коректив за очаквани кредитни загуби	(881)
Салдо към 30 юни 2020 г.	(973)

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

Възнаграждения на ключов управленски персонал

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

Общата сума на начислените възнаграждения, включени в разходите за персонал, е както следва:

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2020	30.06.2019
Изплатени възнаграждения на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет	368	334
Осигурителни вноски върху възнагражденията на Изпълнителния директор и на членовете на Управителния и Надзорния съвет	15	15
Общо разходи за възнаграждения на ключов управленски персонал	<u>383</u>	<u>349</u>

16. Категории финансови активи и пасиви

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

Финансови активи

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2020	31.12.2019
<i>Дългови инструменти по амортизирана стойност:</i>		
Дългосрочни вземания	90	87
Търговски и други вземания	25 288	24 011
Вземания свързани лица	2 148	4 544
Пари и парични еквиваленти	104 132	97 169
Парични средства, предоставени като обезпечение	447 939	446 527
	<u>579 597</u>	<u>572 338</u>

Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2020	31.12.2019
<i>Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност</i>		
Краткосрочни заеми	391 190	391 191
Търговски и други задължения	193 380	3 854
Задължения към свързани лица	10 483	10 743
Гаранции по договори	40 847	29 553
	<u>635 900</u>	<u>435 341</u>

17. Определяне на справедливи стойности

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

(i) Имоти, машини и съоръжения

Справедливата стойност на имот е очакваната сума, за която имотът може да бъде разменен към датата на придобиване между желаещи купувач и продавач в сделка при пазарни условия след подходящо маркетингово и страните са действали съзнателно. Справедливата стойност на машини, съоръжения и оборудване е базирана на пазарен подход и подход на цената на придобиване, чрез използване на пазарни цени за сходни позиции, когато са

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

налични и стойност на подмяна, когато е подходящо. Приблизителната оценка на амортизираната стойност на подмяна отразява корекциите за физическо износване, както и за функционално и икономическо остаряване.

(ii) Търговски и други вземания

Справедливите стойности на търговски и други вземания се определят като настояща стойност на бъдещите парични потоци, дисконтирани с пазарна лихва, към отчетната дата. Краткосрочни безлихвени вземания се оценяват по оригинална стойност по фактура, ако ефектът от дисконтиране е несъществен. Справедлива стойност се определя при първоначално признаване и за целите на оповестяването, към всеки отчетен период.

(iii) Недеривативни финансови задължения

Справедливите стойности, които се определят за целите на оповестяването, се изчисляват на базата на настоящата стойност на бъдещи парични потоци на главници и лихви, дисконтирани с пазарен лихвен процент към датата на отчета.

18. Условни активи и условни задължения

В полза на Дружеството към 30.06.2020 г. са издадени банкови гаранции от трети страни на стойност 44 159 хил. лв.

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

С Директива 2009/29/ЕО се определят основните параметри на търговията с емисии за периода от 2013 г. до 2020 г., като за производството на електрическа енергия не се предвижда да бъдат разпределени безплатни квоти и всички квоти трябва да бъдат закупвани от инсталациите чрез търг. Възможност за разпределяне на безплатни квоти на преходен принцип на инсталации за производство на електрическа енергия се предоставя единствено от чл. 10в и то в случай, че държавата-членка отговаря на определени изисквания.

България се възползва от възможността за компенсиране на електропроизводството по чл. 10в, с което сектор „Електропроизводство“ ще премине постепенно от безплатни квоти към квоти, осигурявани чрез участие в търгове. В замяна на предоставянето на безплатните квоти всяка инсталация, отговаряща на определените изисквания, ще трябва да изпълнява проекти на стойност равна на предоставените безплатни квоти.

Във връзка с горепосоченото и съгласно изискванията на Директива 2009/29/ЕО и съобщение (2011/С 99/03) на Комисията, Указателен документ, относно възможността за прилагане на член 10в от Директива 2003/87/ЕО, Министерството на енергетиката подготви Национален план за инвестиции (НПИ) с включени инвестиционни проекти.

Към Дружеството има предявени различни правни искове. 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 юристи от правния отдел на Дружеството и от независими правни консултанти. Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

Данъчни задължения

Последните данъчни проверки на Дружеството са извършени от данъчната администрация, както следва:

- Корпоративен данък – до 31 декември 2012 г.;
- ДДС – до 30 август 2013 г.;
- Данък върху доходите на физическите лица – до 31 декември 2012 г.;
- Социално осигуряване – до 31 май 2018 г.

Бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет

Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции във финансовия отчет за периода, приключващ на 30 юни 2020 г.

19. Събития след датата на отчетния период

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на междинния съкратен индивидуален финансов отчет и датата на приемането му от Управителния съвет на Дружеството, с изключение на:

- На 08.07.2020 г. Управителният съвет е утвърдил доклад на работна комисия за разглеждане, оценка и класиране на подадени оферти в процедура за избор на изпълнители на финансова услуга „финансиране“, като размера на кредитния ресурс е до 512 млн. евро и 60 млн. лв.
- На 09.07.2020 г. в Търговския регистър е публикувана от синдиците на Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност („КТБ“ АД (н)) втора частична сметка за разпределение на наличните суми между кредиторите на банката. Съгласно втора частична сметка за разпределение на масата на несъстоятелността на Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност („КТБ“ АД (н)) на „Булгартрансгаз“ ЕАД е разпределена сума в размер на 5 225 хил. лв.

20. Одобрение на междинния съкратен индивидуален финансов отчет

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет е приет от Управителния съвет на 24.07.2020 г.

Грант Торнтон ООД
Бул. Черни връх № 26, 1421 София
Ул. Параскева Николау №4, 9000 Варна
Т (+3592) 987 28 79, (+35952) 69 55 44
F (+3592) 980 48 24, (+35952) 69 55 33
E office@bg.gt.com
W www.granthornton.bg

ДОКЛАД ЗА ПРЕГЛЕД НА МЕЖДИННА ФИНАНСОВА ИНФОРМАЦИЯ

**До едноличния акционер на
Булгартрансгаз ЕАД
гр. София 1336, бул. Панчо Владигеров №66**

Доклад относно междинен финансов отчет

Ние извършихме преглед на приложения междинен съкратен индивидуален финансов отчет на дружество Булгартрансгаз ЕАД към 30 юни 2020 г., включващ междинен съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние към 30 юни 2020 г., и свързаните с него междинен съкратен индивидуален отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, междинен съкратен индивидуален отчет за промените в собствения капитал и междинен съкратен индивидуален отчет за паричните потоци за шестмесечния период, завършващ на тази дата, както и обобщеното оповестяване на съществените счетоводни политики и другата пояснителна информация.

Отговорност на ръководството за междинния финансов отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този междинен финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС и българското законодателство и за такава система на вътрешен контрол, каквато ръководството определи, че е необходима, за изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени отклонения, независимо дали те се дължат на измама или на грешка.

Отговорност на одитора

Нашата отговорност се свежда до изразяване на заключение относно приложения междинен финансов отчет. Ние извършихме нашия преглед в съответствие с Международен стандарт за ангажменти за преглед (МСАП) 2400 (преработен) Ангажменти за преглед на исторически финансови отчети. МСАП 2400 (преработен) изисква ние да достигнем до заключение относно това дали ни е станало известно нещо, което да ни накара да считаме, че междинният финансов отчет, взет като цяло, не е изготвен във всички съществени аспекти в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС и българското законодателство. Този стандарт изисква също така ние да спазим приложимите етични изисквания.

Прегледът на финансови отчети в съответствие с МСАП 2400 (преработен) представлява ангажимент за изразяване на ограничена степен на сигурност. Ние сме изпълнили процедури, състоящи се основно от отправяне на проучващи запитвания до ръководството и до други лица в рамките на Дружеството и аналитични процедури, за да оценим получените доказателства.

Процедурите, изпълнявани при преглед, са значително по-малко от тези, изпълнявани при одит, извършван в съответствие с Международните одиторски стандарти. Съобразно с това, ние не изразяваме одиторско мнение относно този финансов отчет.

Заклучение

Въз основа на извършения от нас преглед, удостоверяваме, че не ни е станало известно нищо, което да ни накара да считаме, че този междинен съкратен финансов отчет не представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на дружество Булгартрансгаз ЕАД към 30 юни 2020 г. и финансовите резултати от дейността и паричните му потоци за периода, завършил на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС и българското законодателство.

Марий Апостолов
Управител

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество

27 юли 2020 г.
Гр. София



Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за
прегледа

