MiTRa™ <translations>
www.mitratranslations.com

Varna 9000, Bulgaria
11a Tsar Asen Str., office 4

Sofia 1407, Bulgaria
24 Stefan Karadzha Str., fl.2, office 7

Shumen 9700, Bulgaria
19 Dobri Voinikov Str.

Варна 9000, България
ул. Цар Асен 11а, офис 4

София 1407, България
ул. Стефан Караджа 24, ет. 2, офис 7

Шумен 9700, България
ул. Добри Войников 19

+359 895 450 755
+359 52 620 280
office_varna@mitra-bg.com

+359 876 999 791
+359 2 43 90 170
office_sofia@mitra-bg.com

+359 895 450 760
+359 54 800 340
office_shumen@mitra-bg.com

Превод от английски език

Регистрирано във Варна, България
Митра™ Транслейшънс. Всички права запазени.

Registered in Varna, Bulgaria.
Mitra™ Translations. All rights reserved.

Доклад на Надзорния съвет

Дами и господа,

Постоянният акцент на EBH върху регулираните и стабилни бизнес области и избирателното и внимателно добавяне на дейности с по-висок профил риск – възвръщаемост са гаранцията за много стабилна капиталова структура, която, не на последно място, намира отражение в оценките на агенциите за кредитен рейтинг. Вследствие на това Надзорният съвет вижда EBH в добра позиция в стратегическо и финансово отношение за в бъдеще.

След подробен анализ ръководството на EBH реши да прекрати производството на електроенергия в електроцентралата с твърди въглища в Durnrohr по-рано от планираното през 2018/19 г. поради настоящата икономическа среда. Надзорният съвет изрично подкрепя тази стъпка и приветства положителния ѝ принос за опазването на околната среда и климата. Ангажиментът и стремежът към чисто енергийно бъдеще обаче са видими и в много други области от стратегията на EBH. Тук искам да подчертая по-конкретно два аспекта: от една страна, високото равнище на инвестиции в динамичното разширяване на вятърната енергия – където EBH постигна средносрочната си цел да достигне приблизително 370 MW инсталирана мощност през 2018/19 г., цяла година преди планираното. От друга страна, инвестициите на EBH в мрежовата инфраструктура имат решаващ принос за увеличаване на подаването на децентрализирано производство на енергия от възобновяеми източници в австрийския енергиен сектор – цел, споделяна както от политиката, така и от широката общественост.

Изпълнение на задълженията

Надзорният съвет активно наблюдаваше и подкрепяше стратегическите стъпки на EBH като част от възложените му отговорности. През отчетната година бяха проведени четири пленарни заседания и пет заседания на комитета, на които Надзорният съвет изпълни задачите и задълженията, изисквани от правните разпоредби и правилника на дружеството. Изпълнителният съвет предоставя на Надзорния съвет редовни, навременни и изчерпателни доклади относно всички съответни аспекти на развитието на бизнеса, включително рисковата позиция и управлението на риска на EBH и неговите ключови дружества от Групата. По-специално това докладване позволи на Надзорния съвет да упражнява непрекъснат надзор и да подпомага дейностите на Изпълнителния съвет по управление. Контролните функции, упражнявани от Надзорния съвет в рамките на открити обсъждания с Изпълнителния съвет не доведоха до възражения. Препоръките на Надзорния съвет бяха приети от Изпълнителния съвет.

Промени в Надзорния съвет

Ирене Пугл и Уве Митер бяха делегирани към Надзорния съвет от работническия съвет, считано от 14 май 2019 г., за да заменят Манфред Вайнрихтер и Франц Хем, които подадоха оставка.

Консолидиран доклад за корпоративното управление, Австрийски кодекс за корпоративно управление

KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprufungs- und Steuerberatungs-gesellschaft, Виена, извърши одит на консолидирания доклад за корпоративното управление, изготвен от EBH AG в съответствие с член 96, параграф 2 от австрийския Закон за акционерните дружества, и докладва на Изпълнителния съвет и на Надзорния съвет за тяхната работа. На заседание на 11 декември 2019 г. Надзорният съвет разгледа консолидирания доклад за корпоративното управление съгласно изискванията на член 96 от австрийския Закон за акционерните дружества и в съответствие със становище, публикувано от Австрийския комитет за финансово отчитане и одит. Този анализ се основаваше на доклад, изготвен от Одитния комитет на 26 ноември 2019 г., и не доведе до възражения.

EBH, като дружество, регистрирано на фондовата борса, се ангажира да спазва Австрийския кодекс за корпоративно управление. Надзорният съвет одобри прилагането на версията на кода от януари 2018 г. от страна на EBH, считано от 1 март 2018 г. Надзорният съвет се стреми да спазва последователно разпоредбите на кодекса, свързани с неговата дейност. EBH спазва всички правила относно сътрудничеството между Надзорния съвет и Изпълнителния съвет и вътрешните процедури на Надзорния съвет, с едно изключение. Това изключение е посочено в консолидирания доклад за корпоративното управление.

Годишни финансови отчети и консолидирани финансови отчети

KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprufungs- und Steuerberatungs-gesellschaft, Виена, беше назначено да извърши одит на финансовите отчети за финансовата 2018/19 година от 1 октомври 2018 г. до 30 септември 2019 г. Това дружество разгледа годишните финансови отчети на EBH AG към 30 септември 2019 г.,

изготвени в съответствие с австрийските счетоводни разпоредби, и доклада за управлението, представен от Изпълнителния съвет. KPMG представи писмен одитен доклад за одита и даде становище без резерви.

Надзорният съвет получи и разгледа доклада на одитора. В съответствие с член 92 от австрийския Закон за акционерните дружества Одитният комитет докладва на Надзорния съвет за резултатите от одита и неговото въздействие върху финансовото отчитане, както и за допълнителния доклад, изготвен от одитора въз основа на изискванията на член 11 от Регламент (ЕС) № 537/2014 относно задължителния одит на предприятия от обществен интерес.

След подробен анализ и обсъждане от Одитния комитет и Надзорния съвет последният одобри следните документи, които бяха представени от Изпълнителния съвет: годишните финансови отчети към 30 септември 2019 г. заедно с бележките, доклада за управлението и консолидирания доклад за корпоративното управление, както и препоръката за използване на печалбата. Следователно годишните финансови отчети към 30 септември 2019 г. са одобрени в съответствие с член 96, параграф 4 от австрийския Закон за акционерните дружества.

Консолидираните финансови отчети бяха изготвени в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО) и също така одитирани от KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprufungs- und Steuerberatungsgesellschaft, Виена, което даде становище без резерви. Одитният комитет направи преглед на консолидираните финансови отчети заедно с доклада за дейността и докладва за тези дейности на Надзорния съвет, който впоследствие одобри тези документи.

KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprufungs- und Steuerberatungsgesellschaft, Виена, извърши ограничен преглед на достоверността на независимия нефинансов доклад относно консолидираните финансови отчети, изготвен от EBH, за да отговори на изискванията за оповестяване на нефинансова информация и информация, свързана с многообразието, в съответствие със австрийския Закон за подобряване на устойчивостта и многообразието. KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprufungs- und Steuerberatungsgesellschaft, Виена, докладва в писмена форма за резултатите от този преглед и също така издаде независим доклад за достоверност относно нефинансовия отчет.

Нефинансовата обосновка, включена в доклада на ръководството относно годишните финансови отчети на EBH AG, беше прочетена от KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprufungs- und Steuerberatungsgesellschaft, Виена, във връзка с одита в края на годината, за да се определи дали тя съществено противоречи на годишните финансови отчети или изглежда съществено погрешна въз основа на разбирането, постигнато от одита. KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprufungs- und Steuerberatungsgesellschaft, Виена, публикува писмен доклад за тези резултати заедно с резултатите от годишния одит на EBH AG.

В заключение Надзорният съвет би искал да благодари на Изпълнителния съвет и на всички служители на EBH Group за техните резултати и ангажираност през финансовата 2018/19 година. Специални благодарности се отправят и към акционерите, клиентите и партньорите на EBH за доверието им към дружеството.

Maria Enzersdorf, 11 декември 2019 г.

От името на Надзорния съвет

Бетина Глац-Кремснер
Председател

Консолидиран доклад за корпоративното управление

Основни принципи

ЕВН AG (ЕВН) е австрийска акционерна корпорация, чиито акции се търгуват на Виенската фондова борса. Следователно корпоративното управление се основава на австрийското право – по-специално на Закона за акционерните дружества и законите за капиталовите пазари, правните разпоредби, уреждащи съвместното определяне от страна на служителите, и дружествените правилници, както и Австрийския кодекс за корпоративно управление (ACGC) и процедурните правила за корпоративните органи на дружеството.

Ангажимент към Австрийския кодекс за корпоративно управление

Въведение

Изпълнителният съвет и Надзорният съвет на ЕВН се ангажират с принципите на доброто корпоративно управление и по този начин отговарят на очакванията на националните и международните инвеститори за отговорно, прозрачно и устойчиво управление и контрол. На 1 март 2018 г. ЕВН обяви ангажимента си да спазва ACGC във версията от януари 2018 г. ACGC е достъпен на адрес www.corporate-governance.at.

Burgenland Holding Aktiengesellschaft е акционерно дружество съгласно австрийското законодателство, което е регистрирано на Виенската фондова борса и е включено в консолидационния обхват на ЕВН. Докладът за корпоративното управление, изготвен и публикуван от това дружество, е на разположение на адрес www.buho.at/corporate-governance-report.

Правилата на ACGC са разделени на три категории[11]. Правните изисквания (правила L) се основават на задължителни разпоредби, които трябва да се спазват от всички австрийски дружества, допуснати до борсова търговия. Следва да се спазват правилата C (Спазване или обяснение); всички отклонения трябва да бъдат обяснени и обосновани. ЕВН предоставя подробно обяснение на всички отклонения от тези правила онлайн на адрес www.EBH.at/Corporate-Governance- Report и представя общ преглед в следващия раздел от настоящия доклад. Правилата R (Препоръките) представляват препоръки и не изискват оповестяване или обосноваване на отклонения.

1) За да се подобри четливостта, в следващия раздел не е предвидено позоваване на ACGC за правилата.

Изпълнителният съвет и Надзорният съвет официално декларират, че ЕВН спазва всички правила C на ACGC, независимо от следните отклонения и обяснения. Освен това дружеството се отклонява само от ограничен брой правила R.

Отклонения от правилата C

ЕВН не отговаря напълно на следното правило C на ACGC:

Правило 16: ЕВН не спазва това правило, което изисква управителният съвет да има председател. Надзорният съвет не назначи член на Изпълнителния съвет за председател, тъй като Изпълнителният съвет се състои само от двама членове в съответствие с възложените му задължения и структурата на дружеството. В този случай валидното решение на Изпълнителния съвет изисква заседанията да се обявяват по одобрения начин и да присъстват и двамата членове на Изпълнителния съвет трябва. Решенията трябва да се приемат с единодушие и не се допуска въздържане от гласуване. Ако не бъде постигнато единодушно решение, Изпълнителният съвет трябва да преразгледа и гласува отново съответната точка от дневния ред в срок от десет дни. Изпълнителният съвет трябва да докладва на Надзорния съвет, ако вторият тур на гласуване не доведе до единодушно решение. В Изпълнителния съвет се назначава говорител дори когато има само двама членове, а правилата за ръководство на заседанията и представителството важат за говорителя в този случай. Решението на Надзорния съвет да не назначава председател на Изпълнителния съвет важи за неопределен срок.

Изпълнителен съвет

Състав Стефан Шишковиц
Говорител на Изпълнителния съвет

Роден през 1964 г., магистър по право, магистър по бизнес администрация. Присъединил се към ЕВН през 1993 г., назначен в Изпълнителния съвет на ЕВН през януари 2011 г. и определен за говорител на Изпълнителния съвет през октомври 2017 г. Мандатът му изтича на 19 януари 2021 г. Изпълнителна отговорност за сегментите Енергетика и Югоизточна Европа, както и следните корпоративни функции: контрол, отношения с клиентите, финанси, счетоводство, генерален секретар и управление на инвестициите, правни и обществени въпроси, информация и комуникации и човешки ресурси. В съответствие с оповестяването, изисквано съгласно правило C 16, той има четири мандата в надзорния съвет на други дружества, които не са включени в консолидираните финансови отчети на ЕВН Group[11].

1) CEESEG Aktiengesellschaft, член на надзорния съвет
Wiener Bdrse AG, член на надзорния съвет
Osterreichische Post Aktiengesellschaft, член на надзорния съвет Verbund AG, член на надзорния съвет

Функции в значителни дъщерни предприятия[1,]	Функция
Burgenland Holding Aktiengesellschaft	Председател на Надзорния съвет
ЕВН Македония АД	Председател на Надзорния съвет
Netz Niederdsterreich GmbH	Заместник-председател на Надзорния съвет
RAG-Beteiligungs-Aktiengesellschaft	Председател на Надзорния съвет

1) В допълнение към функциите на надзорния съвет Изпълнителният съвет управлява значителни дъщерни дружества въз основа на тримесечно отчитане по сегменти.

Франц Митермайер
Член на Изпълнителния съвет

Роден през 1958 г., магистър по машиностроене и промишлено управление. Присъединил се към ЕВН през 1993 г., назначен в Изпълнителния съвет на ЕВН през октомври 2017 г. Мандатът му изтича на 30 септември 2022 г. Изпълнителна отговорност за сегментите Генерация, Мрежи и околна среда, както и за следните корпоративни функции: обработка на данни, възлагане на обществени поръчки и закупуване, администриране и изграждане, както и вътрешен одит.

Функции в значителни дъщерни предприятия[1,]	Функция
Burgenland Holding Aktiengesellschaft	Заместник-председател на Надзорния съвет
Netz Niederdsterreich GmbH	Председател на Надзорния съвет
RAG-Beteiligungs-Aktiengesellschaft	Член на Надзорния съвет

1) В допълнение към функциите на Надзорния съвет Изпълнителният съвет управлява значителни дъщерни дружества въз основа на тримесечно отчитане по сегменти.

Работни процедури

Изпълнителният съвет на ЕВН трябва да има най-малко двама членове. Ако Надзорният съвет не назначи председател или говорител на Изпълнителния съвет, членовете имат право да определят свой собствен говорител. Изпълнителният съвет отговаря за управлението на дружеството, за да подпомага стопанската му дейност и непрекъснатия успех в интерес на акционерите, служителите и широката общественост. Работата на Изпълнителния съвет се основава на законови изисквания, по-специално тези на законите за акционерните дружества, фондовата борса и търговията, правилници и процедурни правила за Изпълнителния съвет, които бяха одобрени от Надзорния съвет, както и от ACGC.

Независимо от цялостната отговорност на Изпълнителния съвет Надзорният съвет установява и възлага специфични области на отговорност на отделните членове на Изпълнителния съвет въз основа на дадените изисквания. Някои транзакции са запазени за съвместни обсъждания и вземане на решения от целия Изпълнителен съвет. Изпълнителният съвет е длъжен да получи предварителното съгласие на Надзорния съвет за бизнес сделки, които изискват това одобрение въз основа на правни разпоредби или предишна резолюция на Надзорния съвет. Процедурният правилник за Изпълнителния съвет и на Надзорния съвет съдържа подробен списък на такива случаи.

Организационните разпоредби изискват Изпълнителният съвет да докладва на Надзорния съвет. Тези стандарти за докладване се прилагат и за комитетите на Надзорния съвет. Задълженията на Изпълнителния съвет за докладване включват тримесечни доклади за развитието на бизнеса в Групата и информация по важни въпроси, свързани с основните дъщерни дружества на Групата.

Възнаграждение

Възнаграждението на активните членове на Изпълнителния съвет възлиза общо на 1234,9 TEUR през 2018/19 г. (включително компенсации в натура и вноски в пенсионни фондове). От тази обща сума 651,3 TEUR се дължат на Стефан Шишковиц, а 583,6 TEUR на Франц Митермайер.

Бонус програма въз основа на резултатите за Изпълнителния съвет (правила C 27, 30): През 2018/19 г. възнаграждението на Изпълнителния съвет включваше фиксиран компонент от приблизително 74% и променлив компонент от приблизително 26%. Променливият компонент се основава на финансовата 2017/18 година. Компонентът, основан на представянето, се състои от следното: 30% въз основа на увеличението на икономическата добавена стойност (EVA®), 40% според средния принос на паричния поток и 30% според индивидуално договорените цели. Бяха определени целеви коридори, вариращи от 0% до 200%, за количествените критерии за ефективност (увеличение на EVA® и принос на паричния поток), докато за индивидуално договорените цели могат да се постигнат 0% до 100%. Допълнителна информация относно схемата за възнаграждения на висшия ръководен персонал (правило C 28a) е предоставена в доклада за възнагражденията.

Принципи, приложими към правата и вземанията на Изпълнителния съвет на дружеството при прекратяване на функциите му (правило C 30): Вноските са направени в пенсионния фонд на служителите от името на членовете на Изпълнителния съвет. Всеки член на Изпълнителния съвет също има право на договорена пенсия при пенсиониране; плащанията от австрийската пенсионна схема и VBV-Pensionskasse се считат за част от тази сума.

Застраховане на директори и длъжностни лица (правило C 30): Членовете на Изпълнителния съвет са обхванати от застраховка активи/пасиви за корпоративни директори (застраховка D&O). Политиката обхваща искове за обезщетения от страна на дружеството, акционерите, кредиторите, конкурентите и клиентите срещу Изпълнителния съвет, произтичащи от нарушения на правното задължение за полагане на грижа в качеството им на управляващи директори. Разходите за тази застраховка се поемат от дружеството.

Надзорен съвет

Състав

Към 30 септември 2019 г. Надзорният съвет на EBH AG е имал десет представители на акционерите, избрани от годишното общо събрание, и петима членове, делегирани от работническия съвет. Надзорният съвет се оглавява от председател и двама заместник-председатели, избрани от Надзорния съвет измежду неговите членове. Минималният брой независими членове бе определен на 50% от Надзорния съвет на заседание на 29 май 2006 г. Независимостта на членовете на Надзорния съвет на EBH, както е определена в правило C 53, е документирана в списъка на стр. 96.

Надзорният съвет изпълнява задълженията си в съответствие с правните разпоредби, и по-специално разпоредбите на законодателството за акционерните дружества и устава на дружеството. Допълнителни насоки за дейността му се предоставят от процедурния правилник на Надзорния съвет и от ACGC.

Една от особените отговорности на Надзорния съвет е да упражнява надзор върху работата на Изпълнителния съвет, от който той може да поиска доклад по всяко време относно развитието на стопанската дейност. Правните разпоредби позволяват на Надзорния съвет да разширява обхвата на бизнес сделките, за които се изисква неговото официално съгласие, както е определено в член 95, параграф 5 от австрийския Закон за акционерните дружества, чрез резолюции. Процедурният правилник за Изпълнителния съвет и Надзорния съвет съдържа подробен списък на тези бизнес сделки и мерки.

През 2018/19 г. съставът на Надзорния съвет се промени, както следва: Работният съвет делегира Ирене Пугл и Уве Митер към Надзорния съвет от 14 май 2019 г. като заместници на Манфред Вайнрихтер и Франц Хем, които подадоха оставка от този орган.

Възнаграждение на Изпълнителния съвет

Правило C 31, TEUR

	2018/19		
	Фиксирано възнаграждение	Променливо възнаграждение	Възнаграждение в натура
Стефан Шишковиц[11]	414,8	162,3	11,4
Франц Митермайер[21]	387,1	124,6	13,9

1) За Стефан Шишковиц вноските в пенсионния фонд се равняват на 62,8 TEUR.
2) За Франц Митермайер вноските в пенсионния фонд се равняват на 58,0 TEUR.

□ За повече информация относно възнагражденията на Изпълнителния съвет вижте консолидираните бележки на страница 214

Членове на Надзорния съвет

Представители на акционерите	Дата на първоначално назначаване”	Функции в дружества, допуснати до борсова търговия, и други важни функции	Независимост Правило C 53”	Фактори на многообразие”
Бетина Глац-Кремснер Президент и председател	21.01.2016 г.	Председател на управителния съвет на Casinos Austria Aktiengesellschaft; управителен директор на Osterreichische Lotterien Gesellschaft m.b.H; председател на надзорния съвет на Flughafen Wien Aktiengesellschaft; член на генералния съвет на Oesterreichische Nationalbank	Да	Жена, родена през 1962 г. в Австрия
Норберт Грисмайр 1ви заместник-председател	12.01.2001 г.	Председател на управителния съвет на Hutschinski Privatstiftung; член на управителния съвет на Privatstiftung zur Verwaltung von Anteilsrechten; управителен директор на Alma-Kano Gesellschaft m.b.H.; заместник-председател на надзорния съвет на BauWelt Handels-Aktiengesellschaft и Collegialitat Versicherungsverein Privat-stiftung; член на надзорния съвет на VAV Versicherungs-Aktiengesellschaft	Не	Мъж, роден през 1957 г. в Австрия
Уили Стиовицек 2ри заместник-председател	15.01.2009 г.	Председател на президентския комитет на столицата на провинция St. Polten; член на надзорния съвет на NO Regional GmbH	Да	Дата на раждане: 1956 г. Австрия
Филип Грубер	21.01.2016 г.	Административен адвокат; председател на управителния съвет на Business Messen Wiener Neustadt Genossenschaft fur Wirtschaftsfdrderung registrierte Genossenschaft mit beschrankter Haftung; председател на Abwasserverband Wiener Neustadt-Sud; член на градския съвет на Wiener Neustadt	Да	Мъж, роден през 1979 г. в Австрия
Дитер Луц	12.01.2006 г.	Управителен директор на IMMRE-LUTZ GmbH; член на надзорния съвет на NO Burgschaften und Beteiligungen GmbH; заместник-председател на Долната австрийска търговска камара	Да	Мъж, роден през 1954 г. в Австрия
Райнхард Майсл	12.01.2006 г.	Ръководител на финансовата група в провинциалното правителство на Долна Австрия; управителен директор на NO Holding GmbH и NO Landes-Beeteiligungsholding GmbH	Да	Мъж, роден през 1959 г. в Австрия
Сузане Шарнхорст	21.01.2016 г.	Мениджмънт консултант	Да	Жена, родена през 1961 г. в Австрия
Ангела Странски	16.01.2014 г.	Упълномощен служител на Raiffeisenlandesbank Niederbsterreich-Wien AG и управляващ директор в редица дружества на Raiffeisen Group	Да	Жена, родена през 1960 г. в Австрия
Фридрих Зибушка	21.01.2016 г.	Доцент в Института за транспортни изследвания към Университета за природни ресурси и науки за живота, Виена; главен партньор на Регионална консултантска организация "Зибушка" ОГ	Да	Мъж, роден през 1950 г. в Австрия
Йоханес Зугел	19.01.2017 г.	Ръководител на управлението на инвестициите в EnBW Energie Baden-Wurttemberg AG	Да	Мъж, роден през 1966 г. в Германия
Представители на				
Паул Хофер	01.04.2007 г.	Председател на Централния работнически съвет на EBH; член на надзорния съвет на VBV-Pensionskasse Aktiengesellschaft		Мъж, роден през 1960 г. в Австрия
Уве Митер	14.05.2019 г.	Председател на Централния работнически съвет на Netz Niederdsterreich GmbH		Мъж, роден през 1971 г. Австрия
Ирене Пугл	14.05.2019 г.	Председател на работническия съвет на EBH Business Service GmbH		Жена, родена през 1975 г. в Австрия
Фридрих Бубленер	01.01.2016 г.	Заместник-председател на Централния работнически съвет на Netz Niederdsterreich GmbH		Мъж, роден през 1962 г. в Австрия
Моника Фрайсл	01.07.2013 г.	Заместник-председател на работническия съвет на Netz Niederdsterreich GmbH (централно управление)		Жена, родена през 1973 г. в Австрия
Франц Хем	03.05.1994 г. (до 13.05.2019 г.)	Председател на Централния работнически съвет на Netz Niederdsterreich GmbH		Мъж, роден през 1955 г., Австрия
Манфред Вайнрихтер	01.01.2001 г. (до 13.05.2019 г.)	Заместник-председател на Централния работнически съвет на Netz Niederdsterreich GmbH		Мъжки Роден през 1961 г. Австрия

1) Мандатът на членовете на Надзорния съвет, избрани от годишното общо събрание, изтича в края на годишното общо събрание, което ще гласува освобождаването им от отговорност за финансовата 2019/20 година.

2) Независимост на дружеството и Изпълнителния съвет

3) Факторите за многообразието включват пол, година на раждане и гражданство.

Независимост

Член на Надзорния съвет се счита за независим в съответствие с Правило C 53, когато няма делови или лични отношения с дружеството или неговия управителен съвет, които биха могли да доведат до съществен конфликт на интереси и следователно да повлияят на поведението на члена. Ако възникнат такива конфликти на интереси, EBH изисква многогодишни преходни периоди в съответствие с ACGC.

Насоките за определяне на независимостта на избраните членове на Надзорния съвет предвиждат, че тези лица -> не могат да имат никакви бизнес или лични отношения с EBH или неговия Изпълнителен съвет, които представляват съществен конфликт на интереси и следователно могат да повлияят на поведението на члена;

-> не могат да са били членове на Изпълнителния съвет или висш изпълнителен директор на EBH или на някое от неговите дъщерни дружества през последните пет години;

-> не могат да поддържат или през предходната година не са поддържали никакви бизнес отношения с EBH или дъщерно дружество на EBH, които се считат за съществени за този член. Това се отнася и за бизнес отношенията на EBH или дъщерно дружество на EBH с дружества, в които членът на Надзорния съвет има значителен икономически интерес, но не обхваща назначения в корпоративни органи в рамките на EBH Group. Одобрението на отделни трансакции от Надзорния съвет в съответствие с Правило L 48 не води автоматично до квалифициране като зависими;

-> не могат да са действали като одитор на EBH или да са притежавали дял, или да са работили като служител на одиторското дружество през последните три години;

-> не могат да са членове на управителния съвет на друго дружество, в което член на Изпълнителния съвет на EBH е член на надзорния съвет;

-> не могат да участват в Надзорния съвет за повече от 15 години. Това не се отнася за членовете на Надзорния съвет, които притежават инвестиция в дружеството като акционери или които представляват интересите на такива акционери; и -> не могат да бъдат тясно свързани (т.е. пряко потомство, съпруг/а, партньор, с който съжителстват на семейни начала, родител, чичо, леля, брат, сестра, племенница, племенник) с член на Изпълнителния съвет или с лица, които заемат една от горепосочените длъжности.

Договори, които изискват одобрението на Надзорния съвет (Правило L 48): Не са сключени договорни споразумения между член на Надзорния съвет и EBH или някое от неговите дъщерни дружества, които биха му дали право на повече от незначително плащане. Всички такива договори подлежат на одобрение от Надзорния съвет.

Работни процедури

Австрийският Закон за акционерните дружества предвижда система за двойно управление и изисква строго разделение между управителните органи (т.е. Изпълнителния съвет) и контролните органи (т.е. Надзорния съвет). Паралелното членство в двата органа не е разрешено.

Съобщенията между Изпълнителния съвет и Надзорния съвет се осъществяват на заседанията на Надзорния съвет и неговите комитети и в писмена форма, ако е необходимо. Освен това Изпълнителният съвет и председателят на Надзорния съвет поддържат редовни контакти по въпроси, които са от компетентността на Надзорния съвет. Това включва по-специално подготовката на заседанията.

През отчетната година Надзорният съвет проведе четири пленарни заседания, на които членовете му изпълниха задачите и задълженията, изисквани от правните разпоредби и правилника на дружеството. Докладите на Изпълнителния съвет и други точки от дневния ред на тези заседания редовно обхващаха икономическите, екологичните и социалните аспекти на обсъжданите теми. Освен това закрита конференция осигури възможност за обстойно обсъждане от страна на Надзорния съвет на Австрийската стратегия за климата и енергетиката от гледна точка на EBH.

Най - важните решения, взети от Надзорния съвет през отчетната година, включваха одобряването на годишните финансови отчети за 2017/18 г. и одобряването на бюджета за 2019/20 г. за EBH Group. Резолюцията относно бюджета също така обхвана одобряването на инвестициите в топлоелектрически централи и вятърни електроцентрали, в районни и квартални топлоцентрали, в мрежи за електроенергия, природен газ и отопление и в ИТ инфраструктура, по-специално за защита на сигурността на доставките и транспорта на енергия от възобновяеми източници. В областта на електроцентралите Надзорният съвет разреши подмяната на турбина в електроцентрала Theiss. Другите одобрения включваха представянето на обвързваща оферта за изграждането на пречиствателна станция за отпадъчни води в Германия и определянето на вътрешна процедура за оценка на сделките, сключени като част от обичайната стопанска дейност и при стандартни пазарни условия в съответствие с член 95a от австрийския Закон за акционерните дружества. Оставката на един представител на служител от Консултативния комитет по околна среда и социална отговорност на EBH беше последвана от назначаването на заместник от Надзорния съвет. Надзорният съвет одобри и определянето на двама служители като съвместни пълномощници, както и правото да извършват сделки с недвижими имоти в съответствие с член 49, параграф 2 от Австрийския търговски кодекс.

Надзорният съвет одобри доклада за текущото прилагане на Регламент (ЕС) № 596/2014 (Регламент относно пазарната злоупотреба) и доклада, изготвен в съответствие с Правило C 18a относно мерките за предотвратяване на корупцията в дружеството. Освен това Надзорният съвет разгледа всички потенциални конфликти на интереси и не установи никакви несъответствия.

Средната посещаемост на заседанията на Надзорния съвет се равнява на 91,7% през 2018/19 г. През последната финансова година нито един член не е отсъствал от повече от половината заседания на Надзорния съвет.

Оценка на дейностите на Надзорния съвет

В съответствие с Правило С 36 Надзорният съвет извърши нова самооценка на дейностите си през 2018/19. Тази оценка се основаваше на изчерпателен писмен въпросник, на който отговориха членовете на Надзорния съвет. Резултатите от оценката бяха обсъдени на пленарно заседание.

Комитети

Надзорният съвет изпълнява своите отговорности като съвместен орган за вземане на решения в случаите, когато отделни въпроси не са делегирани на неговите комитети. Тези комитети отговарят за подготовката на преговорите и резолюциите, наблюдението на изпълнението на решенията на Надзорния съвет и вземането на решения по въпроси, делегирани от Надзорния съвет.
Следните комитети бяха създадени от Надзорния съвет на EBH, всеки от които включва най-малко трима избрани членове на Надзорния съвет и изисквания от закона брой представители на служителите.

Работен комитет

Име	Функция
Бетина Глац-Кремснер	Председател
Норберт Грисмайр	Член
Вили Стьовичек	Член
Райнхард Мейсл	Член
Франц Хем (до 13.05.2019 г.)	Представител на служителя
Паул Хофер	Представител на служителя
Уве Митер (към 14.05.2019 г.)	Представител на служителя

Работният комитет отговаря за изпълнението на определени задачи, възложени от пълния Надзорен съвет. В някои спешни случаи Работният комитет е упълномощен от процедурния правилник на Надзорния съвет да одобрява конкретни бизнес сделки от името на този орган.

Този комитет не заседава през финансовата 2018/19 година.

Комитет по персонала

Име	Функция
Бетина Глац-Кремснер	Председател; експерт по възнагражденията
Норберт Грисмайр	Член
Вили Стьовичек	Член

Комитетът по персонала изпълнява функциите на Комитет по номинирането и по възнагражденията. В качеството си на Комитет по възнагражденията той има един член със знания и опит в областта на политиките за възнагражденията (Правило С 43). Тази комисия отговаря за всички въпроси, свързани с отношенията между дружеството и членовете на Изпълнителния съвет, в случаите, когато пълният Надзорен съвет не е компетентен по закон. Свързаните с това дейности обхващат по-специално трудовите договори с членовете на Изпълнителния съвет, прилагането на Правила С 27, 27а и 28 и преглед на политиката за възнагражденията на членовете на Изпълнителния съвет. В качеството си на Комитет по номинирането той отговаря за номинирането на заместници за свободните места в Изпълнителния съвет и отправя препоръки за попълване на свободните места в Надзорния съвет.

През 2018/19 г. Комитетът по персонала проведе три заседания. Дневният ред включваше определяне на цели и проверка на постигането на целите за променливото възнаграждение на Изпълнителния съвет, преглед на схемата за променливо възнаграждение и одобряване на доклад относно политиката за възнагражденията на Изпълнителния съвет.

Одитен комитет

Име	Функция
Норберт Грисмайр	Председател
Бетина Глац-Кремснер	Член
Вили Стьовичек	Член
Райнхард Мейсл	Член; Експерт финансист
Франц Хем (до 13.05.2019 г.)	Представител на служителя
Паул Хофер	Представител на служителя
Уве Митер (към 14.05.2019 г.)	Представител на служителя

Одитният комитет има следните отговорности:

-> наблюдение на счетоводния процес и издаване на препоръки или предложения за осигуряване на надеждност;

-> наблюдение на ефективността на вътрешния контрол на дружеството, системите за вътрешен одит и за управление на риска;

-> наблюдение на одита на годишните и консолидираните финансови отчети, включително резултатите и заключенията, посочени в докладите на Надзорната комисия на одитора;

-> проверка и мониторинг на независимостта на одитора на годишните финансови отчети (и консолидираните финансови отчети), по-специално по отношение на допълнителните услуги, предоставяни на одитираното дружество; освен това. Трябва да се спазва член 5, параграф 5 от Регламент (ЕС) № 537/2014 относно задължителния одит на предприятия от обществен интерес;
-> докладване на резултатите от одита пред Надзорния съвет, разясняване как одитът е допринесъл за надеждността на финансовата отчетност и разясняване на ролята на Одитния комитет в тази процедура;
-> преглед на годишните финансови отчети и изготвяне на изискваното разрешение, преглед на предложението за разпределение на печалбата, доклада за управлението и, ако е приложимо, доклада за корпоративното управление, както и представяне на доклад за резултатите от този преглед на Надзорния съвет;
-> ако е необходимо, преглед на консолидираните финансови отчети, доклада за управлението на Групата и консолидирания доклад за корпоративното управление и, ако е необходимо, докладване на резултатите от този преглед на Надзорния съвет;
-> избор на одитор за годишните и консолидираните финансови отчети, като се вземе предвид целесъобразността на таксата, както и изготвяне на предложение за Надзорния съвет за този подбор; освен това трябва да се спазва чл. 16 от Регламент (ЕС) № 537/2014 относно задължителния одит на предприятия от обществен интерес.

Одитният комитет включва финансов експерт, както се изисква от закона и Правило L 40. Всички членове на Одитния комитет са запознати със сектора, в който оперира дружеството.

Тази комисия проведе две заседания през 2018/19 г. и разгледа управление и препоръката за използването на печалбите, както и шестмесечните финансови отчети за 2018/19 г., включително очакванията за цялата финансова година. Одитният комитет разгледа задълбочено и системите за вътрешен контрол, одит, управление на риска и съответствието.

Освен това Одитният комитет отправи препоръка за назначаване на одитор за годишните и консолидираните финансови отчети за финансовата 2018/19 година и разпространи доклад на одитора относно предоставянето на услуги, различни от извършването на одит.

Възнаграждение

Възнаграждението на Надзорния съвет се определя на общо 118,8 TEUR годишно. Председателят получава 18,2 TEUR, двамата заместник-председатели по 13,2 TEUR и всеки член на Надзорния съвет по 10,6 TEUR. Таксата за участие е 0,5 TEUR на заседание на Надзорния съвет или на комитет. Членовете на Надзорния съвет също са обхванати от застраховка "Отговорност на директорите и служителите" (застраховка D&O).

Застраховане на директори и длъжностни лица (правило C 30): EBH е организирало D&O застраховане за покриване на искове за щети от страна на дружеството, акционерите, кредиторите, конкурентите и клиентите срещу Изпълнителния съвет в резултат на нарушаване на тяхното правно задължение за полагане на грижа в качеството им на управляващи директори. Разходите за тази застраховка се поемат от дружеството. Тъй като премията се прилага за Групата и не се основава на броя на застрахованите лица, разширяването на това застрахователно покритие до членовете на Надзорния съвет не увеличава премията.

Годишно общо събрание

Възнаграждение на Надзорния съвет

Правило C 51, TEUR	Възнаграждение на Надзорния съвет	Такси за участие
Бетина Глац-Кремснер	18,2	5,5
Норберт Грисмайр	13,2	5,5
Вили Стьовичек	13,2	5,0
Филип Грубер	10,6	2,0
Дитер Луц	10,6	3,0
Райнхард Мейсл	10,6	2,5
Сузане Шарнхорст	10,6	2,5
Ангела Странски	10,6	3,0
Фридрих Зибушка	10,6	3,0
Йоханес Зугел	10,6	3,0

всички възложени ѝ отговорности, най-вече подготовката за резолюцията относно консолидираните финансови отчети (въз основа на МСФО) и годишните финансови отчети (въз основа на австрийския търговски кодекс), считано от 30 септември 2018 г., включително бележките, доклада за управлението и консолидирания нефинансов доклад, доклада за корпоративното

Акционерите на EBH упражняват своите законови права и права на глас на годишното общо събрание, като всяка акция има право на един глас. EBH няма привилегировани акции или акции с множество права на глас. Решенията по специфични въпроси са запазени за годишното общо събрание по австрийското право или по устава на дружеството.

Годишното общо събрание гласува разпределението на печалбата, освобождаването на членовете на Изпълнителния съвет и Надзорния съвет от отговорност, избора на одитор за годишните и консолидираните финансови отчети и избора на членовете на Надзорния съвет. Освен това годишното общо събрание има право да взема решения относно промени в дружествените правилници и планираните капиталови мерки. Резултатите от гласуването и дневният ред за 90-ото годишно общо събрание на EBH на 17 януари 2019 г. са достъпни на уебсайта на EBH (www.EBH.at/AGM.aspx).

Мерки в подкрепа на жените

(§ 243в, параграф 2, № 2 от Австрийския търговски кодекс)

Процентът на жените в работната сила на EBH се равнява на 23,0% през 2018/19 г., а около 13% от длъжностите за управляващи директори и упълномощени служители са заети от жени. Програмата Women@EBH е предназначена за постигане на възможно най-голямо многообразие на равнище висше ръководство и постепенно увеличаване на процента на жените на ръководни длъжности. Бяха предприети редица инициативи за създаване на рамка, която позволява на жените да заемат квалифицирани длъжности в специализирани области и на управленско равнище в съответствие с техните наклонности и умения.

Понастоящем десет жени в цялата група изпълняват функциите на ръководители на проекти (кариера на ръководител на проекти). Процентът на младите жени в програмата за развитие на управлението на групата беше по-висок от настоящия дял на жените в работната сила на EBH през отчетната година.

EBH отдавна прилага мерки в подкрепа на баланса между професионалния и личния живот на жените. Примери за тези мерки са гъвкавите модели на работно време, предоставянето на индивидуализирана подкрепа за жените, които се завръщат след отпуск по майчинство, дневните грижи по време на отпуск, информационните прояви за членовете на персонала в родителски отпуск, както и всеобхватна програма за професионално образование, която е отворена за всички служители в родителски отпуск. Целта на EBH в средносрочен план е да увеличи дела на жените до ниво, което отразява сегашните им образователни нива в съответните професионални групи.

Австрийският Закон за равните възможности изисква дружествата с работна сила над определен праг да представят двугодишен доклад за възнагражденията (член 11, буква а) от Закона за равните възможности). Всички дружества в EBH Group с работна сила над законово определения праг изготвиха изисквания доклад и го представиха на Централния работнически съвет.

Концепция за многообразие при назначаване в Изпълнителния съвет и Надзорния съвет

(член 243в, параграф 2, № 3 от австрийския търговски кодекс)

EBH Group се ангажира да предлага равни възможности на всички свои служители. Компанията е убедена, че диверсифицираните екипи дават по-добри резултати и са по-ефективни и иновативни от групите от един пол. Този принцип се прилага и за управителните и надзорните органи на дружеството.

Към настоящия момент в Изпълнителния съвет на EBH няма жени и през 2018/19 г. не са направени нови назначения. Новите назначения се основават на публични съобщения в съответствие с австрийското законодателство, уреждащо назначенията на персонал.

Техническата квалификация и личните експертни умения са основните критерии за избор на членове на Надзорния съвет. Целта е да се осигури балансиран състав от специализирано ноу-хау и лична квалификация. Специално внимание се обръща на многообразието по отношение на представителството на двата пола, балансираната възрастова структура, международния характер и професионалния опит на членовете.

Въз основа на настоящия си състав Надзорният съвет на EBH – като цяло и в отделните комитети – разполага с необходимия експертен опит, изискван от дружеството, особено в стопанската, правната и техническата област.

Надзорният съвет на EBH включва пет жени от
14 май 2019 г.: три представителки на акционерите и след тази дата две представителки на служителите. Бетина Глац - Кремснер е председател на Надзорния съвет от 21 януари 2016 г. Процентът на жените в Надзорния съвет като цяло се равнява на 33,3%. Настоящият състав на Надзорния съвет на EBH отговаря на изискванията на австрийския Закон за равенството между мъжете и жените в надзорните съвети (Федерален вестник I 104/2017) по отношение на броя на представителите на акционерите и броя на представителите на служителите. Този закон призовава

за съотношение от 30% за двата пола в надзорните съвети на дружествата, чиито ценни книжа се търгуват на регулиран пазар, с определен минимален брой членове на надзорния съвет и служители. Понастоящем от EBH се изисква да покрие общо квотата от 30% за Надзорния съвет (член 86, параграф 9 от австрийския Закон за акционерните дружества).

Членовете на Надзорния съвет са на възраст от 40 до 69 години.

Доклад за възнагражденията

Принципите, залегнали в основата на политиката за възнагражденията на членовете на Изпълнителния съвет и Надзорния съвет, са обяснени в съответните раздели на настоящия доклад.

Възнаграждение за висши ръководни кадри (Правило R 28a): EBH е въвела система за променливо възнаграждение за висшите ръководни кадри, която отговаря на изискванията на ACGC и определя следните приоритети:

-> **Показатели, които илюстрират икономическото състояние на дружеството:** Следните количествени параметри се използват за измерване на по-нататъшното разработване на показатели за управление, които демонстрират стратегическите и оперативните приоритети на EBH Group: увеличаване на икономическата добавена стойност (EVA®) и средния принос за паричния поток.

-> **Устойчивост:** Една от основните цели на настоящия вариант на ACGC е да се засили акцентът на Изпълнителния съвет и висшите ръководители върху устойчивостта и дългосрочната ориентация. Солидността и стабилността на системата за променливо възнаграждение бяха допълнително увеличени с въвеждането на многогодишни цели и бонус резерв.

-> **Бонус резерв:** Резервът за бонуси се определя като механизъм за плащане, който се преобразува в годишен пропорционален бонус, ако количествените цели бъдат постигнати през даден период. До половината от бонусния резерв се разпределя след потвърждаване на постигането на целите, а останалата част се пренася за следващата година. Въвеждането на резерв за бонуси има за цел постигането на две основни цели. От една страна, тя се основава на многогодишен подход, който свързва последователни години, като пренася неизплатените бонусни компоненти от първоначалния резерв към следващия период (подобно на салдото по откритата сметка). От друга страна, тази схема има за цел да смекчи и изглади „независимите“ колебания в икономическите резултати на дружеството.

-> **Многогодишен подход:** Количествените цели бяха определени предварително за тригодишен период до финансовата 2018/19 година, но периодът на измерване ще бъде удължен до четири години, считано от 2019/20 година. Постигането на целта се основава на вътрешни данни и информация, както и на външни източници, например референтни показатели, сравнения на партньорски групи, капиталови пазари и рейтингови оценки. В допълнение към общия период точността и валидността на средносрочните цели се оценяват всяка година. Тези цели се преразглеждат само в изключителни случаи, например с оглед на непредвидени събития или промени в дружеството, които имат значително въздействие върху резултатите.

Опции върху акции (Правило L 29): EBH няма програма за опции върху акции за членовете на Изпълнителния съвет.

Застраховане на директори и длъжностни лица (правило C 30): Настоящата застраховка D&O покрива искове за щети, предявени от дружеството, акционерите, кредиторите, конкурентите и клиентите срещу Изпълнителния съвет в резултат на нарушаване на правното им задължение за полагане на грижа в качеството им на управляващи директори. Ръководните органи на дъщерните дружества на Групата и някои свързани дружества са съвместно застраховани при преобладаващите към настоящия момент условия. Разходите за тази застраховка се поемат от дружеството. Тъй като премията се прилага за Групата и не се основава на броя на застрахованите лица, разширяването на това застрахователно покритие към членовете на корпоративните органи на други дружества от Групата не увеличава премията.

Свързано лице: EBH AG и NO Landes-Beeteiligungsholding GmbH са сключили споразумение за групово и данъчно уреждане през 2005 г. Допълнителна информация за сделките със свързани лица, както е определено в MCC 24, се предоставя на базата на изготвяне в бележка 65 към консолидираните финансови отчети.

Такси на одитора: Годишните и консолидираните финансови отчети за финансовата 2018/19 година бяха одитирани от KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprufungs- und Steuerberatungsgesellschaft, Виена. Общите такси, начислени от KPMG през 2018/19 г., възлизат на 1,7 млн. евро (предишна година: 1,6 млн. евро) и бяха разпределени, както следва: 33,4% за одиторски услуги (предходна година: 34,1 %), 14,3% за услуги, свързани с одита (предходна година: 17,5%), 31,0% за данъчни консултантски услуги (предходна година: 39,8%) и 21,3% за други консултантски услуги (предходна година: 8.6%).

Вътрешен одит, управление на риска и съответствие

Вътрешен одит

Отделът за вътрешен одит на EBH е пряко подчинен на Изпълнителния съвет и на Одитния комитет към Надзорния съвет. Подразделенията в България и Северна Македония имат отделни отдели за вътрешен одит, като служителите им – подобно на персонала за корпоративен вътрешен одит – също преминават редовно обучение. Отделите за вътрешен одит отговарят за процесите на одит и контрол и бизнес звената. Техните дейности следват годишни одитни планове, които се основават на резултатите от оценките на риска. Тези планове се одобряват от отговорните корпоративни органи и се допълват от ad hoc и специални одити, когато е необходимо. Работата на отделите за вътрешен одит се основава на Международната рамка за професионални практики (IPPF), която беше издадена от Института за вътрешни одитори (IIA). Всички проблемни области, установени по време на одитите, се докладват на съответните бизнес звена и се препоръчват мерки за подобрение. След това изпълнението на мерките, одобрени от ръководството на EBH, се оценява при последващи одити. Горепосочените одити не установиха сериозни недостатъци, които биха могли да застрашат стратегията или целите на групата EBH.

Управление на риска

Целта на управлението на риска в EBH е да се защити настоящият и бъдещият потенциал за печалба на Групата. Рисковете се записват и анализират въз основа на централизирано управляван двуетапен процес, който предоставя на отговорните служители в EBH Group методи и инструменти за идентифициране и оценка на рисковете. Съответните бизнес звена, които също отговарят за управлението на риска, съобщават своите рискови експозиции на централния отдел за управление на риска, който класифицира, анализира и оценява рисковете в цялата Група. Установени са също така мерки за свеждане до минимум на корпоративните рискове и тяхното прилагане се наблюдава. Двуетапният процес на управление на риска се подкрепя от стандартизирани насоки и се провежда последователно в цялата група. Получените анализи на риска се представят на Изпълнителния съвет и на отговорните управляващи директори през редовни интервали от време от Комитета за риск на Групата. В раздела за „управление на риска“ в доклада за управлението за 2018/19 г. се съдържа подробно представяне на основните рискове на EBH и мерките, предприети за контрол на рисковете.

Съответствие на капиталовия пазар

EBH е издала цялостен набор от правила за предотвратяване на злоупотребата с вътрешна информация, които се основават на Регламент (ЕС) № 596/2014 (Регламент относно пазарната злоупотреба), австрийския Закон за акционерните дружества и закона за капиталовите пазари, както и на Директивата на ЕС относно пазарната злоупотреба. Двадесет постоянни и три ad hoc области от дейността на EBH са определени като строго поверителни, а участващите служители преминават редовното обучение. Съответствието и поверителността се наблюдават и оценяват от определен служител по съответствието, който е пряко подчинен на Изпълнителния съвет. При редовните проверки, извършвани от отговорника по съответствието през 2018/19 г., не бяха установени никакви недостатъци.

Сделки на директорите (Правило C 73): През 2018/19 г. на дружеството или на Австрийския орган по финансовите пазари не са докладвани покупки на акции на EBH от членове на ръководството на EBH или от тясно свързани лица (чл. 19 от Регламент (ЕС) № 596/2014 (Регламент относно пазарната злоупотреба)).

Съответствие и Кодекс за поведение на EBH

EBH отдава голямо значение на почтеността и съобразеното с правните изисквания поведение на всички свои служители и бизнес партньори. Чрез ролята си на неразделна част от международна компания за услуги в областта на енергетиката и околната среда ръководителите и служителите на EBH имат широкообхватна отговорност и функция на модел за подражание както в Австрия, така и в чужбина.

Кодексът за поведение, разработен в рамките на процес, обхващащ цялата група, представлява основата за всички мерки за съответствие в EBH. Корпоративното управление на съответствието (CCM), отдел по персонала, пряко подчинен на Изпълнителния съвет, отговаря за разработването, управлението и подобряването на системата за мениджмънт на съответствието (CMC). CMC определя стандартизирана рамка за цялата Група, която е предназначена да подкрепя честното и законосъобразно поведение на служителите в ежедневната стопанска дейност.

Кодексът за поведение на EBH може да бъде намерен под www.EBH.at/ Code-of-conduct.aspx. Съдържанието му отразява различните групи заинтересовани страни на EBH и е предназначено да подкрепя всички служители при интегрирането на ценностите на EBH в ежедневните им работни дейности.

От 2013/2014 г. EBH провежда всеобхватно обучение за своите служители относно етично то и законосъобразното поведение въз основа на разработена специално за тази цел кутия за съответствие. Обучението продължава минимум два часа и половина и се основава на Кодекса за поведение на EBH. През 2018/19 г. на близо 1900 служители и ръководители бе осигурено обучение по съответствие на пет езика в осем държави. Допълнителна информация е достъпна за служителите и в EBH интранета. От всички служители се изисква да завършат едночасова модулна програма за електронно обучение след задължителния курс на обучение. Провеждат се и специални обучения по съответните теми за области, изложени на повишен риск, по време на които ръководителите в международните дружества на EBH завършват полудневни семинари, които включват разглеждане на реалистични сценарии за съответствие. От въвеждането на CMC над 9000 служители и ръководители са преминали обучение по Кодекса за поведение в различни цикли с различни формати по теми, които включват клиентите, капиталовия пазар и инвеститорите, почтеността и предотвратяването на корупцията, защитата на данните и поверителността.

Важен елемент от CMC е процедурата за подаване на сигнали, която предоставя рамка за съобщаване на евентуални нарушения на Кодекса за поведение на EBH. Тази система е доброволна и докладите могат да се подават анонимно. В случаите, когато информацията се предоставя под конкретно име, самоличността на докладващото лице се третира като поверителна.

Специфичната оценка на рисковете за съответствието в отделните организационни единици представлява основата за разработването на мерки за съответствие. В съответствие с коригираната организационна структура на EBH Group и текущите промени в бизнес средата, през 2018/19 г. беше извършена оценка на риска по отношение на съответствието в отделни семинари с ръководители и технически експерти в Австрия въз основа на фокусните точки на Кодекса за поведение.

Като средство за подсилване и повишаване на осведомеността относно съответствието бяха обсъдени сценарии за съответствие и бяха разработени подходи за намиране на решения на семинари с ръководители и служители в EBH Group. Дейностите в Австрия бяха съсредоточени върху обширното обучение в областите на равните възможности и конфликтите на интереси. Това съдържание беше прехвърлено на ръководството и интегрирано в основното обучение на служителите. В България, Северна Македония и международната проектна дейност на WTE Wassertechnik GmbH бе извършена проверка на готовността за съответствие, за да се проучи културата на съответствие и да се направи преглед на действителното прилагане на CMC. Съдържанието на анализа се формира от осведомеността по въпросите на съответствието, структурите на CMC и знанията на служителите.

Съответствието се разглежда като вътрешен бизнес партньор за всички области на бизнеса. Поради това бяха разработени

подходи с всички служители по съответствието, за да се повиши ориентацията към клиентите. Те ще се прилагат, за да се оптимизира допълнително предлагането на услуги по CMC и да се осигури още по-добра подкрепа за стопанските дейности във всички области на EBH Group.

На заседанието си на 12 декември 2018 г. Надзорният съвет получи доклад относно съдържанието, целите и състоянието на организацията за съответствие в съответствие с Правило C 18a.

Длъжностното лице по защита на данните на EBH, заедно със служителите по защита на данните в отделните бизнес звена, отговаря за координирането на дейностите за изпълнение на изискванията на Общия регламент на ЕС за защита на данните. Съвместните им дейности гарантират защитата на личните данни в съответствие с правните разпоредби.

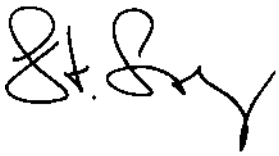
Външна оценка

В съответствие с Правило C 62 спазването на правилата C от ACGS трябва да се оценява най-малко веднъж на всеки три години от външна институция и резултатите от тази оценка трябва да бъдат включени в доклада за корпоративното управление.

Изискваната външна оценка беше извършена през 2017/18 г. Тя доведе до заключението, че през финансовата 2016/17 година EBH е спазвало правилата C от ACGS, само с няколко изключения, доколкото тези правила са били обхванати от декларацията за поемане на ангажимент, издадена от EBH. Редица правила не са се прилагали за EBH по време на периода на оценка.

KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprufungs- und Steuerberatungs-gesellschaft, Виена, извърши оценка на консолидирания доклад за корпоративното управление, изготвен от EBH в съответствие с член 96, параграф 2 от австрийския Закон за акционерните дружества, и докладва на Изпълнителния съвет и на Надзорния съвет за резултатите от прегледа. Този доклад за спазването на австрийския кодекс за корпоративно управление е на разположение на адрес www.investor.EBH.at.

Maria Enzersdorf, 18 ноември 2019 г.



Стефан Шишковиц
Говорител на Изпълнителния съвет



Франц Митермайер
Член на Изпълнителния съвет

Доклад за управлението

Среда на енергийната политика

Рамковите условия на енергийната политика за нашата работа се определят в значителна степен от целите, определени в европейските политики в областта на енергетиката и климата, както и от тяхното изпълнение на национално равнище. Взаимодействието между европейските институции – например Агенцията за сътрудничество между енергийните регулатори (ACER) и Енергийната общност – играе ключова роля в това отношение.

Европейска политика в областта на енергетиката и климата
Целта, поставена от Съвета на Европа през 2011 г., за намаляване на емисиите на парникови газове в Европейския съюз с 80% до 95% под равнището от 1990 г. до 2050 г., беше подчертана с подписването на Парижкото споразумение относно изменението на климата. Пътната карта за климата и енергетиката, изготвена от Съвета на Европа, включва следните междинни цели за периода до 2030 г.:

-> Намаление с най-малко 40% на емисиите на парникови газове в сравнение с нивото от 1990 г.
-> Увеличение на дела на възобновяемата енергия в общия енергиен микс до най-малко 32%
-> Подобрение с най-малко 32,5% на енергийната ефективност
-> Трансгранични електроенергийни свързващи линии, равняващи се най-малко на 15% от вътрешния производствен капацитет

Пакет за чиста енергия
За да постигне тези първостепенни цели, през отчетната година Европейският съюз одобри пакет от мерки под заглавието „Чиста енергия за всички европейци“. Тези мерки обхващат енергийния сектор, преди всичко в следните области: организацията на пазара на електроенергия, сигурността на доставките на електроенергия, управлението на бъдещия енергиен съюз, енергийната ефективност и възобновяемата енергия.

Една от целите на този пакет е да се създадат нови рамкови условия за децентрализирани производствени структури на европейския енергиен пазар. Бъдещият европейски пазар за електроенергия ще включва възможното използване на механизми за капацитет чрез предлагане на производствен капацитет въз основа на такси. Тези усилия имат за цел да защитят сигурността на доставките и да установят постоянен баланс на натоварването на бъдещия европейски пазар на електроенергия. Освен това са планирани регионални и европейски изчисления за нуждите от капацитет. Освен това „произвеждащите потребители“, т.е. активните потребители, стават участници на пазара със собствен децентрализиран производствен капацитет – също като част от енергийните колективи на гражданите.

Създаването на подходящи технически решения за структурата на мрежата на фона на нарастващото децентрализирано производство ще изисква включването на всички мрежови оператори в преобразуването на електроенергийната система. Създаването на европейска организация на операторите на разпределителни мрежи (ОРС дружество) има за цел да подобри сътрудничеството с операторите на преносни мрежи.

Бъдещи цели на политиката в областта на климата в ЕС
Още преди официалното встъпване в длъжност новият председател на Европейския съюз препоръча много по-силно намаляване на емисиите на парникови газове до 2030 г., а именно 55% под равнището от 1990 г. Плановете изискват представянето на стратегически документ до началото на 2020 г. като основа за преразглеждане на действащите правни разпоредби и рамкови условия.

Австрийска стратегия за климата и енергетиката
Австрия, както и всички други държави членки на Европейския съюз, трябва да представи окончателен национален план за енергетиката и климата на Комисията на ЕС до края на 2019 г. Основата на този план е #mission2030 – стратегия за климата и енергетиката, представена от бившето австрийско федерално правителство през юни 2018 г. Целите, определени в #mission2030, включват, наред с други, прекратяване на използването на енергия от изкопаеми горива до 2050 г. и увеличаване на дела на енергията от възобновяеми източници до между 45% и 50% от нуждите от първична енергия до 2030 г. Друга цел е потреблението на електроенергия да бъде изцяло покрито (национален баланс) от възобновяеми енергийни източници през 2030 г. В областта на енергийната ефективност Австрия си е поставила за цел до 2030 г. да повиши първичната енергийна интензивност с 25% до 30% спрямо равнището от 2015 г.

Австрийска нормативна уредба за зелена електроенергия
През септември 2019 г. австрийският парламент прие изменение на Закона за зелената електроенергия. Той създава преходно решение за намаляване на списъците с чакащи за проекти за вятърна енергия, които вече са получили одобрение от правителството чрез авансово изплащане на субсидии. Това изменение също така удължава експлоатацията на многобройни заводи за биомаса и биогаз до приемането и влизането в сила на новия Закон за разширяване на използването на енергия от възобновяеми източници.

Законът за разширяване на използването на енергия от възобновяеми източници трябва да бъде приет от австрийския парламент през настоящия законодателен период. Очаква се той да определи нови рамкови условия за по-нататъшното разширяване на възобновяемите енергийни източници като средство за постигане на австрийските и европейските цели в

областта на климата, като в същото време подкрепи прилагането на Пакета за чиста енергия и новите правила за гарантиране на сигурността на доставките.

Германско-австрийска ценова зона за електроенергия

Възможността за неограничена търговия с електроенергия между Германия и Австрия, която влезе в сила през 2002 г., е ограничена до управлението на недостига от 1 октомври 2018 г. въз основа на дългосрочна пределна мощност от 4,9 GW между двете държави. От австрийския оператор на преносна мрежа също се изискваше да даде принос до 1,0 GW за стабилизиране на германските преносни мрежи от 1 октомври 2018 г. и този обем ще нарасне до 1,5 GW, считано от 1 октомври 2019 г. От 1 октомври 2018 г. ЕВН предоставя на австрийския оператор на разпределителна мрежа резервен капацитет за стабилизиране на мрежата, а именно 430 MW от електроцентралата в Theiss, използваща газ.

Регулаторна среда

Австрия

Експлоатацията на разпределителните мрежи и мрежовата инфраструктура за електроенергия и природен газ в Долна Австрия е отговорност на дъщерното дружество на ЕВН Netz Niederosterreich GmbH. Всички инвестиции и разходи на това дружество за осигуряване на непрекъснатата експлоатация на мрежовата инфраструктура се заплащат чрез мрежови тарифи, които се определят всяка година от Комисията за електронен контрол в съответствие с австрийския регулаторен метод.

Основните параметри за определяне на мрежовите тарифи включват лихвоносната капиталова база (регулаторна база на активите) на оператора на мрежата и среднопретеглената цена на капитала. Включен е и стимул под формата на фактори за производителност, които служат като индивидуални цели за намаляване на разходите за съответното дружество и включват също инфлационни корекции. Електронният контрол определя среднопретеглените цели за намаляване на капитала и разходите за целия регулаторен период, което се равнява на пет години в Австрия.

Регулаторният орган намали среднопретеглената цена на капитала със започването на новите регулаторни периоди за разпределителната мрежа за природен газ и за електроразпределителната мрежа съответно на 1 януари 2018 г. и 1 януари 2019 г., за да отрази като цяло по-ниските лихвени нива. За първи път обаче беше направено разграничение между ефективността на различните мрежови оператори и между съществуващо и ново оборудване, за да се създадат стимули за по-нататъшни инвестиции и подобряване на ефективността. Това е от полза за мрежовите оператори с по-висока производителност в сравнение с промишлеността, както и с малко по-високите лихвени проценти върху капитала, необходим за нови инвестиции. Мрежовото дружество на ЕВН е получило много положителна оценка от регулаторния орган за своята производителност при сравнителния анализ на партньорски групи.

България

Пазарът на електроенергия за промишлени клиенти в България е напълно либерализиран и търговските клиенти сега ще получат постепенен достъп до свободния пазар. Търговските клиенти на регулирания пазар ще продължат да се снабдяват от ЕВН България през 2019/20 г. След това дружеството ще снабдява само битови клиенти и ще служи като „доставчик от последна инстанция“ за клиенти на либерализирания пазарен сегмент, които не избират друг доставчик или не могат да получават електроенергия от избрания от тях доставчик не по своя вина. Продажбите на енергия на клиенти в рамките на регулирания пазарен сегмент и възлагането на поръчки за съответните обеми се основават на регулирани цени. ЕВН Trading SEE ще продължи да действа като доставчик за либерализираните клиенти.

Българският регулаторен орган определи нови енергийни тарифи за регулираните пазарни сегменти, считано от 1 юли 2019 г. Цените за крайните клиенти за битови потребители в района на доставка на ЕВН са се увеличили средно с 3,5% за електроенергията и с приблизително 7,4% за отоплението (предишната година: средно увеличение с 1,4% за електроенергията и намаление с приблизително 4,0% за топлоенергията към 1 юли 2018 г.).

Втората година от новия тригодишен период на регулиране на електроенергийната мрежа в България започна на 1 юли 2019 г. Регулаторният метод за тази мрежа определя таван на приходите, който обхваща признатите оперативни разходи и амортизацията, както и адекватната възвръщаемост на регулаторната база на активите. Прилаганият метод включва също прогнозните обеми на разпределение на мрежата, както и годишен инвестиционен фактор, който обхваща планираните бъдещи инвестиции. ЕП Юг отговаря за функционирането на електроразпределителните мрежи в българската зона за доставки на ЕВН.

Северна Македония

За да се постигне правно изискваното разделяне на отделните области в енергийния бизнес и да се изпълнят съответните изисквания, ЕВН оперира чрез различни компании в Северна Македония. Мрежовите операции в регулирания пазарен сегмент са отговорност на ЕВН Elektrodistribucija DOOEL, която от 1 януари 2019 г. е преименувана на Elektrodistribucija DOOEL. Клиентите в либерализирания пазарен сегмент получават доставки от търговската компания ЕВН Macedonia Elektrosnabduvanje DOOEL, докато ЕВН Macedonia Elektrani DOOEL изпълнява ролята на производствена компания.

ЕВН спечели търга за лиценза като „доставчик на универсална услуга“ за Северна Македония в края на февруари 2019 г. Чрез ЕВН Home DOO, новоучредено дружество за продажби, то доставя електроенергия на всички домакинства и малки предприятия в регулираните пазарни сегменти. Съответният лиценз първоначално обхваща пет години.

Тарифните решения, които влязоха в сила в Северна Македония на
1 юли 2019 г., не доведоха до промени за крайните потребители на електроенергия (предишна година: средно намаление от 0,2 %). Втората година от новия тригодишен период на регулиране на електроенергийната мрежа също започна на 1 юли 2019 г.

Подобно на рамката в България, регулаторният метод за тази мрежа определя таван на приходите, който обхваща признати оперативни разходи и амортизация, както и адекватна възвръщаемост на регулаторната база на активите.

Хърватия

Пълната либерализация на хърватския пазар на природен газ бе отложена за 2021 г., но битовите клиенти вече получиха правото да сменят доставчиците си. Пазарът за търговски и промишлени клиенти е либерализиран от 2012 г. насам и тази нарастваща либерализация доведе до по-голяма конкуренция между доставчиците на природен газ, действащи в Хърватия. Процесите на консолидация и поглъщане, които се проведоха в сектора на природния газ, доведоха до очаквания за по-нататъшно увеличаване на конкуренцията.

Обща бизнес среда

Световната икономика напоследък показва признаци на слабост, а промишленият сектор, по-конкретно, преживява спад. Продължаващият търговски конфликт между САЩ и Китай, както и несигурността около Брекзит, забавиха търсенето на инвестиции и на свой ред доведоха до намаляване на промишленото производство и търговията по целия свят. Понастоящем обаче няма признаци за световна рецесия: условията за финансиране остават благоприятни поради слабата парична политика; фискалната политика в някои случаи послужи като стимул за растеж, а потребителското търсене продължава да нараства значително в много държави. В тази среда институтите за икономически изследвания на Европейския съюз очакват спад на растежа на БВП от 2,1% през 2018 г. на 1,4% през 2019 г. и 2020 г.

Неблагоприятната международна среда доведе до значително охлаждане на австрийската икономика, а секторът на износа, по-специално, загуби значителен импулс. Допълнителни рискове от спад за вътрешната икономика могат да бъдат открити в несигурността, свързана с икономическата политика, и потенциалното разпространение на забавянето на растежа към сектора на услугите. Обратно, продължаването на условията за нискотарифно финансиране и положителните тенденции на пазара на труда, както и фискалните импулси и голямото потребителско търсене, движат икономиката. Прогнозите за БВП на Австрия демонстрират намаление от 2,4 %, отчетено през 2018 г., на 1,5% до 1,7% през 2019 г. и 1,3% до 1,4% през 2020 г.

В България икономическият растеж се е ускорявал постоянно през календарната 2019 година. Тази тенденция беше подкрепена от частното потребление и инвестициите, както и от неотдавнашното нарастване на външната търговия. Настоящите очаквания показват, че стабилното търсене на износ ще продължи да бъде положителен фактор. Перспективите за растеж бяха подсилени от по-силна конкурентна позиция и намаляваща безработица със съпътстващо увеличение на заплатите. Тези развития бяха отговорни и за повишаването на рейтинга на Moody's, което повиши перспективата за българската държава от стабилна на положителна и потвърди рейтинга на страната Baa2. Очаква се благоприятният климат да осигури плодородна почва за непрекъснат икономически растеж – след 3,1% през 2018 г., от 3,0% до 3,6% през 2019 г. и от 2,5% до 3,0% през 2020 г.

Прогнозите за икономическото развитие на Хърватия също са положителни. Вътрешното търсене продължава да бъде основният двигател на растежа, но за първи път от години инвестициите имат по-голям принос от частното потребление. Налице е увеличение преди всичко на инвестициите в публична инфраструктура, докато туризмът продължава да демонстрира стабилно развитие. За разлика от това износът напоследък се забави в отговор на все по-предизвикателната глобална среда. Растежът на БВП се очаква да варира от 2,8% до 3,0% през 2019 г. и от 2,5% до 2,7% през 2020 г.

След споразумение в продължилия десетилетия спор с Гърция името на Бившата югославска република Македония бе официално променено на Република Северна Македония през февруари 2019 г. Тази стъпка представлява важен етап за страната по пътя ѝ към членство в ЕС и НАТО. Северномакедонската икономика преодоля стагнацията, регистрирана през 2017 г., с ръст на БВП от 2,7% през 2018 г. Положителни импулси бяха създадени преди всичко от процъфтяващия експортен сектор и частното

Ръст на БВП	%	**2O2Of**	**2O19e**	**2018**	**2017**	**2016**
ЕС-28[1121]		1,4	1,4	2,1	2,7	2,0
Австрия[2131]		1,3-1,4	1.5—1.7	2,4	2,5	2,0
България[11214151]		2,5-3,0	3,0-3,6	3,1	3,8	3,9
Хърватия[11214161]		2,5-2,7	2,8-3,0	2,6	2,9	3,5
Северна Македония[5161]		3,2-3,4	2,9-3,2	2,7	0,2	2,8

1) Източник: "Европейска икономическа прогноза, есен 2019 г .", Европейска комисия, ноември 2019 г.
2) Източник: Prognose der osterreichischen Wirtschaft 2019-2020" IHS, октомври 2019 г.
3) Източник: Prognose fur 2019 und 2020: Abschwachung der Konjunktur, aber keine Rezession, WIFO, октомври 2019 г.
4) Източник: Strategie Osterreich & CEE 4. Quartal 2019, Raiffeisen Research, септември 2019 г.
5) Източник: „Глобални икономически перспективи“, Световна банка, юни 2019 г.
6) Източник: „Световни икономически перспективи“, Международен валутен фонд, октомври 2019 г.

потребление, което се повлия положително от мерки, включващи увеличение на минималната работна заплата и по-висока заетост. Структурните реформи и стабилният банков сектор също ще осигурят дълготрайни стимули за инвестиции. Същевременно доверието на инвеститорите беше значително подобрено чрез стабилизирането на политическата ситуация. Прогнозите за икономически растеж в Северна Македония варират от 2,9% до 3,2% през 2019 г. и от 3,2% до 3,4% през 2020 г.

Среда на енергийния сектор

Външните фактори оказват значително влияние върху развитието на енергийния бизнес. Времето играе ключова роля в търсенето на електроенергия, природен газ и топлинна енергия при битовите потребители, докато общата бизнес среда представлява основен двигател за енергийните нужди на промишлените клиенти.

Температурите на трите основни пазара на ЕВН са били над дългосрочното равнище през финансовата 2018/19 година. В Австрия по-хладното време през май 2019 г. отчасти компенсира намаленото търсене на енергия през мекото зимно полугодие, но общата степен на отопление, която определя свързаното с температурата търсене на енергия, е с 3,0 процентни пункта по-ниска от дългосрочната средна стойност и с 4,8 процентни пункта по-ниска от предходната година. България и Северна Македония също отбелязаха още един необичайно мек метеорологичен период, но общата степен на отопление в тези две страни беше малко по-висока от предходната година с плюс от съответно 0,6 процентни пункта и 1,3 процентни пункта.

За разлика от това, търсенето на енергия, свързано с охлаждането, се различава според националния пазар: общата степен на охлаждане е 1,2 процентни пункта под предходната година в Австрия, но 1,8 процентни пункта и 35,6 процентни пункта съответно по-висока от предходната година в България и в Северна Македония.

Средната цена на EEX за природен газ спадна още повече от много ниското равнище през 2018/19 г., като спадна с 20,9% в годишно изражение до 17,1 EUR за MWh. Основните причини за това развитие бяха добре запълнените съоръжения за съхранение и големият внос на течен природен газ в Европа. Средните цени на антрацитните въглища бяха с 19,5% по-ниски с нива от 62,6 EUR на тон, не само в резултат на отслабващата икономика, но и

Среда на енергийния сектор – показатели		**2018/19**	**2017/18**
Търсене на енергия, свързано с отоплението [1])	%		
Австрия		97,0	101,8
България		93,9	93,3
Северна Македония		96,9	95,6
Търсене на енергия, свързано с охлаждането [11]	%		
Австрия		104,0	105,2
България		105,0	103,2
Северна Македония		129,1	93,5
Първична енергия и сертификати за емисии CO_2			
Суров петрол – Brent	EUR/bbl	58,6	58,3
Природен газ – GIMP[21]	EUR/MWh	17,1	21,6
Антрацитни въглища – API#2[3)]	EUR/t	62,6	77,7
Сертификати за емисии CO_2	EUR/t	23,3	12,6
Електроенергия – форуърден пазар НА EEX [4,]			
Базов товар	EUR/MWh	45,7	34,1
Върхов товар	EUR/MWh	55,6	42,2
Електроенергия – спот пазар EPEX[9]			
Базов товар	EUR/MWh	45,5	39,2
Върхов товар	EUR/MWh	52,4	47,5

1) Изчислена въз основа на общата степен на отопление съответно на общата степен на охлаждане; базата (100%) съответства на коригираната дългосрочна средна стойност за съответните държави.
2) Net Connect Германия (NCG) – EEX (Европейска енергийна борса) цена на орса за природен газ
3) Обозначение ARA (Амстердам, Ротердам, Антверпен)
4) Средни цени за съответните тримесечни форуърдни пазарни цени на EEX, започващи една година преди съответния отчетен период
5) EPEX спот – Европейска енергийна борса

поради особено рязкото покачване с 84,5% на цената на сертификатите за емисии на CO_2 през 2018/19 г. В допълнение към намаляването на предлагането на сертификати за емисии, причинено от изкуствен недостиг, по-високата цена се основаваше и на по-голямото търсене от страна на промишлените клиенти. Друг определящ фактор бе решението на Европейския парламент от февруари 2018 г. за още по-силно намаляване на сертификатите за емисии от 2021 г.

Пазарните цени за базов товар и електроенергия с върхов товар също са се увеличили през финансовата 2018/19 година: средните форуърдни цени са се повишили с 34,1 % в годишно изражение до 45,7 EUR/MWh за електроенергия с базов товар и с 31,8% до 55,6 EUR/MWh за електроенергия с върхов товар. Увеличението на средните цени на спот пазара е било по-умерено, но все пак значително по-високо от предходната година, с плюс 15,9% до 45,5 EUR на MWh за електроенергия с базов товар и 10,2% до 52,4 EUR на MWh за електроенергия с върхов товар. Тази възходяща тенденция отразява също така нарастващата цена на сертификатите за емисии на CO_2. В Австрия разделянето на общата австрийско-германска ценова зона от 1 октомври 2018 г. доведе до увеличение на цената на електроенергията в сравнение с Германия. Изчисление на Австрийската агенция по енергетика показа, че цените на едро на електроенергията в Австрия са били средно с 3,40 EUR/MWh по-високи, отколкото в Германия през първите дванадесет месеца след разделянето. Тези разлики в цените се характеризират със силни сезонни колебания и са значително по-високи през зимното полугодие, отколкото през летните месеци.

Развитие на бизнеса

Обхватът на консолидацията и промените в сравнение с предходната година са обяснени в консолидираните бележки.

□ Вж. също страница 151e

Отчет за дейността

Акценти 2018/19

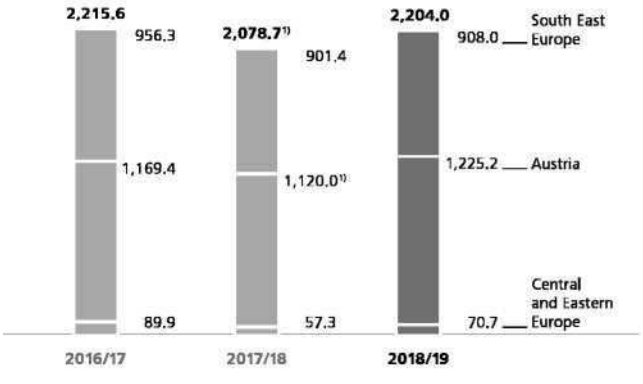
-> Нетен резултат на Групата над предходната година поради непарични, непериодични ефекти
- По-ниските пазарни лихвени проценти и по-високите цени на електроенергията създадоха необходимост от преоценки на обезценени преди това активи за производство на електроенергия от възобновяеми източници, права за доставка на електроенергия, активи за централно отопление и клиентски бази (в България и Северна Македония)

-> Надежден принос за приходите от вятърна енергия

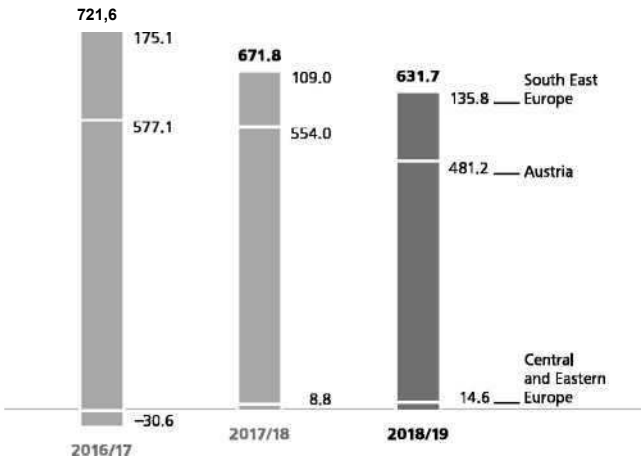
-> Развитието на приходите е повлияно отрицателно, както се очакваше, от по-високите цени на едро, загубата на договори за стабилизиране на мрежата за Южна Германия и ценовите и обемните ефекти в сегмента на мрежите

Приходи по регион[1)]

EURm

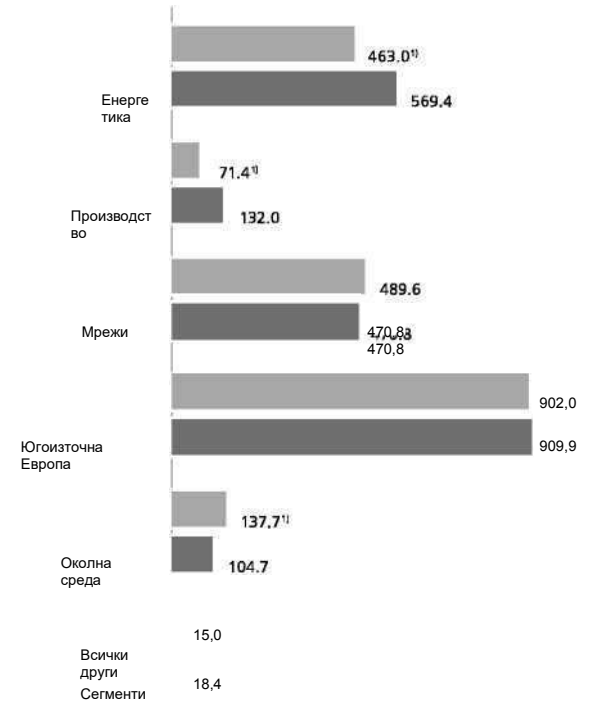


EBITDA по региони

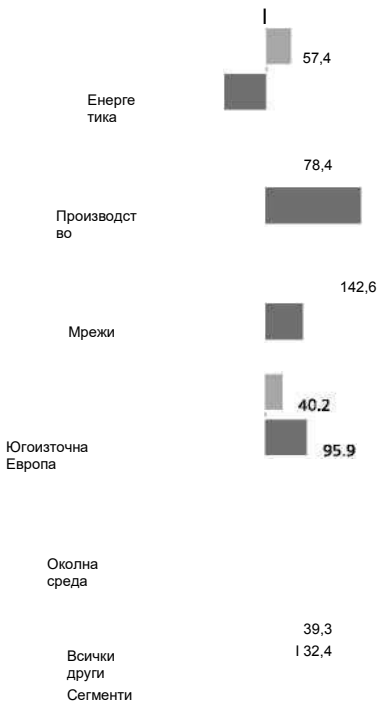


1) Данните за предходната година бяха коригирани – вж. консолидираните бележки, бележка 2. Отчитане в съответствие с МСФО, Промени в представянето на консолидираните финансови отчети и корекция на

Външни приходи по сегменти



EBIT по сегменти



1) Сравнителната информация беше коригирана – вж. консолидираните бележки, бележка 2. Отчитане в съответствие с МСФО, Промени в представянето на консолидираните финансови отчети и корекция на данните за предходната година

Резултати от дейността

Приходите, отчетени от EBH Group, са се увеличили с 6,0% в годишно изражение до 2,2 млрд. евро през 2018/19 г . Това увеличение беше подкрепено преди всичко от значителния ръст на производството на енергия от възобновяеми източници, положителните импулси от топлоснабдяването и оценъчните ефекти от хеджирането за производството на електроенергия. Положителното развитие на приходите в Югоизточна Европа беше контрастирано с променено, но неутрално по отношение на приходите изчисление за т.нар. „надценка за зелена електроенергия“ в България (вж. също коментарите относно сегмента за Югоизточна Европа). По-ниски приходи бяха отчетени и от производството на топлинна енергия и мрежовия сегмент.

Приходите, генерирани от EBH извън Австрия, възлизат на 978,7 млн. евро (предишна година: 958,8 млн. евро). Това представлява спад в дела на приходите на Групата от 46,1 % през предходната година на 44,4% през 2018/19 г.

Положителните промени в материалните запаси – особено в международния бизнес с проекти – подкрепиха увеличение с 19,1% на другите оперативни приходи до 117,8 млн. евро.

Разходите за закупуване на електроенергия от трети страни и разходите за първична енергия са се увеличили със 120,0 млн. евро. Това отразява увеличените разходи, които произтичат от по-високата оценка на хеджирането за първичните енергоносители и сертификатите за емисии на CO_2, както и от по-високите разходи за мрежата нагоре по веригата. Горепосочената промяна в изчисляването на „надценката за зелена електроенергия“ в България, наред с другото, е отговорна за намаляване и следователно за обратен ефект.

Разходите за материали и услуги са се увеличили с 1,9% в годишно изражение до 280,3 млн. евро.

Съкратен консолидиран отчет за дейността	2018/19 EURm	2017/18 EURm	+/- Номинални	%	2016/17 EURm
Приходи[1]	2 204,0	2 078,7	125,3	6,0	2 215,6
Други оперативни приходи"	117,8	98,9	18,9	19,1	101,9
Покупки на електроенергия и разходи за първична енергия	-1 081,3	-961,3	-120,0	-12,5	-989,0
Разходи за материали и услуги	-280,3	-275,1	-5,2	-1,9	-313,7
Разходи за персонал	-338,7	-321,7	-17,0	-5,3	-316,8
Други експлоатационни разходи	-120,2	-135,7	15,5	11,4	-139,0
Дял на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано	130,5	188,0	-57,6	-30,6	162,6
Печалба преди лихви, данъци и амортизация	631,7	671,8	-40,2	-6,0	721,6
Обезценяване и амортизация	-269,8	-258,3	-11,5	-4,5	-262,3
Ефекти от тестовете за обезценка	41,6	-20,6	62,2	-	-112,5
Резултати от оперативната дейност (EBIT)	403,5	392,9	10,6	2,7	346,9
Финансови резултати	-29,9	-37,2	7,3	19,5	-21,4
Резултат преди данъка върху доходите	373,5	355,7	17,8	5,0	325,5
Данък върху общия доход	-46,7	-76,1	29,4	38,7	-53,9
Резултат за периода	326,9	279,6	47,3	16,9	271,5
в това число резултат, отнасящ се до акционерите на EBH AG (нетен резултат на групата)	302,4	254,6	47,8	18,8	251,0
в това число резултат, отнасящ се до неконтролиращи участия	24,5	25,0	-0,6	-2,3	20,5
Доход на акции, в EUR[2]'	1,70	1,43	0,3	18,7	1,41

1) Данните за предходната година бяха коригирани – вж. консолидираните бележки, бележка 2. Отчитане в съответствие с МСФО, Промени в представянето на консолидираните финансови отчети и корекция на данните за предходната година

2) Няма разлика между основните доходи на акция и доходите на акция с намалена стойност.

Годишните корекции на заплатите и надниците, изисквани от колективните трудови договори, и по-високият среден брой на служителите доведоха до увеличение с 5,3% на разходите за персонал до 338,7 млн. евро. EBH Group е имала средна работна сила от 6908 души през 2018/19 г. (предишна година: 6831 служители).

Другите оперативни разходи бяха по-ниски с 11,4%, достигайки 120,2 млн. евро, поради намаляването на отписванията на вземания в Югоизточна Европа, наред с други фактори.

Дялът на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано, е повлиян от неблагоприятни развития и се е понижил с 30,6% в годишно изражение до 130,5 млн. евро. По-слабото развитие на бизнеса в EBH KG поради по-високите разходи за снабдяване и отрицателните ефекти от оценката на хеджирането към 30 септември 2019 г. в съчетание с по-ниския принос към печалбата от RAG доведе до понижение. Положителните контрастни фактори включват по-високия принос към печалбата на Verbund Innkraftwerke GmbH, подкрепен от подобрение в оперативната дейност, и преоценката на инвестицията (92,2 млн. евро), за да се отрази спадът в пазарните лихвени проценти и очакванията за увеличение на цените на електроенергията.

Въз основа на тези тенденции EBIDTA отбелязва понижение с 6,0% в годишно изражение до 631,7 млн. евро. Планираната амортизация се е повишила с 4,5% до 269,8 млн. евро в съответствие с високото равнище на инвестициите, но тестовете за обезценка – както бе съобщено в ad hoc съобщение от 21 октомври 2019 г. – са довели до положителни преоценки и свързаните с тях еднократни ефекти. Тези преоценки отразяват общия спад на пазарните лихвени проценти, както и очакванията за увеличение на цените на електроенергията и са свързани основно с обезценени преди това активи за производство на енергия от възобновяеми източници, права за доставка на електроенергия и активи за централно отопление, както и с клиентски бази (в България и Северна Македония). Резултатите от тестовете за обезценка доведоха до положителен ефект в размер на 41,6 млн. евро: тук са включени горепосочените преоценки, както и загуба от обезценка на пропорционалната инвестиция, държана от EBH в електроцентрала Walsum 10 (13,0 млн. евро), и на други топлоелектрически активи. Поради това EBIT за финансовата 2018/19 година нарасна с общо 2,7% до 403,5 млн. евро.

Финансовите резултати се подобриха с 19,5% до -29,9 млн. евро, по-специално поради увеличението на стойността на фонд R 138 и подобрените резултати от други инвестиции.

Резултатът преди облагане с данък върху доходите се увеличи с 5,0% в годишно изражение до 373,5 млн. евро. След приспадане на 46,7 млн. евро разход за данък върху дохода (предходна година: 76,1 млн. евро) и приходите, приписвани на неконтролиращи участия, нетният резултат на Групата за финансовата 2018/19 година се равнява на 302,4 млн. евро (предходна година: 254,6 млн. евро).

Отчет за финансовото състояние

Активи и финансово състояние

Общият баланс на EBH се е увеличил с 4,6% над равнището към 30 септември 2018 г. до 8188,6 млн. евро към 30 септември 2019 г.

Това увеличение се е основавало главно на развитието на нетекущите активи, които са нараснали с 6,5% до 7330,9 млн. евро и са се дължали главно на значително по-високата цена на дела на Verbund към датата на баланса (50,20 EUR към 30 септември 2019 г. спрямо 42,42 EUR към 30 септември 2018 г.). очакванията за по-високи цени на електроенергията и са свързани основно с обезценени преди това активи за производство на енергия от възобновяеми източници, права за закупуване на електроенергия и активи за централно отопление, както и с клиентските бази в България и Северна Македония.

Отбелязан е спад в инвестициите в предприятия, в които е инвестирано, отчитани като собствен капитал, тъй като отрицателната вноска в печалбата на EBH KG и по-ниското ѝ разпределение за 2017/18 г. са компенсирани само частично от по-високата вноска в печалбата на Verbund Innkraftwerke GmbH. Другите нетекущи активи също са по-ниски, отколкото към 30 септември 2018 г. Това намаление се дължи главно на по-ниското салдо на нетекущите ценни книжа във фонда R 138, намаляването на вземанията от сделки с деривати (за да се отрази увеличението на цените на едро и произтичащата от това по-ниска оценка на енергийните деривати) и прекласифицирането на материалните

Съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние	30.09.2019 г. EURm	30.09.2018 г. EURm	+/- Номинални	%	30.09.2017 г. EURm
Активи					
Нетекущи активи					
Нематериални активи и имоти, машини и оборудване	3 798,0	3 620,8	177,2	4,9	3 560,6
Инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, и други инвестиции	3 297,5	2 939,9	357,6	12,2	1 873,8
Други нетекущи активи	235,4	321,2	-85,8	-26,7	289,5
	7 330,9	6 881,9	449,0	6,5	5 723,8
Текущи активи	857,7	949,1	-91,5	-9,6	731,0
Нетекущи активи, държани за продажба	-	-	-	-	-
Общо активи	8 188,6	7 831,1	357,5	4,6	6 454,9
Собствен капитал и пасиви					
Собствен капитал					
Емитиран капитал и резерви, отнасящи се до акционерите на EBH AG	4 295,6	3 832,8	462,9	12,1	2 892,1
Неконтролиращи участия	256,5	259,9	-3,4	-1,3	258,0
	4 552,1	4 092,6	459,4	11,2	3 150,1
Нетекущи пасиви					
Нетекущи кредити и заеми	990,0	1 040,5	-50,4	-4,8	1 125,4
Отсрочени данъчни пасиви и нетекущи провизии	1 081,2	951,8	129,5	13,6	624,4
Приходи за бъдещи периоди от мрежови субсидии и други нетекущи пасиви	661,9	678,0	-16,1	-2,4	642,4
	2 733,2	2 670,3	62,9	2,4	2 392,2
Текущи задължения					
Текущи кредити и заеми	68,8	89,1	-20,3	-22,8	50,5
Други текущи задължения	834,6	979,1	-144,5	-14,8	862,1
	903,3	1 068,1	-164,8	-15,4	912,6
Общо собствен капитал и пасиви	8 188,6	7 831,1	357,5	4,6	6 454,9

Нематериалните активи и имотите, машините, съоръженията и оборудването също са се увеличили в резултат на по-големите инвестиции и преоценки през отчетната година. Преоценките се основават на спада на пазарните лихвени проценти, както и на запаси към текущи активи.

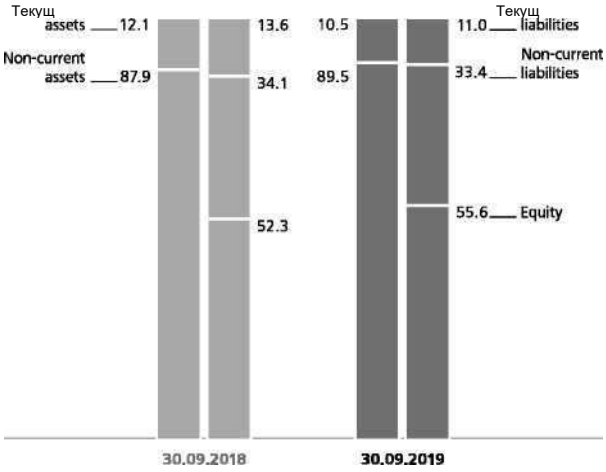
Текущите активи са се понижили с с 9,6% до 857,7 млн. евро, главно поради по-ниската оценка на вземанията и инвестициите в парични средства към 30 септември 2019 г. Обратно, материалните запаси са се увеличили в резултат на увеличението на потребителските договори, които все още не са фактурирани, и по-голямото салдо на суровините и доставките, което последва горепосочената прекласификация.

Собственият капитал на EBH се увеличи с 11,2% в годишно изражение до 4552,1 млн. евро към 30 септември 2019 г. Това развитие беше подкрепено от нетния резултат на Групата за 2018/19 г. и преди всичко от положителните ефекти от оценките, отчетени директно в собствения капитал (особено увеличението на цената на акциите на Verbund). Съотношението на собствения капитал беше 55,6% към 30 септември 2019 г. (30 септември 2018 г.: 52.3%).

Нетекущите задължения нараснаха с 2,4% до 2733,2 млн. евро към 30 септември 2019 г., въпреки спада по отделните компоненти на тази позиция. Нетекущите данъчни задължения бяха увеличени от по-високата пазарна цена на дела на Verbund; нетекущите провизии, свързани със служителите, се увеличиха след прилагането на по-нисък сконтов процент; и беше отчетен по-висок баланс на мрежовите субсидии. Тези позиции бяха контрастирани с намаление, което е резултат от прекласифицирането на финансовите пасиви от нетекущи към текущи, и със спад на нетекущите пасиви по сделки с деривати.

Текущите задължения са спаднали с 15,4% до 903,3 млн. евро, главно поради спад в сумите, платими на отчитаните в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, в търговските задължения, в текущите задължения по сделки с деривати и в текущите финансови пасиви. По-високите текущи данъчни задължения представляваха противоположен фактор.

Структура на баланса



Анализ на стойността

Среднопретеглената цена на капитала (WACC) след данъчно облагане – включително специфичните фирмени и държавни рискове на EBH – беше определена на 6,25% за целите на корпоративното управление. Оперативната възвръщаемост на вложения капитал (OpROCE) възлиза на 5,2% за отчетната година (предходна година: 7,7%). Икономическата добавена стойност (EVA®), генерирана през 2018/19 г., възлиза общо на -42,1 млн. евро (предходната година: 58,9 млн. евро).

Анализ на стойността		2018/19	2017/18	+/- %	2016/17
Среден собствен капитал	EURm	4 322,4	3 621,4	19,4	2 960,4
WACC след подоходен данък[1121]	%	6,3	6,3	-	6,3
Оперативна ROCE (OpROCE)[1131]	%	5,2	7,7	-2,5	10,2
Среден вложен капитал [31]	EURm	4 135,4	4 094,2	1,0	4 173,5
Нетна оперативна печалба след данъчно облагане (NOPAT)[31]	EURm	216,3	314,8	-31,3	425,7
EVA®	EURm	-42,1	58,9	-	164,8

1) Промени, отчетени в процентни пунктове
2) Даденият WACC (точна стойност: 6.25%) се използва за целите на корпоративното управление.
3) Корекция за загуби от обезценка и еднократни ефекти; Пазарната стойност на инвестицията във Verbund AG не е включена в капитала, използван с цел последователно определяне на приноса за стойността.

Индикатори на капиталовата структура	30.09.2019 г. EURm	30.09.2018 г. EURm	+/- Номинални	%	30.09.2017 г. EURm
Нетекущи кредити и заеми	990,0	1 040,5	-50,4	-4,8	1 125,4
Текущи кредити и заеми[1]	68,4	89,1	-20,6	-23,2	49,2
Парични средства и парични еквиваленти	-246,2	-214,5	-31,7	-14,8	-221,8
Нетекущи и текущи ценни книжа	-187,2	-274,8	87,6	31,9	-59,0
Нетекущи и текущи вземания по кредити	-36,8	-42,2	5,4	12,8	-43,9
Нетен финансов дълг	592,0	598,0	-5,9	-1,0	849,9
Нетен дълг	999,5	963,7	35,8	3,7	1 213,2
Собствен капитал	4 552,1	4 092,6	459,4	11,2	3 150,1
Съотношение на задлъжнялост (%)[2]	22,0	23,5	-	-1,5	38,5

1) С изключение на банкови овърдрафти, съдържащи се в парични средства и парични еквиваленти

2) Промени, отчетени в процентни пунктове

Ликвидна позиция

ЕВН постоянно намалява нетния си дълг през последните години. Нетният дълг към момента възлиза на приблизително 1 млрд. евро – с колебания към съответните дати на баланса (нетен дълг, включително нетекущи провизии, свързани със служители, към 30 септември 2019 г.: 999,5 млн. евро). Тази основа и подновеният ръст на собствения капитал, подкрепен и от по-високата цена на дела на Verbund, доведоха до допълнително намаляване на коефициента на задлъжнялост от 23,5% на 22,0%.

За да запази финансовата си гъвкавост, ЕВН Group разполага със синдикирана кредитна линия в размер на 400,0 млн. евро, както и с договорени двустранни кредитни ангажименти в размер на приблизително 92,0 млн. евро. Тези двустранни ангажименти не са използвани към 30 септември 2019 г. и следователно са изцяло на разположение. Синдикираната кредитна линия се разглежда като стратегически резерв за ликвидност: включената в договора възможност за едногодишно удължаване беше използвана през май 2019 г., а договорът вече ще приключи през май 2024 г. (вместо през май 2023 г.). Останалите условия на двустранните кредитни линии, сключени със седем банки, варират до три години. Тези солидни ликвидни резерви подчертават финансовата стабилност и гъвкавост на ЕВН Group.

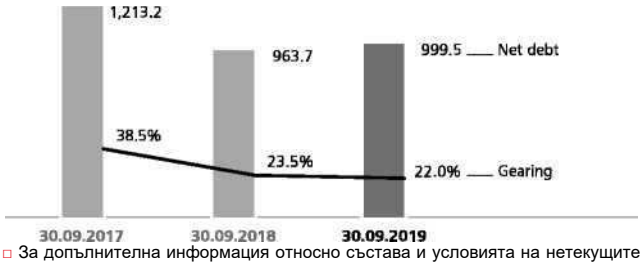
Отчет за паричните потоци

Брутният паричен поток се понижи с 1,8% до 550,5 млн. евро през 2018/19 г. Положителните фактори включват резултата преди данъка върху дохода и по-ниското салдо на непаричните печалби от отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, като противоположните ефекти са резултат от тестовете за обезценка и свързаното с това намаляване на амортизацията.

Паричният поток от оперативна дейност възлиза на 429,7 млн. евро (предходна година: 603,5 млн. евро) и е повлиян отрицателно от развитието на оборотния капитал към 30 септември 2019 г.

Нетен дълг и задлъжнялост

EURm и %



□ За допълнителна информация относно състава и условията на нетекущите финансови пасиви вж. страница 185e

Паричният поток от инвестиционна дейност възлиза общо на -207,1 млн. евро (предходна година: -457,1 млн. евро). Тази промяна се дължи главно на инвестиции в парични фондове и ценни книжа във фонд R 138: увеличението през предходната година е последвано от намаление през 2018/19 г. Нетните инвестиции в имоти, машини и оборудване и нематериални активи, които бяха съсредоточени върху мрежовата инфраструктура, вятърната енергия и снабдяването с питейна вода, обаче бяха по-високи от предходната година.

Паричният поток от финансова дейност възлиза общо на -191,0 млн. евро (предходна година: -153,5 млн. евро). Тази сума включва изплащането на дивиденти за финансовата 2017/18 година на акционерите на ЕВН AG и неконтролиращите участия, както и планираното погасяване на финансови задължения.

Общият паричен поток към възлиза на 31,5 млн. евро за 2018/19 г. , а паричните средства и паричните еквиваленти – на 246,2 млн. евро към 30 септември 2019 г. EBH Group също така е договорила неизтеглени кредитни линии в размер на приблизително 492,0 млн. евро, с които разполага, за да обслужва потенциални краткосрочни финансови нужди.

Инвестиции

Капиталовите разходи бяха с 9,8% по-високи в годишно изражение при нива от 391,4 млн. евро през 2018/19 г. В съответствие със стратегията си инвестициите на EBH са били насочени към електроенергийните и газовите мрежи, производството на енергия от възобновяеми източници, естественото отопление и питейната вода в Долна Австрия.

По-големите инвестиции в енергийния сегмент в сравнение с предходната година включват, наред с другото, допълнително разширяване на районните отоплителни мрежи в общностите около Виена и изграждането на междурегионални топлофикационни връзки в района на топлите източници и в централната долина Шварца.
В сегмента на производството инвестициите също са по-високи от предходната година и отразяват продължаващото разширяване на капацитета за вятърна енергия в Долна Австрия. През 2018/19 г. са изградени и пуснати в експлоатация пет нови вятърни парка: Ganserndorf West (който е напълно обновен като част от рестартиране и модернизиран, за да отговаря на най-новите технически стандарти), Au am Leithaberge, Obersiebenbrunn, Markgrafneusiedl и Glinzendorf. Капацитетът за вятърна електроенергия на EBH към 30 септември 2019 г. е 367 MW (30 септември 2018 г.: 318 MW), което означава, че междинната цел за целевото разширение до 500 MW е постигната предсрочно.

Инвестициите в мрежовата инфраструктура за Долна Австрия са се увеличили значително през 2018/19 г. – те представляват централен елемент от корпоративната стратегия на EBH и имат важен принос за гарантиране на надеждна сигурност и качество на доставките. Основните проекти през отчетната година включват, наред с другото, модернизирането на трансформаторните станции Gerstl и Wilhelmsburg.

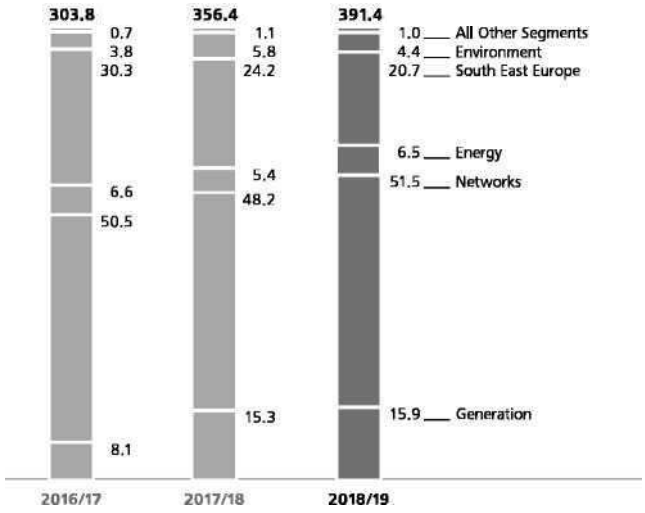
Съкратен консолидиран отчет за паричните потоци	2018/19 EURm	2017/18 EURm	+/- Номинални	+/- %	2016/17 EURm
Резултат преди данъка върху доходите	373,5	355,7	17,8	5,0	325,5
Безналични позиции	176,9	204,6	-27,7	-13,5	246,8
Брутен паричен поток	550,5	560,3	-9,8	-1,8	572,3
Промени в текущите и нетекущите балансови позиции	-114,2	45,2	-159,4	-	-52,8
Платени данъци върху доходите	-6,6	-2,0	-4,6	-	-10,5
Нетен паричен поток от основна дейност	429,7	603,5	-173,9	-28,8	508,9
Промени в нематериалните активи и имотите, машините и съоръженията в приходи за бъдещи периоди от мрежови субсидии	-321,8	-262,3	-59,6	-22,7	-144,5
Промени във финансови активи и други нетекущи активи	65,4	-54,3	119,7	-	-1,0
Промени в текущи ценни книжа	49,3	-140,6	189,9	-	74,9
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	-207,1	-457,1	250,0	54,7	-70,6
Нетен паричен поток от финансова дейност	-191,0	-153,5	-37,5	-24,4	-439,9
Нетна промяна на паричните средства и паричните	31,5	-7,1	38,7	-	-1,6
Парични средства и парични еквиваленти към началото на периода	214,5	221,8	-7,3	-3,3	223,5
Разлики от конвертиране на валути в парични средства и парични еквиваленти	0,2	-0,1	0,3	-	-0,1
Парични средства и парични еквиваленти към края на периода	246,2	214,5	31,7	14,8	221,8

Инвестиционни приоритети[1]	2018/19 EURm	2017/18 EURm	+/- Номинални	%	2016/17 EURm
Енергия	25,6	19,2	6,4	33,3	20,0
Производство	62,2	54,6	7,6	13,9	24,6
от което възобновяема енергия Долна Австрия	51,7	43,3	8,4	19,3	13,7
от което топлоелектрическа енергия	10,5	11,1	-0,6	-5,1	10,3
Мрежи	201,7	171,6	30,1	17,6	153,3
от които електроенергийни мрежи	134,6	108,6	26,0	23,9	101,8
от които мрежи за природен газ	43,7	40,6	3,1	7,6	35,8
от които кабелни телевизионни и далекосъобщителни мрежи	23,4	22,3	1,1	5,0	15,7
Югоизточна Европа	81,1	86,4	-5,2	-6,1	92,0
Околна среда	17,4	20,7	-3,3	-16,0	11,5
от които междурегионални снабдителни тръбопроводи и местни мрежи за питейна вода	14,8	17,3	-2,4	-14,1	8,3
Всички други сегменти	3,5	4,0	-0,5	-12,5	2,3
Общо	391,4	356,4	35,1	9,8	303,8

1) След консолидиране

A GRI показател: 203-1

Структура на инвестициите



и разширяването на трансформаторната станция в Bisamberg. Други приключени проекти включваха подмяната на електропровод 110 kV между Gresten и Pottenbrunn с дължина почти 50 km и изграждането на нова трансформаторна станция с връзки с електропроводи 110 kV в Wollersdorf.

Инвестициите на ЕВН в сегмента за Югоизточна Европа като цяло са стабилни в годишно изражение и са насочени главно към нови връзки, подмяна на измервателни уреди и разширяване на разпределителните мрежи в подкрепа на сигурността на доставките.

В съответствие със стратегическата ориентация на ЕВН инвестициите в екологичния сегмент са съсредоточени върху подобряване на сигурността и качеството на доставките на питейна вода в Долна Австрия. Проектите бяха насочени към изграждането на нови транспортни тръбопроводи в региона около Виена, където населението значително нарасна през последните години. Новата инсталация за естествен филтър на групата кладенци Wienerherberg премина от пробно пускане към рутинна дейност през 2018/19 г. и сега снабдява 18 общности с висококачествена питейна вода. В Petronell се състоя церемония по откриването на още едно съоръжение от този вид, което ще намалява твърдостта на водата с естествени средства. Към 30 септември 2019 г. инвестициите в екологичния сегмент са малко по-ниски от предходната година.

Иновации, научноизследователска и развойна дейност

Областите на дейност в матрицата за материалност на ЕВН също определят рамката за нашите иновационни, научноизследователски и развойни дейности. Нашите проекти са съсредоточени главно върху защитата на сигурността на доставките, опазването на околната среда и ресурсите и укрепването на конкурентната позиция на компанията. През 2018/19 г. вложихме 1,2 млн. евро (от които 8,1% бяха финансирани чрез публични субсидии; предишна година: 3,4 млн. евро) за проекти за иновации, научноизследователска и развойна дейност. В допълнение към експлоатацията на прототип на блокова верига дейностите бяха насочени към изпитване и прилагане на технологични решения за допълнително увеличаване на сигурността на доставките. Тук, наред с другото, са включени следните елементи:

-> **Проект за съхранение в батерии във вятърния парк Prottes:** Предимството на тази нова батерия, която е използвана при тестови операции, се състои в способността ѝ за реагиране в милисекундния диапазон, което позволява значително по-бърза реакция на промените в натоварването на мрежата. Например, този тип съхранение дава възможност за стабилизиране на честотата на мрежата и компенсиране на колебанията на напрежението. Функциите на батерията бяха изпитани заедно с партньорите по проекта и беше доказана нейната основна приложимост за различни цели за стабилизиране на мрежата – напр. стабилност на напрежението, компенсиране на реактивна мощност, фазово компенсиране, стабилизиране на честотата и работа с маса на виртуални маховици. Проведени бяха също така изпитвания с късо съединение при нива на напрежение 30 kV и 110 kV, които предоставиха интересна и ценна информация за реакцията на интегрираните в мрежата съоръжения за съхранение при такива условия. Проведени бяха също тестове за „черен старт“ и изолирана експлоатация. За тази цел беше симулирано спиране на тока и беше конфигурирана локална мрежа със хранилище с батерии и вятърни турбини от съседния вятърен парк Prottes/Ollersdorf. Хранилището с батерия успешно достави електричеството, необходимо за рестартиране на оборудването на вятърния парк. Началото на експлоатацията беше последвано от съхраняване на произведеното електричество в голямата батерия. Тези дейности потвърдиха общата пригодност на батерията за децентрализирано възстановяване на мрежата.

До август 2019 г. бяха проведени непрекъснати експлоатационни тестове в сътрудничество с TU Wien и Австрийския технологичен институт (AIT). Те включваха комбинирането на множество функции за съхранение на батерии като средство за значително повишаване на оперативния капацитет и гъвкавостта. Тази нова мултимодална оперативна процедура ще подпомогне и икономиите на разходи в бъдеще. Една иновативна характеристика е осигуряването на моментен резерв (операции с виртуална маса на маховика), който понастоящем е отговорност на големите електроцентрали и трябва да се осигурява с други средства в бъдеще, след като тези централи бъдат дезактивирани. Най-важната полза за крайните потребители е технологията, свързана с тези големи акумулаторни батерии, която може да има ключов принос за стабилното електроснабдяване в бъдеще, тъй като дялът на електроенергията, произвеждана от възобновяеми източници, нараства и заменя големите електроцентрали.

-> **Технологии за стабилизиране на разпределителната мрежа:** Нарастващият брой децентрализирани електроцентрали и нарастващото навлизане на енергийната система чрез електронна мобилност и термопомпи могат да доведат до нарушаване на допустимите гранични стойности на напрежението в мрежата за ниско напрежение. В допълнение към конвенционалното решение под формата на по-нататъшно разширяване на мрежата, спазването на тези граници може да бъде постигнато отчасти и чрез прилагането на иновативни технологии. Бяха проведени няколко пилотни изпитвания и получените в резултат на това данни за мрежата бяха записани. Анализът включваше изпитване на комбинацията от трансформатор за ниско напрежение със смяна на разклоненията (RONT) с интелигентната система за управление на разпределителната мрежа iNES, както и използването на линеен регулатор на напрежението – допълнителна технология за стабилизиране на мрежата с ниско напрежение. По-специално бяха разгледани и оценени комуникациите с нашите децентрализирани измервателни точки и въздействието върху стабилността на мрежата.

-> **joulie оптимизиращ асистент:** Joulie на ЕВН дава възможност на частните клиенти да планират и оптимизират своето индивидуално, децентрализирано производство на електроенергия (фотоволтаично оборудване, акумулаторна батерия, термопомпа, топла вода и електронна мобилност) онлайн и също така да получават пари на пазара за търговия с енергия. Тяхното оборудване става част от виртуална електроцентрала и по този начин допринася активно за енергийния преход. Системата на ЕВН за оптимизиране на електроцентралата в реално време за търговия с енергия (EZISSE) автоматично създава незабавна връзка с виртуалната електроцентрала чрез помощника за оптимизиране joulie, който е инсталиран в оборудването на клиента. Клиентите имат пълен контрол върху своите системи по всяко време чрез приложение или уеб портал, както и общ преглед в реално време на всички ключови данни за оборудването, компоненти и енергийни потоци (производство, потребление, ниво на зареждане на батериите, захранване от мрежата, ниво на собствено захранване).

Тази иновативна разработка на ЕВН има ценен принос за постигането на глобалните цели за устойчивост:

Достъпна и чиста енергия: joulie предоставя на крайните потребители лесен достъп до надеждни, устойчиви и актуални енергийни доставки. Опазване на климата: joulie позволява мащабиране на системите за възобновяема енергия и по този начин допринася значително за борбата с изменението на климата.

Устойчиви градове и общности и устойчив живот в селските райони: Подкрепа за регионалната добавена стойност чрез сътрудничество с регионалните партньори за инсталиране.

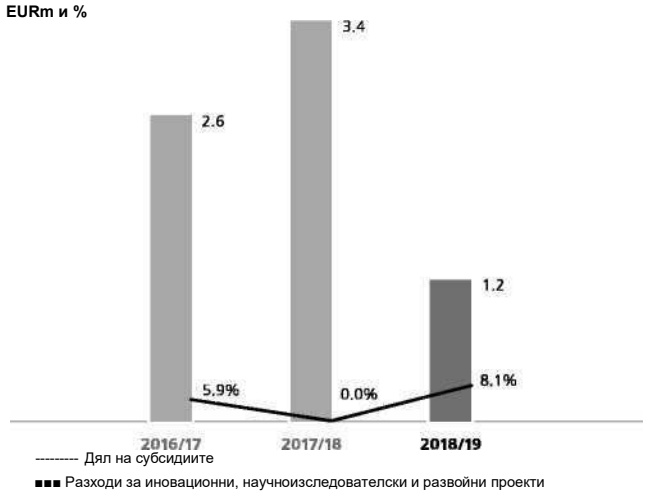
joulie получи многобройни награди през финансовата 2018/19 година: Първо място на наградите за Зелена и Синя сграда

- Номинация за наградата за лидерство в иновациите ICEBERG

- Номинация за държавна награда за иновации в контекста на Наградата за иновации на Долна Австрия
- Място в челната тройка в класацията за наградата VERENA на Държавната награда за иновации

-> Изцяло електрически проект E-Mobility Echsenbach: EBH проведе първото съответно полево изпитване в Seitenstetten през последната година, за да анализира и документира ефектите от едновременното зареждане на множество електронни автомобили или паралелното подаване от множество фотоволтаични съоръжения върху стабилността на мрежата. Тестът показа, че увеличеното индивидуално генериране с едновременно подаване оставя следи в разпределителната мрежа

Разходи за проекти за иновации, научноизследователска и развойна дейност и дял на субсидиите[I] [II]



под формата на колебания на напрежението и върхови натоварвания. С цел също така да гарантира оптимална сигурност на доставките за своите клиенти в бъдеще и в същото време активно да подкрепя разширяването на производството на енергия от възобновяеми източници и електронната мобилност, през 2018/19 г. EBH стартира проект за сътрудничество E-Mobility Echsenbach като последващо полево изпитване. Netz Niederosterreich GmbH и цялата EBH Group се стремят към гладко интегриране на възобновяемите енергийни източници, електронната мобилност и термопомпите с непрекъснатата защита на сигурността на доставките за клиентите в съответствие с целите на #mission2030.

Основните точки на този изследователски проект включваха обширни измервания и анализи, които обхващаха участващите клиенти, както и мрежата за ниско напрежение в Echsenbach. 24 домакинства в жилищен комплекс, състоящ се от самостоятелни къщи, получиха електрически автомобили, за да изпробват сценарий, при който конвенционалната мобилност на водачите е заменена от електронна мобилност. Новата концепция P(U)-Regelung също беше успешно изпитана за първи път в рамките на този проект: тя намалява капацитета за зареждане на електрическите автомобили, когато напрежението намалява, и следователно защитава мрежата от потенциални повреди.

Работата по проекта E-Mobile Echsenbach беше извършена заедно с участващите партньори, които взеха участие от етапа на планиране до изпълнението под формата на полеви тестове, до крайната фаза. Тези дейности бяха придружени от техническите експерти в TU Wien и Австрийския технологичен институт (AIT), за да се направят окончателни заключения от събраните данни и да се извлекат подходящи мерки чрез диалог, включващ и участващите клиенти. Информацията, получена от този проект, сега ще се влее в по-нататъшното разширяване на мрежата. Тя има за цел да подпомогне възможно най-доброто интегриране на променливото производство на енергия от възобновяеми източници и да спомогне за установяването на широкообхватното използване на електронната мобилност. Констатациите и резултатите от измерванията могат да се използват и за разработването на нови регулаторни стандарти и норми. Проектът E-Mobile Echsenbach представлява важен етап за по-нататъшни иновационни проекти, свързани с електроенергията, в контекста на енергийната трансформация.

Хората винаги представляват фокусните точки за разработването и реализацията на иновационни проекти в EBH. Ето защо нашият процес на проектиране съчетава технологичната осъществимост, икономическата пазарна реализация и привлекателността за хората и оценява тези фактори заедно. Подходът на сътрудничество е важна част от тази работа: Изпълнителният съвет и ръководството от средно ниво са ключови партньори в иновационния процес и най-важните

I Дял на субсидиите в общите разходи за проекти за иновации, научни изследвания и развойна дейност

ментори и поддръжници на прилагането на иновативни решения. Но този процес работи в две посоки, като обединява предоставяните указания от горе надолу от управленско ниво с подходите за решения от долу нагоре, предоставяни от служителите. Служебният отдел за иновации, устойчивост и опазване на околната среда, който представлява основата за управление на иновациите в EBH Group, редовно събира информация за конкретни области на действие от управленското ниво и в същото време чрез различни иновационни инструменти дава възможност на служителите да участват активно в иновационния процес и да допринасят за развитието на дружеството. Така наречената "предизвикателство за иновации" например дава възможност на стажантите на EBH да разглеждат теми, свързани с обслужването на клиенти, цифровизацията и цифровите медии, като част от своята работа. В малки отбори, всеки с треньор от EBH, те разработиха нови вълнуващи концепции и решения за енергийните клиенти на бъдещето.

Управление на риска

Определение за риска

EBH Group определя риска като потенциално отклонение от планираните корпоративни цели и задачи.

Процедура за управление на риска

Основната цел на управлението на риска е да се защитят текущите и бъдещите приходи и парични потоци чрез активно идентифициране и контрол на риска. Като част от този процес централно организиран отдел за управление на корпоративния риск предоставя на децентрализираните мениджъри по риска ефективни методи и инструменти за идентифициране и оценка на рисковете. Отговорните бизнес звена съобщават своите рискови експозиции на корпоративното управление на риска, което определя подходящи действия за свеждане на тези рискове до минимум. След това необходимите действия се изпълняват от отделните бизнес звена. Отделът за управление на корпоративния риск също отговаря за анализа на рисковата експозиция на EBH. Рисковете, свързани с устойчивостта, климата и въпросите на съответствието, се определят ежегодно и се управляват от специализирани организационни звена и/или процеси съгласувано с централното управление на риска. Процесът на управление на риска на EBH включва следните стъпки:

-> **Идентификация:** Проучване и/или преразглеждане на рисковете въз основа на последната инвентаризация на риска (преглед на наличните рискове) и идентифициране на нови рискови позиции и подходящи насрещни мерки за управлението на риска

-> **Оценка и анализ:** Качествена и количествена оценка на установените рискове; агрегиране на рисковете от различни гледни точки; и моделиране на разпределението на печалбите и паричните потоци

-> **Докладване:** Обсъждане и оценка на рисковия профил от Работния комитет по риска и Комитета по риска на групата; прилагане на допълнителни мерки за управление на риска, когато е необходимо; докладване по въпросите на риска на Одитния комитет

-> **Преглед на процеса:** Определение на организационните единици, които трябва да бъдат подложени на изрична оценка на риска; редовни прегледи, за да се определи дали методите, използвани за идентифициране и оценка на рисковете, следва да се променят, за да отразяват променените условия; рутинни прегледи от отдела за вътрешен одит

Отговорности на Работния комитет по риска

Работният комитет по риска подкрепя отдела за корпоративно управление на риска при правилното прилагане на процеса на управление на риска. Той оценява и одобрява промените в методите за оценка на риска и определя вида и обхвата на докладването на риска. Членовете с право на глас в комитета на корпоративно равнище включват ръководителите на следните корпоративни функции: контрол, правни и обществени въпроси, финанси, счетоводство, вътрешен одит и главен отговорник по съответствието (CCO), както и експерт (вътрешен) в областта на енергетиката.

Групов комитет за риск и контрол

Резултатите от инвентаризацията на риска и свързаните с нея доклади се представят и обсъждат от Комитета по риска на Групата, който се състои от Изпълнителния съвет на EBH AG, ръководителите на организационните звена и членовете на Работния комитет по риска. Комитетът по риска на Групата взема решение за всяка необходимост от действие, може да създава работни групи и да възлага конкретни задачи и е упълномощен да одобрява резултатите от инвентаризацията на риска (доклади за риска).

A GRI показател: GRI 102-30

Рисков профил

В допълнение към нормалните рискове и несигурност за сектора рисковият профил на EBH се влияе основно от политически, правни и регулаторни предизвикателства и промени в конкурентната среда. EBH извършва годишна инвентаризация на риска, която се актуализира при необходимост чрез ad hoc доклади за риска. Тази инвентаризация включва следната категоризация на рисковете: пазарни рискове и рискове, свързани с конкуренцията, финансови рискове, операционни рискове, външни рискове, стратегически рискове и рискове, свързани с планирането, и други рискове. Високият приоритет, отдаден на устойчивостта в EBH, е отразен чрез включването на рисковете за устойчивостта като междудисциплинарен въпрос във всички категории рискове; тези рискове са включени в нашия интегриран доклад. Следващата таблица показва рисковете, класифицирани в горните категории, и мерките, определени за свеждането им до минимум.

Разширяване на инвентаризацията на риска в съответствие със Закона за подобряване на устойчивостта и многообразието

Преди влизането в сила на Закона за подобряване на устойчивостта и многообразието бяха идентифицирани и анализирани и потенциалните въздействия на аспектите на устойчивостта върху отделните категории рискове (напр. рискове, свързани със сигурността на доставките, служителите или околната среда). Инвентаризацията на риска беше разширена през 2017/18 г. в съответствие със Закона за подобряване на устойчивостта и многообразието, за да се идентифицират систематично потенциалните рискове и последици от стопанската дейност и бизнес отношенията на EBH в области, свързани с околната среда, социалните въпроси и въпросите, свързани със служителите, спазването на правата на човека и борбата с корупцията. След това беше направена оценка на финансовото им въздействие върху EBH Group. Установените рискове и тяхното въздействие бяха разгледани в съответствие със стъпките, определени в процеса на управление на риска.

□ За информация относно най-важните ефекти от Закона за подобряване на устойчивостта и многообразието вижте стр. 21ff

Общ рисков профил

В допълнение към несигурността, свързана с областите на бизнеса и дейностите извън Австрия, EBH продължава да бъде изправено пред трудна среда на вътрешния си пазар в Долна Австрия. Годишната инвентаризация на риска не установи бъдещи рискове, които биха могли да застрашат продължаването на съществуването на EBH.

Основни характеристики на системата за вътрешен контрол и управление на риска, свързани със счетоводните процеси

В съответствие с член 267, параграф 3б и във връзка с член 243a, параграф 2 от Австрийския търговски кодекс от дружествата, чиито акции са допуснати за търгуване на регулиран пазар, се изисква да оповестят ключовите характеристики на своята система за вътрешен контрол и управление на риска за процесите на корпоративно счетоводство в доклада за управлението. Изпълнителният съвет отговаря за създаването на подходяща система за вътрешен контрол и управление на риска (СВК) за счетоводните процеси, определени в член 82 от австрийския Закон за акционерните дружества. Ефективността на СВК трябва да се наблюдава от Одитния комитет в съответствие с член 92, параграф 4a, точка 4б от австрийския Закон за акционерните дружества.

СВК на EBH за счетоводните процеси се наблюдава на редовни интервали чрез одит на процесите, за които се счита, че са изложени на риск. Резултатите от тези дейности по мониторинг се докладват на Изпълнителния съвет и на Одитния комитет. СВК осигурява ясни линии на отговорност и елиминира ненужните процедурни стъпки, като по този начин допълнително подобрява сигурността на процесите за изготвяне на финансовите отчети. Описанието на основните характеристики на СВК обхваща пет взаимосвързани компонента: контролна среда, оценка на риска, контролни дейности, информация и комуникация и мониторинг.

Категория на риска	Описание	Мярка
Пазарни и конкурентни рискове		
Риск, свързан с маржа на печалбата (ценови и обемни ефекти)	Продажби и производство на енергия: неизпълнение на целите за марж на печалбата -> Цени за снабдяване и продажби (особено за енергоносители), които са променливи и/или се отклоняват от прогнозите -> По-слабо търсене (най-вече поради промени във времето/климата, политически аспекти, репутация или конкуренция) -> Намаляване на собственото производство -> Намален обем на проектите в сферата на услугите за опазване на околната среда (по-специално поради насищане на пазара, ограничени ресурси за инфраструктурни проекти, невключване или неуспех да се спечелят търгове)	Стратегия за обществените поръчки, съобразена с пазарната среда; стратегии за хеджиране; диверсификация на клиентските сегменти и бизнес областите; продуктов портфейл, който отразява нуждите на клиентите; по-дългосрочна продажба на капацитета на електроцентралите
Риск, свързан с доставчиците	Надвишаване на разходите по планирани проекти; непълно изпълнение на договорените услуги или неизпълнение на договорните задължения	Партньорства; договорни проверки, когато е възможно; експертни становища на трети страни
Финансови рискове[11]		
Рискове, свързани с чуждестранна валута	Трансакционни рискове (загуби от обмяна на валута) и рискове от преизчисляване на суми в чуждестранна валута в консолидираните финансови отчети; финансиране за дружества от Групата, което не отразява съответната валутна ситуация	Мониторинг; лимити; хеджиращи инструменти
Риск във връзка с ликвидността, паричните потоци и финансирането	Неизплащане на задълженията по график или неполучаване на необходимата ликвидност/средства, когато е необходимо при очакваните условия	Дългосрочно, централно управлявано финансово планиране; защита на необходимостта от финансиране (напр. чрез кредитни линии)
Риск във връзка с пазарната цена	Намаляване на стойността на инвестициите (напр. фондове) и на регистрираните стратегически дялови участия (напр. Verbund AG, Burgenland Holding AG)	Мониторинг на потенциала за загуба чрез ежедневни изчисления на стойността под риск; насоки за инвестиции
Рискове от контрагента/кредитен риск (риск от неизпълнение)	Пълно или частично неизпълнение от страна на бизнес партньор или клиент на договореното изпълнение	Договорно строителство; системи за кредитен мониторинг и кредитни лимити; редовен мониторинг на поведението на клиентите; инструменти за хеджиране; застраховане; системна диверсификация на бизнес партньорите
Инвестиционни рискове	Неизпълнение на целите за печалба от страна на основно дъщерно или холдингово дружество	Представителство на корпоративните органи на съответното дружество
Промени в рейтинга	По-високи разходи за рефинансиране поради понижаване на рейтинга	Осигуряване на съответствие с ключовите финансови показатели
Лихвен риск	Промени в пазарните лихвени проценти; увеличение на разходите за лихви; отрицателни ефекти на ниските лихвени проценти върху оценката на активите и провизиите и върху бъдещите тарифи	Използване на хеджиращи инструменти; фиксирани лихвени проценти по договори за финансиране
Рискове от обезценка	Признаване на загуби от обезценка на вземания, репутация, инвестиции, производствено оборудване и други активи (рентабилност/стойност, зависеща в значителна степен от цените на електроенергията и първичната енергия и рамковите условия в енергийния сектор)	Наблюдение чрез анализ на чувствителността
Гаранционен риск	Финансова загуба поради предявяване на иск по условни пасиви	Ограничаване на обема на гаранциите, доколкото е възможно; рутинен мониторинг

1) За информация относно използването на финансови инструменти вж. също страница 199e и страница 205ee

Основни рискове на ЕВН и свързани с тях мерки за управление на риска

Категория на риска	Описание	Мярка
Стратегически и планови рискове		
Технологичен риск	Късно идентифициране и реагиране на нови технологии (забавени инвестиции) или на промени в нуждите на клиентите; инвестиции в "погрешни" технологии	Активно участие във външни научноизследователски проекти; собствени демонстрационни съоръжения и пилотни проекти; текущи корекции за запазване на технологиите на най-високо равнище
Риск, свързан с планирането	Модели рискове; неточни или непълни предположения; пропуснати възможности	Проучвания за осъществимост от опитни, висококвалифицирани служители; мониторинг на параметрите и редовни актуализации; принцип на четирите очи
Организационни рискове	Неефективни или неефикасни процеси и интерфейси; дублиране	Управление на процесите; документация; система за вътрешен контрол (СВК)
Оперативни рискове		
Инфраструктурни рискове	Неправилно проектиране и използване на техническите съоръжения	Отстраняване на техническите слабости; редовни инспекции и прегледи на настоящата и планираната инфраструктура
Прекъсвания в обслужването/сривове в мрежата (собствена и на трети страни), произшествия	Прекъсвания на доставките; физическа опасност за хората или инфраструктурата от експлозии/аварии	Техническо модернизиране на интерфейсите на различните мрежи; разширяване и поддържане на мрежовия капацитет
ИТ рискове/рискове за сигурността (вкл. киберсигурност)	Системни загуби; загуба на данни или непреднамерено прехвърляне; хакерски атаки	Строг мониторинг на системата и на риска (система за вътрешен контрол); резервни системи; техническа поддръжка; външни одити; мерки за безопасност и здраве на работното място; обучение за действия при кризи
Рискове във връзка с работната сила	Загуба на висококвалифицирани служители; отсъствие поради трудови злополуки; излишък или недостиг на персонал; комуникационни проблеми; културни бариери; измама; умишлено или непреднамерено погрешно представяне на транзакции или позиции в годишните финансови отчети	Привлекателна работна среда; мерки за здравословни и безопасни условия на труд; гъвкави модели на работното време; обучение; мероприятия за обмен на информация и създаване на контакти между служителите; система за вътрешен контрол (СВК)
Външни рискове		
Законодателни, регулаторни и политически рискове	Промяна в политическите и правните параметри и/или регулаторната среда (напр. закони за околната среда, промени в правната рамка, променяща се схема за субсидиране, либерализация на пазара в Югоизточна Европа); политическа и икономическа нестабилност; операции на мрежата: невключване на действителни оперативни разходи в мрежовите тарифи, установени от регулаторния орган	Сътрудничество с групи по интереси, сдружения и правителствени агенции на регионално, национално и международно равнище; подходяща документация и такси за услуги
Правен риск и риск от съдебни спорове	Неспазване на договорите; риск от съдебни спорове по различни съдебни дела; регулаторни и надзорни одити	Представителство в местни, регионални, национални и общоевропейски заинтересовани групи; правни консултации
Социална и обща икономическа среда	Макроикономическо развитие; дългова/финансова криза; стагнираща или намаляваща покупателна способност; нарастваща безработица	Възможно най-добро използване на потенциала за (анти-)циклична оптимизация
Договорни рискове	Неуспешно идентифициране на правни, икономически или технически проблеми; договорни рискове по споразумения за финансиране	Обстойна правна комплексна проверка; участие на външни експерти/правни консултанти; договорна база данни и текущ мониторинг

Категория на риска	Описание	Мярка
Други рискове		
Предоставяне на неправомерни предимства, несъответствие, инциденти във връзка със защитата на данните	Разпространение на поверителна вътрешна информация на трети лица и предоставяне на неправомерни предимства/корупция; нарушение на нормативната уредба за защита на личните данни	Система за вътрешен контрол; единни насоки и стандарти; Кодекс за поведение; организация за съответствие
Проектен риск	Надвишаване на разходите за изграждане на нов капацитет	Договорно споразумение за икономическите параметри
Съвместен инвестиционен риск	Рискове, свързани с изпълнението на големи проекти съвместно с партньори	Договорни защити; ефикасно управление на проекта
Саботаж	Саботаж, например на газопроводи, пречиствателни станции за отпадъчни води или инсталации за изгаряне на отпадъци	Подходящи мерки за сигурност; редовно измерване на качеството на водите и емисиите
Риск за имиджа	Вреди за репутацията	Прозрачни и инициативни комуникации; устойчиво управление

A GRI показател: GRI 102-15

Контролна среда

Кодексът за поведение, издаден от ЕВН, и залегналите в основата му ценности важат за всички служители на Групата.

O Кодексът за поведение на ЕВН е достъпен на адрес www.EBH.at/code-of-conduct

Консолидираните финансови отчети се изготвят от счетоводството на Групата. Свързаните процеси се основават на счетоводни насоки, които определят счетоводните политики, които да се прилагат, както и ключови процеси и графици за цялата Група. Задължителните инструкции се прилагат за равнението на вътрешногрупови сметки и друга работа, необходима за изготвянето на консолидираните финансови отчети. Всички служители, участващи в счетоводния процес, притежават необходимата квалификация и преминават редовно обучение. Комплексните актюерски становища и оценки се изготвят от външни експерти или специално квалифицирани служители. Ръководителите, отговарящи за конкретните процеси – по принцип това са ръководителите на организационните звена и корпоративните служби – отговарят за спазването на тези процеси и свързаните с тях мерки за контрол.

Дейности по оценка и контрол на риска

Въведени са многоетапни мерки за контрол, за да се предотвратят съществени неточности при представянето на сделките, за да се гарантира, че индивидуалните финансови отчети на всички дъщерни предприятия се записват правилно. Тези мерки включват автоматизирани контроли, които се изпълняват от консолидационния софтуер, както и ръчни контроли от страна на участващите корпоративни служби. Тези отдели на корпоративни служби извършват обстойни проверки за достоверност на финансовите отчети на отделните дъщерни дружества, за да се гарантира правилното им прехвърляне към консолидираните финансови отчети. Прегледът на данните от финансовия отчет включва анализи на ниво позиция, сегмент и Група, както преди, така и след консолидацията. Консолидираните финансови отчети не се оповестяват, докато тези проверки на качеството не приключат на всички равнища.

ЕВН AG и основните местни и чуждестранни дъщерни дружества използват софтуер SAP (модул FI, финанси и счетоводство) за своето счетоводство. Консолидираните финансови отчети по МСФО се изготвят със софтуера Hyperion Financial Management, чрез който данните от индивидуалните финансови отчети на консолидираните дружества се предават чрез интерфейс. Счетоводните системи и всички системи нагоре по веригата са защитени чрез ограничен достъп, както и чрез автоматични и задължителни стъпки за ръчен контрол.

Одиторът преглежда системата за вътрешен контрол за финансово отчитане и всички свързани със счетоводството процеси най-малко веднъж годишно, за да провери спазването на изискваните проверки, да оцени всички инциденти с риск, настъпили през финансовата година, и да определи дали проверките все още са подходящи за справяне със съществуващите рискове. През 2018/19 г. бяха направени редица корекции и подобрения на процесите като част от непрекъснатите усилия за по-нататъшно развитие на СВК на финансовото отчитане.

Информация, комуникация и мониторинг

Изпълнителният съвет предоставя на Надзорния съвет тримесечни доклади за състоянието на активите, финансите и приходите на ЕВН, заедно с отчет за финансовото състояние и отчет за дейността. Изпълнителният съвет и Одитният комитет получават също така доклад относно системата за вътрешен контрол за финансово счетоводство два пъти годишно, който

съдържа основна информация за оценка на ефикасността и ефективността на СВК и е предназначен да подпомага управлението на СВК от отговорните корпоративни органи. Докладът се изготвя от ръководството на СВК в сътрудничество с Комитета на СВК въз основа на информация, предоставена от ръководителите, отговарящи за СВК, лицата, които са извършили проверките, и одиторите.

Тази информация се разпространява и сред ръководството и ключовия персонал в участващите дружества, за да се улеснят дейностите по наблюдение и контрол и по този начин да се гарантира точността на счетоводните и отчетните процедури. Отделът за вътрешен одит на EBH извършва редовни прегледи на системата за вътрешен контрол за финансово счетоводство и техните констатации също се включват в непрекъснатото подобряване на тази система.

A GRI показатели: GRI 102-31, GRI 102-33

Консолидиран нефинансов отчет

Консолидираният нефинансов отчет, изискван от австрийския Закон за подобряване на устойчивостта и многообразието, е изготвен в съответствие с член 267a от австрийския търговски кодекс и е представен като независим нефинансов доклад.

□ Вж. страница Iff

Оповестявания, изисквани съгласно член 243a от Австрийския търговски кодекс

1. Акционерният капитал на EBH AG е възлизал общо на 330 000 000 EUR към
   30 септември 2019 г. и е разделен на 179 878 402 акции на приносител с нулева номинална стойност, всяка от които представлява равен дял в акционерния капитал. Акционерите нямат право да издават индивидуални удостоверения за акции. Има само един клас акции и всички акции имат едни и същи права и отговорности. Акциите на EBH AG се търгуват в сегмента на първичния пазар на Виенската фондова борса.

2. Няма ограничения по отношение на правата на глас или споразумения, ограничаващи прехвърлянето на акции, които да надхвърлят общите изисквания на австрийския Закон за акционерните дружества. Следва обаче да се отбележи, че прехвърляемостта на инвестицията, притежавана от провинция Долна Австрия, която притежава своите акции чрез NO Landes-Beeteiligungsholding GmbH, St. Polten, е ограничена от австрийското федерално и провинциално конституционно право.

3. Въз основа на тези конституционни изисквания провинция Долна Австрия е основният акционер в EBH AG с дял от 51,0 %. Вторият по големина акционер е EnBW Trust. V., сдружение със седалище в Карлсруе, вписано в регистъра на сдруженията, воден от окръжния съд в Манхайм с VR 3737. Към 30 септември 2019 г. EnBW Trust е притежавало инвестиция в размер на 28,6% от акционерния капитал в доверително управление за EnBW Energie Baden-Wurttemberg AG, което също е със седалище в Карлсруе и е вписано в търговския регистър на окръжния съд в Манхайм под HRB 107956. Към
   30 септември 2019 г. EBH AG е притежавало собствени акции, представляващи 1,0% от акционерния капитал, и свободно търгувани акции, равняващи се на 19,4%.

4. EBH AG не е емитирало акции със специални права на контрол.

5. Служителите, които притежават акции на EBH AG, могат да упражняват правото си на глас лично на годишното общо събрание. EBH AG няма програма за опции върху акции.

6. Изпълнителният съвет се състои от най-малко двама членове. Надзорният съвет има най-малко десетима и най-много 15 членове. Освен ако по закон не се изисква друго мнозинство, годишното общо събрание приема решенията си с обикновено мнозинство от подадените гласове или с мнозинство от представения капитал в случаите, изискващи мнозинство от капитала.

7. През финансовата 2018/19 година не е имало разрешения, определени в член 243a, параграф 1, точка 7 от австрийския търговски кодекс, които да дават право на Изпълнителния съвет по-специално да емитира или изкупува обратно акциите на дружеството. Следва обаче да се отбележи, че по-ранно разрешение, издадено от годишното общо събрание, е изтекло през 2017/18 г.: това разрешение даваше право на Изпълнителния съвет да изкупува обратно акциите на приносителя на дружеството i) за разпределяне между служителите на дружеството или неговите дъщерни дружества и ii) в съответствие с член 65, параграф 1, точка 8 от австрийския Закон за акционерните дружества (придобиване без конкретна цел) в размер до 10% от акционерния капитал на EBH. Възможността за емитиране на обратно изкупени собствени акции на служителите остава незасегната от изтичането на този срок.

8. Промяна на контрола в EBH AG по смисъла на член 243a, параграф 1, точка 8 от Австрийския търговски кодекс понастоящем не е възможна поради правните разпоредби, описани по-горе в точки 2. и 3. Следователно няма възможни последствия от смяната на контрола.

9. Няма споразумения за предоставяне на компенсации на членовете на корпоративни органи или на служители в случай на публично придобиване.

Перспективи за финансовата 2019/20 година

EBH следи две централни стратегически фокусни точки в продължение на няколко години, за да даде активен принос за трансформирането на енергийната система: от една страна, значителни инвестиции в мощности за производство на енергия от възобновяеми източници и, от друга страна, мащабни инвестиции в своята мрежова инфраструктура за интегриране на нарастващия обем децентрализирано производство, особено в Долна Австрия.

Междинната цел за достигане на приблизително 370 MW инсталирана вятърна мощност е постигната към 30 септември 2019 г. – една година по-рано от планираното – и понастоящем EBH работи за целевите 500 MW. Тази цел следва да може да бъде постигната до края на 2023 г. при подходящи рамкови условия. Тази цел за растеж се подкрепя от работата по предварително разработени и частично вече одобрени проекти в привлекателни местоположения за вятърни паркове в Долна Австрия. EBH също така оценява осъществимостта на широкомащабни фотоволтаични системи в своите области на доставка.

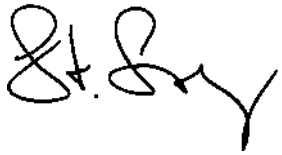
Бизнес дейностите през 2019/20 г. ще продължат да включват по-нататъшното разширяване на капацитета за производство на енергия от възобновяеми източници, докато дейностите в топлоелектрическите централи в Долна Австрия ще отразяват решенията, взети през 2018/19 г. Въз основа на по-ранното от планираното прекратяване на производството с антрацитни въглища в електроцентралата Durnrohr, както и на деактивирането и запазването на капацитета на топлоелектрическите централи в Theiss и Korneuburg, които вече не са предмет на договор като резервен капацитет, само 430 MW в Theiss служат като резервен капацитет за австрийския оператор на преносна мрежа. Основният договор първоначално е валиден до септември 2021 г.

Плановете също така изискват продължаване на инвестициите на EBH в електроенергийните мрежи. Въвеждането на интелигентни измервателни уреди в Долна Австрия бележи началото на допълнителен инвестиционен цикъл и следователно допълнително увеличение през 2019/20 г. на много високото към момента равнище на инвестициите. Тези инвестиции обаче отразяват целта да се генерира високо участие в доходите от регулирани и стабилни стопански области на вътрешния пазар на Долна Австрия. Текущата инвестиционна инициатива за по-нататъшно подобряване на сигурността и качеството на снабдяването с питейна вода също допринася за постигането на тази цел.

В дейността по международни проекти EBH ще се съсредоточи върху съществуващите договори и преди всичко върху очаквания голям проект в Кувейт. Проектите и търговете за инсталации за оползотворяване на утайки от топлинни отпадъчни води също представляват привлекателен бъдещ въпрос в тази област.

Като се имат предвид средните условия в бизнес средата в областта на енергетиката, нетният резултат на Групата за 2019/20 г. се очаква да варира от 200 млн. евро до 230 млн. евро. Спадът в годишно изражение се дължи на положителния ефект от оценката в размер на приблизително 110 млн. евро след данъчно облагане през 2018/19 г. Следователно се очаква резултатът от оперативната дейност да остане непроменен.

Maria Enzersdorf, 18 ноември 2019 г.



Стефан Шишковиц
Говорител на Изпълнителния съвет



Франц Митермайер
Член на Изпълнителния съвет

Отчитане по сектори

Общ преглед

Корпоративната структура на EBH се състои от шест подлежащи на отчитане сегмента. В съответствие с МСФО 8 „Оперативни сегменти“ те се диференцират и определят единствено въз основа на вътрешната организационна и отчетна структура. Стопанските дейности, които не могат да се отчитат отделно, тъй като са под количествените прагове, се агрегират във „Всички други сегменти“.

Области от дейността	Сегменти	Основни дейности
Енергийна дейност	**Енергетика**	-> Предлагане на пазара на електроенергия, произведена в генерационния сегмент -> Снабдяване на електроенергия, природен газ и първични енергоносители -> Търговия с и продажба на електроенергия и природен газ на крайни клиенти и на пазарите на едро -> Производство и продажба на топлинна енергия -> 45,0% инвестиции в ENERGIEALLIANZ Austria GmbH[11] -> Инвестиции като единствен ограничен партньор в EBH Energievertrieb GmbH & Co KG (EBH KG)[1]
	Производство	-> Генериране на електроенергия от топлинни производствени мощности и възобновяеми енергийни източници в австрийски и международни обекти -> Експлоатация на инсталация за оползотворяване на топлинни отпадъци в Долна Австрия[21] -> 13,0% инвестиция във Verbund Innkraftwerke GmbH (Германия)[11] -> 49,0% инвестиция в електроцентрала Walsum 10 на антрацитни въглища (Германия)[31] -> 49,99% инвестиция в руслова ВЕЦ Ashta (Албания)[11]
	Мрежи	-> Експлоатация на разпределителни мрежи и мрежова инфраструктура за електроенергия и природен газ в Долна Австрия -> Кабелни телевизионни и телекомуникационни услуги в Долна Австрия и Бургенланд
	Югоизточна Европа	-> Експлоатация на разпределителни мрежи и мрежова инфраструктура за електроенергия в България и Северна Македония -> Продажба на електроенергия на крайни потребители в България и Северна Македония -> Генериране на електроенергия от водноелектрически централи в Северна Македония -> Генериране, разпределение и продажба на топлинна енергия в България
Услуги, свързани с стопанска дейност	**Околна среда**	-> Водоснабдяване и отвеждане на отпадъчни води в Долна Австрия -> Дейност по международни проекти: планиране, изграждане, финансиране и/или експлоатация (в зависимост от проекта) на централи за питейна вода, пречистване на отпадъчни води и оползотворяване на топлинни отпадъци
Други бизнес дейности	**Всички други сегменти**	-> 50,03% инвестиция в RAG-Beteilgungs-Actiengesellschaft, което притежава 100% от акциите на RAG Austria AG (RAG)[11] -> 73,63% инвестиция в Burgenland Holding AG, което притежава дял от 49,0% в Energie Burgenland AG[11] 12,63% инвестиция във Verbund AG[41] -> Корпоративни услуги

1) Приносът в печалбата представлява дялът на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано, и е включен в EBITDA.

2) Инсталацията за оползотворяване на топлинни отпадъци в Zwentendorf/Dumrohr, която преди това беше отнесена към екологичния сегмент, е причислена към производствения сегмент от четвъртото тримесечие на 2017/18 г.

3) Инвестицията в Steag-EBH Walsum 10 Kraftwerksgesellschaft се отчита като съвместна дейност.

4) Дивидентите се включват във финансовите резултати.

топлоцентралите на EBH, които се отчитат в този сегмент. Тези производствени обеми бяха значително по-ниски през 2018/19 г. в резултат на фактори, свързани с ТЕЦ Theiss и ТЕЦ Korneuburg. Капацитетът на тези електроцентрали, който вече не беше предмет на договор за използване като резервен капацитет, беше деактивиран от 1 октомври 2018 г., а оставащият оперативен капацитет от 430 MW в Theiss се използваше единствено за управление на недостига за австрийския оператор на преносната мрежа. Произтичащият от това спад в приходите обаче беше компенсиран от положителните ефекти от оценката на хеджирането към 30 септември 2019 г., както и от увеличението на доставките на топлинна енергия и търговията с природен газ. Следователно общите приходи от сегмента са нараснали с 18,9% до 573,5 млн. евро.

Разходи за дейността

Оперативните разходи са се увеличили с 20,7% до 625,8 млн. евро през 2018/19 г. Тези по-високи разходи произтичат главно от оценката на хеджирането за първичните енергоносители и сертификатите за емисии на CO_2 към 30 септември 2019 г.

Резултати от отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано

Дялът на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано, възлиза общо на -32,7 млн. евро през 2018/19 г. (предходна година: 117,0 млн. евро). Този спад се дължи главно на по-високите цени на снабдяването на енергия и на отрицателните ефекти от оценката на инструментите за хеджиране, държани от EBH KG към 30 септември 2019 г.

Ключови показатели за енергийния бизнес	GWh	2018/19	2017/18	+/- Номинални	%	2016/17
Обеми на производство на електроенергия		5 594	5 526	68	1,2	6 059

Енергийна стойност

Акценти 2018/19

-> По-висок обем на продажбите на електроенергия; по-ниски обеми на продажбите на природен газ и топлинна енергия поради по-умерените температури
-> Ефекти на оценка от хеджиране
-> Положителен еднократен ефект от преоценка на активи за централно отопление
-> EBITDA, EBIT и резултат преди облагане с корпоративен данък под предходната година

Развитие на обема на продажбите на енергия

Обемът на продажбите на енергия от ЕВН на крайни клиенти следва различни тенденции през 2018/19 г. Обемът на продажбите на електроенергия се е увеличил с 12,2% до 7941 GWh въз основа на по-голямото търсене от страна на промишлени клиенти, докато обемът на продажбите на природен газ е намалял с 2.1% до 4974 GWh, а обемът на продажбите на топлинна енергия – с 1,2% до 1987 GWh поради по-умерените температури в дългосрочен план.

Развитие на приходите

Развитието на приходите в енергийния сегмент зависи основно от пазарната реализация на електроенергията, произведена от

от които от възобновяеми енергийни източници	2 315	2 213	102	4,6	2 093
от които източници на топлинна енергия	3 279	3 313	-34	-1,0	3 966
Обеми на разпределение в мрежата					
Ел. енергия	22 734	22 520	214	1,0	22 622
Природен газ[1)]	16 080	17 126	-1 046	-6,1	18 777
Обем на продажбите на енергия на крайни					
Ел. енергия	19 924	18 413	1 511	8,2	18 544
от които Централна и западна Европа[21]	7 941	7 080	861	12,2	6 493
от които Югоизточна Европа	11 983	11 333	650	5,7	12 051
Природен газ	5 083	5 178	-95	-1,8	5 744
Топлина	2 196	2 219	-23	-1,0	2 293
от които Централна и западна Европа[21]	1 987	2 011	-24	-1,2	2 062
от които Югоизточна Европа	209	208	2	0,8	231

1) Включително обеми на разпределение на мрежата към електроцентрали на ЕВН
2) Централна и Западна Европа обхваща Австрия и Германия.

Основни показатели – Енергетика		2018/19	2017/18	+/- Номинални	%	2016/17
Ключови показатели за енергийния бизнес	GWh					
Обем на продажбите на електроенергия		7 941	7 080	861	12,2	6 493
Обем на продажбите на природен газ		4 974	5 083	-109	-2,2	5 660
Обем на продажбите на топлинна енергия		1 987	2 011	-24	-1,2	2 062
Ключови финансови показатели	EURm					
Външни приходи"		569,4	463,0	106,4	23,0	512,0
Вътрешни приходи		4,1	19,4	-15,3	-78,7	8,4
Общо приходи"		573,5	482,4	91,1	18,9	520,5
Разходи за дейността"		-625,8	-518,5	-107,3	-20,7	-518,1
Дял на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с		-32,7	117,0	-149,7		99,4
Печалба преди лихви, данъци и		-85,0	**80,8**	-165,8	-	101,8
Амортизация и обезценяване, включително ефектите от тестовете за обезценка		-12,2	-23,4	11,2	47,7	-27,9
Резултати от оперативната дейност (EBIT)		-97,2	**57,4**	-154,7	-	**73,9**
Финансови резултати		-2,2	-3,3	1,1	33,6	-2,7
Резултат преди данъка върху доходите		-99,4	**54,2**	-153,6	-	**71,2**
Общо активи		827,6	862,7	-35,1	-4,1	696,3
Общо пасиви		696,5	764,6	-68,1	-8,9	599,2
Инвестиции[21]		26,4	19,5	6,9	35,3	20,0

1) Данните за предходната година бяха коригирани – вж. консолидираните бележки, бележка 2. Отчитане в съответствие с МСФО, Промени в представянето на консолидираните финансови отчети и корекция на данните за предходната година

2) В нематериални активи и имоти, машини, съоръжения и оборудване

Оперативни резултати

EBITDA в този сегмент възлиза на -85,0 млн. евро (предходна година: 80,8 млн. евро). Амортизацията и обезценяването, включително ефектите от тестовете за обезценка, са спаднали с 47,7% до 12,2 млн. евро. Планираната амортизация остава почти стабилна, докато спадът на пазарните лихвени проценти доведе до преоценка на активите за централно отопление, които бяха обезценени през предходните години. В допълнение към този положителен ефект, който не се повтаря, EBITDA през предходната година се повлия от загубите от обезценка, признати за активите за централно отопление. EBIT в енергийния сегмент се равнява на -97,2 млн. евро през 2018/19 г. (предишна година: 57,4 млн. евро).

Финансови резултати и резултат преди облагане с данък върху дохода

Финансовите резултати се подобриха с 33,6% до -2,2 млн. евро. Резултатът преди данъка върху дохода за 2018/19 г. възлиза общо на -99,4 млн. евро (предходна година: 54,2 млн. евро).

Инвестиции

Инвестициите в този сегмент са нараснали с 35,3% в годишно изражение до 26,4 млн. евро и са свързани изцяло с разширяването на отоплителните централи и мрежи.

Прогноза

Резултатите от продажбите през 2018/19 г. бяха отрицателно повлияни преди всичко от рязкото покачване на цените на едро през изминалата година и половина. Тази възходяща тенденция доведе до по-високи разходи за снабдяване и отрицателни ефекти от оценката на хеджирането, притежавано от EBH KG към 30 септември 2019 г. Положителни печалби в този сектор отново се очакват отново през 2019/20 г. въз основа на по-ниските ефекти от оценката на хеджирането и нормализирането на оперативната дейност.

Производство

Акценти 2018/19

-> Повишено производство на възобновяема електроенергия
- Разширяване на капацитета на вятърната енергия
- Високи потоци за вятърна енергия

-> Осигуряване на 430 MW като резервен капацитет за предотвратяване на недостиг в електроенергийната мрежа

-> Ранно прекратяване на производството на електроенергия от антрацитни въглища в Durnrohr

-> EBITDA, EBIT и резултат преди облагане с корпоративен данък над предходната година

Развитие на производството на електроенергия

ЕВН регистрира стабилно увеличение от 9,6% на производството на електроенергия от възобновяеми източници до 1941 GWh през 2018/19 г. Това положително развитие беше подкрепено от значително годишно подобрение на вятърните потоци и от продължаващото разширяване на капацитета на ЕВН за вятърна енергия.

Потоците на водата са били над средносрочната стойност в дългосрочен план, подобно на предходната година. ЕВН ускори разширяването на капацитета си за вятърна енергия през отчетната година с пускането в експлоатация на пет проекта и по този начин постигна средносрочната си цел една година по-рано от планираното: към 30 септември 2019 г. инсталираната мощност за вятърна енергия възлиза общо на 367 MW (30 септември 2018 г.: 318 MW). В плановете се изисква този капацитет да достигне приблизително 500 MW до края на 2023 г., ако рамковите условия са подходящи. Целта на ЕВН за растеж в областта на вятърната енергия се подкрепя от работата по предварително разработени и частично вече одобрени проекти в привлекателни местоположения за вятърни паркове в Долна Австрия.

Финансовата 2018/19 година доведе до значителни промени за топлоелектрическите централи на ЕВН. Разделянето на германско-австрийската ценова зона на електроенергията, считано от 1 октомври 2018 г., сложи край на използването на топлоелектрическите централи за стабилизиране на мрежата в южна Германия и доведе до значително намаляване на резервния капацитет на ЕВН по договор за предотвратяване на недостиг: през 2018/19 г. само 430 MW бяха осигурявани по договор като резервен капацитет за австрийския оператор на преносна мрежа, първоначално за три години (предходна година: 1090 MW общо за южна Германия). С оглед на настоящата пазарна

Основни показатели – Производство		2018/19	2017/18	+/- Номинални	%	2016/17
Ключови показатели за енергийния бизнес	GWh					
Обеми на производство на електроенергия		4 850	4 794	57	1,2	5 280
от които от възобновяеми енергийни източници		1 941	1 771	170	9,6	1 695
от които източници на топлинна енергия		2 909	3 023	-114	-3,8	3 585
Ключови финансови показатели	EURm					
Външни приходи[11]		132,0	71,4	60,6	84,9	53,7
Вътрешни приходи		204,7	200,8	3,9	2,0	186,3
Общо приходи[11]		336,7	272,1	64,5	23,7	240,0
Разходи за дейността"		-178,2	-155,1	-23,1	-14,9	-125,1
Дял на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано		102,1	6,6	95,5		-11,1
Печалба преди лихви, данъци и амортизация		260,6	123,7	136,9	-	103,7
Амортизация и обезценяване, включително ефектите от тестовете за обезценка		-42,3	-45,3	3,1	6,7	-110,7
Резултати от оперативната дейност (EBIT)		218,4	78,4	140,0	-	-7,0
Финансови резултати		-15,4	-14,0	-1,4	-9,8	-10,0
Резултат преди данъка върху доходите		203,0	64,4	138,6	-	-17,0
Общо активи		1 169,7	1 056,8	112,9	10,7	923,4
Общо пасиви		781,9	804,5	-22,6	-2,8	662,6
Инвестиции[21]		67,8	58,9	8,9	15,2	26,3

1) Данните за предходната година бяха коригирани – вж. консолидираните бележки, бележка 2. Отчитане в съответствие с МСФО, Промени в представянето на консолидираните финансови отчети и корекция на данните за предходната година

2) В нематериални активи и имоти, машини, съоръжения и оборудване

среда, EBH следователно деактивира и консервира капацитета на топлоелектрическата централа в Theiss и Korneuburg, който понастоящем не е предмет на договор за предотвратяване на недостиг към началото на октомври 2018 г. Производството на електроенергия в електроцентралата с антрацитни въглища в Durnrohr също бе прекратено по-рано от планираното в началото на август 2019 г. вследствие на трикратното увеличение на цената на сертификатите за емисии на CO_2 през последните година и половина.

Тези промени доведоха до спад от 3,8% в производството на топлинна енергия от EBH до 2909 GWh през 2018/19 г. Експлоатацията на електроцентрала Walsum 10 се увеличи през 2018/19 г. след планирани и специални инспекции през предходната година.

Развитие на приходите

Приходите в сегмента на производството нараснаха с 23,7% в годишно изражение до 336,7 млн. евро през 2018/19 г . Това увеличение отразява гореспоменатото развитие на енергийния сектор, както и включването на приходите от инсталацията за оползотворяване на топлинни отпадъци в Zwentendorf/Durnrohr от четвъртото тримесечие на 2017/18 г.

Разходи за дейността

Оперативните разходи се увеличиха с 14,9% до 178,2 млн. евро, което се дължи и на прехвърлянето на инсталацията за оползотворяване на топлинни отпадъци към този сегмент.

Резултати от отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано

Дялът на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано, нарасна до 102,1 млн. евро през 2018/19 г. (предходна година: 6,6 млн. евро). Това увеличение се основава до голяма степен на значително по-висока вноска в приходите на Verbund Innkraftwerke GmbH след подобряване на оперативната дейност на дружеството и на преоценка, отразяваща спада на пазарните лихвени проценти и очакванията за по-високи цени на електроенергията.

Оперативни резултати

EBITDA в производствения сегмент възлиза на 260,6 млн. евро (предишна година: 123,7 млн. евро). Амортизацията и обезценяването, включително ефектите от тестовете за обезценка, са спаднали с 6,7% до 42,3 млн. евро. Планираната амортизация бяха увеличени с включването на инсталацията за оползотворяване на топлинни отпадъци в този сегмент, докато тестовете за обезценка и произтичащите от тях преоценки доведоха до положителни еднократни ефекти. Тези еднократни ефекти бяха свързани преди всичко с обезценените по-рано активи за производство на електроенергия от възобновяеми източници и с правата за снабдяване на електроенергия; преоценките отразяват спада в пазарните лихвени проценти и очакванията за по-високи цени на електроенергията. Напротив, тестовете за обезценка на оборудването за производство на топлинна енергия доведоха до признаване на загуби от обезценка. Общо EBIT се равнява на 218,4 млн. евро (предишна година: 78,4 млн. евро).

Финансови резултати и резултат преди облагане с данък върху дохода

Финансовите резултати в производствения сегмент като цяло са стабилни на нива от -15,4 млн. евро (предишна година: -14,0 млн. евро), като резултатът преди облагане с данък върху доходите възлиза на 203,0 млн. евро (предходна година: 64,4 млн. евро).

Инвестиции

Инвестициите в този сегмент са нараснали с 15,2% в годишно изражение до 67,8 млн. евро и отразяват гореспоменатото ускоряване на разширяването на капацитета на EBH за вятърна енергия през 2018/19 г.

Прогноза

Тестовете за обезценка на обезценени по-рано активи за производство на енергия от възобновяеми източници и права за доставка на електроенергия в производствения сегмент доведоха до положителни еднократни ефекти в размер на приблизително 110 млн. евро през 2018/19 г., което се дължи на спада на пазарните лихвени проценти и очакванията за по-високи цени на електроенергията. Тези еднократни ефекти значително увеличиха приходите за сегмента през отчетната година.

EBH увеличи капацитета си за вятърна енергия с 49 MW на 367 MW през 2018/19 г. през 2019/20 г. Първоначалното включване на това допълнително оборудване за цяла година следва да окаже положително въздействие върху производството на вятърна електроенергия. Приходите от производството на енергия от възобновяеми източници обаче зависят не само от инсталираната мощност и – за централите, които вече не произвеждат по субсидирани тарифи (мощност към 30 септември 2019 г.: приблизително 127 MW) – от цените на електроенергията, но и в значителна степен от водните и вятърните потоци. Следователно тези приходи са трудни за прогнозиране.

Приходите от производството на топлинна енергия ще бъдат по-ниски през 2019/20 г., тъй като оставащият топлинен капацитет, с изключение на 430 MW в газовата електроцентрала в Theiss, които са по договор като резервен капацитет за австрийския оператор на преносна мрежа, е деактивиран и запазен поради настоящата пазарна среда, а експлоатацията на въглища в Durnrohr е била прекратена по-рано от първоначално планираното.

С оглед на горепосочените аспекти се очаква приходите в този сегмент да намалеят през 2019/20 г.

Основни показатели – Мрежи		2018/19	2017/18	+/- Номинални	%	2016/17
Ключови показатели за енергийния бизнес	GWh					
Обеми на разпределение в мрежата						
Ел. енергия		8 511	8 565	-54	-0,6	8 452
Природен газ		15 838	16 927	-1 090	-6,4	18 642
Ключови финансови показатели	EURm					
Външни приходи		470,8	489,6	-18,8	-3,8	497,9
Вътрешни приходи		63,2	64,7	-1,6	-2,4	68,8
Общо приходи		534,0	554,4	-20,4	-3,7	566,7
Разходи за дейността		-325,8	-301,0	-24,8	-8,2	-273,8
Дял на резултатите от отчетените в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано		-	-	-	-	-
Печалба преди лихви, данъци и		208,2	253,4	-45,2	-17,8	292,9
Обезценяване и амортизация, включително ефекти от тестове за обезценка		-125,3	-110,8	-14,5	-13,1	-115,2
Резултати от оперативната дейност (EBIT)		82,9	142,6	-59,7	-41,9	177,6
Финансови резултати		-17,1	-17,1	-	0,2	-16,6
Резултат преди данъка върху доходите		65,8	125,4	-59,6	-47,5	161,0
Общо активи		2 010,5	1 944,7	65,8	3,4	1 921,3
Общо пасиви		1 410,9	1 332,1	78,7	5,9	1 317,2
Инвестиции[11]		202,1	173,0	29,1	16,8	153,3

1) В нематериални активи и имоти, машини, съоръжения и оборудване

Мрежи

Акценти 2018/19 г.

-> Приходи, повлияни отрицателно от ефекти на цените и обема
- Тарифни намаления поради по-ниските капиталови ставки (нови регулаторни периоди)
- Намаляване на обема на продажбите на електроенергия и природен газ в резултат на атмосферните условия; по-нататъшен спад на природния газ след намалено използване на електроцентрали

-> EBITDA, EBIT и резултат преди облагане с данък върху печалбата по-нисък от предходна година

Развитие на обемите на разпределение на мрежата

ЕВН регистрира намаляване на обема на мрежовото разпределение през 2018/19 г. Обемът на електроразпределението е намалял с умерени 0,6% до 8511 GWh в резултат на топлото време.

Обемът на разпределение по мрежата за природен газ е намалял с 6,4% до 15,838 GWh, най-вече поради намаленото използване на захранвани с газ електроцентрали, осигурявани от ЕВН за стабилизиране на мрежата.

Развитие на приходите

Комисията за електронен контрол одобри средно намаление от 5,7% на тарифите за електропреносни мрежи и 9,3% на тарифите за газопреносни мрежи за битови клиенти от 1 януари 2019 г. Тези тарифи отразяват прилагането на променени параметри (по-специално по-ниска среднопретеглена цена на капитала) за новите регулаторни периоди. Намаленията на тарифите включваха и компенсация за положителните ефекти върху обема, дължащи се на студеното зимно време през предходни периоди.

□ За информация относно регулаторната среда вижте стр. 105

Този ефекти на обема и цените доведоха до спад от 3,7% в годишно изражение на приходите в сегмента до 534,0 млн. евро.

Оперативни разходи и оперативни резултати

Оперативните разходи са се повишили с 8,2% до 325,8 млн. евро, най-вече поради по-високите разходи за мрежата нагоре по веригата и увеличените разходи за услуги от трети страни. Тези развития доведоха до спад от 17,8% на EBITDA до 208,2 млн. евро. Планираната амортизация се е увеличила с 13,1% до 125,3 млн. евро в резултат на инвестициите, а EBIT бележи спад от 41,9% до 82,9 млн. евро.

Финансови резултати и резултат преди облагане с данък върху дохода

Финансовите резултати бяха почти стабилни на нивото от предходната година и възлизаха на -17,1 млн. евро през 2018/19 г. Сегментът „Мрежи“ генерира резултат преди облагане с данък върху доходите в размер на 65,8 млн. евро за отчетната година (предходна година: 125,4 млн. евро).

Инвестиции

Инвестициите в сегмента „Мрежи“ нараснаха с 16,8% до 202,1 млн. евро през 2018/19 г. Това високо равнище подчертава стратегическия фокус на EBH върху мащабните инвестиции в разширяването и укрепването на мрежите и в изграждането на нови трансформаторни станции и подстанции с цел защита на сигурността и качеството на доставките. EBH също така се ангажира с разширяването на мрежовата инфраструктура в своя регион на доставка в Долна Австрия, за да интегрира ефективно нарастващия обем децентрализирано производство на енергия от възобновяеми източници.

Прогноза

Новият петгодишен регулаторен период, който започна на 1 януари 2019 г., включва първоначалното прилагане на по-ниска среднопретеглена цена на капитала за електроразпределителната мрежа за пълните дванадесет месеца на финансовата 2019/20 година. По-ниските капиталови ставки и последващата корекция за обеми за предходни периоди, изисквани от методологията за изчисляване, ще окажат влияние върху мрежовите тарифи през 2020 г. Освен това широкообхватните инвестиции в мрежата ще доведат до увеличаване на планираната амортизация. Поради това се очаква през 2019/20 г. резултати за сегмента да бъдат по-ниски от предходната година.

Югоизточна Европа

Акценти 2018/19 г.

-> Увеличение на обема на мрежите и продажбите на енергия
-> Положителен еднократен ефект от преоценка на базата от клиенти, свързана с лихвения процент
-> EBITDA, EBIT и резултат преди облагане с корпоративен данък над предходната година

Енергийният сектор и регулаторното развитие

В сегмента на Югоизточна Европа свързаното с отоплението търсене на енергия остава под средносрочната стойност в дългосрочен план, но е малко по-високо от предходната година. Обемът на продажбите в електроснабдителната мрежа за този сегмент се е увеличил с 1,9% до 14 223 GWh, а обемът на продажбите на енергия на крайните потребители – с 5,7% до 12 302 GWh. Продажбите на електроенергия в България също бяха повлияни положително от повторното придобиване на търговски клиенти. Обемът на продажбите на топлинна енергия в България бе почти стабилен на ниво от 209 GWh.

Производството на електроенергия в югоизточна Европа се характеризира с различни развития през отчетната година. Необичайно високите водни потоци в Северна Македония през предходната година бяха последвани от хидроложки условия през 2018/19 г., които бяха под средносрочните в дългосрочен план. В резултат на това производството на енергия от възобновяеми източници в този сегмент е намаляло с 27,6% до 125 GWh. Производството на топлинна енергия се повиши с 41,0% до 300 GWh, но сравнимата стойност от предходната година е повлияна от непланирано спиране в когенерационната централа в Пловдив.

Така наречената „надценка за зелена електроенергия“ в България вече не е включена в цената на енергията след промяна в метода на изчисление, влязъл в сила на 1 юли 2018 г. Сега тя се отчита и таксува на клиентите отделно. Тази промяна няма общ ефект, тъй като приходите и разходите за снабдяване се намаляват с една и съща сума.

□ За информация относно регулаторната среда вижте страница 105e

Развитие на приходите

Въпреки гореспоменатата неутрална по отношение на приходите промяна в метода на изчисление на „надценката за зелена електроенергия“ в България, приходите в този сегмент леко нараснаха с 0,9% в годишно изражение до 910,7 млн. евро в резултат на като цяло благоприятното развитие на енергийния сектор.

Ключови показатели – Югоизточна Европа		2018/19	2017/18	+/- Номинални	%	2016/17
Ключови показатели за енергийния бизнес	GWh					
Обеми на производство на електроенергия		425	385	40	10,3	436
от които възобновяема енергия		125	172	-47	-27,6	129
от което топлоелектрическа енергия		300	213	87	41,0	306
Обеми на разпределение в мрежата		14 223	13 955	268	1,9	14 170
Обем на продажбите към крайни клиенти		12 302	11 636	666	5,7	12 366
от който електричество		11 983	11 333	650	5,7	12 051
от който природен газ		109	95	14	15,2	84
от който топлинна енергия		209	208	2	0,8	231
Ключови финансови показатели	EURm					
Външни приходи		909,9	902,0	7,9	0,9	957,5
Вътрешни приходи		0,8	0,8	-	-0,4	0,5
Общо приходи		910,7	902,8	7,9	0,9	958,0
Разходи за дейността		-779,6	-798,2	18,6	2,3	-790,6
Дял на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с						
Печалба преди лихви, данъци и		131,1	104,6	26,5	25,3	167,3
Амортизация и обезценяване, включително ефектите от тестовете за обезценка		-35,2	-64,4	29,3	45,4	-86,3
Резултати от оперативната дейност (EBIT)		95,9	40,2	55,7	-	81,0
Финансови резултати		-20,6	-20,6	-	-0,2	-23,0
Резултат преди данъка върху доходите		75,3	19,6	55,7	-	58,0
Общо активи		1 211,6	1 207,7	3,9	0,3	1 161,1
Общо пасиви		913,1	956,5	-43,3	-4,5	937,6
Инвестиции"		81,1	86,4	-5,2	-6,1	92,0

1) В нематериални активи и имоти, машини, съоръжения и оборудване

Оперативни разходи и оперативни резултати

Оперативните разходи се понижиха с 2,3% до 779,6 млн. евро поради намаляване на отписванията на вземания и променения метод за изчисляване на „надбавката за зелена електроенергия". EBITDA в сегмента за Югоизточна Европа се увеличи с 25,3% до 131,1 млн. евро през 2018/19 г.

Както бе съобщено в специално съобщение от 21 октомври 2019 г., тестовете за обезценка въз основа на по-ниските пазарни лихвени проценти доведоха до увеличаване на стойността на клиентските бази в България и Северна Македония, които бяха обезценени чрез загуби от обезценка през 2013/14 г. Тези преоценки намалиха амортизацията, включително резултатите от тестовете за обезценка, с 23,0 млн. евро през 2018/19 г. Допълнителните намаления са резултат от преоценка, регистрирана от българската топлофикационна компания ТЕЦ Пловдив и от дейности с природен газ в Хърватия. Преоценката, регистрирана от топлофикационната компания, е свързана и със спада на лихвените проценти, докато преоценката в Хърватия отразява подобрените икономически условия. Оперативната среда в Хърватия беше подобрена с решение от април 2019 г. за удължаване на концесиите за газоразпределителните мрежи в областите Split-Dalmatia и Sibenik-Knin от 30 на 50 години, т.е. До 2060 г. Амортизацията и обезценяването, включително ефектите от тестовете за обезценка, са спаднали с 45,4% до 35,2 млн. евро. EBIT в сегмента Югоизточна Европа възлиза на общо 95,9 млн. евро през 2018/19 г. (предишна година: 40,2 млн. евро).

Финансови резултати и резултат преди облагане с данък върху дохода

Финансовите резултати са почти постоянни в размер на -20,6 млн. евро, а резултатът преди облагане с данък върху дохода възлиза на 75,3 млн. евро (предишната година: 19,6 млн. евро).

Инвестиции

Инвестициите на ЕВН в Югоизточна Европа намаляха в годишно изражение до 81,1 млн. евро през 2018/19 г. и включваха главно нови връзки,

замяна на измервателни уреди и инвестиции в разпределителните мрежи за защита на сигурността на доставките.

Решение в арбитражното производство срещу Република България

Международният център за уреждане на инвестиционни спорове към Световната банка издаде решението си в арбитражното производство, образувано от EBH AG срещу Република България през април 2019 г. Това решение не предостави на EBH AG допълнителна компенсация за неговите вземания, което означава, че не е имало допълнителни ефекти върху печалбата, загубата или счетоводния баланс на EBH. Частта от исковете в арбитражното производство, включваща компенсация за задължения, свързани с възобновяема енергия, е уредена през февруари 2017 г. чрез прихващане между българско дъщерно дружество на EBH и българската държавна електрическа компания НЕК. Арбитражното производство срещу Република България е закрито.

Прогноза

Тестовете за обезценка в сегмента за Югоизточна Европа доведоха до положителни, непарични, еднократни ефекти през 2018/19 г. Непрекъснатата либерализация на енергийните пазари представлява голямо бъдещо предизвикателство за развитието на приходите и печалбите в този сегмент. Резултатите в този сегмент могат да бъдат повлияни и от промени в регулаторната среда, както и от въздействия, свързани с метеорологичните условия, върху обема на продажбите на мрежи и енергия. При наличието на стабилни регулаторни и енергийни рамкови условия се очаква EBIT да варира от 40 млн. евро до 60 млн. евро през 2019/20 г.

Околна среда

Акценти 2018/19 г.

-> EBIT и резултат преди облагане с корпоративен данък над предходната година, въпреки спада в EBITDA
-> Постижения в дейността с международни проекти
- Пускане в експлоатация на по една пречиствателна станция за отпадъчни води в Хърватия и Северна Македония
- Получаване на шест нови поръчки като общ изпълнител

Дейност с международни проекти

WTE Wassertechnik – германското дъщерно дружество на EBH, което отговаря за международната дейност по проекти в Групата – въведе в експлоатация две пречиствателни станции за отпадъчни води, една във Водице, Хърватия, и друга в Кочани, Северна Македония, по график и ги прехвърли на клиентите през 2018/19 г. През отчетната година дружеството получи и шест поръчки като общ изпълнител от Литва, Полша, Румъния и Хърватия, чиято обща стойност възлиза на приблизително 86 млн. евро. Към 30 септември 2019 г. WTE Wassertechnik работи по осем поръчки като общ изпълнител в сектора на отпадъчните води в Литва, Полша, Румъния, Хърватия и Бахрейн.

През изминалата финансова година беше постигнат напредък по подготовката и изключителните преговори – включително по предвиденото финансиране на проекти – за мащабен проект за пречистване на отпадъчни води в Кувейт. Необходимата проектна компания вече е основана и ще бъде мажоритарна собственост на държавни кувейтски институции с миноритарен акционер WTE Wassertechnik. В началото на април 2019 г. WTE Wassertechnik също получи договор за експлоатация на съществуваща пречиствателна станция за отпадъчни води. Въпреки това окончателното възлагане на договора за проекта за пречистване на отпадъчни води Umm Al Hayman все още не е приключило.

Нова област – планирането и изграждането на централи за топлинно оползотворяване на утайки от отпадъчни води – придобива все по-голямо значение за дейността по международни проекти. WTE Wassertechnik понастоящем работи по такива проекти в Литва и Бахрейн. Друго съоръжение в момента се строи в германския град Хале-Лохау от sludge2energy, съвместно предприятие, създадено с германската партньорска компания Huber SE.

WTE Wassertechnik продължи дискусиите си с община Будва и Република Черна гора през отчетната година във връзка с предсрочното прекратяване на проекта за пречиствателна станция за отпадъчни води в Будва, Черна гора. Вземанията на WTE Wassertechnik се покриват отчасти от гаранция, издадена от Република Черна гора, и изцяло от допълнителни гаранции, издадени от община Будва и Федерална република Германия.

Развитие на приходите

Приходите в сегмента „Околна среда“ спаднаха с 30,3% в годишно изражение до 105,1 млн. евро през 2018/19 г. въпреки увеличението на приходите от снабдяването с питейна вода в Долна Австрия. Този спад се дължи най-вече на прехвърлянето на инсталацията за оползотворяване на топлинни отпадъци в Zwentendorf/Durnrohr към производствения сегмент през четвъртото тримесечие на 2017/18 г.

Разходи за дейността

Оперативните разходи в този сектор също се понижиха с 29,2% до 94,6 млн. евро в резултат на посоченото по-горе прехвърляне.

Ключови финансови показатели – Околна среда	EURm	2018/19	2017/18	+/- Номинални	%	2016/17
Външни приходи"		104,7	137,7	-33,0	-24,0	180,9
Вътрешни приходи		0,5	13,1	-12,6	-96,4	16,6
Общо приходи"		105,1	150,8	-45,6	-30,3	197,5
Разходи за дейността"		-94,6	-133,7	39,1	29,2	-207,7
Дял на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано		16,2	13,0	3,2	24,8	13,9
Печалба преди лихви, данъци и амортизация		26,8	30,1	-3,3	-11,0	3,7
Амортизация и обезценяване, включително ефектите от тестовете за обезценка		-11,6	-20,8	9,2	44,4	-24,9
Резултати от оперативната дейност (EBIT)		15,2	9,3	5,9	63,8	-21,2
Финансови резултати		-11,7	-10,4	-1,3	-12,9	-1,6
Резултат преди данъка върху доходите		3,5	-1,1	4,6	-	-22,8
Общо активи		682,0	644,1	38,0	5,9	816,4
Общо пасиви		530,1	498,4	31,7	6,4	637,1
Инвестиции"		17,4	20,7	-3,3	-16,0	11,6

1) Данните за предходната година бяха коригирани – вж. консолидираните бележки, бележка 2. Отчитане в съответствие с МСФО, Промени в представянето на консолидираните финансови отчети и корекция на данните за предходната година

2) В нематериални активи и имоти, машини, съоръжения и оборудване

Резултати от отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано

Резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано, се повишиха с 24,8% в годишно изражение до 16,2 млн. евро. Това увеличение беше подкрепено преди всичко от приноса на проекта за пречистване на отпадъчните води в Загреб. Резултатите за 2018/19 г. включват и окончателните приходи от проекта за пречистване на отпадъчни води в Прага. Тази централа е пусната в експлоатация през септември 2018 г., а WTE Wassertechnik отговаря за оперативното управление през първите дванадесет месеца.

Оперативни резултати

EBITDA в сегмента „Околна среда" спадна с 11,0% до 26,8 млн. евро през 2018/19 г. Прехвърлянето на инсталацията за оползотворяване на топлинни отпадъци в Zwentendorf/Durnrohr и липсата на планирана амортизация на тези активи доведоха до увеличение с 63,8% на EBIT до 15,2 млн. евро.

Финансови резултати и резултат преди облагане с данък върху дохода

Финансовите резултати възлизат на -11,7 млн. евро в сравнение с -10,4 млн. евро през предходната година. Общо за този сектор отчетеният резултат преди облагане с данък върху дохода е 3,5 млн. евро през 2018/19 г. (предходна година: -1,1 млн. евро).

Инвестиции

Инвестициите в сегмента „Околна среда" бяха с 16,0% по-ниски спрямо предходната година в размер на 17,4 млн. евро през 2018/19 г. и продължиха да са съсредоточени върху снабдяването с питейна вода. През отчетната година бяха направени допълнителни мащабни инвестиции в тръбопроводните мрежи, а следователно и в междурегионалната сигурност на доставките. Четвъртата инсталация за естествен филтър в зоната за доставка на EBH бе пусната в експлоатация в южната част на Виена през пролетта на 2019 г. Инвестициите в допълнителни инсталации за намаляване на твърдостта на водата по естествен път също ще продължат в бъдеще. Церемонията за първа копка на следващия проект от този вид вече се състоя в Petronell през септември 2019 г. Приблизително 9,4 млн. евро ще бъдат инвестирани тук до планираното въвеждане в експлоатация в края на 2021 г., за да се доставя мека питейна вода на 50 000 жители на десет общности в региона източно от международното летище във Виена.

Прогноза

Развитието на приходите в сегмента „Околна среда" е значително повлияно от по-нататъшното придобиване и изпълнение на възложените задачи в дейността по международни проекти. Ако приемем, че поръчката за големия проект в Кувейт бъде получена, се очаква приходи в сегмента през 2019/20 г. да надвишат предходната година.

Ключови финансови показатели – Всички други сегменти	EURm	**2018/19**	**2017/18**	**+/- Номинални**	**%**	**2016/17**
Външни приходи		18,4	15,0	3,4	22,7	13,4
Вътрешни приходи		64,3	61,0	3,3	5,4	59,5
Общо приходи		82,7	76,0	6,7	8,8	73,0
Разходи за дейността		-93,2	-87,2	-6,0	-6,9	-80,7
Дял на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в		44,8	51,4	-6,6	-12,9	60,4
Печалба преди лихви, данъци и амортизация		34,2	40,2	-6,0	-14,9	52,7
Амортизация и обезценяване, включително ефектите от тестовете за обезценка		-1,8	-0,9	-0,9		-1,4
Резултати от оперативната дейност (EBIT)		32,4	39,3	-6,9	-17,6	51,2
Финансови резултати		52,2	43,8	8,4	19,3	45,6
Резултат преди данъка върху доходите		84,6	83,1	1,5	1,8	96,8
Общо активи		4 586,5	4 374,4	212,1	4,8	3 040,0
Общо пасиви		1 674,4	1 670,8	3,6	0,2	1 265,8
Инвестиции[1]		3,5	4,0	-0,5	-12,5	2,3

1) В нематериални активи и имоти, машини, съоръжения и оборудване

Всички други сегменти

Акценти 2018/19 г.

-> Различно развитие на дяловете в печалбата
- Увеличение от Energie Burgenland
- Отказ от RAG

-> Резултат преди облагане с подоходен данък над предходната година, въпреки намаляването на EBITDA и EBIT

Приходи, развитие на EBITDA и EBIT

Приходите в този сегмент нараснаха с 8,8% до 82,7 млн. евро през 2018/19 г., докато оперативните разходи се увеличили с 6,9% до 93,2 млн. евро.

За разлика от това дялът на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано, се понижи с 12,9% до 44,8 млн. евро. По-високият дял в приходите от Energie Burgenland само частично компенсира по-ниския дял в приходите от RAG.

Тези развития доведоха и до спад от 14,9% на EBITDA до 34,2 млн. евро. Амортизацията и обезценяването, включително ефектите от тестовете за обезценка, бяха с 0,9% по-високи и достигнаха 1,8 млн. евро. EBIT възлиза на 32,4 млн. евро, което представлява годишно намаление от 17,6%.

Финансови резултати и резултат преди облагане с данък върху дохода

Финансовите резултати – които включват дивидент от 0,42 EUR на акция, разпределен от Verbund AG на 20 май 2019 г. за финансовата 2018 година (предходна година: 0,42 EUR на акция) – бяха 19,3% по-високи от предходната година и възлизаха на 52,2 млн. евро. Тук е включено и увеличение на резултатите от фонд R 138, както и понижаване на разходите за лихви въз основа на намаляването на финансовия дълг на EBH.

Резултатът преди облагането с данък върху доходите в този сегмент беше с 1,8% по-нисък от предходната година и възлизаше на 84,6 млн. евро през 2018/19 г.

Прогноза

Резултатите в този сегмент се влияят главно от приноса към приходите на RAG, Energie Burgenland и Verbund AG. Очаква се през 2019/20 г. тези дялове да бъдат малко по-високи от предходната година.

Консолидирани финансови отчети за 2018/19 г.

Съгласно Международните стандарти за финансови отчети

Консолидиран отчет за дейността	138	
Консолидиран отчет за всеобхватния доход	139	
Консолидиран отчет за финансовото състояние	140	
Консолидиран отчет за промените в собствения	141	
Консолидиран отчет за паричните потоци	142	
Консолидирани бележки	143	База за изготвяне
	150	Основа на консолидацията
	154	Счетоводни политики
	166	Бележки към консолидирания отчет за дейността
	173	Бележки към консолидирания отчет за финансовото състояние
	194	Отчитане по сегменти
	199	Друга информация
Инвестиции на ЕВН	217	
Доклад на одиторите	222	

Консолидиран отчет за дейността

EURm	Забележка	2018/19	2017/18
Приходи	24	2 204,0	2 078,7
Други оперативни приходи	25	117,8	98,9
Разходи за материали и услуги	26	-1 361,6	-1 236,4
Разходи за персонал	27	-338,7	-321,7
Други експлоатационни разходи	28	-120,2	-135,7
Дял на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано	29	130,5	188,0
Печалба преди лихви, данъци и амортизация		631,7	671,8
Обезценяване и амортизация	30	-269,8	-258,3
Ефекти от тестовете за обезценка	30	41,6	-20,6
Резултати от оперативната дейност (EBIT)		403,5	392,9
Дял на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с финансов характер, в които е инвестирано		- 0,1	
Резултати от други инвестиции		23,2	20,1
Приход от лихви		8,1	10,7
Разходи от лихви		-51,5	-54,0
Други финансови резултати		-9,8	-14,0
Финансови резултати	31	-29,9	-37,2
Резултат преди данъка върху доходите		373,5	355,7
Данък върху общия доход	32	-46,7	-76,1
Резултат за периода		326,9	279,6
в това число резултат, отнасящ се до акционерите на EBH AG (нетен резултат на групата)		302,4	254,6
в това число резултат, отнасящ се до неконтролиращи участия		24,5	25,0
Доход на акции, в EUR[21]	33	1,70	1,43
Дивидент на акция, в EUR		0,50 [s]	0,47

1) Сравнителната информация беше коригирана – вж. бележка 2. Отчитане в съответствие с МСФО, Промени в представянето на консолидираните финансови отчети и корекция на данните за предходната година

2) Няма разлика между основните доходи на акция и доходите на акция с намалена стойност.

3) Предложение до годишното общо събрание: дивидент от 0,47 EUR на акция + еднократна премия от 0,03 EUR на акция

Консолидиран отчет за всеобхватния доход

EURm	Забележка	2018/19	2017/18
Резултат за периода		326,9	279,6
Други всеобхватни доходи от			
Компоненти, които няма да бъдат прекласифицирани в печалбата или		233,5	-8,5
Повторни измервания МСС 19	45	-55,4	-14,3
Инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано	45	-10,7	2,3
Акции и други капиталови инструменти, оценявани по справедлива стойност и отчитани в друг всеобхватен доход[11]		381,6	
Оттам пропорционален разход за данък върху доходите	45	-82,0	3,5
Позиции, които могат да бъдат прекласифицирани в печалба или		5,1	777,9
Разлики от преизчисляване на чуждестранна валута	5	10,8	2,1
Финансови инструменти на разположение за продажба[11]	45	-	1 025,4
Хеджиране на парични потоци	45	-0,1	7,4
Инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано	45	-7,3	0,8
Оттам пропорционален разход за данък върху доходите	45	1,8	-257,8
Общо друг всеобхватен доход след облагане с данък		238,6	769,4
Всеобхватен доход за периода		565,5	1 049,0
от него доход, отнасящ се до акционерите на EBH AG		546,0	1 023,4
от него доход, отнасящ се до неконтролиращи участия		19,5	25,6

1) Вж. бележка 2. Отчитане в съответствие с МСФО, МСФО 9 Финансови инструменти

Консолидиран отчет за финансовото състояние

EURm	Забележка	30.09.2019 г.	30.09.2018 г.
Актив			
Нетекущи активи			
Нематериални активи	34	218,5	182,1
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	35	3 579,6	3 438,7
Инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано	36	972,1	995,7
Други инвестиции	37	2 325,4	1 944,2
Отсрочени данъчни активи	49	72,1	68,8
Други нетекущи активи	38	163,3	252,4
		7 330,9	6 881,9
Текущи активи			
Материални запаси	39	104,1	94,6
Търговски и други вземания	40	417,4	500,3
Ценни книжа	41	89,7	139,8
Парични средства и парични еквиваленти	59	246,6	214,5
		857,7	949,1
Общо активи		8 188,6	7 831,1
Собствен капитал и пасиви			
Собствен капитал			
Емитиран капитал и резерви, отнасящи се до акционерите на EBH AG	42-46	4 295,6	3 832,8
Неконтролиращи участия	47	256,5	259,9
		4 552,1	4 092,6
Нетекущи пасиви			
Нетекущи кредити и заеми	48	990,0	1 040,5
Отсрочени данъчни пасиви	49	543,8	471,0
Нетекущи провизии	50	537,5	480,8
Приходи за бъдещи периоди от субсидии за мрежи	51	615,7	602,6
Други нетекущи пасиви	52	46,2	75,4
		2 733,2	2 670,3
Текущи задължения			
Текущи кредити и заеми	53	68,8	89,1
Дължими данъци и налози	54	138,3	85,6
Търговски задължения	55	301,0	337,1
Настоящи разпоредби	56	90,4	91,4
Други текущи задължения	57	304,9	464,9
		903,3	1 068,1
Общо собствен капитал и пасиви		8 188,6	7 831,1

Консолидиран отчет за промените в собствения капитал

EURm	Акционерен капитал	Акционерни премии и капиталови резерви	Неразпределена печалба	Преоценъчен резерв	Резерв от преизчисляване на чуждестранна валута	Изкупени собствени акции	Издаден капитал и резерви на акционери на EBH AG	Неконтролиращи интереси	Общо
Салдо към 01.10.2017 г.	**330,0**	**253,0**	**2 126,2**	**226,2**	**-22,1**	**-21,2**	**2 892,1**	**258,0**	**3 150,1**
Всеобхватен доход	-	-	254,6	766,7	2,1	-	1 023,3	25,6	1 048,9
Дивиденти 2016/17 г.	-	-	**-83,6**	-	-	-	-83,6	-23,7	-107,3
Промяна в изкупените собствени акции	-	0,4	-	-	-	0,7	1,1	-	1,1
Други промени	-	-	-0,0	0,0	0,0”	-	0,0	-0,1	-0,0
Промяна в обхвата на консолидацията			-0,2		0,0		-0,2	0,1	-0,1
Салдо към 30.09.2018 г.	**330,0**	**253,4**	**2 297,0**	**992,9**	**-20,0**	**-20,5**	**3 832,8**	**259,9**	**4 092,6**
Промяна в счетоводния метод (МСФО 9 Група)[11]			-2,4	1, 1			-1,3	-0,5	-1,8
Промяна в счетоводния метод (МСФО 9 по собствен капитал)"			0,7				0,7		0,7
Промяна в счетоводния метод (МСФО 15 Група)[21]			-0,1				-0,1		**-0,1**
Промяна в счетоводния метод (МСФО 15 по собствен капитал)[21]			0,2				0,2		0,2
Салдо към 01.10.2018 г.	**330,0**	**253,4**	**2 295,5**	**994,0**	**-20,0**	**-20,5**	**3 832,4**	**259,4**	**4 091,8**
Всеобхватен доход	-	-	302,4	232,8	10,7	-	546,0	19,5	565,5
Дивиденти 2017/18 г.	-	-	-83,7	-	-	-	-83,7	-22,5	-106,1
Промяна в изкупените собствени акции	-	0,2	-	-	-	0,8	1,0	-	1,0
Други промени	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Промяна в обхвата на консолидацията									
Салдо към 30.09.2019 г.	**330,0**	**253,6**	**2 514,2**	**1 226,8**	**-9,3**	**-19,7**	**4 295,6**	**256,5**	**4 552,1**
Забележка	4	43	44	45	5	46		47	

1) Вж. бележка 2. Отчитане в съответствие с МСФО, Значителни промени въз основа на първоначалното прилагане на МСФО 9 и МСФО 15

2) Вж. бележка 2. Отчитане в съответствие с МСФО, Значителни промени въз основа на първоначалното прилагане на МСФО 9 и МСФО 15*) Малка сума

Консолидиран отчет за паричните потоци

EURm	Забележка	2018/19	2017/18
Резултат преди данъка върху доходите		373,5	355,7
+ Амортизация/- преоценка на нематериални активи и имоти, машини, съоръжения и оборудване	30	228,2	278,9
- Резултати от отчитаните в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, и други инвестиции	36, 37	-153,7	-208,2
+ Дивиденти от отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, и други инвестиции		161,1	163,3
+ Разходи за лихви		51,5	54,0
- Платени лихви		-41,4	-42,9
- Приход от лихви		-8,1	-10,7
+ Получена лихва		7,4	8,4
+ Загуби /- печалби от преизчисляване на чуждестранна валута		9,9	10,5
+/- Други непарични финансови резултати		-1,6	3,4
- Освобождаване на приходи за бъдещи периоди от мрежови субсидии	59	-50,6	-47,9
- Печалби/+ загуби от разпореждане с нематериални активи и имоти, машини, съоръжения и оборудване		-3,1	-0,7
- Намалено увеличение на нетекущите провизии	50	-22,6	-3,6
Брутен паричен поток		550,5	560,3
+ Намаление/- увеличение на материалните запаси и вземанията		109,7	-69,8
+ Увеличение/- намаление на текущите провизии		-1,0	-0,1
+ Увеличение/- намаление на търговски задължения и други задължения		-222,8	115,2
- Платени данъци върху доходите		-6,6	-2,0
Нетен паричен поток от основна дейност		429,7	603,5
+ Постъпления от продажба на нематериални активи и имоти, машини, съоръжения и оборудване		5,7	20,9
+ Постъпления от субсидии за мрежи		64,4	68,2
+ Постъпления от продажба на финансови активи и други нетекущи активи		72,4	25,1
+ Постъпления от продажба на текущи ценни книжа		49,3	-
- Придобиване на нематериални активи и имоти, машини и оборудване		-391,9	-351,3
- Придобиване на финансови активи и други нетекущи активи		-7,0	-79,3
- Придобиване на текущи ценни книжа		-	-140,6
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност		-207,1	-457,1
- Дивиденти, изплатени на акционерите на EBH AG	44	-83,7	-83,6
- Дивиденти, изплатени на неконтролиращите дялови участия		-22,5	-23,7
- Увеличение на лихвите в напълно консолидирани дружества		-	-0,1
+ Продажба на изкупени собствени акции		1,0	1,1
+ Увеличение на финансовите пасиви	59	3,2	2,0
- Понижение на финансовите пасиви	59	-89,1	-49,2
Нетен паричен поток от финансова дейност		-191,0	-153,5
Нетна промяна на паричните средства и паричните еквиваленти[11]		31,5	-7,1
Нетна промяна на паричните средства и паричните еквиваленти			
Парични средства и парични еквиваленти към началото на периода[11]	59	214,5	221,8
Разлики от конвертиране на валути в парични средства и парични еквиваленти		0,2	-0,1
Парични средства и парични еквиваленти към края на периода[11]		246,2	214,5
Нетна промяна на паричните средства и паричните еквиваленти[21]		31,5	-7,1

1) Добавянето на банкови овърдрафти води до парични средства и парични еквиваленти, както са отчетени в консолидирания отчет за финансовото състояние.

2) Допълнителна информация относно консолидирания отчет за паричните потоци може да бъде намерена в бележка 59. Консолидиран отчет за паричните потоци.

Консолидирани бележки

База за изготвяне

1. Общи

EBH AG, в качеството си на дружество-майка на EBH Group (EBH), е водещ регистриран на борсата австрийски доставчик на енергийни и екологични услуги. Седалището му се намира на адрес A-2344 Maria Enzersdorf, Австрия. Освен че обслужва вътрешния си пазар в провинция Долна Австрия, EBH развива дейност и в българската, северномакедонската, хърватската, германската и албанската енергийна промишленост. EBH извършва дейност и в областта на екологичните услуги чрез дъщерни дружества, които предоставят на клиентите в 13 държави услуги по водоснабдяване, пречистване на отпадъчни води и оползотворяване на топлинни отпадъци.

Консолидираните финансови отчети се изготвят към датата на баланса на EBH AG. Финансовата година на EBH AG обхваща периода от 1 октомври до 30 септември.

Консолидираните финансови отчети се изготвят въз основа на единна счетоводна политика. В случаите, когато датата на баланса на консолидираното дружество се различава от датата на баланса на EBH AG, към 30 септември се изготвят междинни финансови отчети.

Консолидираните финансови отчети се изготвят на базата на исторически разходи за придобиване и производство, освен ако не е посочено друго.

Някои позиции от консолидирания отчет за финансовото състояние и консолидирания отчет за дейността са обобщени, за да се постигне по-разбираемо и ясно структурирано представяне. Тези позиции са представени поотделно в консолидираните бележки и са обяснени в съответствие с принципа на същественост. За да се подобри яснотата и съпоставимостта, сумите в консолидираните финансови отчети обикновено се посочват в милиони евро (EURm), освен ако не е посочено друго. Несъществени математически разлики могат да възникнат от закръглянето на отделни позиции или проценти.

Консолидираният отчет за дейността се изготвя в съответствие с метода на същност на разходите.

2. Отчитане в съответствие с МСФО

Съгласно член 245a от австрийския търговски кодекс консолидираните финансови отчети са изготвени в съответствие с настоящите насоки, изложени в МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), както и с разясненията, издадени от Комитета за разяснения на международните стандарти за финансово отчитане (КРМСФО), които са били приложими към датата на баланса и са били приети от Европейския съюз (ЕС).

Стандарти и разяснения, прилагани за първи път, и промени в счетоводната политика

За първи път през финансовата 2018/19 година бяха приложени следните стандарти и разяснения:

Стандарти и тълкувания, приложени за първи път <		В сила[1]	Очаквани съществени ефекти върху консолидираните финансови отчети на EBH
Нови стандарти и тълкувания			
МСФО 9	Финансови инструменти	01.01.2018 г.	Вж. по-долу
МСФО 15	Приходи от договори с клиенти	01.01.2018 г.	Вж. по-долу
КРМСФО 22	Сделки в чуждестранна валута и авансово възнаграждение	01.01.2018 г.	Вж. по-долу
Преразгледани стандарти и тълкувания			
Няколко	Годишни подобрения 2014 – 2016 г.	01.01.2018 г.	Няма
МСФО 2	Класификация и оценяване на сделки с плащане на базата на акции	01.01.2018 г.	Няма
МСФО 4	Прилагане на МСФО 9, Финансови инструменти, с МСФО 4, Застрахователни договори	01.01.2018 г.	Няма
МСФО 15	МСФО 15 Приходи по договори с клиенти – Пояснения	01.01.2018 г.	Вж. по-долу
МСС 40	Прехвърляне на инвестиционни имоти	01.01.2018 г.	Няма

1) В съответствие с Официален вестник на ЕС тези стандарти се прилагат за финансови години, започващи на или след датата на влизане в сила.

МСФО 9 Финансови инструменти

МСФО 9 заменя съществуващите правила за признаване и оценяване на финансови инструменти съгласно МСС 39. В сравнение с МСС 39 МСФО 9 включва нови правила за класификация и оценка на финансовите активи и разширени правила за признаване на загуби от обезценка на финансови активи. В него също така се определят нови правила за отчитане на хеджирането.

Класификация и оценка

МСФО 9 предвижда нова класификация на финансовите активи, която, за разлика от МСС 39, се основава на съответния бизнес модел и на характеристиките на договорните платежни потоци за отделните финансови инструменти. В бъдеще финансовите активи трябва да бъдат разпределени в една от следните три категории: по амортизирана стойност (AC), по справедлива стойност в печалбата или загубата (FVTPL) или по справедлива стойност чрез друг всеобхватен доход (FVOCI). Оценката на EBH Group показа, че по-голямата част от финансовите активи – по-специално вземания по заеми, други нетекущи активи, търговски и други вземания, както и парични средства на ръка и в банки – ще продължат да отговарят на критериите за класификация по амортизирана стойност. Инвестициите в капиталови инструменти обикновено се класифицират като FVTPL; инвестициите в капиталови инструменти, които преди това са били класифицирани като налични за продажба (AFS) и се държат в дългосрочен план, се причисляват към категорията FVOCI съгласно прилагането на МСФО 9.5.7.5. Свързаните с тях корекции в оценката на тези инструменти в бъдеще вече няма да бъдат прекласифицирани към консолидирания отчет за дейността. Инвестициите в капиталови инструменти, които преди това са били оценявани по амортизирана стойност въз основа на освобождаването, предвидено в МСС 39.46, буква в), не водят до съществено увеличение на балансовата стойност. Ценните книжа, записани в нетекущи и текущи активи в EBH, представляват дялове във фондове и се оценяват по FVTPL.

МСФО 9 Финансови инструменти

Класификация и оценка EURm	**Предишна категория на оценяване в съответствие с МСС 39**	**Нова категория на оценяване в съответствие с МСФО 9**	**Балансова стойност МСФО 9 към 01.10.2018 г.**	**Балансова стойност МСС 39 към 30.09.2018 г.**
Оценяване по справедлива стойност				
Други инвестиции	AFS	FVOCI"	1 939,6	1 939,6
Ценни книжа (нетекущи)	FVTPL	FVTPL	135,1	135,1
Ценни книжа (текущи)	AFS	FVTPL	139,8	139,8
Вземания, произтичащи от сделки с деривати [21]	FVTPL	FVTPL	83,2	83,2
Задължения, произтичащи от сделки с деривати [21]	FVTPL	FVTPL	122,3	122,3
Оценяване по амортизирана стойност				
Вземания по кредити	LAR	AC	38,3	38,3
Вземания по лизинг	LAR	AC	28,7	28,7
Оставащи други нетекущи активи	LAR	AC	0,6[31]	0,2
Търговски и други вземания	LAR	AC	418,5[41]	419,5
Парични средства в брой и в банки	LAR	AC	214,5	214,5
Облигации	FLAC	AC	504,5	504,5
Банкови заеми	FLAC	AC	536,0	536,0
Други пасиви	FLAC	AC	20,3	20,3
Текущи кредити и заеми	FLAC	AC	89,1	89,1
Търговски задължения	FLAC	AC	337,1	337,1
Други финансови пасиви	FLAC	AC	292,7	292,7

1) Вариантът, предвиден в МСФО 9.5.7.5, който позволява прехвърлянето на други инвестиции към категория FVOCI, се прилага за всички инвестиции.

2) В т.ч. хеджиращи инструменти

3) Корекции в оценката в съответствие с МСФО 15 (допълнителни разходи за получаване на договор)

4) Корекции в оценката в съответствие с МСФО 9 (обезценки)

Обезценки

По отношение на признаването на загубите от обезценка на финансови активи МСФО 9 заменя „модела на понесените загуби“ с „модел на очакваните загуби“. Финансовите активи, отчитани по амортизирана стойност, договорните активи, определени в МСФО 15, и дълговите инструменти, оценявани по FVOCI, понастоящем са предмет на разпоредбите на модела на очакваната загуба при първоначалното признаване и се проверяват за обезценка. Загубите от обезценка трябва да се признават в една от двете форми: на базата на дванадесетмесечен модел по размера на очакваните кредитни загуби в рамките на следващите дванадесет месеца или на базата на модел на загуби през целия живот по размера на очакваните кредитни загуби през целия жизнен цикъл на актива. Последната алтернатива трябва да се прилага за търговски вземания без съществени финансови компоненти и за активи, чийто кредитен риск се е увеличил значително след първоначалното признаване. Стандартът предлага практически метод за вземания по лизинг, който също позволява прилагането на модела за жизнения цикъл. ЕВН не прилага този вариант и оценява вероятността от неизпълнение въз основа на дванадесетмесечния модел. В ЕВН Group дванадесетмесечният модел ще се прилага по-специално за вземания по заеми, вземания по лизинг и банкови депозити, когато са изпълнени изискванията на МСФО 9.7.2.19a. Изготвянето на консолидираните финансови отчети към 30 септември 2018 г. включваше проверка на обезценката на ниво Група в съответствие с МСФО 9 за следните балансови позиции: вземания по заеми, вземания по лизинг и парични средства в банки. Тези тестове за обезценка биха довели като цяло до признаване на несъществена загуба от обезценка в размер на 0,1 млн. евро. ЕВН не признава тази обезценка, тъй като сумата е несъществена.

Прилагането на модела за загуби през целия живот е задължително за търговски вземания без съществени финансови компоненти. ЕВН прилага правилата, предвидени в МСФО 9B5.5.35, които предвиждат използването на матрица за обезценка като практически метод за определяне на размера на загубата от обезценка. Инцидентите на неизпълнение през последните години бяха анализирани по регион и основен пазар и след това беше разработена матрица за обезценка за ЕВН Group въз основа на времеви интервали. Изчисленията към 30 септември 2018 г. доведоха до допълнителна необходимост от признаване на загуби от обезценка на обща стойност 1,0 млн. евро на ниво Група, както и до възстановяване на загуби от обезценка на обща стойност 0,9 млн. евро за отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано.

Обезценка – вземания

EURm	Търговски вземания	Други вземания (общ подход)[1]	Общо
30.09.2018 г. (МСС 39)	**301,3**	**399,9**	**701,2**
Загуби от обезценка – корекция	**-1,0**	-	**-1,0**
01.10.2018 г. (МСФО 9)	**300,3**	**399,9**	**700,2**

1) Общият подход обхваща следните балансови позиции: вземания по заеми, вземания по лизинг, други нетекущи активи и други вземания, както и парични средства в брой и в банки.

Осчетоводяване на хеджиращи инструменти

Новият модел за отчитане на хеджирането има за цел да създаде по-добра връзка между стратегията на дружеството за управление на риска, причините за сключването на хеджирането и признаването и оценяването на тези хеджирания. В допълнение към сближаването с целите и стратегиите за корпоративно управление на риска МСФО 9 разширява обхвата на приемливите базисни сделки и изисква по-скоро качествен и ориентиран към бъдещето подход за оценка на ефективността на хеджиращите взаимоотношения.

Хеджирането, държано от ЕВН Group на преходната дата за хеджиране на валутния и лихвения риск, отговаря на изискванията на МСФО 9. Те са в съответствие със стратегиите и целите за управление на риска в ЕВН Group и следователно могат да бъдат продължени и съгласно разпоредбите на МСФО 9.

Преход

По принцип МСФО 9 се прилага със задна дата. ЕВН обаче реши да използва правилото за изключение и няма да коригира сравнителната информация за класификация и оценяване (включително обезценка) през предходни счетоводни периоди, считано от началната дата на прилагане. Разликите между балансовите суми, произтичащи от прилагането на МСФО 9, обикновено ще се записват в неразпределената печалба без признаване в печалбата или загубата, считано от 1 октомври 2018 г. За разлика от това новите правила за отчитане на хеджирането ще се прилагат основно в бъдеще.

МСФО 15 Приходи по договори с клиенти

МСФО 15 определя пететапен модел за признаване на приходите от договори с клиенти и заменя всички приложими преди това стандарти и свързаните с тях тълкувания. При този модел дружеството признава приходи в размер, равен на очакваното възнаграждение в замяна на приетите задължения за изпълнение, т.е. прехвърлянето на стоки или предоставянето на услуги. Поради това при сключването на договор трябва да се определи дали получените приходи следва да бъдат признати в определен момент или във времето. Приходите се признават, когато клиентът получи контрол върху стоките или услугите. Този стандарт включва също така обширни изисквания за качествено и количествено оповестяване на активите, произтичащи от капитализираните разходи за придобиване и изпълнение на договори с клиенти.

Клиентските договори на EBH са анализирани като част от проект в цялата Група, за да се идентифицират договорите, които биха могли да доведат до потенциална промяна в предишния метод, използван за реализиране на приходи. Не се очаква прилагането на МСФО 15 да доведе до съществени ефекти върху обхвата или графика на признаване на приходите, особено в основната дейност на EBH за доставка на енергия. Правилата, определени в МСФО 15.25a, са от значение по-специално за основната дейност на EBH – осигуряването и доставката на енергия. Приходите се признават с течение на времето в този бизнес, тъй като клиентът получава непрекъсната услуга и консумира енергията незабавно, а от друго дружество няма да се изисква да повтаря предоставеното по-рано изпълнение, ако поеме поръчката и изпълни останалите задължения за изпълнение. Веднага след като бъдат осигурени съответните предпоставки, EBH Group ще използва практическия метод, предвиден в МСФО 15.B16, който позволява признаването на приходите в размер, който дружеството има право да фактурира.

Анализите на договорите също така идентифицираха следните въпроси за EBH Group:

Разходите за придобиване на договор с клиент представляват допълнителни разходи. Когато дружеството приеме, че ще може да си възстанови тези разходи, свързаните с тях суми обикновено трябва да бъдат капитализирани и амортизирани през периода, през който стоките или услугите са прехвърлени на клиента. Ако очакваният амортизационен период не надвишава една година, практическият метод позволява разходването на тези разходи. През 2017/18 г. това би довело до капитализация в размер на 0,4 млн. евро за разходи за придобиване на договори.

Плащанията към клиенти за целите на продажбите, например безплатни месеци, обикновено се признават чрез приспадане на приходите. Плащане, извършено при сключването на договора, води до признаване на актив, който трябва да бъде освободен в рамките на минималния срок на договора. През 2017/18 г. това би довело до капитализация на актив в размер на 0,2 млн. евро.

Арбитражното решение, издадено през ноември 2016 г., доведе до изменение на договора, както е определено в МСФО 15.21b, за проектната компания STEAG-EBH Walsum 10 Kraftwerksgesellschaft mbH (SEK) във връзка с предоставени мрежови субсидии. Това изменение трябва да се разглежда така, сякаш винаги е било част от съществуващия договор, което означава, че приходите трябва да се коригират кумулативно, като се започне с първоначалното признаване на мрежова субсидия. Това доведе до увеличение с 0,7 млн. евро и впоследствие ще доведе до годишно увеличение с 0,1 млн. евро на приходите, признати до края на срока на договора.

Първоначалното прилагане на МСФО 15 ще се извърши със задна дата, при което сумите на кумулативните корекции от първоначалното прилагане ще бъдат записани в неразпределената печалба, считано от 1 октомври 2018 г.

Значителни промени въз основа на първоначалното прилагане на МСФО 9 и МСФО 15

EBH първоначално прилага МСФО 9 и МСФО 15, считано от 1 октомври 2018 г. Както е обяснено в предходните раздели, сравнителната информация за предходни счетоводни периоди не е коригирана. Ефектите върху печалбата или загубата от прилагането на новите стандарти са записани в неразпределена печалба към 1 октомври 2018 г.

Следващият раздел показва въздействието върху консолидираните финансови отчети на EBH от първоначалното прилагане на МСФО 9 и МСФО 15, по-специално върху консолидирания отчет за финансовото състояние и върху собствения капитал. Допълнителните оповестявания, изисквани съгласно МСФО 15.C8, не се предоставят, тъй като информацията е несъществена.

Корекции на консолидирания отчет за финансовото състояние

EURm	01.10.2018 г.	Корекция МСФО 9	Корекция МСФО 15	30.09.2018 г.
Актив				
Нетекущи активи				
Нематериални активи	182,1	-	-	182,1
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	3 438,7	-	-	3 438,7
Инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано	996,9	0,9	0,3	995,7
Други инвестиции	1 944,2	-	-	1 944,2
Отсрочени данъчни активи	69,0	-	0,2	68,8
Други нетекущи активи	253,0	-	0,6	252,4
	6 884,0	0,9	1,1	6 881,9
Текущи активи				
Материални запаси	94,6	-	-	94,6
Търговски и други вземания	499,3	-1,0	-	500,3
Ценни книжа	139,8	-	-	139,8
Парични средства и парични еквиваленти	214,5	-	-	214,5
	948,2	-1,0	-	949,1
Общо активи	7 832,1	-	1,1	7 831,1
Собствен капитал и пасиви				
Собствен капитал				
Акционерен капитал	330,0	-	-	330,0
Акционерни премии и капиталови резерви	253,4	-	-	253,4
Неразпределена печалба	2 295,5	-1,7	0,2	2 297,0
Резерв за оценка	994,0	1,1	-	992,9
Резерв от преизчисляване на чуждестранна валута	-20,0	-	-	-20,0
Изкупени собствени акции	-20,5	-	-	-20,5
Емитиран капитал и резерви, отнасящи се до акционерите на EBH AG	3 832,3	-0,6	0,2	3 832,8
Неконтролиращи участия	259,4	-0,5	-	259,9
	4 091,8	-1,1	0,2	4 092,6
Нетекущи пасиви				
Нетекущи кредити и заеми	1 040,5	-	-	1 040,5
Отсрочени данъчни пасиви	472,2	1,0	0,2	471,0
Нетекущи провизии	480,8	-	-	480,8
Приходи за бъдещи периоди от субсидии за мрежи	603,3	-	0,7	602,6
Други нетекущи пасиви	75,4	-	-	75,4
	2 672,2	1,0	0,9	2 670,3
Текущи задължения				
Текущи кредити и заеми	89,1	-	-	89,1
Дължими данъци и налози	85,6	-	-	85,6
Търговски задължения	337,1	-	-	337,1
Настоящи разпоредби	91,4	-	-	91,4
Други текущи задължения	464,9	-	-	464,9
	1 068,1	-	-	1 068,1
Общо собствен капитал и пасиви	7 832,1	-	1,1	7 831,1

Корекции на собствения капитал EURm	**Неразпределена печалба**	**Резерви от оценка (само AFS)**	**Резерви от оценка (само FVOCI)**	**Неконтролиращи участия**	**Общо собствен капитал**
Салдо към 30.09.2018 г.	2 297,0	1 108,5	-	259,9	4 092,6
Класификация МСФО 9					
Прекласификация на текущи ценни книжа от AFS към FVTPL	-1,1	1,1			
Прекласифициране на капиталови инструменти от AFS към FVOCI		-1 109,5	1 109,5		
	-1,1	-1 108,5	1 109,5	-	-
Обезценка МСФО 9					
Обезценки търговски вземания (Група)	-0,5	-	-	-0,5	-1,0
Отсрочени данъци върху първоначалните ефекти от прилагането (Група)	-0,8				-0,8
Възстановяване на обезценка на търговски вземания (по собствен капитал)	0,9				0,9
Отсрочени данъци върху първоначалните ефекти от прилагането (по собствен капитал)	-0,2				-0,2
	-0,6	-	-	-0,5	-1,1
Корекции МСФО 15					
Допълнителни разходи за получаване на договор (Група)	0,4	-	-	-	0,4
Допълнителни разходи за получаване на договор (по собствен капитал)	0,3				0,3
Договорни активи	0,2	-	-	-	0,2
Изменение на договора Walsum 10	-0,7	-	-	-	-0,7
Отсрочени данъци върху първоначалните ефекти от прилагането	-0,1	-	-	-	-0,1
	0,2	-	-	-	0,2
Салдо към 01.10.2018 г.	2 295,5	-	1 109,5	259,4	4 091,8

КРМСФО 22 Сделки в чуждестранна валута и авансови плащания

КРМСФО 22 урежда счетоводното третиране на сделки, които включват получаване или плащане на възнаграждение в чуждестранна валута. Разяснението пояснява, че датата, на която даден актив, произтичащ от авансово плащане, е признат, представлява съответната дата за определяне на обменния курс, приложим за непаричен актив. ЕВН прилага настоящото разяснение във връзка с авансови плащания, извършени или получени в чуждестранна валута в дейността с международни проекти.

Стандарти и тълкувания, които вече са приети от ЕС, но все още не са задължителни		В сила[11]	Очаквани съществени ефекти върху консолидираните финансови отчети на ЕВН
Нови стандарти и тълкувания			
МСФО 16	Лизинг	01.01.2019 г.	Вж. по-долу
КРМСФО 23	Несигурност по отношение на данъчното третиране на доходите	01.01.2019 г.	Няма
Преразгледани стандарти и тълкувания			
МСС 19	Изменение, съкращаване или сетълмент на плана	01.01.2019 г.	Няма
МСС 28	Дългосрочни инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия	01.01.2019 г.	Няма
МСФО 9	Характеристики на авансовото плащане с отрицателна компенсация	01.01.2019 г.	Няма
Няколко	Годишни подобрения 2015 – 2017 г.	01.01.2019 г.	Няма

1) В съответствие със СМСС тези стандарти се прилагат за финансови години, започващи на или след датата на влизане в сила.

МСФО 16 Лизинг

През януари 2016 г. СМСС публикува МСФО 16 като заместител на предишния стандарт за лизинг (МСС 17) и свързаните с него разяснения. МСФО 16 изисква задължително прилагане за финансовите години, започващи на или след 1 януари 2019 г. Той включва ново определение на термина „лизинг“ и въвежда значителни промени в счетоводните правила за лизингополучателите. Целта на новия стандарт е балансовото признаване на почти всички лизингови договори и свързаните с тях договорни права и задължения за лизингополучателя като права на ползване или лизингови задължения, което означава, че предишното разграничение между финансов и оперативен лизинг вече не е приложимо. Счетоводните правила за лизингодателя не се променят съществено в сравнение с прилагания преди това МСС 17. Бизнес сделките, при които ЕВН служи като лизингодател, са несъществени. Счетоводният модел за МСФО 16 не се различава значително от този за МСС 17.

ЕВН избра изменения ретроспективен подход за преобразуване в МСФО 16, което означава, че данните от предходната година не са коригирани. Задължението по лизинга представлява дисконтираната настояща стойност на останалите лизингови плащания въз основа на прилагането на допълнителен лихвен процент по кредита към началната дата на прилагане. Прилага се опция, предвидена в МСФО 16, която позволява признаването на право на ползване в размер, равен на задължението по лизинга, минус всички авансови лизингови плащания. ЕВН прави разграничение между компоненти, които не са свързани с лизинг, и такива, които са свързани с лизинг, и се отказва от прилагането на практическия метод, определен в МСФО 16.15. Освен това ЕВН не е направила преоценка дали даден договор включва лизинг по смисъла на МСФО 16, при условие че договорът преди това е бил определен като лизинг към началната дата на прилагане. Обратно, МСФО 16 не се прилага за споразумения, които са класифицирани като споразумения без лизинг съгласно МСС 17 във връзка с КРМСФО 4. Практическите методи, предвидени в МСФО 16, се прилагат за лизингови договори с ниска стойност, краткосрочни лизингови договори (<12 месеца) и лизингови договори с оставащ срок от дванадесет месеца или по-малко, считано от началната дата на прилагане. Тези плащания все още се записват в други разходи. В съответствие с преходното облекчение беше приложен вариантът за премахване на тестовете за обезценка. Установените лизингови договори вместо това бяха преразгледани от началната дата на прилагане, за да се определи дали представляват обременителни договори. В случай че лизингът бъде определен като обременителен, капитализираното право на ползване се намалява със съществуваща провизия.

ЕВН осъществи проект в рамките на цялата група за прилагане на МСФО 16. Анализът на съществуващите договори, признаването на тези договори и анализът на ефектите в по-голямата си част приключиха до края на отчетната година на 30 септември 2019 г. Ефектите от преминаването към МСФО 16 върху отделните компоненти на консолидираните финансови отчети и представянето на активите, финансовото състояние и доходността на ЕВН Group могат да бъдат описани както следва от сегашна гледна точка: в баланса въвеждането на този стандарт и изискването за признаване на правата на ползване са довели до увеличение с приблизително 70,0 млн. евро на нетекущите активи и съответните лизингови пасиви, считано от началната дата на прилагане. Нетният дълг също се е увеличил със същата сума. Освен това първоначалното прилагане на МСФО 16 ще увеличи EBITDA за финансовата 2019/20 година с приблизително 5,8 млн. евро. Не се очакват съществени ефекти върху приходите на Групата.

Най-важните сценарии за прилагане за ЕВН Group от гледна точка на лизингополучателя са договори за лизинг и сервитут, свързани с разширяването на вятърни паркове, наети търговски площи и складови площи, за които се приема, че се основават на дългосрочни лизинги.

Стандартите и тълкуванията все още не са в сила
Към 30 септември 2019 г. следните стандарти и разяснения бяха издадени от СМСС, но все още не бяха приети от ЕС.

Стандарти и тълкувания, които все още не са приложими и все още не са приети от ЕС		Effective[1]	Expected material effects on EVN's consolidated financial statements
Нови стандарти и тълкувания			
МСФО 17	Застрахователни договори	01.01.2021	None
Преразгледани стандарти и тълкувания			
МСС 1 и МСС 8	Определение на материал	01.01.2020	None
МСФО 3	Бизнес комбинации – Определение на предприятие	01.01.2020	None
Няколко	изменения на позоваванията на концептуалната рамка в стандартите МСФО	01.01.2020	None

1) В съответствие със СМСС тези стандарти се прилагат за финансови години, започващи на или след датата на влизане в сила.

ЕВН редовно наблюдава и анализира въздействието от прилагането на преразгледаните стандарти и разяснения върху бъдещото представяне на консолидираните финансови отчети и бъдещите оповестявания в консолидираните бележки.

Промени в представянето на консолидираните финансови отчети и коригиране на данните за предходната година
Представянето на приходите от възстановяване на приходи за бъдещи периоди от мрежови субсидии бе коригирано през 2018/19 г. Във връзка с проекта по МСФО 15, обхващащ цялата Група, ЕВН предефинира метода на представяне за възстановяване на приходи за бъдещи периоди от мрежови субсидии в печалбата или загубата. Мрежовите субсидии в регулирания сектор на електроенергията и природния газ, при които регулаторният орган определя размера и основната причина, се признават за пасиви в съответствие с МСС 20 и се отчитат, както и в миналото, в други оперативни приходи като приход от връщане на приходи от мрежови субсидии. Мрежовите субсидии за всички други области се отчитат като невъзстановими авансови плащания (задължения) в съответствие с МСФО 15 и се освобождават в печалбата или загубата в прихода (вж. таблицата по-долу).

Консолидиран отчет за дейността EURm	2018/19 (Нова форма на представяне)	2017/18 (Нова форма на представяне)	Корекция	2017/18 (Предишно представяне)
Приходи	2 204,0	2 078,7	6,1	2 072,6
Други оперативни приходи	117,8	98,9	-6,1	105,0

Основа на консолидацията

3. Методи на консолидиране

Консолидирането се извършва чрез компенсиране на прехвърленото възнаграждение срещу справедливата стойност на придобитите активи и поетите пасиви.

Всички значими дружества, чиито финансови и оперативни дейности са пряко или непряко контролирани от ЕВН AG (т.е. дъщерни дружества), са напълно консолидирани. Счита се, че ЕВН има контролно участие в дружество, в което притежава инвестиция, когато има право на променлива възвръщаемост от предприятието, в което е инвестирано, и може да повлияе върху размера на тази възвръщаемост чрез своя контрол.

Такъв обикновено е случаят, когато правата на глас на ЕВН надвишават 50,0%, но може да важи и ако ЕВН има правомощия за разпореждане и е основният бенефициер на икономически ползи, произтичащи от стопанската дейност на тези дружества, или ако от ЕВН се изисква да поема повечето от рисковете. Дружествата първоначално се консолидират на датата на придобиване или по времето, когато ЕВН придобива контрол, и се деконсолидират при приключване на контрола.

В съответствие с МСФО 3 активите и пасивите (включително условните пасиви), получени чрез бизнес комбинации, се признават по пълната им справедлива стойност, независимо от съществуващите неконтролиращи участия. Неконтролиращите участия в дъщерни предприятия се отчитат по пропорционалния дял на нетните активи (с изключение на пропорционалния дял на репутацията). Нематериалните активи се признават отделно от репутацията, ако могат да бъдат отделени от придобитото дружество или да възникнат от законови, договорни или други правомощия. Всички останали положителни разлики,

които представляват компенсация за продавача за пазарни възможности или потенциал за развитие, които не могат да бъдат идентифицирани индивидуално, се признават в местна валута като репутация и се разпределят между единиците, генериращи парични потоци (CGUs), в съответния сегмент (за информация относно третирането и възстановимостта на репутацията вж. бележки **34**. **Нематериални активи** и **21. Процедури и ефекти на тестовете за обезценка).** Отрицателните разлики се признават в печалбата или загубата след многократно оценяване на разграничимите активи и пасиви на придобитото дружество (включително условните пасиви) и оценяване на разходите за придобиване. Разликите между справедливата стойност и балансовата сума се пренасят в съответствие със свързаните активи и пасиви по време на последващата консолидация. Промяната в инвестицията в напълно консолидирано дружество се отчита директно в собствения капитал без признаване в печалбата или загубата. Както и през предходната финансова година, през отчетния период не е имало придобивания на дружества, както е определено в МСФО 3.

Съвместните договорености се включват в консолидираните финансови отчети на EBH в зависимост от правата и задълженията, предоставени на контролиращите страни от съответното споразумение. Ако става въпрос само за права върху нетните активи, съвместната договореност се класифицира като съвместно предприятие съгласно МСФО 11 и се включва в собствения капитал. Ако са включени права върху активите и задължения за пасивите, съвместната договореност се класифицира като съвместно контролирана дейност в съответствие с МСФО 11 и се включва в консолидираните финансови отчети чрез консолидация ред по ред.

Съдружниците – т.е. дружествата, в които EBH AG може пряко или непряко да упражнява значително влияние – се включват в собствения капитал.

Дъщерните дружества, съвместните предприятия и асоциираните предприятия не се консолидират, ако тяхното влияние върху активите, финансовото състояние и доходността на EBH се счита за несъществено, било то индивидуално или общо. Тези дружества се отчитат по себестойност минус всички необходими загуби от обезценка. Съществеността на инвестицията се оценява въз основа на общия баланс, пропорционалния дял на собствения капитал, външните приходи и годишната печалба или загуба, отчетени в последните налични финансови отчети, спрямо съответните общи суми на Групата.

Вътрешногруповите вземания, пасиви, приходи и разходи, както и междинните печалби и загуби се елиминират, освен ако не са несъществени. Процедурата за консолидиране на печалбата или загубата включва ефектите от данъците върху дохода, както и признаването на отсрочените данъци.

4. Обхват на консолидацията

Обхватът на консолидацията се определя в съответствие с изискванията на МСФО 10. Съответно 29 местни и 32 чуждестранни дъщерни дружества (включително дружеството-майка EBH AG) са напълно консолидирани в консолидираните финансови отчети към 30 септември 2019 г. (предходна година: 31 местни и 32 чуждестранни дъщерни дружества). Общо 19 дъщерни дружества (предишна година: 21) не са консолидирани поради тяхното несъществено влияние върху активите, финансовото състояние и доходността на EBH, било то индивидуално или общо.

EBH AG е единственият ограничен партньор на EBH KG и като такъв участва със 100,0% в печалбата или загубата на EBH KG. EnergieAllianz служи като генерален партньор на EBH KG, но не притежава инвестиция в това дружество. Сключените споразумения между акционерите на EnergieAllianz за управление на EBH KG водят до съвместен контрол. Следователно EBH KG е класифицирано като съвместно предприятие по смисъла на МСФО 11 и консолидирано по собствен капитал. Договорните споразумения водят и до класифициране на EnergieAllianz Group (EnergieAllianz и нейните дъщерни дружества) като съвместно предприятие по смисъла на МСФО 11; поради това групата е включена в консолидираните финансови отчети по собствен капитал.

RBG, напълно консолидирано дружество, в което EBH AG има непроменен дял от 50,03%, притежава дял от 100,0% в RAG. RAG се консолидира като собствен капитал, тъй като договорните споразумения пречат на EBH да упражнява контрол.

Bioenergie Steyr, в което EBH Warme притежава дял от 51,0%, е включено в консолидираните финансови отчети на EBH като собствения капитал, тъй като договорните споразумения изключват всякаква възможност за контрол.

Verbund Innkraftwerke, Германия, в което EBH AG има непроменен дял от 13,0%, е включено в собствения капитал поради специални договорни споразумения, които позволяват упражняването на значително влияние.

Критериите за контрол, определени в МСФО 10, не се считат за изпълнени в дружества с инвестиция от 50,00%. Тези дружества се класифицират като съвместни предприятия по смисъла на МСФО 11 въз основа на съответните договорни споразумения и поради това се включват в консолидираните финансови отчети като собствения капитал.

Преглед на дружествата, включени в консолидираните финансови отчети, е предоставен в **инвестициите на EBH,** започвайки от страница 217. В Бележки **47. Неконтролиращи участия** и **63**. **Оповестяване на дялови участия в други предприятия** е предоставена подробна информация за дъщерните предприятия с основни неконтролиращи участия, както и за съвместните и асоциираните предприятия, които са включени в консолидираните финансови отчети.

През отчетната година обхватът на консолидацията (включително EBH AG като дружество-майка) се е променял, както следва:

Промени в обхвата на консолидацията	**Пълна консолидация**	**Ред по ред (съвместна дейност)**	**Собствен капитал**	**Общо**
30.09.2017 г.	63	1	17	81
Първоначална консолидация	-	-	1	1
Деконсолидация	-	-	-2	-2
30.09.2018 г.	63	1	16	80
Първоначална консолидация	1	-	-	1
Деконсолидация	-2	-	-	-2
Реорганизация[11]	-1	-	-	-1
30.09.2019 г.	61	1	16	78
от които чуждестранни дружества	32	1	5	38

1) Вътрешна реорганизация

EBH Home DOO, Скопие, Северна Македония, първоначално бе включено чрез пълна консолидация от 1 юли 2019 г. Това новосъздадено дружество за продажби пое доставките за битови клиенти и дребни бизнес клиенти в регулирания сектор на Северна Македония в началото на юли 2019 г.

Следните дружества бяха включени преди това чрез пълна консолидация, но бяха деконсолидирани през първото тримесечие на 2018/19 г., тъй като са несъществени: EBH Umwelt Finanz- und Service GmbH, Maria Enzersdorf и WTE Projektgesellschaft Natriumhypochlorit mbH, Essen, Германия.

5. Преизчисляване на чуждестранна валута

Всички дружества от Групата записват своите сделки в чуждестранна валута по средния обменен курс, който е в сила към датата на съответната сделка. Паричните активи и пасиви, деноминирани в чуждестранна валута, се преизчисляват по средния курс в деня на изготвяне на баланса. Всички произтичащи печалби или загуби в чуждестранна валута се признават в печалбата или загубата. Обменният курс, прилаган при първоначалното признаване на актив, разход или приход, се получава от датата, на която дружеството първоначално признава съответния непаричен актив или непаричен пасив.

В съответствие с МСС 21 годишните финансови отчети на дружествата от Групата, които са изготвени в чуждестранна валута, се преобразуват в евро за включване в консолидираните финансови отчети. Това преизчисляване се основава на метода на функционалната валута, при който активите и пасивите на дружествата, които не се отчитат в евро, се конвертират по средния обменен курс към датата на баланса и всички приходи и разходи се конвертират по средния годишен курс. Нереализираните разлики от конвертиране на валута от дългосрочни кредити на Групата се записват в резерва от преизчисляване на чуждестранна валута в собствения капитал без признаване в печалбата или загубата. Разликите от преизчисляването на валути, пряко признати в собствения капитал, доведоха до увеличение с 10,8 млн. евро през 2018/19 г. (предходна година: 2,1 млн. евро) и включват -8,7 млн. евро, които са прекласифицирани от друг всеобхватен доход в консолидирания отчет за дейността.

Добавянията и разпорежданията се отчитат по приложимите средни обменни курсове във всички таблици. Промените в средните обменни курсове между датата на баланса за отчетната година и предходната година, както и разликите, произтичащи от използването на средните обменни курсове за преизчисляване на промените през финансовата година, се отчитат отделно в разликите от конвертирането на валути във всички таблици.

Репутацията, произтичаща от придобиването на чуждестранни дъщерни дружества, се отчита по обменния курс, който е в сила към датата на придобиване. Впоследствие тази репутация се разпределя на придобитото дружество и се преизчислява по обменния курс, който е в сила към датата на баланса. Когато чуждестранно дружество е деконсолидирано, всички свързани валутни разлики се признават в печалбата или загубата.

Следните ключови обменни курсове бяха използвани за конвертиране на чуждестранна валута:

Преизчисляване на чуждестранна валута	2018/19		2017/18	
	Валутен курс към датата на баланса	Средно[11]	Валутен курс към датата на баланса	Средно[11]
Албански лек	122,11000	123,80077	126,29000	129,88692
Български лев[2] >	1,95583	1,95583	1,95583	1,95583
Хърватска куна	7,41100	7,41497	7,43460	7,44503
Унгарски форинт	334,83000	323,84923	324,37000	316,56769
Северномакедонски денар	61,49500	61,51280	61,49380	61,51948
Полски злоти	4,37820	4,30480	4,27740	4,24698
Руска рубла	70,75570	73,92941	76,14220	71,88993
Сръбски денар	117,52830	118,05547	118,41790	118,53138
Чешка крона	25,81300	25,75438	25,73100	25,63185

1) Средна стойност на последния ден от всеки месец

2) Обменният курс се определя от българското законодателство.

Счетоводни политики

6. Нематериални активи

Придобитите нематериални активи се признават по цена на придобиване минус линейна амортизация и всякакви загуби от обезценка, освен ако полезният им живот не е класифициран като неопределен. Активи с определим ограничен полезен живот се амортизират въз основа на този очакван полезен живот, който се равнява на три до осем години за софтуер и три до 40 години за права. Взаимоотношенията с клиенти, капитализирани във връзка с придобиване на предприятие, които имат определим полезен живот поради потенциална либерализация на пазара, се амортизират по линеен способ за период от пет до 15 години. Очакваният полезен живот и кривите на амортизация се определят чрез оценка на времето и разпределението на паричните потоци от съответните нематериални активи във времето. Нематериалните активи с неопределен полезен живот се оценяват по себестойност и се проверяват ежегодно за обезценка (вж. забележка **21**. **Процедури и ефекти на тестовете за обезценка).**

Вътрешно генерираните нематериални активи трябва да отговарят на изискванията на МСС 38, за да бъдат капитализирани. Този стандарт разграничава разходите за научноизследователска и развойна дейност.

Концесиите за услуги, които отговарят на изискванията на КРМСФО 12, се класифицират като нематериални активи. Разходите и приходите се признават в съответствие с процента на завършения метод по справедливата стойност на получената компенсация. Процентът на завършеност се оценява в съответствие с метода „разход спрямо разход“. Изискванията, определени в КРМСФО 12, понастоящем са изпълнени по-специално от водноелектрическата централа Ashta, както и от проекта за пречиствателна станция за отпадъчни води в Загреб, като и двете са включени в собствения капитал.

7. Имоти, машини, съоръжения и оборудване

Имоти, машини, съоръжения и оборудване се отчитат по цена на придобиване или производство минус планираната линейна амортизация и всички необходими загуби от обезценка. Разходите за придобиване или производство включват също прогнозните разходи за разрушаване и обезвреждане, ако има задължение за извеждане от експлоатация или разрушаване на съоръжението и оборудването или за възстановяване на имота в края на полезния живот на актива. Настоящата стойност на прогнозните разходи за разрушаване и/или унищожаване се капитализира заедно с разходите за придобиване или производство и също се признава като пасив (провизия). Производствените разходи за вътрешно генерирани дълготрайни активи включват подходящи общи разходи за материали и производство в допълнение към преките разходи за материали и труд.

Текущата поддръжка и ремонти на имоти, машини, съоръжения и оборудване се признават в печалбата или загубата, при условие че тази работа не променя естеството на актива или не води до допълнителни бъдещи ползи. Ако тези мерки повишат стойността на съответния актив, свързаните с него разходи трябва да бъдат капитализирани със задна дата като част от разходите за придобиване или производство.

Ако строителството на имоти, машини, съоръжения и оборудване трае продължителен период от време, тези позиции се класифицират като „допустими активи“. Разходите по заеми, направени през периода на строителство, се капитализират като част от производствените разходи в съответствие с МСС 23. В съответствие със счетоводната политика на ЕВН даден проект поражда квалифициран актив само ако строителството отнеме най-малко дванадесет месеца.

Имоти, машини, съоръжения и оборудване се амортизират от момента, в който са на разположение за употреба. Амортизацията на имоти, машини, съоръжения и оборудване, подлежащи на износване, се изчислява на линейна база за очаквания полезен живот на съответния актив или неговите компоненти. Очакваният икономически и технически живот се оценява на всяка дата на баланса и се коригира, ако е необходимо.

Преките линейни амортизации се основават на следния полезен живот, който е еднакъв в цялата Група:

Очакван полезен живот на имоти, машини, съоръжения и оборудване	Години
Сгради	10-50
Предавателни линии и тръбопроводи	15-50
Машини	10-50
Измервателни уреди	5-40
Инструменти и оборудване	3-25

Когато се продават имоти, машини, съоръжения и оборудване, разходите за придобиване или производство и натрупаната амортизация се отчитат като продажба. Разликата между нетните постъпления от продажбата и балансовата стойност се признава в други оперативни приходи или разходи.

8. Инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано

Инвестициите в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, първоначално се признават по себестойност. През следващите периоди балансовите стойности на тези инвестиции се коригират с дела на печалбата или загубата, отнасящ се за ЕВН, минус всички получени дивиденти, и с дела на ЕВН в другия всеобхватен доход и всички други промени в собствения капитал. Инвестициите, отчитани по метода на собствения капитал, се проверяват за обезценка в съответствие с МСС 36, ако има признаци за загуба на стойност (вж. бележка **21**. **Процедури и ефекти на тестовете за обезценка).**

Дялът на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано, се отчита като част от резултатите от оперативната дейност (EBIT). Дялът на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с финансов характер, в които е инвестирано, се отчита като част от финансовите резултати (вж. бележки **29**. **Дял на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано, 31. Финансови резултати** и **63. Оповестяване на дялови участия в други предприятия).**

9. Финансови инструменти

Финансов инструмент е всеки договор, от който произтичат финансови активи за едно предприятие и финансови задължения или капиталови инструменти за друго предприятие.

Първични финансови инструменти

Първичните финансови инструменти се оценяват в съответствие с правилата, определени в МСФО 9. Първоначалното признаване се основава на справедливата стойност към датата на сетълмента, включително разходите по сделката, освен ако финансовите инструменти не са признати по справедлива стойност в печалбата или загубата. Първичните финансови инструменти се признават в консолидирания отчет за финансовото състояние, когато ЕВН има договорно право да получи плащане или други финансови активи от друга страна.

След първоначалното прилагане на МСФО 9 ЕВН класифицира своите финансови активи в следните категории на оценяване от 01 октомври 2018 г.:

-> Справедлива стойност чрез друг всеобхватен доход (FVOCI)
-> Справедлива стойност в печалбата или загубата (FVTPL)
-> По амортизирана стойност (AC)

Класификацията на финансовите активи при първоначалното признаване се основава на бизнес модела и характеристиките на договорните парични потоци.

Даден финансов актив се класифицира по амортизирана стойност (AC), когато се държи за събиране на договорни парични потоци и тези парични потоци се състоят изцяло от плащания на лихви и главници по непогасената сума. ЕВН държи вземания по заеми, търговски вземания, други оставащи нетекущи активи, налични парични средства и парични средства в банки в рамките на бизнес модел, чиято цел е да събира договорни парични потоци. Следователно критерият за паричните потоци също е изпълнен и финансовите активи се класифицират по амортизирана стойност (AC).

Нетекущите и текущите ценни книжа, държани от ЕВН, се държат в рамките на бизнес модел, чиято цел не е нито да се събират договорни парични потоци, нито да се събират договорни парични потоци и да се продават финансови активи. Тези ценни книжа се класифицират по справедлива стойност в печалбата или загубата (FVTPL). Деривативните финансови активи (извън отчитането на хеджирането) трябва да бъдат класифицирани по справедлива стойност в печалбата или загубата (FVTPL) (вж. **Деривативни финансови инструменти).**

Инвестициите в капиталови инструменти обикновено се оценяват по справедлива стойност в печалбата или загубата (FVTPL). Към

момента на първоначалното прилагане на МСФО 9 ЕВН обаче реши да използва „опцията FVOCI“, предвидена в МСФО 9.5.7.5, и да класифицира всички свои капиталови инструменти по справедлива стойност необратимо чрез друг всеобхватен доход (FVOCI).

Финансовите пасиви все още се класифицират в следните категории на оценяване:
-> Справедлива стойност в печалбата или загубата (FVTPL)
-> По амортизирана стойност (AC)

Последващата оценка се основава на класификацията към категориите оценяване, изброени по-горе, и правилата, приложими за отделните категории. Тези правила са описани в бележките към отделните позиции на консолидирания отчет за финансовото състояние.

Въвеждането на МСФО 9 доведе до прилагането към момента на първоначалното признаване на модела на очакваната кредитна загуба (ECL) на дългови инструменти, отчитани по амортизирана стойност, дългови инструменти, оценявани по FVOCI, вземания по лизинг и договорни активи, както е определено в МСФО 15. Съгласно модела ECL загубите от обезценка се признават не само за загуби, които вече са настъпили, но и за очаквани бъдещи кредитни загуби. Съответната класификация се основава на тристепенен модел на обезценка. Когато даден финансов актив е първоначално признат, трябва да се определи резерв за кредитните загуби, които се очаква да настъпят в рамките на една година (рискова категория 1). Всяко значително влошаване на кредитното състояние на длъжника води до удължаване на този срок до пълния срок на финансовия актив (рискова категория 2). Влошеният кредитен рейтинг или действителното неизпълнение от страна на длъжника водят до прекласифициране към рискова категория 3. Критериите за прехвърляне между рискови категории се основават на вътрешната рейтингова система на ЕВН.

ЕВН определя очакваната бъдеща кредитна загуба, като умножава „вероятността от неизпълнение (PoD)“ по балансовата стойност на финансовия актив „експозиция при неизпълнение (EAD)“ и действителната загуба в резултат на неизпълнение от страна на клиента „загуба при неизпълнение (LGD)“.

За разлика от гореспоменатия модел ECL, опростеният подход не включва измерване на дванадесетмесечната очаквана кредитна загуба, а само очакваната кредитна загуба през целия живот. За търговските вземания и за договорните активи по МСФО 15 без значителен финансов компонент трябва да се прилага опростен подход. Съществува и вариант за прилагане на опростения подход към търговските вземания и договорни активи по МСФО 15 със значителен финансов компонент. ЕВН използва тази опция. Възможността за прилагане на опростения подход към вземания по лизинг по МСС 17 и МСФО 16 не се прилага.

ЕВН използва практическия метод, определен в МСФО 9B5.5.35 за търговски вземания, и измерва очакваната кредитна загуба с матрица за провизии (вж. също бележка **13**. **Търговски и други вземания).**

Деривативни финансови инструменти
Основните инструменти, използвани от ЕВН за управление и ограничаване на съществуващите валутни и лихвени рискове във финансовия сектор, са валутни и лихвени суапове. ЕВН използва суапове, фючърси и форуърди, за да ограничи рисковете в енергийния сектор, произтичащи от промените в цените на стоките и продуктите, както и промените, свързани със сделките с електроенергия.

Форуърдните и фючърсните договори, сключени от ЕВН за закупуване или продажба на сертификати за емисии CO_2, електроенергия и природен газ, служат за хеджиране на покупните цени за очакваните доставки на електроенергия и природен газ или сертификатите за емисии на CO_2, както и на продажните цени за планираното производство на електроенергия. Ако физическата доставка се основава на очакваните изисквания за доставка, продажба или използване, критериите за т.нар. „освобождаване за собствена употреба“ съгласно МСФО 9 са изпълнени. След това договорите не се считат за деривативни финансови инструменти по отношение на МСФО 9, а представляват текущи сделки за покупка и продажба, които трябва да бъдат оценени за възможни предстоящи загуби от текущи сделки в съответствие с МСС 37. Ако не са изпълнени изискванията за освобождаване за собствено ползване – например чрез сделки за краткосрочна оптимизация – договорите се записват като деривати в съответствие с МСФО 9. Съответните разходи и приходи от такива деривативни финансови инструменти се отчитат в резултатите от оперативната дейност.

Деривативните финансови инструменти се признават по справедлива стойност, която обикновено отразява цената на придобиване, когато съответният договор се сключва и оценява по справедлива стойност през следващите периоди. Справедливата стойност на деривативните финансови инструменти се определя въз основа на предлагани пазарни цени, информация, предоставена от банките, или методи за оценка, основани на дисконтиране, чрез които се включва и рискът от контрагента. Деривативните финансови инструменти се отчитат като други (текущи или нетекущи) активи или други (текущи или нетекущи) пасиви.

ЕВН е определило част от котираните деривати като хеджиране в рамките на отчитането на хеджирането. Изискванията, определени в МСФО 9 за това определяне, включват, наред с другото, одобрена базисна сделка или хеджиращ инструмент, официалното определяне и документиране на хеджиращите взаимоотношения, икономическата връзка между базисната сделка и хеджирането, както и

подходящо документирана стратегия за хеджиране.

Счетоводното третиране на промените в справедливата стойност на деривати, използвани за хеджиране, зависи от вида на хеджиращата сделка.

Хеджирането на парични потоци се използва за хеджиране на лихвени рискове, произтичащи от финансови пасиви.

Ефективните части от печалбите и загубите, произтичащи от оценяването на справедливата стойност на деривативни финансови инструменти, класифицирани като хеджиране на парични потоци съгласно МСФО 9, се отчитат като част от резерва за оценка в друг всеобхватен доход без признаване в печалбата или загубата, като се вземат предвид пасивите/активите по отсрочени данъци. Неефективната част незабавно се признава в печалбата или загубата. Кумулативната сума, призната в собствения капитал, остава в друг всеобхватен доход и се прехвърля като корекция за прекласифициране от собствен капитал към печалба или загуба през същия период или периоди, през които хеджираната сделка действително засяга печалбата или загубата или повече не се очаква да се осъществи. Падежът на хеджиращия инструмент е координиран с настъпването на бъдещата сделка.

Хеджирането по справедлива стойност се използва за хеджиране на валутни рискове.

Деривативните финансови инструменти, класифицирани като хеджиране по справедлива стойност съгласно МСФО 9, служат за хеджиране на признати активи или пасиви срещу риск от промяна в справедливата стойност. При хеджирането по справедлива стойност признаването на печалбата или загубата включва промяната в справедливата стойност на деривата, както и противоположната промяна в справедливата стойност на базисната сделка, доколкото тя отразява хеджирания риск. Свързаната с това печалба обикновено се отчита в същата позиция в консолидирания отчет за дейността, в която се отчита съответната сделка. Промените в стойността на хеджираните позиции се компенсират по същество от промените в стойността на хеджираните сделки.

Дериватите, използвани от ЕВН за целите на хеджирането, представляват ефективна защита. Промените в справедливата стойност на тези деривати обикновено се компенсират чрез компенсиране на промените в базисните сделки.

10. Други инвестиции

Други инвестиции включват, наред с другото, акции в свързани дружества, които не са включени в консолидираните финансови отчети поради несъщественост. Тези акции се отчитат по себестойност минус всички необходими загуби от обезценка. Останалите други инвестиции бяха класифицирани неотменимо по справедлива стойност чрез друг всеобхватен доход („опция FVOCI“) в съответствие с МСФО 9.5.7.5 след въвеждането на МСФО 9. Справедливата стойност на тези инвестиции се основава на наличната информация и се извлича от пазарните котировки, изчисленията на дисконтираните парични потоци или метода на мултипликатора. Резултатите от измерването и деконсолидацията на тези капиталови инструменти се записват в друг всеобхватен доход. Получените дивиденти все още се отчитат в консолидирания отчет за дейността по приходи от инвестиции, въпреки използването на този вариант (вж. също бележка **31. Финансови резултати).**

11. Други нетекущи активи

Ценните книжа, записани в други нетекущи активи, първоначално се признават за FVTPL. Тези активи се отчитат по справедлива стойност към датата на придобиване и впоследствие се оценяват по справедлива стойност към датата на баланса. Промените в справедливата стойност се признават в консолидирания отчет за дейността.

Вземанията по кредити се класифицират като AC, при което балансовата сума към датата на придобиване съответства на справедливата стойност. Впоследствие тези заеми се оценяват по амортизирана стойност в съответствие с метода на ефективния лихвен процент и отразяват всички необходими загуби от обезценка.

Вземания по лизинг възникват от дейността международни проекти в сегмента на околна среда. Те се класифицират като финансов лизинг съгласно МСС 17 във връзка с КРМСФО 4.

Вземанията, произтичащи от сделки с деривати, се признават по тяхната справедлива стойност. Печалбите и загубите, произтичащи от промени в справедливата стойност на деривативни финансови инструменти, се признават в печалбата или загубата в консолидирания отчет за дейността или в друг всеобхватен доход (вж. забележка **9**. **Финансови инструменти).**

Оценяването на останалите нетекущи активи се основава на разходите за придобиване или производство или на по-ниската нетна реализуема стойност към датата на баланса.

12. Материални запаси

Оценяването на материалните запаси се основава на разходите за придобиване или производство или на по-ниската нетна реализуема

стойност към датата на баланса. За търгуеми материални запаси тези стойности са получени от текущата пазарна цена. За други материални запаси тези цифри се основават на очакваните постъпления, намалени с бъдещите производствени разходи. Рисковете, произтичащи от продължителността на съхранение или намалената продаваемост, се отразяват в намаления, основаващи се на опита. Методът на променящата се средна цена се използва за определяне на потреблението на първични енергийни запаси, както и на суровини, спомагателни материали и горива.

13. Търговски и други вземания

Текущите вземания обикновено се отчитат по амортизирана стойност, която се равнява на цената на придобиване минус загубите от обезценка за компонентите на вземанията, които се очаква да бъдат несъбираеми. ЕВН прилага практическия метод, предвиден в МСФО 9В5.5.35, по отношение на търговските вземания и определя очакваната кредитна загуба с матрица на провизиите. Входните фактори за матрицата включват анализи на случаите на неизпълнение през предходни финансови години въз основа на различни регионални характеристики на основните пазари. Очакваните кредитни загуби, определени от матрицата, се класират по времето на задължението (просрочието) въз основа на историческите проценти на неизпълнение и впоследствие се отписват в печалбата или загубата. Съставената информация се преглежда ежегодно и нивата на неизпълнение се коригират, ако е необходимо. Всички други вземания се осчетоводяват в съответствие с модела ECL (вж. също бележка **9**. **Финансови инструменти).**

Амортизираните разходи, намалени с всички приложими загуби от обезценка, могат да се считат за подходящи оценки на текущата стойност, тъй като оставащият срок до падежа обикновено е по-кратък от една година.

Изключения от горепосочената процедура са вземанията, произтичащи от сделки с деривати, които се признават по справедлива стойност, и позициите в чуждестранна валута, които се оценяват по обменните курсове, които са в сила към датата на баланса.

14. Ценни книжа

Текущите ценни книжа се класифицират като FVTPL и се оценяват по тяхната справедлива стойност. Промените в справедливата стойност се признават в консолидирания отчет за дейността.

15. Парични средства и парични еквиваленти

Паричните средства и паричните еквиваленти включват парични средства в брой и безсрочни депозити. Паричните салда в чуждестранна валута се преизчисляват по обменния курс, който е в сила към датата на баланса.

16. Собствен капитал

За разлика от заемите, капиталът се определя от рамката на МСФО като „остатъчно участие в активите на предприятието след приспадане на всички негови пасиви“. Следователно собственият капитал е остатъчната стойност на активите и пасивите на дружеството.

Изкупените собствени акции, държани от ЕВН, не се признават като ценни книжа съгласно МСС 32, а вместо това се отчитат по тяхната цена на придобиване (обратно изкупуване) и се компенсират със собствен капитал. Всяка печалба или загуба, произтичаща от препродажбата на изкупени собствени акции спрямо разходите за придобиване, увеличава или намалява капиталовите резерви.

Позициите, отчетени в друг всеобхватен доход, включват някои промени в собствения капитал, които не се признават в печалбата или загубата, както и свързаните с тях отсрочени данъци. Например тази позиция съдържа резерва за конвертиране на валути, резултатите от оценката на капиталови инструменти (FVOCI), ефективната част от промените в справедливата стойност на хеджирането на парични потоци, както и всички преоценки съгласно МСС 19. Тази позиция включва също пропорционалния дял на печалбите и загубите, признати пряко в отчитаните в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано.

17. Провизии

Провизии за персонала

Кредитният метод за прогнозирани единици се използва за определяне на провизиите за пенсии и подобни задължения, както и обезщетенията при прекратяване на трудово правоотношение. Очакваните пенсионни плащания се разпределят в зависимост от броя на годините трудов стаж на служителите до пенсиониране, като се вземат предвид очакваните бъдещи увеличения на заплатите и пенсиите.

Размерът на провизиите се определя от актюер към всяка дата на баланса въз основа на експертно становище. Принципите на измерване са описани в бележка **50. Нетекущи провизии.** Всички преоценки – в ЕВН, само печалби и загуби от промени в актюерските предположения – се признават в друг всеобхватен доход в съответствие с МСС 19.

Изчисляването на провизиите за пенсии, както и през предходната година, се основава на австрийските таблици за смъртност AVO 2018-P - Rechnungsgrundlagen fur die Pensionsversicherung, издадени от Актюерската асоциация на Австрия (AVO) на 15 август 2018 г.

Прилаганият лихвен процент се основава на пазарната доходност за първокласни промишлени облигации с фиксиран лихвен процент към датата на баланса, при което падежите на ползите са взети предвид.

Разходите за трудов стаж, добавени към провизията, се отчитат като разходи за персонал, докато лихвеният компонент на добавката се включва във финансовите резултати.

Провизии за пенсии и други задължения във връзка с пенсиите
Съгласно условията на фирмено споразумение EBH AG е длъжно да изплаща допълнителна пенсия при пенсиониране на служителите, които са се присъединили към дружеството преди 31 декември 1989 г. Този ангажимент се прилага и за служителите, които в контекста на споразумението за правно отделяне за разделянето на електропреносните и газопреносните мрежи понастоящем са наети от Netz NO. Размерът на тази допълнителна пенсия се основава на резултатите, както и на продължителността на трудовия стаж и на размера на възнаграждението при пенсиониране. Във всеки случай EBH и служителите по правило също правят вноски в общия пенсионен фонд VBV Pensionskasse AG (VBV) и произтичащите от това вземания се кредитират изцяло към пенсионните плащания. Следователно задълженията на EBH както към пенсионирани служители, така и към бъдещи бенефициери, са обхванати отчасти от пенсионни провизии, както и от плащания на дефинирани вноски от страна на VBV.

За служителите, присъединили се към дружеството след 1 януари 1990 г., допълнителната пенсия на дружеството е заменена с план за дефинирани вноски, който се финансира чрез VBV. VBV отговаря за инвестирането на активите на пенсионния план. Пенсионни ангажименти са поети и към определени служители, съгласно които се изисква EBH да изплаща пенсионни обезщетения при определени условия.

Признати са провизии за задължения, свързани с пенсиите, за задължения, произтичащи от придобити вземания на настоящи служители и текущи вземания на пенсионирани служители и техните зависими лица да получават обезщетения в натура под формата на електроенергия и природен газ.

Провизия за обезщетения при прекратяване на трудово правоотношение
Австрийските корпорации са задължени по закон да извършват еднократни обезщетения при прекратяване на трудовото правоотношение на служители, чиято заетост е започнала преди 1 януари 2003 г., ако бъдат уволнени, в случай на прекратяване на трудовото правоотношение по взаимно съгласие или когато достигнат законоустановената пенсионна възраст. Размерът на тези плащания се основава на броя на годините трудов стаж и на размера на съответното възнаграждение на служителя към момента на изплащане на обезщетението при прекратяване на трудовото правоотношение.

Служителите в България и Северна Македония имат право на обезщетения при пенсиониране, които се основават на броя на годините трудов стаж. Що се отнася до обезщетенията при прекратяване на трудовото правоотношение, другите служители на EBH са обхванати от подобни мерки за социална закрила, които зависят от правната, икономическата и данъчната рамка на държавата, в която работят.

Задължението за еднократни обезщетения при прекратяване на трудовото правоотношение на служители на австрийски дружества, наети след
31 декември 2002 г., е прехвърлено към план за дефинирани вноски. Плащанията към този външен фонд на наетите лица се отчитат в разходи за персонала.

Други провизии
Другите провизии отразяват всички признати правни или фактически ангажименти към трети страни въз основа на минали събития, при които размерът на ангажиментите и/или точната начална точка все още не са били определени. В тези случаи се изисква надеждна оценка на размера на задължението. Ако не е възможна надеждна оценка, провизията не се признава. Тези провизии се признават по дисконтирания размер на сетълмента. Те се оценяват въз основа на очакваната стойност или сумата, която е най-вероятно да бъде заплатена.

За сконтовите проценти се използват безрискови лихвени проценти преди данъчно облагане. Рисковете и несигурността, свързани с очакваните разходи, са включени в прогнозите за бъдещите парични потоци.

Провизиите за бонуси за годишнина от трудовия стаж, изисквани от колективните трудови договори и дружествените споразумения, се измерват, като се използват същите параметри като разпоредбите за пенсии и подобни задължения. Нов регламент в колективният трудов договор за наетите служители на заплата в австрийските дружества за комунални услуги дава право на наетите служители, чиито трудови правоотношения са започнали след 31 декември 2009 г., на бонус за годишнина от трудовия стаж, равен на месечната заплата, след 15, 20, 25, 30 и 35 години и на половината от месечната заплата след 40 години. Всички преоценки – в EBH, само печалби и загуби от промени в актюерските предположения - включващи бонуси за годишнина от трудовия стаж, се признават в печалбата или загубата в съответствие с МСС 19. Разходите за трудов стаж, добавени към провизията, се отчитат като разходи за персонал, докато лихвеният

компонент на добавката се включва във финансовите резултати.

Изискванията за обезвреждане на отпадъците и възстановяване на земята, произтичащи от правни и предполагаеми ангажименти, се отчитат по настоящата стойност на очакваните бъдещи разходи. Промените в прогнозните разходи или лихвения процент се компенсират с балансовата сума на базовия актив. Ако намалението на провизиите надвишава балансовата стойност на актива, разликата се признава в печалбата или загубата. Съответната амортизация се коригира в съответствие с остатъчната балансова стойност и се амортизира през оставащия полезен живот. Ако активът е достигнал края на полезния си живот, всички последващи промени в провизиите се признават в печалбата или загубата.

Провизиите за обременителни договори се признават в размер на неизбежния изходящ поток от ресурси. Това представлява по-ниската между сумата, която би се получила в резултат на изпълнението на договора, и всички компенсаторни плащания, които следва да се извършат в случай на неизпълнение.

18. Пасиви

Пасивите се отчитат по амортизирана стойност, с изключение на пасивите, произтичащи от деривативни финансови инструменти, или пасивите, произтичащи от отчитане на хеджиране (вж. бележка **9**. **Финансови инструменти).** Разходите за набавяне на средства се считат за част от амортизираните разходи. Нетекущите пасиви се дисконтират чрез прилагане на метода на ефективната лихва.

По отношение на финансовите пасиви, кредитите с еднократно погасяване на главницата и заемите с остатъчен срок до падежа над една година се класифицират като нетекущи, а позициите с остатъчен срок до падежа под една година се отчитат в текущи кредити и заеми (за информация относно падежите вж. бележка **48**. **Нетекущи кредити и заеми).**

Ако изпълнението на задължение се очаква в рамките на дванадесет месеца след датата на баланса, задължението се класифицира като текущо.

Мрежовите субсидии – които представляват плащания, извършени от клиенти за покриване на предишни инвестиции от ЕВН в мрежата нагоре по веригата – представляват компенсация на разходите за придобиване на тези активи. В бизнеса с електроенергийната и газовата мрежа те са свързани със задълженията за доставка от ЕВН. Предоставянето на инвестиционни субсидии обикновено изисква структура за оперативно управление, която отговаря на законовите изисквания и е одобрена от властите.

Мрежовите и инвестиционните субсидии представляват компенсация за разходите за придобиване или производство на съответния актив и в съответствие с прилагането на МСС 20 и МСФО 15 се признават за пасиви. Мрежовите и инвестиционните субсидии се отпускат по линеен способ за средния полезен живот на съответните активи. Отпускането на мрежовите субсидии от регулираната дейност се отчита в други оперативни приходи, докато сравнимите позиции от нерегулираната дейност се отчитат в приходи (вж. също бележки **2**. **Отчитане в съответствие с МСФО** и **19. Признаване на приходите).**

19. Признаване на приходите

МСФО 15 предоставя пететапен модел за признаване и оценяване на приходите от договори с клиенти. При този модел приходите от договори с клиенти се признават, когато контролът върху стока или услуга се прехвърля на клиента. Поради това при сключването на договор трябва да се определи дали получените приходи следва да се признават в определен момент от време или с времето.

Приходите в ЕВН Group произтичат основно от продажбата (енергийни доставки) и разпределението (използване на мрежата/мрежови услуги) на електроенергия, природен газ, топлинна енергия и вода на промишлени, битови и търговски клиенти. ЕВН Group също така генерира приходи от оползотворяване на отпадъците, телекомуникации и дейност международни проекти. Предоставянето на стоки и услуги от ЕВН Group обикновено се извършва за определен период от време и следователно приходите се признават с течение на времето.

Основните услуги са описани по-долу:

Доставки на енергия

Приходите са главно от пренос на електроенергия, природен газ, топлинна енергия и вода. Тъй като клиентът използва тези услуги с предоставянето им, приходите се признават с течение на времето. Приходите се признават в размер, който отразява предоставените и подлежащите на фактуриране услуги от ЕВН. По-специално за битови клиенти, които получават само една фактура годишно, променливото възнаграждение се определя чрез екстраполиране на потреблението на енергия въз основа на профилите на използване и текущите температурни тенденции. Сроковете за плащане за енергийните доставки обикновено представляват 14 дни. Няма съществен компонент на финансиране.

Използване на мрежата и услуги
ЕВН доставя електроенергия, природен газ, топлинна енергия и вода на своите клиенти в рамките на използването на мрежата. Свързаното с това задължение за изпълнение се състои преди всичко в непрекъснатото предоставяне и наличност на енергия чрез мрежовата инфраструктура. Приходите от тези услуги също се признават с течение на времето и когато услугите се предоставят, както е описано по-горе. Условията за плащане за използване на мрежата обикновено представляват 14 дни. Няма съществен компонент на финансиране.

Мрежовите субсидии представляват плащания, извършвани от клиенти за покриване на предишни инвестиции от ЕВН в мрежата нагоре по веригата, доколкото те представляват компенсация за предоставяне на права на ползване или закупуване. Мрежовите субсидии в регулираната дейност за електроенергия и природен газ, при която регулаторният орган определя размера и основната причина, се признават като пасиви в съответствие с МСС 20 и се отчитат, както и в миналото, в други оперативни приходи като приход от отмяната на приходи за бъдещи периоди от мрежови субсидии. Мрежовите субсидии за всички други области се отчитат като невъзстановими авансови плащания (задължения) в съответствие с МСФО 15 и са освободени в печалбата или загубата по други приходи от 2018/19 г. насам (вж. също бележка **2**. **Отчитане в съответствие с МСФО).**

Дейност с международни проекти
Приходите от дейността с международни проекти също се признават в съответствие с процента на завършеност, определен в МСФО 15. Проектите се характеризират с индивидуални договорни условия с фиксирани цени и плащания, които следват фиксиран график. Ако предоставените строителни услуги надвишават размера на плащането, се признава актив по договора. Ако плащанията са по-високи от предоставяните строителни услуги, се отчита договорно задължение. Процентът на завършеност се определя по метода „разход спрямо разход“, който изисква признаване на приходите и резултатите от договорите по отношение на действително направените производствени разходи като процент от очакваните общи разходи. Налични са надеждни прогнози за общите разходи по договорите, продажните цени и направените разходи. Всички промени в прогнозните общи разходи по договора и евентуалните произтичащи от тях загуби се признават в печалбата или загубата през периода на разходите. Технологичните и финансовите рискове, които могат да възникнат по време на оставащия срок на проекта, се включват чрез индивидуални оценки, като се добавя подходяща сума към очакваните общи разходи. Предстоящите загуби от оценката на проекти, които все още не са фактурирани, се отчитат като разходи незабавно. Тези загуби се реализират, когато е вероятно общите разходи по договора да надвишат приходите по договора.

Други
ЕВН също така генерира приходи от телекомуникации, оползотворяване на отпадъците и енергийни услуги. Повечето от свързаните договори включват услуги, които се консумират от клиента докато се предоставят и тези приходи също се признават във времето. Приходите от оползотворяване на отпадъците се признават в даден момент.

Приходите от лихви се записват pro rata temporis, като се използва ефективният лихвен процент, приложим за конкретния актив. Дивидентите се признават, когато възникне законно право на плащане.

Разходите за получаване на договор се разходват като направени, ако амортизационният период за съответния актив е равен на една година или по-малко. Значителни компоненти на финансиране не се включват, когато периодът между прехвърлянето към клиента на обещаната стока или услуга и плащането от клиента е по-малък от една година.

Значителни решения, свързани с признаването на приходите
Основаните на потреблението такси за доставки на енергия и използване на мрежата представляват променливо възнаграждение, което се определя съгласно метода на очакваната стойност, определен в МСФО 15.53а. Датите за отчитане на показанията на измервателните уреди са разпределени през цялата година, особено за битови клиенти с периодични фактури. Обемите енергия, потребявана през периода между последното отчитане на показанията на измервателните уреди и датата на баланса, трябва да се екстраполират със статистически методи и следователно да се оценяват. Процедурата, използвана от ЕВН, назначава на всеки клиент стандартен профил на потребление под формата на годишна крива на потреблението на електроенергия и/или природен газ и екстраполира всеки клиент поотделно.

В дейността с международни проекти процентът на завършеност е решаващ за признаването на приходите. Напредъкът по съответните проекти се определя по метод въз основа на вложенията (метод „разход спрямо разход“). Този метод изисква многобройни приблизителни оценки и решения за преценки, най-вече за определяне на направените разходи, общите разходи по договора и реализуемите приходи по договора, както и свързаните с тях рискове по договора (технически, политически и финансови рискове). Тези оценки се преразглеждат редовно и при необходимост се коригират.

20. Данъци върху дохода и отсрочени данъци

Разходите за данък върху дохода, отчетени в консолидирания отчет за дейността, включват текущите разходи за данък върху дохода за напълно консолидирани дружества, които се основават на техния облагаем доход и приложимата ставка на данъка върху дохода,

както и на промяната в активите по отсрочени данъци и пасивите по отсрочени данъци.

При изчисляването на текущите данъци върху дохода бяха приложени следните ставки на подоходния данък:

Ставка на корпоративния данък

%	2018/19	2017/18
Държава		
Австрия	25,0	25,0
Албания	15,0	15,0
България	10,0	10,0
Германия – околна среда	30,3	30,3
Германия – производство	34,0	34,0
Естония"	20,0	20,0
Хърватия	18,0	18,0
Кувейт	15,0	15,0
Литва	15,0	15,0
Северна Македония	10,0	10,0
Черна гора	9,0	9,0
Полша	19,0	19,0
Румъния	16,0	16,0
Русия	20,0	20,0
Сърбия	15,0	15,0
Словения	19,0	19,0
Чешка република	19,0	19,0
Кипър	12,5	12,5

1) Данъците върху корпоративната печалба се начисляват, когато дивидентите са изплатени на акционерите. Неразпределената печалба не се облага с данък.

EBH е използвало опцията за корпоративна данъчна група чрез създаването на такава данъчна група към 30 септември 2019 г. (предходна година: една). NO Landes-Beeteiligungsholding GmbH, St. Pblten е ръководител на тази група, която включва EBH AG като член. За тази цел беше сключен групов договор за данъци и уреждане. EBH също така има право да определя други корпоративни образувания за членове на тази данъчна група.

Облагаемата печалба на дружествата, принадлежащи към тази група, се приписва на EBH AG, което изчислява комбинираните резултати въз основа на съответната облагаема печалба. Договорът изисква плащане на такса за положителен данък, която се основава на самостоятелния метод, когато агрегираните резултати са положителни. Ако агрегираните резултати са отрицателни, данъчните загуби се записват и се приспадат от бъдещите положителни резултати. Свързаните с това оповестявания се отчитат по данъци върху дохода. Прехвърлянето на загуби от чуждестранни дъщерни предприятия в рамките на данъчното облагане на групата води до признаване на пасив, равен на номиналната стойност на бъдещото задължение за корпоративен данък.

Като компенсация за прехвърлените облагаеми резултати договорите на данъчната група включват данъчна такса, която се основава на самостоятелния метод. Прехвърлените данъчни загуби се записват като вътрешни преноси на загуби за съответните членове на данъчната група и се компенсират с бъдещи положителни печалби. Изключения от тази процедура са договорите, сключени с членовете на групата WEEV Beteiligungs GmbH в ликвидация и Burgenland Holding, които изискват отрицателна данъчна такса за тези две дружества, ако техните облагаеми резултати са отрицателни, а общите резултати на групата са положителни. В други случаи загубата се отчита като пренесена вътрешна загуба и се възстановява през по-късните години под формата на отрицателна данъчна такса веднага щом бъде покрита от положителна печалба.

Бъдещи промени в данъчната ставка се вземат предвид, ако съответният закон е влязъл в сила към момента на изготвяне на консолидираните финансови отчети.

Отсрочените данъци се изчисляват по метода на пасива по очакваната данъчна ставка, когато краткосрочните разлики бъдат възстановени. Отсрочените данъчни активи и пасиви се изчисляват и признават за всички временни разлики (т.е. разликите между балансовите суми в консолидираните финансови отчети и годишните финансови отчети, изготвени за данъчни цели, които ще балансират в бъдеще).

Отсрочените данъчни активи се признават само ако е вероятно да има достатъчно облагаем доход или облагаеми временни разлики, за да се използват тези позиции. Пренесените данъчни загуби се признават като отсрочени данъчни активи. Отсрочените данъчни активи и отсрочените данъчни пасиви се представят като нетна сума в консолидираните финансови отчети, ако има законово право и намерение за компенсиране на тези позиции.

В момента се извършва одит на цялата данъчна група от страна на фискалните органи, който следва да приключи през следващите седмици. Бяха признати подходящи провизии за произтичащите от това рискове.

21. Процедури и ефекти от тестовете за обезценка

ЕВН извършва своите тестове за обезценка в съответствие с правилата, определени в МСС 36. Имоти, машини, съоръжения и оборудване и нематериални активи, включително репутация, се проверяват за обезценка, когато има вътрешни или външни индикации за загуба на стойност. Нематериалните активи с неопределен полезен живот и репутацията се проверяват най-малко веднъж годишно за признаци на обезценка.

Тестът за обезценка на репутация и активи, за които не могат да бъдат установени очаквани бъдещи парични потоци, се основава на оценка на съответната единица, генерираща парични потоци (CGU). Решаващият критерий, използван от ЕВН за класифициране на производствена единица като CGU, е техническата и търговската способност за генериране на независими приходи. В групата ЕВН това определение се прилага за електроцентралите и разпределителните системи за топлинна енергия, електрическа енергия, природен газ, за вятърните паркове, правата за снабдяване на електроенергия, телекомуникационните мрежи и съоръжения в дейността по услугите за опазване на околната среда.

Стойността в употреба се изчислява в съответствие с правилата, определени в МСС 36. Поради дългосрочния характер на инвестициите в производствено оборудване ЕВН използва прогнози за паричните потоци, които отразяват икономическия полезен живот на оборудването. Изпитването за обезценка на водноелектрически централи обикновено предполага подновяване на концесията и следователно постоянна експлоатация на съответния обект. За производствено оборудване периодът за подробно планиране от четири години е последван от период на общо планиране до края на икономическия полезен живот на актива. Този период на общо планиране обаче е ограничен до наличието на външни прогнози за цените на електроенергията (понастоящем до 2040 г.).

Справедливата стойност минус разходите за освобождаване се изчислява основно в съответствие с йерархията на оценяване на справедливата стойност, определена в МСФО 13. Тъй като обикновено не е възможно да се извлекат пазарни стойности за CGU и активите на оценяваната ЕВН, справедливата стойност се оценява в съответствие с ниво 3 в йерархията на справедливите стойности. Справедливата стойност минус разходите за освобождаване от CGU се изчислява по метода на дисконтираните парични потоци на базата на WACC, който концептуално е подобен на процедурата за стойността в употреба, но включва корекции на параметрите в модела на DCF, за да отрази гледната точка на даден участник на пазара.

Изчисляването на справедливата стойност минус разходите за освобождаване и стойността в употреба се основава на бъдещите входящи и изходящи парични потоци, които основно са получени от вътрешни средносрочни прогнози. Прогнозите за паричните потоци се основават на последните финансови планове, одобрени от ръководството. Предположенията за бъдещото развитие на цените на електроенергията се основават на котировките на фючърсния пазар на Европейската енергийна борса AG, Лайпциг, Германия. За периода след този срок се разработва средна стойност (50:50) от прогнозите, изготвени от двама добре известни доставчици на информационни услуги в енергийния сектор. Тази средна стойност има за цел да представи балансирана картина на бъдещото развитие на цените на електроенергията. Оценяването се основава на най-реалистичните прогнози за цените от двамата доставчици на информационни услуги и следователно напълно отразява рисковете, които биха могли да повлияят на цените на електроенергията в бъдеще.

Като сконтов процент се използва среднопретеглената цена на капитала, която включва приспадането на данъка върху дохода (WACC). Капиталовият компонент на WACC отразява безрисковия лихвен процент, специфичната за страната премия плюс рисковата премия, която включва пазарния риск, и подходящия бета коефициент въз основа на показателите на капиталовия пазар на група от сходни дружества. Дълговият компонент на WACC е равен на базисния лихвен процент плюс специфична за страната премия и рискова премия, която отразява рейтинга на ЕВН. Капиталовите и дълговите компоненти се претеглят съгласно капиталова структура, която е подходяща за CGU въз основа на данни от група от сходни дружества по пазарни стойности. Получената WACC се използва за дисконтиране на паричните потоци в съответния CGU.

За целите на оценката на възстановимата стойност ЕВН първоначално оценява използваната стойност. В случаите, когато тази сума е по-ниска от балансовата стойност на актива или CGU, се изчислява справедливата стойност минус разходите за освобождаване, ако е необходимо.

22. Счетоводни прогнози и изявления за бъдещето

Изготвянето на консолидираните финансови отчети в съответствие с общоприетите счетоводни методи по МСФО изисква приблизителни оценки и допускания, които оказват въздействие върху активите, пасивите, приходите и разходите, отчетени в консолидираните финансови отчети, и върху сумите, посочени в бележките. Действителните стойности могат да се различават от тези оценки. Предположенията и прогнозите се преразглеждат редовно.

По-специално следните допускания и оценки могат да доведат до значителни корекции в балансовите стойности на отделните активи и пасиви през бъдещите отчетни периоди.

Тестовете за обезценка изискват приблизителни оценки, особено за бъдещи парични излишъци. Промяната в общата икономическа, промишлена или фирмена среда може да намали паричните излишъци и следователно да доведе до признаци на обезценка. Среднопретеглената цена на капитала (WACC) се използва за определяне на възстановимите суми въз основа на методите на капиталовия пазар. WACC представлява среднопретеглената лихва, платена от дружеството за собствен капитал и дълг. Теглото, приложено към лихвата върху компонентите на собствения капитал и дълга – което отразява капиталова структура по пазарни стойности – е получено от подходяща група от сходни дружества. Предвид настоящата нестабилност на финансовите пазари, развитието на капиталовите разходи (и най-вече на премиите за държавен риск) се наблюдава редовно (вж. бележка **21**. **Процедури и ефекти на тестовете за обезценка).**

За оценката на производствения портфейл ценовата структура, започваща с петата година (когато вече няма предвидими пазарни цени на борсите за електроенергия), се основаваше на средни прогнози от два добре известни института за пазарни проучвания и доставчици на информационни услуги в енергийния сектор. Във всеки от случаите се използваха последните проучвания, които се актуализират ежегодно поради настоящата нестабилност на пазарите на електроенергия. Следните бележки показват чувствителността на тези допускания за най-големите CGU въз основа на балансовата сума, когато е установено активиращо събитие и за което във финансовите отчети е призната загуба от обезценка или възстановяване на стойността: **34. Нематериални активи, 35. Имоти, машини и оборудване** и **36. Инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано.**

Най-важните предпоставки и съдебни решения, използвани за определяне на обхвата на консолидацията, са описани в бележка **4. Обхват на консолидацията.**

Международният център за уреждане на инвестиционни спорове към Световната банка издаде своето решение в арбитражното производство, образувано от ЕВН AG срещу Република България на 10 април 2019 г. Частта от исковете в арбитражното производство, която включва компенсация за задължения, свързани с възобновяема енергия, вече беше уредена през февруари 2017 г. чрез прихващане между българско дъщерно дружество на ЕВН и българската държавна електрическа компания НЕК. Арбитражното решение, издадено през април 2019 г., не предостави на ЕВН AG никакво допълнително обезщетение за неговите вземания. ЕВН AG реши, след подходящ правен анализ, да не преследва много ограничените възможности за обжалване на решението на арбитражния съд и приключи въпроса за съдебното производство срещу Република България. Следователно арбитражното производство няма по-нататъшно въздействие върху печалбата или загубата на ЕВН или отчета за финансовото състояние през 2018/19 г.

ЕВН притежава права за Wien Energie да закупува електроенергия от Steag-EBH Walsum 10 Kraftwerksgesellschaft (SEK) чрез договор, сключен през 2007 г., и начислява такси за доставката на тази електроенергия. Крайната цена включва т.нар. „цена на изпълнение 1“, която се основава главно на (все още не окончателно определени) инвестиционни разходи за електроцентрала Walsum 10. Wien Energie заведе дело за арбитраж срещу ЕВН на 24 май 2017 г. пред постоянния арбитражен съд на Виенската търговска камара, за да получи подробна разбивка на тази цена на изпълнение 1. Wien Energie също така е издала многобройни инструкции до ЕВН относно процедурите, свързани със SEK, по-специално относно прилагането на финансова клауза. На 25 септември 2017 г. ЕВН подава насрещен иск до постоянния арбитражен съд на Виенската търговска камара с искане за решение, че Wien Energie няма право да издава такива видове инструкции. Искът, заведен от Wien Energie, както и насрещният иск на ЕВН, бяха уважени и ЕВН предаде свързаните документи на Wien Energie.

Оценката на провизиите за пенсии, пенсионни задължения и обезщетения при прекратяване на трудови правоотношения се основава на предположения за сконтовия процент, пенсионната възраст и продължителността на живота, както и за увеличенията на пенсиите и заплатите. Корекцията на тези параметри в бъдещи периоди може да доведе до корекции в оценката. Освен това бъдещите промени в тарифите за електроенергия и природен газ могат да доведат до корекции в оценката на пенсионните задължения (вж. бележка **50**. **Нетекущи провизии).**

Необходими са и допускания и оценки за определяне на полезния живот на нетекущите активи (вж. бележки **6**. **Нематериални активи** и **7. Имоти, машини, съоръжения и оборудване**) и разпоредбите за съдебни производства и опазване на околната среда (вж. бележка **17**. **Провизии),** както и приблизителни оценки за други задължения и рискове (вж. бележка **64. Други задължения и рискове).** Освен това е необходимо да се направят предположения и оценки за оценяването на вземанията и материалните запаси (вж. бележки **12**. **Материални запаси** и **13. Търговски и други вземания)** и за признаване на приходи (вж. бележка **19**. **Признаване на приходите).** Тези оценки се основават на исторически данни и други предположения, които се считат за уместни при дадените обстоятелства.

23. Принципи на отчитането по сегменти

Определянето на оперативните сегменти се основава на вътрешната организационна и на отчетната структура и информация, подготвена за вътрешни управленски решения („управленски подход“). Изпълнителният съвет на EBH Group (главният орган, вземащ оперативни решения, както е определено в МСФО 8) прави преглед на вътрешните доклади за управление за всеки оперативен сегмент поне веднъж на всяко тримесечие. EBH е определила следните оперативни сегменти: Генериране, енергетика, мрежи, Югоизточна Европа, околна среда и всички други сегменти. Това напълно съответства на вътрешната отчетна структура. Оценката на цялата информация по сегменти е в съответствие с МСФО. EBITDA се използва като показател за измерване на доходоносността на отделните сегменти. За всеки сегмент EBITDA представлява общата нетна оперативна печалба или загуба преди лихви, данъци, амортизация на нематериални активи и амортизация на имоти, машини, съоръжения и оборудване за дружествата, включени в сегмента, като се вземат предвид приходите и разходите в рамките на групата (вж. бележка **58**. **Бележки към отчитането по сегменти).**

Бележки към консолидирания отчет за дейността

24. Приходи

МСФО 15 беше приложен за първи път през 2018/19 г. Съответно приходите от договори с клиенти се признават, когато контролът върху стока или услуга се прехвърля на клиента. Възнаграждението се отчита в размер на сумата, която дружеството очаква да получи за тези стоки или услуги. От сегашна гледна точка прилагането на МСФО 15 няма да окаже съществено въздействие върху обхвата или графика на признаване на приходите за основната дейност на EBH за снабдяване на енергия (вж. също бележка **2**. **Отчитане в съответствие с МСФО).**

Представянето на приходите от възстановяване на приходи за бъдещи периоди от мрежови субсидии е коригирано през 2018/19 г. (вж. също бележка **2**. **Отчитане в съответствие с МСФО).**

В допълнение към приходите от договори с клиенти EBH генерира други приходи от обичайната си стопанска дейност. Тези приходи са представени отделно в следната таблица:

Приходи

EURm	2018/19	2017/18
Приходи от договори с клиенти	2 123,9	2 142,6
Други приходи	80,0	-63,9
Общо	2 204,0	2 078,7

Другите приходи се състоят основно от приходи от оценката на електроенергийните деривати.

Следните таблици показват приходите от договори с клиенти, класифицирани по сегменти и продукти:

Приходи от договори с клиенти по сегменти

EURm

	2018/19	2017/18
Производство на енергия”	131,8	71,4
Енергетика”	489,3	526,9
Мрежи	469,8	489,6
Югоизточна Европа	909,9	902,0
Околна среда”	104,7	137,7
Всички други сегменти	18,4	15,0
Общо	2 123,9	2 142,6

1) Сравнителната информация е коригирана.

Приходи от договори с клиенти по продукти

EURm

	2018/19	2017/18
Ел. енергия	1 504,4	1 523,0
Природен газ	181,5	190,4
Топлина	146,0	136,1
Услуги, свързани с околната среда	104,7	136,9
Други”	187,5	156,2
Общо	**2 123,9**	**2 142,6**

1) Сравнителната информация е коригирана.

ЕВН като цяло признава приходите с течение на времето в основната си дейност по снабдяване на енергия и доставки, както и в дейността с международни проекти. Изключение от тази практика е признаването на приходите от ЕВН Warmekraftwerke GmbH във връзка с инсталацията за оползотворяване на топлинни отпадъци в Durnrohr, където приходите се признават в определен момент. Съответните приходи възлизат на 54,8 млн. евро през 2018/19 г. (предходна година: 59,0 млн. евро).

Следващата таблица показва приходите, които се очаква да бъдат получени от бъдещи задължения за изпълнение, които не са били изпълнени или са били изпълнени само частично към 30 септември 2019 г.

ЕВН прилага практическия метод, предвиден в МСФО 15.B16, когато са изпълнени съответните изисквания, и признава приходи в размер, който има право да фактурира. Освен това договорите за доставки на електроенергия и природен газ, както и договорите за използване на мрежата в бизнеса с битови клиенти, се сключват за неопределен срок. Клиентът има едностранно право да прекрати договорите по всяко време. В резултат на това ЕВН няма договорно право да прехвърля съответните задължения за изпълнение или да получава възнаграждение.

Поради това ЕВН използва практическите целесъобразни подходи, предвидени в МСФО 15.121, и не оповестява никаква информация относно оставащите задължения за изпълнение.

Цени на сделките, отнесени към оставащите задължения за изпълнение

EURm

	<1 година	1 – 5 години	>5 години
Мрежови субсидии	6,5	26,8	42,7
Дейност с международни проекти	49,0	267,0	-
Общо	**55,2**	**291,5**	**55,0**

25. Други оперативни приходи

Други оперативни приходи

EURm	2018/19	2017/18
Приходи от възстановяване на приходи за бъдещи периоди от мрежови субсидии')	44,5	41,8
Собствен труд капитализиран	24,5	20,8
Промени в незавършено производство	15,0	8,5
Застрахователно обезщетение	7,9	3,2
Приходи от наем	3,1	3,4
Приходи от разпореждане с нематериални активи и имоти, машини, съоръжения и оборудване	3,1	0,7
Разни други оперативни приходи	19,6	20,6
Общо	117,8	98,9

1) Сравнителната информация е коригирана.

Разни други оперативни приходи се състоят преди всичко от бонуси, субсидии и услуги, които не са свързани с бизнес дейности.

26. Разходи за материали и услуги

Разходи за материали и услуги

EURm	2018/19	2017/18
Покупки на електроенергия от трети страни и разходи за първична енергия	1 081,3	961,3
Услуги на трети страни и други материали и услуги	280,3	275,1
Общо	**1 361,6**	**1 236,4**

Разходите за закупуване на електроенергия от трети страни и първични енергоносители се състоят основно от разходи за електроенергия, природен газ, антрацитни въглища и биомаса. Тук са включени и разходите в размер на 17,9 млн. евро (предишна година: 20,5 млн. евро) за закупуване на допълнителни сертификати за емисии на CO_2 през периода на докладване поради недостатъчното разпределение на безплатни сертификати.

Услугите, предоставяни от трети страни, и други материали и услуги са свързани основно с дейността по проекти в сегмента „Околна среда“, както и с услугите за експлоатация и поддръжка на инсталации. Тази позиция включва и разходи, пряко свързани с изискваните услуги.

27. Разходи за персонал

Разходи за персонал

EURm	2018/19	2017/18
Заплати и възнаграждения	261,4	250,0
Обезщетения при прекратяване на трудови правоотношения	4,3	4,5
Разходи за пенсии	10,0	6,7
Задължителни социалноосигурителни вноски и данъци, свързани със заплатите	55,6	53,3
Други разходи за персонал	7,5	7,2
Общо	338,7	321,7

Разходите за персонал включваха вноски в размер на 6,8 млн. евро (предишна година: 6,6 млн. евро) за VBV Pensionskasse, както и вноски в размер на 1,3 млн. евро (предишна година: 1,1 млн. евро) за пенсионните фондове на служителите.

Средният брой на служителите е както следва:

Служители по сегмент[1,]	2018/19	2017/18
Производство	252	250
Мрежи	1 255	1 232
Енергетика	304	307
Югоизточна Европа	4 126	4 121
Околна среда	432	384
Всички други сегменти	539	536
Общо	6 908	6 831

1) Средно за годината

Средният брой на заетите лица е бил 97,5% служители на заплата и 2,5% служители на почасова ставка (предишна година: 97,3% служители на заплата и 2,7% служители на почасова ставка), при което не се прави разлика между заетите лица на заплата и тези на почасова ставка в България и Северна Македония. Поради това в тези държави лицата на почасова ставка се отчитат заедно със служителите на заплата.

28. Други експлоатационни разходи

Други експлоатационни разходи EURm	2018/19	2017/18
Данъци и мита върху стопанската дейност	18,9	18,1
Правни и консултантски такси, разходи, свързани с рискове на процеса	15,9	13,3
Транспортни и пътни разходи, разходи за автомобили	12,6	12,2
Разходи за реклама	11,9	13,0
Поддръжка	10,5	9,2
Застраховка	10,1	**9,9**
Телекомуникационни и пощенски услуги	9,5	9,0
Наеми	8,0	7,3
Обучение на служителите	2,5	2,3
Повишаване на стойността/отписване на вземания	-1,3	17,6
Разни други експлоатационни разходи	21,6	23,8
Общо	**120,2**	**135,7**

Позицията за правни и консултантските такси, разходи, свързани с рисковете на процеса, също съдържа промени в провизията за разходите и рисковете на процеса. Наемите включват и промени в провизиите за таксите за достъп до мрежата в България.

Промяната в повишаването на стойността и отписването на вземания се дължи, от една страна, на липсата на индивидуални квоти за необслужвани дългове, регистрирани през предходната година, и, от друга страна, на изплащането на отписани по-рано вземания на обща стойност 4,3 млн. евро в сегмента на Югоизточна Европа.

Разни други оперативни разходи включват разходи за опазване на околната среда, такси за парични транзакции, лицензи, членски внос и административни и офис разходи.

29. Дял на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано

Дял на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано	2018/19	2017/18
EBH KG	-36,2	114,3
RAG	32,6	39,8
Energie Burgenland	12,2	11,6
ZOV; ZOV UIP	13,9	10,1
Verbund Innkraftwerke	96,3	6,3
Други дружества	11,5	5,8
Общо	130,5	188,0

Дялът на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано (вж. бележка **63**. **Оповестяване на дялови участия в други предприятия**), се отчита като част от резултатите от оперативната дейност (EBIT).

Дялът на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано, се състои основно от вноски в печалбата, загуби от обезценка, признати в активи, капитализирани във връзка с придобивания, и други необходими загуби от обезценка и повишавания на стойността (вж. бележка **36**. **Инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано).**

Дялът на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано, е спаднал до 130,5 млн. евро през 2018/19 г. (предходна година: 188,0 млн. евро). Този спад се основава на по-ниската вноска в приходите от RAG и преди всичко на развитието на дейността в EBH KG. Продажбените дейности на EBH KG са повлияни отрицателно от по-високите цени на едро и произтичащото от това увеличение на разходите за снабдяване, както и от отрицателната оценка на хеджирането към датата на баланса.

Положителната вноска в печалбата от Verbund Innkraftwerke се дължи главно на увеличение на стойността в размер на 92,2 млн. евро, последвано от подобрение на форуърдните котировки за електроенергия и намаляване на WACC (вж. също бележка **36**. **Инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано).**

30. Амортизация и ефекти от тестовете за обезценка

Процедурата, използвана за тестове за обезценка, е описана като част от оповестяванията на счетоводните политики по бележка **21. Процедури и ефекти от тестовете за обезценка.**

Амортизация и ефекти от тестовете за обезценка по позиции от консолидирания отчет за финансовото състояние EURm	2018/19	2017/18
Нематериални активи	14,9	13,3
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	275,5	291,8
Увеличаване на стойността на нематериални активи	-42,1	**-10,3**
Увеличаване на стойността на имоти, машини, съоръжения и оборудване	-20,2	-16,0
Общо	**228,2**	**278,9**

Амортизация и ефекти от тестовете за обезценка EURm	2018/19	2017/18
Планирана амортизация	269,8	258,3
Ефекти от тестовете за обезценка (обезценка)[11]	20,6	46,9
Ефекти от тестовете за обезценка (възстановяване на обезценката)[11]	-62,3	-26,3
Общо	**228,2**	**278,9**

1) За повече подробности вж. бележки 34. Нематериални активи и 35. Имоти, машини, съоръжения и оборудване

31. Финансови резултати

Финансови резултати

EURm	2018/19	2017/18
Доход от инвестиции		
e&i EDV Dienstleistungsgesellschaft m.b.H.	-	0,1
Дял на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с финансов характер, в	-	0,1
Плащания на дивиденти	23,0	21,1
от които CEESEG AG	0,9	1,2
от които Verbund AG	18,4	18,4
от които Verbund Hydro Power GmbH	1,0	1,0
от които други дружества	2,6	0,4
Намаляване/освобождаване	0,2	-1,0
Резултати от други инвестиции	23,2	20,1
Общо приходи от инвестиции	23,3	20,2
Лихвени резултати		
Приходи от лихви върху финансови активи	5,0	6,5
Друг доход от лихви	3,1	4,2
Общо приходи от лихви	8,1	10,7
Разходи за лихви по финансови пасиви	-41,3	-43,8
Разходи за лихви, провизии за персонала	-7,3	-7,2
Други разходи за лихви	-2,9	-3,0
Общо разходи за лихви	-51,5	-54,0
Общо резултати за лихви	-43,4	-43,3
Други финансови резултати		
Резултати от промени в обменните курсове и освобождаване от нетекущи финансови активи	2,2	-1,8
Резултати от промени в обменните курсове и освобождаване от текущи финансови активи	-1,4	-0,0
Валутни печалби/загуби	-7,9	-10,5
Други финансови резултати	-2,8	-1,8
Общо други финансови резултати).	-9,8	-14,0
Финансови резултати	-29,9	-37,2

*) Малка сума

Дялът на резултатите от отчитаните в собствен капитал предприятия с финансов характер, в които е инвестирано, (вж. бележка **63**. **Оповестяване на дялови участия в други предприятия**) се отчита като част от финансовите резултати.

Приходите от лихви по финансови активи включват лихви от инвестиционни фондове, които се съсредоточават главно върху ценни книжа с фиксирана лихва, както и върху лихвения компонент от лизинговата дейност. Други приходи от лихви обикновено се отнасят до приходи от парични средства и парични еквиваленти и от ценни книжа, записани в текущи финансови активи. Приходите от лихви по активите, изчислени по метода на ефективната лихва, възлизат общо на 5,8 млн. евро (предходна година: 8,7 млн. евро).

Разходите за лихви по финансови пасиви представляват редовни лихвени плащания по емитирани облигации и банкови заеми. Други разходи за лихви включват начислените разходи за лихви по нетекущи провизии, разходи по текущи заеми, както и лизингови разходи за оборудване за биомаса, разпределителни и отоплителни мрежи. Разходите за лихви по пасиви, които не са отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, възлизат общо на 44,2 млн. евро (предходна година: 46,8 млн. евро).

32. Разход за данък върху дохода

Разход за данък върху дохода

EURm	2018/19	2017/18
Текущи приходи и разходи за данъци върху дохода	57,5	20,7
от които австрийски дружества	44,7	4,8
от които чуждестранни дружества	12,8	15,9
Приходи и разходи по отсрочени данъци	-10,9	55,4
от които австрийски дружества	-23,1	55,3
от които чуждестранни дружества	12,3	0,1
Общо	46,7	76,1

В следната таблица са обяснени причините за разликата между австрийската ставка на корпоративния данък в размер на 25, %, прилагана през 2019 г. (предходна година: 25,0%), и данъчните разходи на база нетен резултат на Групата, отчетени по консолидирания отчет за дейността за финансовата 2018/19 година:

Изчисляване на ефективната данъчна ставка	2018/19		2017/18	
	%	EURm	%	EURm
Резултат преди данъка върху доходите		373,5		355,7
Данъчна ставка/разход за данък върху дохода по номинална	25,0	93,4	25,0	88,9
- Различни ставки на корпоративния данък в други страни	-2,7	-10,2	-0,1	-0,2
- Ефект от промяната на данъчната ставка	-	-	-0,2	-0,7
- Освободен от данъци доход от инвестиции	-12,8	-48,0	-6,3	-22,6
+ Преоценка на отсрочени данъци	-1,6	-5,9	1,1	3,8
+/- Оценки на данъчни дялове и обезценка на вземания на Групата	3,1	11,5	0,8	2,8
+ Неподлежащи на приспадане разходи	0,9	3,4	0,7	2,6
- Други приходи, освободени от данъци	-0,5	-1,9	-0,1	-0,4
+ Апериодични данъчни увеличения	1,2	4,4	0,7	2,5
-/+ Други позиции	-	-0,1	-0,2	-0,7
Ефективна данъчна ставка/ефективен разход за данък върху	12,5	46,7	21,4	76,1

Оценките на данъчните дялове са свързани основно с инвестиционната преоценка на инвестициите в EBH UBS, ООО EBH Umwelt Service, EBH България и BG FW Holding (предходна година: инвестиционна преоценка на инвестициите в EBH Nk BuB и ООО EBH Umwelt Service).

Ефективната данъчна ставка на EBH за отчетната година се равнява на 12,5% от резултата преди облагане с данък върху дохода (предходна година: 21,4%). Ефективната данъчна ставка представлява среднопретеглената стойност на ефективните ставки на местния корпоративен данък за всички консолидирани дъщерни дружества (вж. бележка **49**. **Отсрочени данъци).**

33. Доходи на акция

Доходите на акция са изчислени чрез разделяне на нетния резултат на Групата (= пропорционален дял на нетния резултат, отнасящ се за акционерите на EBH AG) на среднопретеглената брой на държаните обикновени акции през 2018/19 г., т.е. 178 006 833 (предходна година: 177,938,720). Тази сума може да бъде намалена с така наречените потенциални акции, произтичащи от опции върху акции или конвертируеми облигации. Тъй като EBH няма такива акции, няма разлика между основните доходи на акция и доходите на акция с намалена стойност. Въз основа на нетния резултат на Групата от 302,4 млн. евро за финансовата 2018/19 година (предходна година: 254,6 млн. евро) доходите на акция се равняват на 1,70 евро (предишна година: 1,43 EUR).

Бележки към консолидирания отчет за финансовото състояние

Актив

34. Нематериални активи

Репутацията се разпределя към CGU „дейност с международни проекти“ и „други CGU“. Правата включват права за доставка на електроенергия, транспортни права за газопроводи за природен газ и други права (предимно лицензи за софтуер). Други нематериални активи включват основно клиентските бази на българските и северномакедонските електроснабдителни компании.

Финансова 2017/18 г.

EURm	Положителна репутация	Права	Други нематериални активи	Общо
Брутна стойност, 30.09.2017 г.	**216,7**	**381,2**	**102,4**	**700,3**
Добавени	**-**	**11,9**	**0,3**	**12,2**
Разпореждане	**-**	**-2,0**	**-**	**-2,0**
Прехвърляния	**-**	**22,0**	**-26,7**	**-4,7**
Брутна стойност, 30.09.2018 г.	**216,7**	**413,1**	**76,0**	**705,8**
Натрупана амортизация, 30.09.2017 г.	**-160,9**	**-272,6**	**-89,8**	**-523,3**
Планирана амортизация	-	-12,7	-0,6	-13,3
Загуби от обезценка	-	-0.0'>	-	-0.0'>
Добавени	-	10,3	-	10,3
Разпореждане	-	2,1	-	2,1
Прехвърляния	-	-15,4	16,0	0,5
Натрупана амортизация, 30.09.2018 г.	**-160,9**	**-288,4**	**-74,4**	**-523,7**
Нетна стойност, 30.09.2017 г.	**55,8**	**108,6**	**12,6**	**177,1**
Нетна стойност, 30.09.2018 г.	**55,8**	**124,7**	**1,5**	**182,1**

*) Малка сума

Равнение на нематериални активи
Финансова 2018/19 г.

EURm	Положителна репутация	Права	Други нематериални активи	Общо
Брутна стойност, 30.09.2018 г.	216,7	413,1	76,0	705,8
Добавени	-	9,0	-	9,0
Разпореждане	-	-6,4	-3,5	-9,8
Прехвърляния	-	0,3	-	0,3
Брутна стойност, 30.09.2019 г.	216,7	416,0	72,5	705,2
Натрупана амортизация, 30.09.2018 г.	-160,9	-288,4	-74,4	-523,7
Планирана амортизация	-	-14,3	-0,6	-14,9
Загуби от обезценка	-	-	-	-
Добавени	-	19,1	23,0	42,1
Разпореждане	-	6,3	3,5	9,8
Прехвърляния	-	-	-	-
Натрупана амортизация, 30.09.2019 г.	-160,9	-277,3	-48,5	-486,8
Нетна стойност, 30.09.2018 г.	55,8	124,7	1,5	182,1
Нетна стойност 30.09.2019 г.	55,8	138,7	24,0	218,5

Балансовата стойност на положителната репутация се разпределя както следва: 52,9 млн. евро за CGU „дейност с международни проекти“ и 2,9 млн. евро за CGU „други CGU“.

Балансовата стойност на нетните активи в CGU „дейност с международни проекти“ възлиза на 264,9 млн. евро. Възстановимата сума е определена въз основа на използваната стойност и се равнява на 460,6 млн. евро. WACC след данъчно облагане в размер на 4,17% (предходна година: 5,80%) е използван като сконтов процент, който представлява итеративно получена WACC преди данъчно облагане в размер на 4,59% (предходна година: 6,33%). Възстановимата стойност на CGU е със 73,9% по-висока от балансовата сума. Увеличение (намаление) с 0,5% на WACC през 2018/19 г., ceteris paribus, би довело до излишък на покритието от 156,2 млн. евро в нетните активи

на CGU (излишък на покритието от 245,4 млн. евро). Възстановимата стойност би била равна на балансовата стойност на базата на WACC след данъчно облагане от 8,54%.

В сегмента за Югоизточна Европа намаляването на WACC доведе до увеличение от 7,5 млн. евро за клиентската база на CGU „Електроразпределение България“ и 15,5 млн. евро за клиентската база на CGU „Електроразпределение Северна Македония“. Възстановимата стойност на CGU „Електроразпределение България“ е определена на базата на използваната стойност и се равнява на 442,5 млн. евро. Като сконтов процент е използвана WACC след данъчно облагане в размер 5,51%, което представлява итеративно получена WACC преди данъчно облагане в размер на 6,10%. Възстановимата стойност на CGU „разпределение на електроенергия в Северна Македония“ се определя въз основа на използваната стойност и се равнява на 416,4 млн. евро. Като сконтов процент е използвана WACC след данъчно облагане в размер на 7,04%, което съответства на итеративно получена WACC преди данъчно облагане в размер на 8,17%.

В сегмента на производството увеличението на форуърдните цени на електроенергията и намаляването на WACC доведоха до увеличение с 18,9 млн. евро на правата за закупуване на електроенергия от водноелектрическата централа във Freudenau. EBH притежава права за снабдяване в размер на 12,5% за електроенергията, произвеждана от Donaukraftwerk Freudenau по време на експлоатационния срок на съоръжението. Възстановимата сума е определена въз основа на използваната стойност и се равнява на 66,4 млн. евро. WACC след данъчно облагане в размер на 3,78% (предходна година: 5,72%) е използвана като сконтов процент, което представлява итеративно получена WACC преди данъчно облагане от 4,67% (предходна година: 7,17%). Увеличение (намаление) с 0,5% на WACC и/или увеличение/намаление с 5% на базисните предположения за цената на електроенергията биха довели до увеличение от 18,9 млн. евро всяко.

През 2018/19 г. общо 1,2 млн. евро (предходна година: 3,4 млн. евро) бяха инвестирани в научноизследователска и развойна дейност; 0,4 млн. евро от тях бяха капитализирани (предишната година: 2,0 млн. евро).

35. Имоти, машини, съоръжения и оборудване

Равнение на имоти, машини, съоръжения и оборудване

Натрупана амортизация, 30.09.2017 г.	-479,1	-2 247,0	-2 091,5	-155,8	-139,5	-8,3	-5 121,3
Разлики от преизчисляване на чуждестранна валута	0.0'>	0.0'>	5,9	0.0'>	0.0'>	-	6,0
Промени в обхвата на консолидацията	-	-	0.0'>	-	0.0'>	-	0.0'>
Планирана амортизация	-20,4	-107,7	-84,0	-16,4	-16,5	-	-245,0
Загуби от обезценка	-10,1	-4,0	-32,0	-0,1	-0,0'[1]	-0,6	-46,9
Временни сметки за преоценка:	2,4	6,3	7,0	-	0,3	-	16,0
Разпореждане	2,0	9,8	15,6	14,4	13,0	-	54,9
Прехвърляния	-4,1	0,0'[1]	0,1	0.0'>	0,0'[1]	-	-3,9
Натрупана амортизация, 30.09.2018 г.	-509,3	-2 342,5	-2 178,9	-157,8	-142,7	-9,0	-5 340,2
Нетна стойност, 30.09.2017 г.	339,3	1 864,6	874,6	99,5	45,2	160,4	3 383,6
Нетна стойност, 30.09.2018 г.	340,3	1 917,2	834,7	106,9	52,4	187,2	3 438,7

*) Малка сума

Финансова 2018/19 г. EURm	**Земя и сгради**	**Линии**	**Техническо оборудване**	**Измервателн и уреди**	**Други машини, инструменти и оборудване**	**Оборудване в процес на изграждане**	**Общо**
Брутна стойност, 30.09.2018 г.	849,6	4 259,7	3 013,6	264,7	195,1	196,2	8 778,9
Разлики от преизчисляване на чуждестранна валута	-	-	5,0	-	-	0,1	5,1
Добавени	19,9	127,8	83,0	20,3	30,5	116,6	398,2
Разпореждане	-6,7	-27,7	-14,8	-16,0	-19,9	-1,3	-86,5
Прехвърляния	10,3	57,6	32,6	-	5,0	-105,5	0,1
Брутна стойност, 30.09.2019 г.	873,1	4 417,5	3 119,4	269,0	210,8	206,0	9 095,7

Натрупана амортизация, 30.09.2018	-509,3	-2 342,5	-2 178,9	-157,8	-142,7	-9,0	-5 340,2
Разлики от преизчисляване на чуждестранна валута	-	-	-4,1	-	-	-	-4,1
Планирана амортизация	-21,5	-111,1	-87,1	-15,7	-19,5	-	-254,9
Загуби от обезценка	-3,7	-0,5	-14,0	-	-1,0	-1,3	-20,6
Временни сметки за преоценка:	6,0	7,5	6,6	-	-	-	20,2
Разпореждане	5,8	27,4	14,3	15,6	19,5	0,9	83,4
Натрупана амортизация, 30.09.2019	-522,8	-2 419,2	-2 263,1	-158,0	-143,8	-9,4	-5 516,2
Нетна стойност, 30.09.2018 г.	340,3	1 917,2	834,7	106,9	52,4	187,2	3 438,7
Нетна стойност 30.09.2019 г.	350,3	1 998,3	856,3	111,1	67,0	196,6	3 579,6

Финансова 2017/18 г. EURm	**Земя и сгради**	**Линии**	**Техническо оборудване**	**Измервателни уреди**	**Други машини, инструменти и оборудване**	**Оборудване в процес на изграждане**	**Общо**
Брутна стойност, 30.09.2017 г.	818,4	4 111,6	2 966,1	255,3	184,7	168,8	8 504,9
Разлики от преизчисляване на чуждестранна валута	-0,0'>	-0,0*[1]	-7,5	-0,0"[1]	-0,0*[1]	0,0'>	-7,5
Добавени	20,5	110,5	66,8	24,1	22,8	109,0	353,7
Разпореждане	-2,2	-10,0	-33,0	-15,5	-13,4	-0,8	-74,9
Прехвърляния	13,1	47,5	21,1	0,8	1,2	-80,9	2,8
Брутна стойност, 30.09.2018 г.	849,6	4 259,7	3 013,6	264,7	195,1	196,2	8 778,9

Земята и сградите включват земя на стойност 61,0 млн. евро (предходна година: 58,9 млн. евро). Към 30 септември 2019 г. ЕВН е притежавало ипотека с максимална стойност 1,8 млн. евро, без промяна спрямо предходната година.

Добавките към имоти, машини, съоръжения и оборудване включват капитализирани разходи по заеми в размер на 1,3 млн. евро (предходна година: 1,4 млн. евро). Лихвеният процент, използван за капитализация, варира от 1,4% до 3,8% (предходна година: 2,0%-3,8%).

За нието и лизингово оборудване настоящата стойност на задълженията за плащане за използване на топлофикационни мрежи и топлоелектрически централи се отчита в консолидирания отчет за финансовото състояние. Нетната стойност на тези активи към датата на баланса възлиза на 2,4 млн. евро (предходна година: 3,0 млн. евро). Свързаните лизингови и наемни задължения са признати в други нетекущи пасиви (вж. бележка **52**. **Други нетекущи пасиви).**

Както и през предходната година, към 30 септември 2019 г. няма имоти, машини, съоръжения или нематериални активи, заложени като обезпечение.

Тестът за обезценка на активи в съответствие с МСС 36 доведе до признаване на следните загуби от обезценка и увеличения през 2018/19 г.:

Текущите пазарни анализи и свързаните с тях по-неблагоприятни прогнози за развитието, в комбинация, на дългосрочните цени на електроенергията, цените на първичната енергия и цените на сертификатите за емисии (чист тъмен спред) доведоха до признаване на загуба от обезценка в размер на 13,0 млн. евро спрямо пропорционалния дял на ЕВН в съвместно експлоатираната електроцентрала Walsum 10.[11] Възстановимата сума беше определена въз основа на използваната стойност и възлизаше на 89,1 млн. евро. Прилаганият сконтов процент се равнява на WACC след данъчно облагане от 3,27% (предходна година: 4,94%) и представлява итеративно получена WACC преди данъчно облагане в размер на 5,27% (предходна година: 6,63%). Увеличение (намаление) с 0,5% на WACC през 2018/19 г., ceteris paribus, би довело до загуба от обезценка в размер на 15,8 млн. евро (загуба от обезценка в размер на 10,0 млн. евро). Увеличение (намаление) с 5% на базисните предположения за цената на електроенергията през 2018/19 г., ceteris paribus, би довело до възстановяване на стойността в размер на 12,8 млн. евро (загуба от обезценка в размер на 39,1 млн. евро).

1) Изпитването за обезценка на компонента на електроцентралата се проведе единствено на ниво Група. На сегментно равнище е призната провизия за пазарната реализация на собственото производство на електроенергия на ЕВН. Поради това загубата от обезценка се отчита в преходната колона „Консолидация“.

Тестът за обезценка на CGU „регион на термални източници“ (по-рано Baden-Modling) доведе до увеличение в размер на 3,3 млн. евро в енергийния сегмент благодарение на одобряването на субсидирана последваща тарифа и намаляване на WACC. Възстановимата сума е определена въз основа на използваната стойност и се равнява на 50,7 млн. евро. Прилаганият сконтов процент се равнява на WACC след данъчно облагане от 3,28% (предходна година: 5,24%) и представлява итеративно получена WACC преди данъчно облагане в размер на 5,24% (предходна година: 6,96%). По подобен начин подобряването на икономическите рамкови условия и намаляването на WACC за шест топлоелектрически централи ЕВН Warme доведоха до увеличение от 5,1 млн. евро. Възстановимата сума е определена въз основа на използваната стойност и възлиза на 15,0 млн. евро. Прилаганият сконтов процент се равнява на WACC след данъчно облагане, вариращ от 3,28% до 3,59%, което представлява итераитвно получена WACC преди данъчно облагане от 4,97% до 6,57%.

Други тестове за обезценка на ЕВН Warme доведоха до признаване на загуби от обезценка на обща стойност 0,9 млн. евро в енергийния сегмент поради влошаване на икономическите рамкови условия за четири топлоелектрически централи. Възстановимата сума е определена въз основа на използваната стойност и възлиза на общо 3,4 млн. евро. Прилаганият сконтов процент се равнява на WACC след данъчно облагане от 3,12% до 3,50%, което представлява итеративно получена WACC преди данъчно облагане от 3,32% до 4,08%.

В резултат на подобряването на форуърдните котировки за електроенергия и намаляването на WACC ЕВН Naturkraft проведе тестове за обезценка за различни вятърни паркове и малки водноелектрически централи. Тези тестове доведоха до увеличение в размер на 4,6 млн. евро в генерационния сегмент за два вятърни парка и шест малки водноелектрически централи. Възстановимата сума е определена въз основа на използваната стойност и възлиза на 16,7 млн. евро. Прилаганият сконтов процент се равнява на WACC след данъчно облагане от 3,09% до 3,78%, което представлява итеративно получена WACC преди данъчно облагане от 3,72% до 5,95%.

В България намаляването на WACC доведе до увеличение от 2,9 млн. евро за когенерационната централа ТЕЦ Пловдив в сегмента на Югоизточна Европа. Възстановимата стойност беше определена въз основа на справедливата стойност минус разходите за продажба (ниво 3, както е определено в МСФО 13) и се равнява на 45,1 млн. евро. Прилаганият сконтов процент е равен на WACC след данъчно облагане от 5,83%. Моделът на настоящата стойност, на който се основава оценката, включва подробен период на планиране от четири години, фаза на общо планиране до 2029 г. и постоянна доходност.

Намаляването на WACC също доведе до увеличение от 2,4 млн. евро на вятърния парк Каварна на ЕВН в сегмента за производство. Възстановимата сума беше определена въз основа на използваната стойност и се равняваше на 11,2 млн. евро. Прилаганият сконтов процент се равнява на WACC след облагане с данъци в размер на 5,46% за фазата на субсидираната преференциална тарифа и 5,5% за фазата на свободния пазар, които представляват итеративно получени WACC преди данъчно облагане от съответно 6,06% и 6,11%.

Други загуби от обезценка в размер на 5,2 млн. евро са свързани с топлоелектрическите централи в Korneuburg и Durnrohr, които бяха деактивирани и консервирани през 2018/19 г.

36. Инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано

Дружествата, включени в консолидираните финансови отчети по собствен капитал, са изброени в бележките към **инвестициите на ЕВН**, започвайки от страница 217. Бележка **63. Оповестяване на дялови участия в други предприятия** съдържа финансова информация за съвместни и асоциирани предприятия, които са включени в консолидираните финансови отчети на ЕВН като собствен капитал.

Всички инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, са признати като пропорционален дял от приходите или загубите по МСФО въз основа на междинен или годишен отчет с дата на баланса, която не предхожда датата на баланса на ЕВН с повече от три месеца. Не е имало котирани пазарни цени за инвестициите в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано.

Равнение на инвестициите в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано

Финансова 2018/19 г.

EURm

Брутна стойност, 30.09.2018 г.	911,2
Добавени	0,5
Разпореждане	-22,2
Брутна стойност, 30.09.2019 г.	889,5
Натрупана амортизация, 30.09.2018 г.	84,4
Разлики от преизчисляване на чуждестранна валута	0,5
Разпореждане	21,8
Временни сметки за преоценка:	93,1
Пропорционален дял от резултатите	37,4
Дивиденти	-137,9
Прехвърляния	1,3
Промени, признати в други всеобхватни доходи	-18,0
Натрупана амортизация, 30.09.2019 г.	82,6
Нетна стойност, 30.09.2018 г.	995,7
Нетна стойност 30.09.2019 г.	972,1

Финансова 2017/18 г.

EURm

Брутна стойност, 30.09.2017 г.	911,0
Добавени	0,4
Разпореждане	-0,2
Брутна стойност, 30.09.2018 г.	911,2
Натрупана амортизация, 30.09.2017 г.	43,8
Разлики от преизчисляване на чуждестранна валута	-6,0
Разпореждане	-
Временни сметки за преоценка:	2,5
Пропорционален дял от резултатите	185,7
Дивиденти	-144,4
Промени, признати в други всеобхватни доходи	3,0
Натрупана амортизация, 30.09.2018 г.	84,4
Нетна стойност, 30.09.2017 г.	954,8
Нетна стойност, 30.09.2018 г.	995,7

През 2018/19 г. за Verbund Innkraftwerke е отчетено увеличение от 92,2 млн. евро, което отразява подобрението на форуърдните котировки за електроенергия и намаляването на WACC. Възстановимата стойност на дяловото участие на EBH във Verbund Innkraftwerke е определена въз основа на използваната стойност и възлиза на 163,9 млн. евро. Прилаганият сконтов процент се равнява на WACC след данъчно облагане от 3,39% (предходна година: 5,20%) и представлява итеративно получена WACC преди данъчно облагане в размер на 4,41% (предходна година: 6,52%) (вж. също бележка **29. Дял на резултатите от отчитани в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано).** Увеличение (намаление) с 0,5% на WACC през 2018/19 г., ceteris paribus, би довело до увеличение от 66,4 млн. евро (увеличение от 106,1 млн. евро) на отчитаното в собствения капитал Verbund Innkraftwerke. Увеличение (намаление) с 5% на базисните предположения за цената на електроенергията през 2018/19 г., ceteris paribus, би довело до увеличение от 106,1 млн. евро (увеличение от 75,5 млн. евро).

За водноелектрическата централа Ashta, собственост на Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH, е регистрирано увеличение от 0,9 млн. евро. Възстановимият размер на дяловото участие на EBH в Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH е определен въз основа на използваната стойност и възлиза на 4,4 млн. евро. Прилаганият сконтов процент се равнява на WACC след данъчно облагане от 8,64% и представлява итеративно получена WACC преди данъчно облагане от 9,52% (вж. също бележка **29**. **Дял на резултатите от отчитани в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано).**

Акциите в ZOV са прехвърлени на финансиращите банки като обезпечение за заеми. Пропорционалният дял на EBH в собствения капитал на това дружество към 30 септември 2019 г. възлиза на 113,9 млн. евро (предходна година: 112,0 млн. евро).

37. Други инвестиции

Позицията „Други инвестиции“ включва дялови участия в дъщерни предприятия и асоциирани предприятия, които не са консолидирани поради несъщественост, както и различни дялови участия под 20,0%, които не са включени в собствения капитал.

Акциите в дъщерни и асоциирани предприятия, които не са консолидирани поради несъщественост, се оценяват по себестойност минус всички необходими загуби от обезценка и възлизат общо на 4,5 млн. евро през 2018/19 г. (предходна година: 4,6 млн. евро). Другите инвестиции, класифицирани като FVOCI, се състоят основно от акции на Verbund AG на стойност 2202,9 млн. евро (предходна година: 1861,5 млн. евро) и други инвестиции в размер на 118,0 млн. евро (предишна година: 78,2 млн. евро). Корекциите в оценката са отразени в друг всеобхватен доход, дивидентите са отразени в консолидирания отчет за дейността (вж. също бележка **31**. **Финансови резултати).**

EBH AG и Wiener Stadtwerke Holding AG (WSTW) сключиха споразумение на 22 септември 2010 г. за синдикиране на техните пряко и непряко притежавани дялови участия във Verbund AG. Това споразумение предоставя на двете дружества съвместен контрол върху приблизително 26% от акциите с право на глас във Verbund AG. Въпреки споразумението за синдикиране обхватът на възможното влияние върху финансовата и стопанската политика на Verbund AG е много ограничен. Следователно изискванията за класифициране като контролно влияние (МСС 28) не са изпълнени и следователно акциите в обединение АG са отчетени чрез прилагане на МСФО 9.

През 2018/19 г. оценката на инвестицията в CEESEG AG въз основа на метода на дисконтирания паричен поток доведе до преоценка в размер на 1,7 млн. евро. Възстановимата стойност е определена въз основа на справедливата стойност минус разходите за продажба (ниво 3 съгласно МСФО 13) и възлиза на 18,7 млн. евро. Като сконтов процент е използвана WACC след данъчно облагане в размер на 7,35%. Моделът на настоящата стойност, на който се основава оценката, включва прогнозни разпределения за следващата година, както и постоянна доходност без темп на растеж.

Оценката на инвестицията във Verbund Hydro Power AG през 2018/19 г. въз основа на метода на дисконтирания паричен поток доведе до увеличение от 37,0 млн. евро. Възстановимата стойност е определена въз основа на справедливата стойност минус разходите за продажба (ниво 3 съгласно МСФО 13) и възлиза на 96,7 млн. евро. Като сконтов процент е използвана WACC след данъчно облагане в размер на 3,78%. Моделът на настоящата стойност, залегнал в основата на оценката, предполага публично достъпна информация за годишните финансови отчети и прогнози за следващите четири години, както и постоянна доходност (без темп на растеж), въз основа на наличните данни за цените на електроенергията.

Оценката на инвестицията в AGGM Austrian Gas Grid Management AG през 2018/19 г. въз основа на метода на дисконтирания паричен поток доведе до увеличение в размер на 1,1 млн. евро. Възстановимата стойност е определена въз основа на справедливата стойност минус разходите за продажба (ниво 3 съгласно МСФО 13) и възлиза на 2,5 млн. евро. Като сконтов процент е използвана WACC след данъчно облагане в размер на 3,18%. Моделът на настоящата стойност, на който се основава оценката, се основава на постоянна доходност без темп на растеж, който от своя страна е разработен въз основа на средната тенденция на данните от публично достъпни финансови отчети за периода 2015 – 2018 г. и прогноза за финансовата 2019 година.

38. Други нетекущи активи

Други нетекущи активи

EURm	30.09.2019 г.	30.09.2018 г.
Нетекущи финансови активи		
Ценни книжа	97,6	135,1
Вземания по заеми	33,0	38,3
Вземания по лизинг	18,3	28,7
Вземания, произтичащи от сделки с деривати	12,0	35,7
Други нетекущи активи		
Резерви на първична енергия	0,7	14,5
Договорни активи	**0,6**	-
Оставащи други нетекущи активи	1,1	0,2
Общо	**163,3**	**252,4**

Ценните книжа, отчитани в други нетекущи активи, се състоят основно от акции в инвестиционни фондове и служат за покриване на провизии за пенсии и подобни задължения, както се изисква от австрийското данъчно законодателство. Балансовите стойности съответстват на справедливата стойност към датата на баланса.

Вземанията по лизинг произтичат от проектната дейност в контекста на проекти по PPP. Спадът през 2018/19 г. се дължи най-вече на договорените плащания по главницата.

Вземанията, произтичащи от сделки с деривати, включват положителните пазарни стойности на дериватите в енергийния бизнес, както и междувалутните суапове.

Първичните енергийни резерви в по-голямата си част бяха прекласифицирани от нетекущи към текущи през 2018/19 г., тъй като ще бъдат продадени в рамките на дванадесет месеца.

Равнението на бъдещите минимални лизингови плащания с настоящата им стойност е както следва:

Срокове до падежа на нетекущите лизингови вземания

	Остатъчен срок до падежа към 30.09.2019 г.			Остатъчен срок до падежа към 30.09.2018 г.		
	Главница: компоненти	Участие компоненти	Общо	Главница: компоненти	Участие компоненти	Общо
<5 години	5,8	1,4	7,2	15,2	2,1	17,3
>5 години	12,4	1,4	13,9	13,4	1,4	14,8
Общо	18,3	2,8	21,1	28,6	3,5	32,0

Общата стойност на компонентите на главницата съответства на капитализираната стойност на вземанията по лизинга. Лихвените компоненти съответстват на пропорционалния дял на лихвения компонент от общото лизингово плащане и не представляват дисконтирани суми. Лихвените компоненти на лизинговите плащания през 2018/19 г. са отчетени като приходи от лихви по нетекущи активи.

Текущи активи

39. Материални запаси

Материални запаси EURm	30.09.2019 г.	30.09.2018 г.
Материални запаси първична енергия	36,6	49,6
Сертификати за емисии CO_2	4,7	3,1
Суровини, помощни материали, консумативи и други материални запаси	34,2	29,0
Клиентски поръчки, които все още не са фактурирани	28,6	13,0
Общо	104,1	94,6

Запасите на първичната енергия се състоят основно от доставки на природен газ и нефт.

Сертификатите за емисии на CO_2 се отнасят изключително за сертификати, закупени за изпълнение на изискванията на австрийския Закон за сертификатите за емисии, които все още не са използвани. Съответното задължение за недостиг на сертификати се отчита съгласно действащите разпоредби (вж. забележка **56**. **Текущи провизии).**

Рискът във връзка с материалните запаси, произтичащ от ниския оборот и намаляващите пазарни цени на суровините, помощните материали, консумативите и другите материални запаси, е отразен с увеличение с 9,2 млн. евро в надбавката за оценка (предходна година: 1,5 млн. евро). Това беше контрастирано с увеличения в размер на 0,3 млн. евро (предишна година: 0,2 млн. евро). Материалните запаси не подлежат на ограничения за обезвреждане или други тежести.

ЕВН приема, че капитализираните разходи по договорите, които възникват особено в дейността с международни проекти, ще бъдат възстановими. Към 30 септември 2019 г. тези разходи са на обща стойност 25,1 млн. евро и са представени по поръчки на клиенти, които все още не са фактурирани. През 2018/19 г. бяха капитализирани 14,4 млн. евро и бяха реализирани 1,2 млн. евро в съответствие с напредъка по съответните проекти. Не са признати загуби от обезценка на капитализираните разходи по договора.

40. Търговски и други вземания

Търговски и други вземания EURm	30.09.2019 г.	30.09.2018 г.
Финансови активи		
Търговски вземания	259,3	301,3
Вземания от инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано	24,1	64,1
Вземания от неконсолидирани дъщерни предприятия	6,7	7,9
Вземания от наети лица	0,1	0,3
Вземания, произтичащи от сделки с деривати	33,6	47,5
Вземания по лизинг	12,5	18,3
Други вземания и активи	24,4	27,8
	360,8	467,0
Други вземания		
Вземания по данъци и налози	38,1	31,8
Предварителни плащания	18,5	1,4
	56,6	33,2
Общо	417,4	500,3

Търговските вземания са свързани главно с клиенти на електроенергия, природен газ и отопление. Тази позиция включва и вземанията от проекта за пречистване на отпадъчни води в Будва. Бележките към загуби от обезценка и рискове от неизпълнение по търговски вземания са посочени в бележка **60. Управление на риска.**

Вземанията от инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, и вземанията от неконсолидирани дъщерни предприятия възникват основно от вътрешногрупови сделки, свързани с енергийни доставки, както и групово финансиране и услуги, предоставяни на тези дружества.

Вземанията по сделки с деривати се състоят главно от положителните пазарни стойности на дериватите във финансовата област и енергийния бизнес.

Други вземания и активи включват, наред с другото, вземания по застраховки и вземания по краткосрочни заеми.

Към 30 септември 2019 г., както и през предходната година, не са заложени вземания като обезпечение за собствените пасиви на ЕВН.

41. Ценни книжа

Състав на ценните книжа

EURm	30.09.2019 г.	30.09.2018 г.
Фондове	89,7	139,8
от които парични средства	89,4	139,4
от които други фондови продукти	0,3	0,4
Акции	-	0,0*1
Общо	89,7	139,8

*) Малка сума

През 2018/19 г. е отчетена обезценка в размер на -0,8 млн. евро в печалбата или загубата, за да се отрази спадът в пазарните цени (предишна година: обезценка в размер на -1,4 млн. евро без признаване в печалбата или загубата).

Пасив

Собствен капитал

Развитието на собствения капитал през 2018/19 и 2017/18 г. е показано на стр. 141.

42. Акционерен капитал

Акционерният капитал на EBH AG възлиза на 330,0 млн. евро (предходна година: 330,0 млн. евро) и е разделен на 179 878 402 (предишна година: 179 878 402) акции с нулева номинална стойност.

43. Акционерни премии и капиталови резерви

Акционерните премии и капиталовите резерви включват заделени капиталови резерви в размер на 204,4 млн. евро (предходна година: 204,4 млн. евро) от увеличения на капитала и незаделени капиталови резерви в размер на 58,3 млн. евро (предходна година: 58,3 млн. евро), и двете в съответствие с австрийското законодателство за акционерните дружества.

44. Неразпределена печалба

Неразпределената печалба в размер на 2514,2 млн. евро (предходна година: 2297,0 млн. евро) включва пропорционалния дял на неразпределената печалба, отнасяща се до EBH AG, и всички други консолидирани дружества от датата на първоначалната консолидация, както и пропорционалния дял на неразпределената печалба от бизнес комбинации, постигнат на етапи.

Дивидентите се основават на резултата на EBH AG, отчетен в годишните финансови отчети и разработен както следва:

Равнение на резултата на EBH AG за периода

EURm	
Отчетен резултат за периода 2018/19 г.	154,1
Неразпределена печалба от финансовата 2017/18 година	0,1
Минус добавки към доброволни резерви	-65,1
Разпределяем резултат за периода	89,1
Предложен дивидент	-89,0
Неразпределена печалба за финансовата 2019/20 година	0,1

Задълженията не включват дивидент от 0,47 EUR на акция плюс еднократен бонус дивидент от 0,03 EUR на акция за финансовата 2018/19 година, който ще бъде предложен на годишното общо събрание.

На 90-ото годишно общо събрание на 17 януари 2019 г. беше одобрено предложение от Изпълнителния съвет и Надзорния съвет за разпределяне на дивидент в размер на 83,7 млн. евро или 0,47 евро на акция, включително еднократен бонус дивидент в размер на 0,03 евро, на акционерите на EBH AG за финансовата 2017/18 година. Изплащането на дивиденти на акционерите е извършено на 25 януари 2019 г.

45. Резерви за оценка

Резервът за оценка съдържа промени в пазарната стойност на хеджирането на парични потоци и финансови активи, класифицирани по справедлива стойност чрез друг всеобхватен доход (FVOCI), както и преоценки съгласно МСС 19 и пропорционален дял на промените в собствения капитал на инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано.

Освен това отчетът за всеобхватния доход включва -5,0 млн. евро (предходна година: 0,5 млн. евро) за дяла на промените в оценъчните резерви, които се дължат на неконтролиращи участия (вж. **консолидирания отчет за всеобхватния доход,** страница 139).

Частта от оценъчния резерв, отнасяща се до отчитаните в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, се състои основно от компоненти от хеджиране на парични потоци, които са били отразени в собствения капитал, както и от преоценки в съответствие с МСС 19 и оценката на инструментите на FVOCI.

Резерви за оценка EURm	30.09.2019 г.			30.09.2018 г.		
	Преди данъци	Данъци	След данъци	Преди данъци	Данъци	След данъци
Позиции, признати по друг всеобхватни доход от						
Финансови инструменти на разположение за продажба	-	-	-	1 477,9	-369,4	1 108,5
Финансови активи, класифицирани по справедлива стойност чрез друг всеобхватен доход	1 860,5	-465,1	1 395,4	-	-	-
Хеджиране на парични потоци	-24,7	8,2	-16,5	-24,6	8,1	-16,5
Повторни измервания МСС 19	-173,7	43,1	-130,7	-118,2	29,4	-88,9
Инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано	-22,7	1,3	-21,4	-9,8	-0,4	-10,2
Общо	1 639,3	-412,5	1 226,8	1 325,3	-332,4	992,9

През 2018/19 г. хеджовете на парични потоци на обща стойност 1,9 млн. евро (предходна година: 1,8 млн. евро) бяха прехвърлени от друг всеобхватен доход към консолидирания отчет за дейността. Поради неефективността на хеджирането в печалбата или загубата беше призната сума в размер на -1,3 млн. евро.

46. Изкупени собствени акции

През отчетната година са продадени общо 73 528 изкупени собствени акции, за да се позволи емитирането им като специално плащане в съответствие със споразумение на дружеството (предходна година: 67 030 акции). EBH AG няма никакви права, произтичащи от изкупени собствени акции. По-специално тези акции нямат право на дивиденти.

Броят на акциите в обращение се е развил по следния начин:

Равнение на броя на акциите в обращение	Акции с нулева номинална стойност	Изкупени собствени акции	Акции в обращение
30.09.2017 г.	179 878 402	-1 950 854	177 927 548
Закупуване на изкупени собствени акции	-	-	-
Разпореждане с изкупени собствени акции	-	67 030	67 030
30.09.2018 г.	179 878 402	-1 883 824	177 994 578
Закупуване на изкупени собствени акции	-	-	-
Разпореждане с изкупени собствени акции	-	73 528	73 528
30.09.2019 г.	179 878 402	-1 810 296	178 068 106

Среднопретегленият брой на акциите в обращение, който се използва като основа за изчисляване на дохода на акция, се равнява на 178 006 833 акции (предишна година: 177 938 720 акции).

47. Неконтролиращи участия

Позицията неконтролиращи участия включва неконтролиращите участия в собствения капитал на напълно консолидираните дъщерни предприятия.

Следната таблица предоставя информация за всяко напълно консолидирано дъщерно предприятие на ЕВН със съществени неконтролиращи участия преди вътрешногруповите елиминирания:

Финансова информация за дъщерни предприятия със съществени неконтролиращи участия

EURm	30.09.2019 г.			30.09.2018 г.		
Дъщерна компания	**RBG**	**BUHO**	**ЕВН г Македония**	**RBG**	**BUHO**	**ЕВН Македония**
Неконтролиращи участия (%)	49,97	26,37	10,00	49,97	26,37	10,00
Балансова стойност на неконтролиращите участия	190,4	39,1	25,9	198,5	38,9	22,0
Резултат, отнасящ се до неконтролиращи участия	16,3	3,2	4,3	19,9	3,1	2,1
Дивидентите, отнасящи се до неконтролиращите дялови участия	20,0	2,5	-	21,0	2,7	-
Отчет за финансовото състояние						
Нетекущи активи	380,6	185,8	338,2	396,8	185,5	301,0
Текущи активи	0,2	8,8	50,1	0,2	8,5	102,4
Нетекущи пасиви	-	0,5	105,2	-	0,5	101,2
Текущи задължения	-	-	22,7	0,0"'	0.0'>	82,9

	2018/19			2017/18		
Отчет за дейността						
Приходи	-	-	237,3	-	0,0'>	308,6
Резултат след данъка върху доходите	32,6	12,2	45,8	39,8	11,7	21,1
Нетни парични потоци						
Нетен паричен поток от основна дейност	40,0	9,9	34,4	41,9	9,3	34,0
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	-	-	-44,9	-	-	-22,2
Нетен паричен поток от финансова дейност	-40,0	-9,5	-0,2	-42,0	-10,4	-8,2

*) Малка сума

Нетекущи пасиви

Разбивка на нетекущи кредити и заеми	**Номинален лихвен процент (%)**	**Срок**	**Номинална стойност**	**Балансова стойност 30.09.2019 г. EURm**	**Балансова стойност 30.09.2018 г. EURm**	**Справедлива стойност 30.09.2019 г. EURm**
Облигации				519,3	504,5	615,8
EUR облигация	4,250	2011-2022	293,0 млн. евро	289,2	287,7	325,2
JPY облигация	3,130	2009-2024	12,0 млрд. JPY	107,3	94,2	114,0
EUR облигация	4,125	2012-2032	100,0 млн. евро	98,2	98,0	141,3
EUR облигация	4,125	2012-2032	25,0 млн. евро	24,6	24,6	35,3
Банкови кредити (вкл. кредити със записи на заповед)	-0,033-4,99	До 2068 г.	-	470,7	536,0	559,9
Общо				**990,0**	**1 040,5**	**1 175,7**

48. Нетекущи кредити и заеми

Матуритетната структура на нетекущите кредити и заеми е както следва:

Падеж на нетекущи кредити и привлечени средства

EURm	Остатъчен срок до падежа към 30.09.2019г.			Остатъчен срок до падежа към 30.09.2018 г.		
	< 5 години	**> 5 години**	**Общо**	**<5 години**	**> 5 години**	**Общо**
Облигации	396,5	122,8	519,3	287,7	216,8	504,5
от които с фиксирана лихва	289,2	122,8	412,0	287,7	122,6	410,3
от които с променлива лихва	107,3	-	107,3	-	94,2	94,2
Банкови заеми	155,5	315,2	470,7	189,3	346,6	536,0

от които с фиксирана лихва	145,4	314,3	459,7	180,4	346,0	526,4
от които с променлива лихва	10,1	0,9	11,0	8,9	0,7	**9,6**
Общо	**552,0**	438,0	**990,0**	**477,0**	**563,5**	**1 040,5**

Облигации

Всички облигации включват еднократно погасяване на падежа. Облигацията в чуждестранна валута се хеджира срещу лихвен и валутен риск посредством валутни суапове.

Облигациите се отчитат по амортизирана стойност. Пасивите в чуждестранна валута се преизчисляват по обменния курс, който е в сила към датата на баланса. В съответствие с МСФО 9 хеджираните пасиви се коригират, за да се отрази съответната промяна в справедливата стойност на хеджирания риск в случаите, когато се прилага отчитане на хеджирането (вж. бележка **62**. **Отчитане на финансови инструменти.**

Банкови заеми

Заемите се състоят от общи заеми от банки и заеми, които се субсидират отчасти с лихвени субсидии и безвъзмездни средства за обратно изкупуване от Австрийския фонд за околна среда и водна промишленост. Тази позиция включва и заемите за записи на заповед в размер на 121,5 млн. евро, които бяха отпуснати през октомври 2012 г.

Начислените разходи за лихви се включват в други текущи пасиви.

49. Отсрочени данъци

Отсрочени данъци

EURm	30.09.2019 г.	30.09.2018 г.
Отсрочени данъчни активи		
Провизии във връзка с наети лица	-58,6	-48,2
Пренос на данъчни загуби	-22,4	-14,8
Амортизация на инвестиции	-19,6	-38,6
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	-47,4	-38,2
Финансови инструменти	-11,4	-17,1
Провизии	-11,1	-4,5
Други отсрочени данъчни активи	-	-9,3
Отсрочени данъчни пасиви		
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	49,5	56,9
Нематериални активи	2,9	0,7
Финансови инструменти	481,6	379,5
Провизии	96,7	106,9
Други отсрочени данъчни пасиви	11,4	28,7
Общо	471,6	402,1
от които отсрочени данъчни активи	-72,1	-68,8
от които отсрочени данъчни пасиви	543,8	471,0

Отсрочените данъци се развиват по следния начин:

Промени в отсрочените данъци

EURm	2018/19	2017/18
Отсрочени данъци към 01.10.	402,1	92,2
- Промени в резултат на разлики от конвертиране на валути и други промени	0,2	0,3
- Промени в отсрочените данъци, признати в печалбата и загубата	-10,9	55,4
- Промени в отсрочените данъци, признати директно в собствения капитал от оценъчния резерв	80,2	254,2
Отсрочени данъци към 30.09.	471,6	402,1

Прогнозните данъчни резултати ще позволят оползотворяването през следващите години на загуби, за които преди това са били отчетени отсрочени данъчни активи. Отсрочени данъчни активи в размер на 88,9 млн. евро (предходна година: 95,4 млн. евро), свързани с преноси на загуби, не бяха признати, тъй като не се очаква те да бъдат използвани в обозримо бъдеще. От тази обща сума 76,0 млн. евро (предходна година: 76,0 млн. евро) се отнасят към EBH MVA 1. От тази обща сума 2,6 млн. евро ще изтекат през следващите пет години (предходна година: 3,0 млн. евро). Останалите преноси на загуби, които не са капитализирани, могат да се пренасят за неопределен срок.

Пасиви по отсрочени данъци в размер на 92,3 млн. евро (предходна година: 92,0 млн. евро) за временни разлики в размер на 383,9 млн. евро (предходна година: 373,6 млн. евро) не бяха признати, тъй като тези разлики ще останат необлагаеми в обозримо бъдеще. Тези временни разлики произтичат от разликите между данъчната основа на дяловото участие и пропорционалния дял на притежавания собствен капитал, съответно между данъчната основа на дяловото участие и балансовата сума на отчитаните в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано (разлики извън базата).

Промените, отчетени в друг всеобхватен доход, се дължат основно на финансови инструменти (95,6 млн. евро; предходна година: 258,8 млн. евро) и провизии във връзка с наети лица (13,8 млн. евро; предишна година: -3,5 млн. евро).

50. Нетекущи провизии

Нетекущи провизии

EURm	30.09.2019 г.	30.09.2018 г.
Провизии за пенсии	283,1	253,7
Провизии за пенсионни задължения	29,3	23,6
Провизии за обезщетения при прекратяване на трудово правоотношение	95,0	88,4
Други нетекущи провизии	130,0	115,1
Общо	**537,5**	**480,8**

Сумите, отчетени за провизиите за пенсии, сходни задължения и обезщетения при прекратяване на трудови правоотношения, като цяло са изчислени въз основа на следните параметри:

-> Лихвен процент 0.70% годишно (предходна година: 1,85% годишно.)

-> Увеличение на възнагражденията с 2,00% годишно; през следващите години с 2,00% годишно (през предходната година: увеличение на възнагражденията с 2,00% годишно, през следващите години с 2,00% годишно)

-> Увеличение на пенсиите с 2,00% годишно; през следващите години с 2,00% годишно (предишна година: увеличение на пенсиите с 2,00% годишно, през следващите години с 2,00% годишно)

-> Австрийски таблици за смъртност AVO 2018-P – Rechnungsgrundlagen fur die Pensionsversicherung

Равнение на провизии за пенсии

EURm	2018/19	2017/18
Настояща стойност на пенсионните задължения (DBO) към 01.10	253,7	250,4
+ Разходи за стаж	1,9	-1,0
+ Разходи от лихви	4,7	4,7
- Пенсионни плащания	-16,8	-14,5
+/- Актюерска загуба/печалба	39,6	14,1
от които:		
демографски допускания	-	9,0
финансови допускания	42,5	-0,0
допускания, основани на опита	-2,9	5,2
Настояща стойност на пенсионните задължения (DBO) към 30.09 г.	283,1	253,7

*) Малка сума

Към 30 септември 2019 г. среднопретегленият оставащ срок се равнява на 14,7 години за пенсионните задължения (предходна година: 13,3 години).

Очаква се пенсионните плащания да възлязат общо на 14,4 млн. евро през 2019/20 г. (предходна година: 14,9 млн. евро).

Равнение на провизиите за пенсионни задължения

EURm	2018/19	2017/18
Настояща стойност на провизиите за пенсионни задължения (DBO) към 01.10	23,6	22,8
+ Разходи за стаж	0,4	0,5
+ Разходи от лихви	0,4	0,4
- Плащания	-0,9	-0,9
+/- Актюерска загуба/печалба	**5,7**	0,8
от които:		
демографски допускания	**-**	0,6
финансови допускания	**5,7**	-
допускания, основани на опита	**-**	0,2
Настояща стойност на провизиите за пенсионни задължения (DBO) към 30.09	29,3	23,6

Към 30 септември 2019 г. среднопретегленият оставащ срок се равнява на 19,1 години за пенсионните задължения (предходна година: 17,5 години). Очаква се плащанията за пенсионни задължения да възлязат общо на 0,9 млн. евро през 2019/20 г. (предходна година: 0,9 млн. евро).

Равнение на провизиите за обезщетения при прекратяване на трудово правоотношение	**2018/19**	**2017/18**
Настояща стойност на задълженията за обезщетение при прекратяване на трудово	88,4	90,1
- Разлики от преизчисляване на чуждестранна валута	-	-0.0'>
+ Разходи за стаж	3,0	3,4
+ Разходи от лихви	1,7	1,8
- Обезщетения при прекратяване на трудови правоотношения	-8,3	-6,2
+/- Актюерска загуба/печалба	10,3	-0,6
от които:		
демографски допускания	-	-1,3
финансови допускания	9,6	0,1
допускания, основани на опита	0,7	0,6
Настояща стойност на задълженията за обезщетение при прекратяване на трудово	95,0	88,4

*) Малка сума

Към 30 септември 2019 г. среднопретегленият остатъчен срок на задълженията за обезщетение при прекратяване на трудови правоотношения е равен на 9,4 години (предходна година: 9,5 години). Очаква се обезщетенията при прекратяване на трудовите правоотношения да възлязат общо на 7,2 млн. евро през 2019/20 г. (предходна година: 7,0 млн. евро).

Промяна в актюерските параметри (ceteris paribus) би имала следния ефект върху провизиите за пенсии, пенсионните задължения и обезщетенията при прекратяване на трудовото правоотношение:

Анализ на чувствителността на провизиите за пенсионни задължения

%		**30.09.2019 г.**		**30.09.2018 г.**	
	Промяна в допускането	**Намаление на допускането/ промяната в DBO**	**Увеличение на допускането/ промяната в DBO**	**Намаление на допускането/ промяната в DBO**	**Увеличение на допускането/ промяната в**
Лихвен процент	0,50	10,47	-9,05	9,48	-8,26
Увеличение на възнагражденията	1,00	-	-	-	-
Увеличение на пенсиите	1,00	-13,98	17,80	-12,70	15,91
Оставаща продължителност на живота	1 година	-4,32	4,39	-3,88	3,91

Анализ на чувствителността на провизиите за пенсии

%		**30.09.2019 г.**		**30.09.2018 г.**	
	Промяна в допускането	**Намаление на допускането/ промяната в DBO**	**Увеличение на допускането/ промяната в DBO**	**Намаление на допускането/ промяната в DBO**	**Увеличение на допускането/ промяната в DBO**
Лихвен процент	0,50	7,99	-7,03	7,13	-6,34
Увеличение на възнагражденията	1,00	-3,01	3,24	-2,62	2,80
Увеличение на пенсиите	1,00	-11,37	14,05	-10,38	12,65
Оставаща продължителност на живота	1 година	-5,03	5,16	-4,63	4,71

Анализ на чувствителността на провизиите за обезщетения при прекратяване на трудово правоотношение

%		30.09.2019 г.		30.09.2018 г.	
	Промяна в допускането	Намаление на допускането/ промяната в DBO	Увеличение на допускането/ промяната в DBO	Намаление на допускането/ промяната в DBO	Увеличение на допускането/ промяната в DBO
Лихвен процент	0,50	4,91	-4,58	4,89	-4,56
Увеличение на възнагражденията	1,00	-8,98	10,13	-9,44	10,24

Анализът на чувствителността е извършен поотделно за всеки ключов актюерски параметър. Само един параметър е променен по време на изследването, докато другите променливи остават постоянни (ceteris paribus). Методът, използван за изчисляване на промененото задължение, отразява изчисляването на действителното задължение. Аналитичният капацитет на този метод е ограничен, тъй като не се вземат предвид взаимозависимостите между отделните актюерски параметри. По отношение на задълженията за обезщетение при прекратяване на трудовото правоотношение не беше извършен анализ на чувствителността за оставащата продължителност на живота, тъй като този параметър има само несъществено въздействие върху задължението.

Равнение на други нетекущи провизии

EURm

	Бонуси за годишнина от стажа	Наем за достъп до мрежата	Разходи и рискове, свързани с	Рискове за околната среда и обезвреждане	Други нетекущи провизии	Общо
Балансова стойност 01.10.2018 г.	24,3	6,6	8,6	68,3	7,2	115,1
Разлики от преизчисляване на чуждестранна валута	-	-	-	-	-	-
Разходи от лихви	0,5	-	-	0,7	-	1,2
Употреба	-2,1	-	-	-	-3,7	-5,8
Освободете	-	-0,3	-1,8	-0,8	-1,3	-4,3
Добавени	3,4	0,3	2,2	17,0	1,2	24,3
Прехвърляния	0,1	-	-	-	-	0,1
Прекласифициране	-	-	-1,0	-	0,5	-0,5
Балансова стойност 30.09.2019 г.	26,2	6,6	8,1	85,2	3,9	130,0

Наемите за достъп до мрежата включват провизии за наем за получаване на достъп до съоръжения на трети страни в България. Различни съдебни производства и съдебни дела, които в по-голямата си част произтичат от оперативни дейности и в момента са в процес на разглеждане, се отчитат като разходи и рискове за процеса. Рисковете за околната среда и обезвреждането обхващат най-вече очакваните разходи за разрушаване или обезвреждане, както и разпоредби за рисковете за околната среда и рисковете, свързани със замърсени обекти. Понастоящем се очаква провизиите за рисковете за околната среда и обезвреждането да се използват в срок от две до 27 години.

51. Приходи за бъдещи периоди от субсидии за мрежи

Инвестиционните субсидии са свързани основно с топлоелектрически централи, съоръжения, експлоатирани от EBH wasser, малки водноелектрически централи и вятърни електроцентрали, експлоатирани от EBH Naturkraft, и съоръжения, експлоатирани от Netz NO.

Приходи за бъдещи периоди от субсидии за мрежи	Мрежови субсидии (МСФО 15)	Мрежови субсидии (МСС 20)	Субсидии за инвестиции	Общо
Балансова стойност 01.10.2018 г.	66,2	471,3	65,0	602,6
Добавени	7,7	53,0	5,4	66,2
Прекласифициране	-6,4	-40,9	-5,9	-53,1
Балансова стойност 30.09.2019 г.	67,6	483,5	64,6	615,7

52. Други нетекущи пасиви

Други нетекущи пасиви
EURm

	30.09.2019 г.	30.09.2018 г.
Лизинг	3,9	4,8
Начисления от финансови трансакции	0,2	0,6
Задължения по сделки с деривати	20,2	49,7
Оставащи други нетекущи пасиви	22,0	20,3
Общо	46,2	75,4

Лизингите са свързани главно с дългосрочното използване на отоплителни мрежи и топлоелектрически централи. Начисленията от финансови транзакции включват предимства на настоящата стойност от трансакции за лизинг и обратен лизинг във връзка с правата за снабдяване на електроенергия от дунавските електроцентрали.

Пасивите по сделки с деривати включват отрицателните справедливи стойности от хеджиране, сключено за облигации, които отчасти са компенсирани с развитието на задължението по облигации, и за финансиране на проекти във връзка с електроцентрала Walsum 10.

Останалите други нетекущи пасиви включват, наред с другото, натрупаните данъчни задължения, свързани с данъчната група в Австрия, натрупаните дългосрочни задължения за доставка на електроенергия и получените дългосрочни компенсационни плащания.

Срок до падеж за други нетекущи пасиви
EURm

Оставащ срок до падежа към 30.09.2019 г.				Оставащ срок до падежа към 30.09.2018 г.		
	<5 години	> 5 години	Общо	< 5 години	> 5 години	Общо
Лизинг	3,3	0,6	3,9	3,4	1,4	4,8
Начисления от финансови трансакции	0,1	-	0,2	0,6	-	0,6
Задължения по сделки с деривати	17,3	2,9	20,2	41,7	8,0	49,7
Оставащи други нетекущи пасиви	18,0	3,9	22,0	9,0	11,2	20,3
Общо	38,8	7,4	46,2	54,8	20,6	75,4

Текущи задължения

53. Текущи кредити и заеми

Банковите овърдрафти се включват в паричните средства и паричните еквиваленти в консолидирания отчет за паричните потоци.

Текущи кредити и заеми
EURm

	30.09.2019 г.	30.09.2018 г.
Банкови заеми	68,4	59,1
Пасиви по облигации	-	30,0
Банкови овърдрафти и други текущи заеми	0,3	0,0'>
Общо	68,8	89,1

*) Малка сума

Кредити в размер на 68,4 млн. евро бяха прекласифицирани към текущи финансови пасиви, тъй като сега са дължими в рамките на една година (предходна година: 59,1 млн. евро).

54. Дължими данъци и налози

Платимите данъци и налозите към датата на баланса включват следното:

Дължими данъци и налози

EURm

	30.09.2019 г.	30.09.2018 г.
Данъци върху енергията	29,7	28,2
Данък върху добавената стойност	21,4	14,1
Корпоративен данък	71,7	33,6
Други данъци и налози	15,4	9,7
Общо	138,3	85,6

55. Търговски задължения

Търговските задължения включват задължения, произтичащи от непогасени фактури в размер на 115,2 млн. евро (предходна година: 98,3 млн. евро).

56. Текущи провизии

Равнение на текущите провизии

EURm

	Права на персонала	Наем за достъп до мрежата	Рискове, свързани с процеса	Други текущи провизии	Общо
Балансова стойност 01.10.2018 г.	74,2	2,8	1,7	12,7	91,4
Употреба	-9,7	-	-0,7	-3,5	-13,8
Освободете	-	-	-	-0,1	-0,1
Добавени	10,9	-	0,3	0,7	11,9
Прехвърляния	-	-	-	0,5	0,5
Прекласифициране	-	-	1,0	-0,6	0,4
Балансова стойност 30.09.2019 г.	75,5	2,8	2,4	9,7	90,4

Провизиите за правата на персонала включват специални плащания, които все още не са дължими, неизплатен отпуск и задължения, произтичащи от програма за доброволно ранно пенсиониране на служителите. Провизиите за правно обвързващи споразумения към датата на баланса възлизат на 5,6 млн. евро (предходна година: 6,0 млн. евро).

57. Други текущи задължения

Други текущи задължения

EURm	30.09.2019 г.	30.09.2018 г.
Финансови пасиви		
Задължения към инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано	112,4	225,4
Задължения към неконсолидирани дъщерни предприятия	0,6	1,8
Разходи за отсрочени лихви	14,6	15,5
Задължения, произтичащи от сделки с деривати	21,5	72,6
Други финансови пасиви	35,8	50,0
	185,0	365,3
Други пасиви		
Получени авансови плащания	51,9	35,4
Приходи за бъдещи периоди от субсидии за мрежи	52,3	49,5
Задължения, свързани със социалното осигуряване	15,6	14,8
	119,9	99,7
Общо	304,9	464,9

Задълженията към инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, се състоят основно от обединени парични баланси между EBH AG и тези дружества, както и суми, дължими на EAA за разпределение и снабдяване на електроенергия.

Задълженията по сделки с деривати включват по-специално отрицателните пазарни стойности на деривативе в енергийния бизнес.

Другите финансови пасиви включват пасив в размер на 17,0 млн. евро (предходна година: 26,5 млн. евро), свързани с тарифно решение в България на
1 юли 2014 г., което изисква възстановяване на приходи от предходни периоди. Другите компоненти на тази позиция включват задължения, свързани с наетите лица и с получени депозити.

Предварителните плащания, включени в други задължения, се състоят главно от авансови плащания от дейността с международни проекти. В съответствие с признаването на приходите с течение на времето всеки излишък от тези авансови плащания в хода на изпълнението се отчита като договорно задължение съгласно МСФО 15. Към 30 септември 2019 г. авансовите плащания от дейността с международни проекти възлизат на 16,7 млн. евро, като са получени плащания в размер на 18,6 млн. евро и 1,9 млн. евро са признати като приход през 2018/19 г.

Отчитане по сегменти

Отчитане по сегменти

	Енергетика		Производство		Мрежи		Югоизточна Европа	
	2018/19	**2017/18**	**2018/19**	**2017/18**	**2018/19**	**2017/18**	**2018/19**	**2017/18**
Външни приходи	569,3	463,0	131,8	71,4	469,8	489,6	909,9	902,0
Вътрешни приходи (между сегментите)	4,2	19,4	204,8	200,8	64,1	64,7	0,8	0,8
Общо приходи	573,5	482,4	336,7	272,1	534,0	554,4	910,7	902,8
Разходи за дейността	-625,8	-518,5	-178,2	-155,1	-325,8	-301,0	-779,6	-798,2
Дял на резултатите на отчитаните в собствения капитал оперативни	-32,7	117,0	102,1	6,6				
Печалба преди лихви, данъци и	-85,0	80,8	260,6	123,7	208,2	253,4	131,1	104,6
Обезценяване и амортизация	-12,2	-23,4	-42,3	-45,3	-125,3	-110,8	-35,2	-64,4
от които загуби от обезценка	-1,4	-3,8	-6,3	-14,8	-	-	-	-2,1
от които преоценка	8,4	0,1	25,9	18,2	-	7,3	28,0	-
Резултати от оперативната дейност (EBIT)	-97,2	57,4	218,4	78,4	82,9	142,6	95,9	40,2
EBIT марж (%)	-17,0	12,0	64,9	29,0	15,5	25,7	10,5	4,5
Дял на резултатите от отчитани в собствения капитал финансови								
Приход от лихви	0,1	0,2	0,9	0,8	0,2	0,2	0,1	0,0
Разходи от лихви	-2,3	-2,5	-15,4	-14,3	-17,3	-17,4	-20,7	-20,7
Финансови резултати	-2,2	-3,3	-15,4	-14,0	-17,1	-17,1	-20,6	-20,6
Резултат преди данъка върху	-99,4	54,2	203,0	64,4	65,8	125,4	75,3	19,6
Положителна репутация	-	-	1,2	1,2	1,8	1,8	-	-
Балансова стойност на инвестициите в отчитани в собствения капитал	109,6	218,9	175,6	75,1				
Общо активи	827,6	862,7	1 169,7	1 056,8	2 010,5	1 944,7	1 211,6	1 207,7
Общо пасиви	696,5	764,6	781,9	804,5	1 410,9	1 332,1	913,1	956,5
Инвестиции[2,]	26,4	19,5	67,8	58,9	202,1	173,0	81,1	86,4

1) Сравнителната информация е коригирана.

2) В нематериални активи и имоти, машини, съоръжения и оборудване *) Малка сума

Отчитане по сегменти

EURm	Околна среда		Всички други сегменти		Консолидация[3]		Общо	
	2018/19	2017/18	2018/19	2017/18	2018/19	2017/18	2018/19	2017/18
Външни приходи	104,7	137,7	18,4	15,0	-	-	2 204,0	2 078,7
Вътрешни приходи (между сегментите)	0,5	13,1	64,3	61,0	-338,7	-359,9	-	-
Общо приходи	105,1	150,8	82,7	76,0	-338,7	-359,9	2 204,0	2 078,7
Разходи за дейността	-94,6	-133,7	-93,2	-87,2	394,4	398,8	-1 702,8	-1 594,9
Дял на резултатите на отчитаните в собствения капитал оперативни	16,2	13,0	44,8	51,4			130,5	188,0
Печалба преди лихви, данъци и	26,8	30,1	34,2	40,2	55,7	39,0	631,7	671,8
Обезценяване и амортизация	-11,6	-20,8	-1,8	-0,9	0,2	-13,2	-228,2	-278,9
от които загуби от обезценка	-	-0,8	-	-	-13,0	-25,4	-20,6	-46,9
от които преоценка	-	-	-	0,7	-	-	62,3	26,3
Резултати от оперативната дейност (EBIT)	15,2	9,3	32,4	39,3	55,9	25,7	403,5	392,9
EBIT марж (%)	14,5	6,2	39,2	51,8	-	-0,0	18,3	19,0
Дял на резултатите от отчитани в собствения капитал финансови				0,1				0,1
Приход от лихви	3,0	5,5	28,8	27,8	-24,8	-23,9	8,1	10,7
Разходи от лихви	-5,8	-5,5	-14,9	-17,5	24,9	23,9	-51,5	-54,0
Финансови резултати	-11,7	-10,4	52,2	43,8	-15,2	-15,7	-29,9	-37,2
Резултат преди данъка върху	3,5	-1,1	84,6	83,1	40,7	10,1	373,5	355,7
Положителна репутация	52,9	52,9	-	-	-	-	55,8	55,8
Балансова стойност на инвестициите в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано	116,0	114,5	570,9	587,1			972,1	995,7
Общо активи	682,0	644,1	4 586,5	4 374,4	-2 299,3	-2 259,3	8 188,6	7 831,1
Общо пасиви	530,1	498,4	1 674,4	1 670,8	-2 370,3	-2 288,5	3 636,5	3 738,4
Инвестиции[2]"	17,4	20,7	3,5	4,0	-6,8	-6,0	391,4	356,4

1) Сравнителната информация е коригирана.

2) В нематериални активи и имоти, машини, съоръжения и оборудване

3) Обяснено по-долу в бележките към отчитането по сегменти *) Малка сума

Информация за сегменти по продукти – приходи

EURm	2018/19	2017/18
Ел. енергия	1 584,4	1 459,1
Природен газ	181,5	190,4
Топлина	146,0	**136,1**
Услуги, свързани с околната среда	104,7	**136,9**
Други[11]	187,5	156,2
Общо	**2 204,0**	**2 078,7**

1) Сравнителната информация е коригирана.

Информация за сегменти по държави – приходи[11]

EURm	2018/19	2017/18
Австрия[21]	1 225,2	1 120,0
Германия[21]	41,4	38,8
България	529,6	535,6
Северна Македония	378,4	365,8
Други	29,3	18,5
Общо	**2 204,0**	**2 078,7**

1) Разпределението на информацията за сегменти по държави се основава на местоположението на дружествата.

2) Сравнителната информация е коригирана.

Информация за сегменти по държави – нетекущи активи[11]

EURm	30.09.2019 г.		30.09.2018 г.	
	Нематериални активи	Имоти, машини и оборудване	Нематериални	Имоти, машини и оборудване
Австрия	126,2	2 600,6	111,6	2 469,5
Германия	44,8	132,9	45,1	147,6
България	27,7	499,8	20,8	486,2
Северна Македония	19,7	304,4	4,6	296,9
Други	-	41,9	0,0*[1]	38,5
Общо	218,5	3 579,6	182,1	3 438,7

1) Разпределението на информацията за сегменти по държави се основава на местоположението на дружествата. *) Малка сума

58. Бележки към отчитане по сегменти

Сегментите на дейността обхващат следните дейности:

Области от дейността	Сегменти	Основни дейности
Енергийна дейност	**Енергетика**	-> Предлагане на пазара на електроенергия, произведена в генерационния сегмент -> Снабдяване на електроенергия, природен газ и първични енергоносители -> Търговия с и продажба на електроенергия и природен газ на крайни клиенти и на пазарите на едро -> Производство и продажба на топлинна енергия -> 45,0% инвестиция в ENERGIEALLIANZ Austria GmbH[,)] -> Инвестиции като единствен ограничен партньор в EBH Energievertrieb GmbH & Co KG (EBH KG)[11]
	Производство	-> Генериране на електроенергия от топлинни производствени мощности и възобновяеми енергийни източници в австрийски и международни обекти -> Експлоатация на инсталация за оползотворяване на топлинни отпадъци в Долна Австрия[21] -> 13,0% инвестиция във Verbund Innkraftwerke GmbH (Германия)[11] -> 49,0% инвестиция в електроцентрала Walsum 10 на антрацитни въглища (Германия)[31] -> 49,99% инвестиции в руслова ВЕЦ Ashta (Албания)[11]
	Мрежи	-> Експлоатация на разпределителни мрежи и мрежова инфраструктура за електроенергия и природен газ в Долна Австрия -> Кабелна телевизия и телекомуникационни услуги в Долна Австрия и Бургенланд
	Югоизточна Европа	-> Експлоатация на разпределителни мрежи и мрежова инфраструктура за електроенергия в България и Северна Македония -> Продажба на електроенергия на крайни потребители в България и Северна Македония -> Генериране на електроенергия от водноелектрически централи в Северна Македония -> Генериране, разпределение и продажба на топлинна енергия в България
Услуги, свързани с стопанска дейност	**Околна среда**	-> Водоснабдяване и отвеждане на отпадъчни води в Долна Австрия -> Дейност по международни проекти: планиране, изграждане, финансиране и/или експлоатация (в зависимост от проекта) на централи за питейна вода, пречистване на отпадъчни води и оползотворяване на топлинни отпадъци
Други бизнес дейности	**Всички други сегменти**	-> 50,03% инвестиция в RAG-Beteilgungs-Actiengesellschaft, което притежава 100% от акциите на RAG Austria AG (RAG)[11] -> 73,63% инвестиция в Burgenland Holding AG, което притежава дял от 49,0% в Energie Burgenland AG" -> 12,63% инвестиция във Verbund AG[4)] -> Корпоративни услуги

1) Приносът в печалбата представлява дялът на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано, и е включен в EBITDA.

2) Компонентите на топлоелектрическите централи в Durnrohr и Korneuburg, които преди това бяха собственост на EBH AG и се управляваха заедно с Verbund Thermal Power, както и топлоелектрическата централа в Theiss, бяха прехвърлени на EBH Abfallverwertung NO GmbH и сега се управляват като EBH Warmekraftwerke GmbH. Тази компания (включително инсталацията за оползотворяване на топлинни отпадъци в Zwentendorf/Durnrohr, която преди това беше отнесена към екологичния сегмент) е причислена към генерационния сегмент от четвъртото тримесечие на 2017/18 г.

3) Инвестицията в Steag-EBH Walsum 10 Kraftwerksgesellschaft се отчита като съвместна дейност.

4) Дивидентите се включват във финансовите резултати.

Принцип на разпределяне по сегменти и ценообразуване за прехвърляне
Дъщерните дружества се разпределят директно към съответните им сегменти. EBH AG се разпределя по сегменти въз основа на данни от системата за отчитане на разходите.

Цените за прехвърляне на енергия между отделните сегменти се основават на съпоставими цени за клиенти по специални договори и по този начин представят приложимите пазарни цени. За останалите позиции ценообразуването се основава на разходите плюс подходяща надценка.

Равнение на резултатите по сегменти на равнище група
Услугите, извършвани между сегменти, се елиминират в колоната за консолидация. Резултатите в общата колона отразяват сумите, показани в консолидирания отчет за дейността. Включени са и преходни суми, които са резултат от разликата между гледните точки на сегментите Генерация и Енергия и на Групата по отношение на включването на Steag-EBH Walsum като съвместна операция. Генераторният сегмент не е идентифицирал признаци на обезценка на своята пропорционална инвестиция в електроцентралата в резултат на включването на Steag-EBH Walsum като съвместна дейност, а енергийният сегмент вече е признал провизии за обременителни договори, свързани с предлагането на пазара на неговото производство на електроенергия. Напротив, от гледна точка на Групата се изисква разход за обезценка на електроцентрала Walsum 10. Тези обстоятелства доведоха до прехвърляне на 55,9 млн. евро (предишна година: 25,7 млн. евро) от общата сума за сегмента към EBIT на Групата.

Групови оповестявания
МСФО 8 изисква допълнителна информация за сегментите, класифицирана по продукти (външни приходи от клиенти, разбити по продукти и услуги) и държави (външни приходи от клиенти и нетекущи активи, разбити по държави), ако тази информация не се предоставя като част от отчитането по сегменти.

Информация за сделки с основни външни клиенти се изисква само ако тези сделки възлизат на 10,0% или повече от външните приходи на дружеството. EBH няма сделки с клиенти, които отговарят на този критерий, поради големия брой клиенти и разнообразни стопански дейности.

Друга информация

59. Консолидиран отчет за паричните потоци

Консолидираният отчет за паричните потоци показва промените в паричните средства и паричните еквиваленти през отчетната година в резултат на входящи и изходящи парични потоци. Консолидираният отчет за паричните потоци се представя в съответствие с индиректния метод. Към тях са добавени непарични разходи, а непаричните приходи са извадени от печалбата преди данъка върху дохода.

Парични средства и парични еквиваленти

EURm	30.09.2019 г.	30.09.2018 г.
В брой	246,6	214,5
от които парични средства в брой	0,2	0,4
от които парични средства в банки	246,4	214,1
Банкови овърдрафти	-0,3	0,0*)
Общо	**246,2**	214,5

*) Малка сума

От общите парични средства в банки 0,4 млн. евро (предходна година: 1,8 млн. евро) представляват залози.

Връщането на приходи за бъдещи периоди от мрежови субсидии от регулираната дейност се отчита в други приходи от дейността (вж. също бележка

25. Други оперативни приходи), докато сравнимите позиции от нерегулираната дейност се отразяват в приходите. Промяната във финансовите пасиви, която се дължи основно на паричния поток от дейностите по финансиране, е показана в

Парични потоци от дейности по финансиране

EURm	Текущи финансови пасиви	Нетекущи финансови пасиви	Общо
Салдо към 01.10.2018 г.	89,1	1 040,5	1 129,5
Получени плащания	-	3,2	3,2
Извършени плащания	-89,2	-	-89,2
Прекласификация на ликвидни средства	0,3	-	0,3
Преизчисляване на чуждестранна валута	-	0,9	0,9
Изменение в справедливата стойност	-	12,1	12,1
Промяна в разходите за привличане на средства	-	2,1	2,1
Прекласифициране	68,8	-68,8	-
Салдо към 30.09.2019 г.	68,8	990,0	1 058,8

Връщане на мрежови и инвестиционни субсидии

EURm	2018/19	2017/18
Приходи от връщане на мрежови и инвестиционни субсидии (регулирана дейност)	44,5	41,8
Приходи от връщане на мрежови и инвестиционни субсидии (нерегулирана дейност)	6,2	6,1
Общо	**50,6**	**47,9**

60. Управление на риска

Пазарният риск е рискът, че справедливата стойност или бъдещите парични потоци на финансов инструмент ще варират поради промените в пазарните фактори на риска. Пазарният риск се класифицира в следните три компонента: лихвен, валутен и друг пазарен риск. Целта на управлението на риска в EBH Group е да се намали произтичащата от пазара променливост на приходите в консолидирания отчет за дейността. Други съответни рискове включват кредитен риск или риск от неизпълнение и ликвиден риск.

Лихвен риск

EBH определя лихвения риск като риск, че колебанията в справедливата стойност или бъдещите парични потоци на даден финансов инструмент, дължащи се на промени в пазарния лихвен процент, могат да окажат неблагоприятно въздействие върху приходите и разходите за лихви, както и върху собствения капитал. Този риск се свежда до минимум чрез редовен мониторинг на лихвения риск и спазването на лимитите, както и чрез стратегии за хеджиране, които включват използването на деривативни финансови инструменти (вж. също бележки **9**. **Финансови инструменти** и **62. Отчитане на финансови инструменти).**

ЕВН наблюдава лихвения риск чрез анализи на чувствителността и, наред с другото, чрез изчисляване на дневната стойност под риск (VaR). Тази процедура изчислява стойността под риск с ниво на доверие от 99,0% за един ден в съответствие с метода на вариация-ковариация (подход делта-гама). Лихвената VaR, включително хеджиращите инструменти, използвани от ЕВН, се равнява на 3,5 млн. евро към 30 септември 2019 г. (предходна година: 2,7 млн. евро). По-ниската променливост на лихвените проценти през отчетната година е отразена в спад на стойността на рисковите лихвени проценти в годишно изражение.

Валутен риск

За ЕВН рискът за печалбата или загубата, произтичащ от колебанията в обменните курсове, произтича от сделки, извършвани във валути, различни от еврото. ЕВН е изложена на валутен риск по вземания, пасиви, парични средства и парични еквиваленти, които не се държат във функционалната валута на Групата (т.е. BGN, BHD, CZK, HRK, JPY, KWD, MKD, PLN, RUB). Основният двигател на валутния риск за ЕВН е облигация, емитирана в японски йени (JPY). Валутният риск се управлява чрез централно съставяне, анализ и управление на рисковите позиции и чрез хеджиране на облигациите, деноминирани в чуждестранна валута (12 млрд. йени), чрез валутни суапове (за номинална стойност от 10 млрд. йени). Валутните суапове с номинална стойност от 2 млрд. йени бяха прекратени на 15 януари 2019 г. въз основа на съответното споразумение за сетълмент, сключено с банка. Това споразумение даде на двете страни правото на предсрочно прекратяване на валутния суап през януари 2019 г. Към 30 септември 2019 г. във финансови институции се държат депозити на обща стойност 2 млрд. йени (вж. бележки **9**. **Финансови инструменти** и **48. Нетекущите финансови пасиви).**

Валутната VaR на базата на основните фактори за валутен риск във финансовата област остава несъществена и възлиза на 148,7 хил. евро (предходна година: 75,6 TEUR) след включването на инструментите за хеджиране.

Други пазарни рискове

ЕВН определя другите пазарни рискове като риск от промени в цените в резултат на колебания на пазара на първична енергия, сертификати за емисии на CO_2, електроенергия и ценни книжа.

В дейностите на ЕВН по търговия с енергия се сключват договори за търговия с енергия с цел управление на ценовия риск. Ценовите рискове произтичат от снабдяването и продажбата на сертификати за емисии на CO_2 електроенергия, природен газ и антрацитни въглища.

ЕВН използва фючърси, форуърди и суапове за хеджиране на цените на електроенергията, природния газ, въглищата и CO_2 в енергийния бизнес. Тези суапове като цяло се изпълняват. Договорите, които обхващат очакваните изисквания за снабдяване, продажба или използване, се оценяват като сделки за собствена употреба. Таблицата на стр. 207 показва неизпълнените договори към 30 септември 2019 г. (вж. също бележка **62. Отчитане на финансови инструменти).** Увеличение или намаление с 5% на цената би довело до агрегиран риск за ЕВН по отношение на цените на стоките от 1,4 млн. евро към 30 септември 2019 г. (предходна година: 3,5 млн. евро).

Ценовият риск за ценните книжа произтича от колебанията на капиталовите пазари. Най-значимата позиция в ценни книжа, държана от ЕВН, е инвестиция във Verbund AG. VaR за ценовия риск по отношение на акциите на Verbund AG, притежавани от ЕВН към датата на баланса, е 105,1 млн. евро (предходна година: 69,8 млн. евро), при което цената би се повлияла от продажбата на голям блок акции на Verbund от страна на ЕВН. Увеличението на стойността под риск в годишно изражение се дължи основно на по-високата цена на акциите/пазарна стойност на позицията.

Ликвиден риск

Ликвидният риск представлява риск от невъзможност за набиране на необходимите финансови ресурси за уреждане на задълженията към датата на падежа им, както и от невъзможност за набиране на необходимата ликвидност при очакваните условия. ЕВН свежда до минимум този риск чрез краткосрочно и средносрочно финансово планиране и планиране на ликвидността. При сключването на споразумения за финансиране се обръща специално внимание на управлението на сроковете до падежа, за да се постигне балансиран падежен профил и по този начин да се избегне групирането на датите на погасяване. ЕВН Group използва обедняване на парични средства за изравняване на ликвидните салда.

Ликвидният резерв към 30 септември 2019 г. включва парични средства и парични еквиваленти в размер на 246,2 млн. евро (предходна година: 214,5 млн. евро) и текущи ценни книжа в размер на 89,7 млн. евро (предходна година: 139,8 млн. евро), които могат да бъдат продадени по всяко време. Освен това EBH разполага с договорени и неизползвани синдикирани кредитни линии в размер на 400,0 млн. евро (предишна година: неизползвани кредитни линии на обща стойност 400,0 млн. евро) и договорени и неизползвани двустранни кредитни линии в размер на 92,0 млн. евро (предходна година: 92,0 млн. евро) към датата на баланса. Следователно ликвидният риск е изключително нисък. Коефициентът на задлъжнялост се равнява на 22,0% към датата на баланса (предходна година: 23,5%) и подчертава стабилната капиталова структура на EBH.

Очаквано възникване на парични потоци на кредити и заеми и други пасиви

30.09.2019 г. EURm	Балансова стойност	Общо платежни потоци	Договорно определени платежни потоци <1 година	1 – 5 години	>5 години
Облигации	519,3	638,9	21,1	453,8	164,1
Банкови заеми	539,1	644,1	80,3	193,5	370,3
Лизингови задължения	4,7	5,3	1,0	3,8	0,5
Задължения, произтичащи от сделки с деривати	41,7	35,9	20,3	12,6	3,0
Общо	1 104,9	1 324,2	122,7	663,6	537,9

30.09.2018 г. EURm	Балансова стойност	Общо платежни потоци	Договорно определени платежни потоци <1 година	1 – 5 години	>5 години
Облигации	534,5	674,9	52,3	357,9	264,6
Банкови заеми	595,1	718,9	71,8	234,6	412,5
Лизингови задължения	6,4	8,4	2,8	4,3	1,3
Задължения, произтичащи от сделки с деривати	122,3	126,2	72,3	42,6	11,4
Общо	**1 258,2**	**1 528,4**	**199,1**	**639,4**	**689,8**

Кредитен риск и риск от неизпълнение

Кредитният риск и рискът от неизпълнение представляват риск от загуба, когато бизнес партньорите не изпълняват договорните си задължения. Този риск е присъщ на всички споразумения с условия за отложено плащане или изпълнение на по-късна дата. Рискът от неизпълнение обикновено възниква във връзка с търговски вземания и дългови инструменти, държани като финансови активи от Групата. Балансовата стойност на финансовите активи и договорните активи представлява максималния риск от неизпълнение.

За да ограничи риска от неизпълнение, дружеството оценява кредитното състояние на своите бизнес партньори. За тази цел се използват външни рейтинги (включително Standard & Poor's, Moody's, Fitch и KSV 1870) и бизнес обемът се ограничава в съответствие с рейтинга и вероятността от неизпълнение. Изисква се достатъчно обезпечение преди сключването на сделката, ако кредитният рейтинг на партньора е недостатъчен.

EBH наблюдава кредитния риск и ограничава риска от неизпълнение за финансови вземания и за деривати и форуърдни сделки, сключени с цел хеджиране на рисковете, свързани с енергийния бизнес на EBH или свързани с крайни клиенти и други длъжници.

За да се намали кредитният риск, хеджирането се сключва само с добре познати банки, които имат добри кредитни рейтинги. EBH също така гарантира, че средствата се депозират в банки с възможно най-добра кредитна стабилност въз основа на международни рейтинги.

Рискът от неизпълнение за клиентите се наблюдава отделно в EBH и се подкрепя основно от рейтинги и основани на опита стойности. Рискът от неизпълнение също е сведен до минимум чрез ефективно управление на вземанията и непрекъснат мониторинг на поведението на клиентите при плащане.

Признаването на загуби от обезценка на финансови активи, отчитани по амортизирана стойност, и на договорни активи в съответствие с МСФО 15 се основава на модела ECL за очаквани кредитни загуби от 1 октомври 2018 г. насам.

EBH оценява загубите от обезценка на търговски вземания без значителен компонент на финансиране и на договорни активи в размер, равен на очакваните кредитни загуби през целия живот. За разлика от тях загубите от обезценка
-> за финансови активи с нисък риск от неизпълнение към датата на баланса и
-> за банкови депозити без значително увеличение на риска от неизпълнение от първоначалното признаване се основава на очакваната кредитна загуба за 12 месеца.

От гледна точка на EBH Group финансовият актив има нисък риск от неизпълнение, когато кредитният му рейтинг отговаря на определението за „инвестиционен клас“. Групата счита това условие за изпълнено при вътрешен рейтинг от 5a или по-висок или при еквивалентен рейтинг от BB- или по-висок от Standard and Poor's (S&P).

ЕВН използва подходяща и надеждна информация, която е уместна и достъпна без неоправдано забавяне във времето и разходи, за да определи дали рискът от неизпълнение на финансов актив се е увеличил значително след първоначалното признаване и да оцени очакваните кредитни загуби. Приема се, че рискът от неизпълнение на финансов актив се е увеличил значително, когато съответният кредитен рейтинг е спаднал до 5b по вътрешната рейтингова скала на ЕВН, което представлява S&P еквивалент на B+.

EBH Group счита, че даден финансов актив е в неизпълнение, когато:
-> е малко вероятно длъжникът да изпълни изцяло своите кредитни задължения без мерки от страна на Групата за реализиране на обезпечение (ако има такова), или
-> финансовият актив е понижен до 5c по вътрешната рейтингова скала на ЕВН, което представлява S&P еквивалента на CCC+, или
-> плащане по търговски вземания не е получено след второ напомняне или е открито производство по несъстоятелност по отношение на дружество или частно лице.

Вероятностите на неизпълнение и процентите на събиране въз основа на приложимата рейтингова категория се използват за изчисляване на необходимата загуба от обезценка. Размерът на загубата от обезценка е равен на настоящата стойност на очакваната кредитна загуба.

Следващата таблица съдържа информация за риска от неизпълнение и очакваните кредитни загуби за финансови инструменти, отчитани по амортизирана стойност. Той не обхваща търговски вземания, вземания от отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, вземания от неконсолидирани инвестиции или суми, дължими от наети лица. Надбавката за риск за всички финансови инструменти представлява очакваната дванадесетмесечна кредитна загуба, тъй като рискът от неизпълнение е нисък. Сумите, показани в таблицата, включват както текущи, така и нетекущи компоненти.

Основни финансови инструменти, обхванати от модела ECL	**S&P еквивалент**	**Вероятност на неизпълнение (%)[1)]**	**Вземания по заеми**	**Вземания по лизинг**	**Банкови депозити[2,]**	**Изчислена обезценка[31]**
Клас 1 на ЕВН	AAA	0,00	-	-	246,4	-
Клас 2 на ЕВН	До AA -	0,03	19,6	7,1	-	-
Клас 3 на ЕВН	До A-	0,06	16,3	-	-	-
Клас 4 на ЕВН	До BBB-	0,24	-	15,9	-	-
Клас 5a на ЕВН	До BB-	0,95	-	3,1	-	-
Клас 5b на ЕВН	До B-	6,75	-	-	-	-
Клас 5c на ЕВН	До D	26,89	-	-	-	-
Без оценка	-	-	0,9	4,7	-	-
Общо	-	-	36,8	30,8	264,4	-

1) Предполагаем процент на загуба (за банки 60%, за предприятия 80%)
2) Тъй като банковите депозити са дължими при поискване, вероятността за неизпълнение е определена на един ден.
3) Загубите от обезценка не са отчетени, защото съответните суми са несъществени.

ЕВН използва практическия метод, предвиден в МСФО 9В5.5.35 за търговски вземания, и изчислява очакваните кредитни загуби с матрица за провизии. Входните фактори включват анализи на случаите на неизпълнение през предходни финансови години въз основа на различни регионални характеристики на основните пазари. Тези фактори формират основата за разработването на матрица за провизии с различни времеви интервали.

Следните таблици включват информация за риска от неизпълнение и очакваните кредитни загуби за търговски вземания, които са определени въз основа на матрица за провизии за основните пазари на ЕВН:

Очаквани кредитни загуби в Австрия 2018/19

EURm

	Вероятност на неизпълнение: диапазон	Средна вероятност на неизпълнение (%)	Брутен размер	Нетен размер	Кумулативна загуба от обезценка
Не е просрочено	0,0-1,1	0,1	21,7	21,7	-
До 89 дни просрочие	0,1-1,4	0,7	2,1	2,1	-
До 179 дни просрочие	3,3-34,9	20,3	0,4	0,3	0,1
До 359 дни просрочие	4,7-43,7	37,5	0,6	0,4	0,2
>360 дни просрочие	8,5-53,2	41,5	4,0	2,3	1,7
Остатък, който не е включен	-	-	13,9	13,9	-
Общо	-	-	42,7	40,7	2,0

Останалата сума, която не беше включена, представлява бизнес отношения с държавни субекти и длъжници с изключително добри кредитни рейтинги. Вероятността от неизпълнение на задълженията беше установена поотделно за всеки длъжник. През 2018/19 г. няма възникнали кредитни загуби.

Очаквани кредитни загуби в България 2018/19

EURm

	Вероятност на неизпълнение: диапазон	Вероятност на неизпълнение: средно (%)	Брутен размер	Нетен размер	Кумулативна загуба от обезценка
Не е просрочено	0,0-0,2	0,2	57,9	57,8	0,1
До 89 дни просрочие	1,8-48,0	7,7	4,4	4,0	0,3
До 179 дни просрочие	36,4-100,0	47,3	0,7	0,4	0,4
До 359 дни просрочие	47,0-100,0	66,2	1,0	0,4	0,7
>360 дни просрочие	36,4-100,0	100,0	14,5	-	14,5
Остатък, който не е включен	-	-	0,3	0,3	-
Общо	-	-	78,8	62,9	16,0

Очаквани кредитни загуби в Северна Македония 2018/19

EURm

	Вероятност на неизпълнение: диапазон	Вероятност на неизпълнение: средно (%)	Брутен размер	Нетен размер	Кумулативна загуба от обезценка
Не е просрочено	0,3-5,5	5,2	59,5	56,4	3,1
До 89 дни просрочие	1,0-21,4	11,7	15,9	14,0	1,9
До 179 дни просрочие	33,8-68,4	66,5	5,3	1,8	3,5
До 359 дни просрочие	52,8-82,1	80,0	10,2	2,1	8,2
>360 дни просрочие	100,0	100,0	210,5	-	210,5
Общо	-	-	301,4	74,3	227,1

Останалите брутни търговски вземания в размер на 81,5 млн. евро са свързани основно с международната проектна дейност. Тъй като клиентите са свързани с правителството, вероятността от неизпълнение е изчислена въз основа на външни рейтинги. Загуба от обезценка в размер на 10,0 млн. евро (предходна година: 10,0 млн. евро) е призната за вземане с брутна балансова сума 54,0 млн. евро (предходна година: 56,6 млн. евро), което се класифицира в ниво 3.

Следната таблица показва развитието на загубите от обезценка по търговски вземания през 2018/19 г.:

Загуби от обезценка – търговски вземания	**Загуба от обезценка**
Салдо към 30.09.2018 г.	255,4
Корекции в съответствие с МСФО 9.	1,0
Салдо към 01.10.2018 г.	256,4
Добавени	3,5
Разпореждане	-4,8
Салдо към 30.09.2019 г.	255,1

Загубите от обезценка са признати в отчета за доходите, както следва през 2018/19 г.:

Загуби от обезценка по класове EURm	**30.09.2019 г.**	**30.09.2018 г.**
Отписвания/корекции на стойности		
Нетекущи активи		
Нефинансови активи	-	1,0
	-	1,0
Текущи активи		
Търговски и други вземания	-1,3	17,6
Общо	-1,3	17,6

Максималният риск от неизпълнение на Групата за позициите, отчетени в консолидирания отчет за финансовото състояние към 30 септември 2019 г. и 30 септември 2018 г., отразява балансовите стойности, посочени в бележки **38. Други нетекущи активи, 40. Търговски и други вземания** и **41. Ценни книжа,** без финансови гаранции.

Максималният риск от неизпълнение за деривативните финансови инструменти се равнява на положителната справедлива стойност (вж. бележка **62**. **Отчитане на финансови инструменти).**

Максималният риск от финансови гаранции е описан в бележка **64. Други задължения и рискове.**

61. Управление на капитала

Целта на ЕВН в областта на управлението на капитала е да поддържа стабилна капиталова структура, за да използва произтичащата от това финансова сила за инвестиции, създаващи стойност, и привлекателна политика по отношение на дивидентите. ЕВН определи като свои цели коефициент на собствения капитал над 40% и нетно покритие на дълга над 30%. Към 30 септември 2019 г. коефициентът на собствения капитал беше 55,6% (предходна година: 52,3%). Нетното покритие на дълга, което представлява съотношението на средствата от дейността към нетния дълг, се равнява на 50,9% (предходна година: 69,0%). Нетният дълг се изчислява като сбор от текущи и нетекущи финансови пасиви минус парични средства и парични еквиваленти, текущи и нетекущи ценни книжа и вземания по заеми и плюс нетекущи провизии за персонал.

Управление на капитала

EURm	30.09.2019 г.	30.09.2018 г.
Нетекущи кредити, заеми и лизинги	993,9	1 040,5
Текущи кредити и заеми[1]	68,4	89,1
Парични средства и парични еквиваленти	-246,2	-214,5
Нетекущи и текущи ценни книжа	-187,2	-274,8
Нетекущи и текущи вземания по кредити	-36,8	-42,2
Нетен финансов дълг	592,0	598,0
Нетекущи провизии за персонала[2]	407,5	365,8
Нетен дълг	999,5	963,7
Средства от дейността	508,3	665,1
Собствен капитал	4 552,1	4 092,6
Съотношение на задлъжнялост (%)	22,0	23,5
Нетно покритие на дълга (%)	50,9	69,0

1) С изключение на банкови овърдрафти, включени в пари и парични еквиваленти

2) С изключение на провизии за бонуси за годишнина от стажа

EBH Group използва обединяване на парични средства за управление на ликвидността и оптимизиране на лихвените проценти. EBH AG и всяко от участващите дъщерни дружества на Групата сключиха съответен договор, в който се определят условията за обединяване на парични средства.

62. Отчитане на финансови инструменти

Справедливата стойност обикновено отразява котираната цена към датата на баланса. Ако тази цена не е налична, справедливата стойност се изчислява в съответствие с финансовите методи, например чрез дисконтиране на очакваните парични потоци при преобладаващия пазарен лихвен процент. Входните фактори, необходими за изчисленията, са обяснени по-долу.

Справедливата стойност на акциите в некотирани дъщерни предприятия и другите инвестиции се основава на дисконтирани очаквани парични потоци или сравними сделки. За финансови инструменти, котирани на активен пазар, търговската цена към датата на баланса представлява справедлива стойност. Повечето от вземанията, паричните средства и паричните еквиваленти, както и текущите финансови пасиви са с кратък срок до падежа. Следователно балансовата стойност на тези инструменти към датата на баланса съответства приблизително на справедливата стойност. Справедливата стойност на облигациите се изчислява като настоящата стойност на дисконтираните бъдещи парични потоци въз основа на преобладаващите пазарни лихвени проценти.

Следващата таблица показва финансовите инструменти, отчитани по справедлива стойност, и тяхната класификация в йерархията на справедливите стойности съгласно МСФО 13.

Входните фактори от ниво 1 са подлежащи на наблюдение параметри, като обявени цени за идентични активи или пасиви. Тези цени се използват за целите на оценяване без изменение. Входните фактори от ниво 2 представляват други подлежащи на наблюдение параметри, които трябва да се коригират, за да отразяват специфичните характеристики на оценявания обект. Примери за параметрите, използвани за измерване на финансовите инструменти, класифицирани на ниво 2, са форуърдните ценови криви, получени от пазарните цени, обменните курсове, кривите на лихвената структура и кредитният риск от контрагента. Входните фактори от ниво 3 са подлежащи на наблюдение фактори, които отразяват допусканията, които биха били използвани от даден участник на пазара за определяне на подходяща цена. Не е имало прекласификации между различните нива през отчетния период.

Информация за класовете и категориите финансови инструменти

EURm

			30.09.2019 г.		30.09.2018 г.	
		Йерархия на справедливите стойности				
Класове	**Категория на измерване**	**(съгласно МСФО 13)**	**Балансова стойност**	**Справедлива стойност**	**Балансова стойност**	**Справедлива стойност**
Нетекущи активи						
Други инвестиции						
Инвестиции	FVOCI	Ниво 3	118,0	118,0	78,2	78,2
Разни инвестиции	FVOCI	Ниво 1	2 202,9	2 202,9	1 861,5	1 861,5
Други нетекущи активи						
Ценни книжа	FVTPL	Ниво 1	97,6	97,6	135,1	135,1
Вземания по кредити	AC	Ниво 2	33,0	40,4	38,3	44,7
Вземания по лизинг	AC	Ниво 2	18,3	19,8	28,7	31,8
Вземания, произтичащи от сделки с деривати	FVTPL	Ниво 2	5,4	5,4	35,1	35,1
Вземания, произтичащи от сделки с деривати	Хеджиране	Ниво 2	6,5	6,5	0,6	0,6
Текущи активи						
Текущи вземания и други текущи активи						
Търговски и други вземания	AC		327,2	327,2	419,5	419,5
Вземания, произтичащи от сделки с деривати	FVTPL	Ниво 2	33,6	33,6	47,5	47,5
Ценни книжа	FVTPL	Ниво 1	89,7	89,7	139,8	139,8
Парични средства и парични еквиваленти						
Пари и парични еквиваленти в банки	AC		246,6	246,6	214,5	214,5
Нетекущи пасиви						
Нетекущи кредити и заеми						
Облигации	AC	Ниво 2	519,3	615,8	504,5	591,9
Банкови заеми	AC	Ниво 2	470,7	559,9	536,0	593,7
Други нетекущи пасиви						
Лизинг	AC	Ниво 2	3,9	4,2	4,8	5,6
Начисления от финансови транзакции	AC		0,2	0,2	0,6	0,6
Други пасиви	AC		22,0	22,0	20,3	20,3
Задължения, произтичащи от сделки с деривати	FVTPL	Ниво 2	4,6	4,6	29,9	29,9
Задължения, произтичащи от сделки с деривати	Хеджиране	Ниво 2	15,7	15,7	19,9	19,9
Текущи задължения						
Текущи кредити и заеми	AC		68,8	68,8	89,1	89,1
Търговски задължения	AC		301,0	301,0	337,1	337,1
Други текущи задължения						
Други финансови пасиви	AC		163,5	163,5	292,7	292,7
Задължения, произтичащи от сделки с деривати	FVTPL	Ниво 2	16,3	16,3	67,4	67,4
Задължения, произтичащи от сделки с деривати	Хеджиране	Ниво 2	5,2	5,2	5,1	5,1
от които агрегирани по категории на измерване						
По справедлива стойност през друг всеобхватен доход	FVOCI		2 320,8		1 939,6	
Финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата	FVTPL		226,2		357,4	
Финансови активи и пасиви по амортизирана стойност	AC		2 188,1		2 486,2	
Финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата	FVTPL		20,8		97,3	

Нетни резултати по категория на оценяване[1,]

EURm

	2018/19		2017/18	
Класове	**Нетен резултат**	**От които загуби от обезценка**	**Нетен резултат**	**От които загуби от обезценка**
Справедлива стойност чрез друг всеобхватен доход (FVOCI)	-	-	-0,0[*1]	-0,0[*1]
Финансови активи по амортизирана стойност (ДК)	2,1	1,3	-29,8	-17,6
Финансови активи и пасиви, отчетени по справедлива стойност в печалбата или загубата (FVTPL)	33,5		-6,9	
Финансови активи и пасиви (хеджиране)	10,5	-	0,2	-
Финансови пасиви по амортизирана стойност (АС)	-13,0	-	-0,4	-
Общо	33,1	1,3	-36,9	-17,6

1) Нетните резултати включват само промени в консолидирания отчет за дейността; не се включват разходи за лихви/приходи и дивиденти. *) Малка сума

Деривативни финансови инструменти и хеджиращи сделки

Деривативните финансови инструменти се използват главно за хеджиране на ликвидния, валутния, ценовия и лихвения риск на дружеството. Оперативната цел е да се осигури дългосрочна приемственост на приходите на Групата. Всички деривативни финансови инструменти се интегрират в система за управление на риска веднага след сключването на съответните договори. Това дава възможност за изготвяне на дневен преглед на всички основни показатели за риска.

Номиналните стойности представляват отделните общи стойности на позициите, класифицирани като финансови деривати към датата на баланса. Това са референтни стойности, които не дават мярка за риска, поет от дружеството чрез използването на тези финансови инструменти. По-специално потенциалните рискови фактори включват колебания в базисните пазарни параметри и кредитния риск на договарящите се страни. Деривативните финансови инструменти се признават по тяхната справедлива стойност.

Деривативните финансови инструменти включват следното:

Деривативни финансови инструменти.	**30.09.2019 г.**					**30.09.2018**				
	Номинална стойност[11]		**Справедливи стойности**[21]			**Номинална стойност**[11]		**Справедливи стойности**[21]		
	Покупки	**Разпореждане**	**Положителен**	**Отрицателен**	**Нетно**	**Покупки**	**Разпореждане**	**Положителен**	**Отрицателен**	**Нетно**
Валутни суапове										
JPYm (>5 години)[31]	10 000,0	-	6,5	-	6,5	-	12 000,0	-	-4,7	-4,7
Суапове върху лихвени										
EURm (<5 години)[5]	15,6	-	-	-1,2	-1,2	18,0	-	-	-1,7	-1,7
EURm (>5 години)[31]	137,5	-	-	-19,7	-19,7	153,4	-	0,6	-18,5[4']	-17,9[4']
Енергийни деривати										
Суапове	28,4	-	0,4	-2,0	-1,6	59,6	-0,9	23,0	-0,1	22,9
Фючърси	22,5	-16,0	33,6	-3,3	30,3	30,9	-37,8	46,8	-24,9	21,9
Форуърди	11,7	-93,2	4,9	-15,4	-10,5	30,9	-137,3	12,8	-72,3	-59,5

1) В мил. номинална валута

2) В EURm

3) Използван като хеджиращ инструмент в съответствие с МСФО 9

4) Сравнителната информация е коригирана.

Положителните справедливи стойности се признават като вземания от сделки с деривати по други нетекущи активи или други текущи активи в зависимост от остатъчния им срок до падежа. Отрицателните справедливи стойности се признават като пасиви по сделки с деривати по други нетекущи пасиви или други текущи пасиви в зависимост от остатъчния им срок до падежа. Матуритетен анализ на деривативните финансови пасиви е представен в таблицата за ликвидния риск (вж. бележка **60**. **Управление на риска).**

ЕВН използва хеджиране за управление на променливостта на приходите. Базисната сделка и хеджирането са предназначени да осигурят съответствие между параметрите, които са от значение за оценяването (съответствие на критичните условия). За да се оцени ефективността, свързаните с тях операции се записват в системата за управление на касовите наличности и се оценяват, за да се определи дали връзката със съответните хеджирания е била или ще бъде ефективна. Възможни източници на неефективност са например промени във времето или промяна в обема на съществуваща базисна сделка, както и корекции за кредитния риск на хеджирането и свързаните с него сделки. Всички мерки се основават на вътрешни насоки.

Към 30 септември 2019 г. ЕВН Group е прилагала счетоводните правила за хеджиране, определени в МСФО 9, към следните позиции:

хеджиране на облигация, емитирана в JPY (вж. също бележка **48**. **Нетекущи кредити и заеми),** хеджиране на бъдещи плащания на финансови пасиви с променлива лихва, свързани с Walsum 10, и хеджиране на заем, държан от EBH naturkraft.

Хеджирането на облигацията в JPY включва основно валутни суапове EUR/JPY. Тези валутни суапове (с номинална стойност от 12 млрд. JPY до 15 януари 2019 г. и с номинална стойност от 10 млрд. JPY от тази дата) представляват хеджиране по справедлива стойност и се записват и оценяват в системата за управление на касовите наличности, определени са като хеджиране и са документирани. Съответната промяна в облигационния пасив от хеджирането представлява обратен ход на пазарната стойност на суаповете. Резултатите от хеджирането на облигацията в JPY с валутни суапове възлизат на -0,3 млн. евро през 2018/19 г. (оценка на облигацията -12,1 млн. евро и оценка на суаповете 11,8 млн. евро; предходна година: ефект за печалбата -0,2 млн. евро, включително оценка на облигацията -0,4 млн. евро и оценка на суаповете 0,2 млн. евро) и са записани в други финансови резултати. Пазарната стойност е получена от наличната информация към датата на баланса и се основава на приложимата цена на облигациите и обменния курс. Беше сключен валутен суап с номинална стойност от 2 млрд. JPY с цел хеджиране на облигацията в JPY чрез споразумение за сетълмент с банка. Свързаното споразумение дава право на двете страни на предсрочно прекратяване през януари 2019 г., а валутният суап е прекратен от банката, считано от 15 януари 2019 г. Във връзка с това прекратяване EBH прекрати хеджирането по справедлива стойност и събра плащане на сетълмент в размер на 0,6 млн. евро. Корекцията на справедливата стойност на облигацията в JPY въз основа на лихвения процент, свързана с прекратения суап от 1,2 млн. евро, ще се отразява в печалбата или загубата до падежа на облигацията на 9 януари 2024 г.

Целта на EBH е да постигне балансирана комбинация от финансови пасиви с фиксиран и променлив лихвен процент, която се основава на оперативните обстоятелства. Използват се както финансиране с фиксирана лихва, така и финансиране с променлив лихвен процент поради различните платежни характеристики на инвестициите. С цел хеджиране на горепосочените рискове (заем Walsum 10 и EBH naturkraft) се използват лихвени суапове за замяна на променливата лихва с фиксирана. Всички сделки се записват и измерват в системата за управление на касовите наличности, определят се като хеджиране и се документират. Всички хеджирания, свързани с финансовите пасиви, са класифицирани като ефективни към 30 септември 2019 г.

Хеджиращи инструменти по справедлива стойност – 30.09.2019 г. EURm	**Балансова стойност**	**Позиция в счетоводен баланс**	**Номинална стойност**	**Изменение в справедливата стойност**
Кръстосани валутни суапове	6,5	Други нетекущи активи	10,0	11,8

Хеджиране на справедлива стойност – базисна сделка 30.09.2019 г. EURm	**Балансова стойност**	**Корекция на справедлива стойност**	**Позиция в счетоводен баланс**	**Номинална стойност**	**Изменение в справедливата стойност**
JPY облигация	-90,5	-5,7	Нетекущи финансови пасиви	10,0	-12,1

1) JPY млрд.

Хеджиращи инструменти за парични потоци – 30.09.2019 г. EURm	**Балансова стойност**	**Позиция в счетоводен баланс**	**Номинална стойност**	**Изменение в справедливата стойност**
Лихвени суапове Steag-EBH-Walsum 10 Kraftwerksgesellschaft	-19,7	Други текущи/нетекущи пасиви	137,5	-1,2
Лихвени суапове ENK (френски лизинг)	-1,2	Други текущи/нетекущи пасиви	15,6	0,5

1) Разликата с промяната в балансовата стойност на лихвените суапове се отнася към начислената лихва, която е включена в балансовата сума.

Хеджиране на парични потоци – базисни сделки 30.09.2019 г. EURm	Изменение в справедливата стойност	Резерв за оценка на хеджиране на парични потоци
Дългово финансиране Steag-EBH-Walsum 10 Kraftwerksgesellschaft	2,5	17,6
ENK (френски лизинг)	-0,5	1,2

1) Друг всеобхватен доход включва 5,9 млн. евро към 30 септември 2019 г. (предходна година: 7,8 млн. евро) за остатъка от хеджирането на паричните потоци, за които отчитането на хеджирането вече не се прилага.

Въздействие върху отчета за всеобхватния доход, отчета за финансовото състояние и отчета за дейността 30.09.2019 г. EURm	Хедж печалби/загуби, признати в друг всеобхватен доход	Неефективност, призната в печалбата или загубата	Позиции, за които е призната неефективност	Прекласифициране от OCI към отчет за дейността	Позиции, за които е призната прекласификация
Дългово финансиране Steag-EBH-Walsum 10 Kraftwerksgesellschaft	2,5	-1,3	Други финансови резултати	-1,9	Разходи от лихви
ENK (френски лизинг)	-0,5	-	-	-	-

Номинална сума и среден лихвен процент EURm	30.09.2020 г.	30.09.2021 г.	30.09.2022 г.
Суапове върху лихвени проценти			
Номинална стойност	134,8	116,4	88,9
Фиксиран лихвен процент (%)	3,114	3,110	3,036

Следващата таблица показва падежите на лихвените суапове, които са определени като хеджиране на парични потоци. Условията на хеджирането съответстват на настъпването на бъдещите сделки. Периодите, през които възникват паричните потоци, представляват периодите, през които се очаква те да окажат въздействие върху резултатите.

Очаквано възникване на парични потоци от хеджиране на парични потоци

30.09.2019 г. EURm	Общо платежни потоци	Договорно определени платежни потоци <1 година	1 – 5 години	>5 години
Парични потоци на хеджирани позиции	-154,2	-18,7	-81,9	-53,7
Парични потоци от хеджиращи инструменти	-22,0	-5,1	-13,9	-3,0

30.09.2018 г. EURm	Общо платежни потоци	Договорно определени платежни потоци <1 година	1 – 5 години	> 5 години
Парични потоци на хеджирани позиции	-179,2	-18,7	-86,2	-74,2
Парични потоци от хеджиращи инструменти	-21,3	-5,6	-13,1	-2,7

63. Оповестяване на дялови участия в други предприятия

Преглед на дружествата, включени в консолидираните финансови отчети, е представен от страница 217 в **Инвестиции на ЕВН**.

По-долу е представена информация за съвместните и асоциираните предприятия, които са включени в консолидираните финансови отчети на ЕВН по собствени капитал през 2018/19 г.

Делът на резултатите от отчитаните в собствения капитал предприятия с оперативен характер, в които е инвестирано, се отчита като част от резултатите от оперативната дейност (EBIT).

Следната таблица показва класификацията на отчитаните в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, въз основа на оперативни и финансови критерии:

Съвместни предприятия, включени като собствен капитал в консолидираните финансови отчети към 30.09.2019 г. в съответствие с МСФО 11	**Оперативен характер**	**Финансов характер**
Търговско дружество		
Bioenergie Steyr GmbH	•	
Degremont WTE Wassertechnik Praha v.o.s.	•	
e&i EDV Dienstleistungsgesellschaft m.b.H.		•
EnergieAllianz	•	
EBH KG	•	
EBH-WE Wind KG	•	
Fernwarme St. Polten GmbH	•	
Fernwarme Steyr GmbH	•	
RAG	•	
Ashta	•	
sludge2energy GmbH	•	
ZOV	•	

Асоциирани предприятия, включени по собствен капитал в консолидираните финансови отчети към 30.09.2019 г. в съответствие с МСС 28	**Оперативен характер**	**Финансов характер**
Търговско дружество		
Energie Burgenland	•	
Verbund Innkraftwerke	•	
ZOV UIP	•	

В следната таблица е представена обобщена финансова информация за всяко отделно съществено съвместно предприятие, включено в консолидираните финансови отчети:

Финансова информация за съществени съвместни предприятия

EURm	30.09.2019 г.			30.09.2018 г.		
Съвместно предприятие	**EBH KG**	**RAG**	**ZOV**	**EBH KG**	**RAG**	**ZOV**
Отчет за финансовото състояние						
Нетекущи активи	4,7	651,3	219,4	17,4	551,5	235,5
Текущи активи	166,9	94,8	60,3	364,7	184,7	62,3
Нетекущи пасиви	-	281,4	22,8	0,0">	317,3	40,7
Текущи задължения	110,6	227,6	22,0	208,9	170,8	34,6
Равнение на балансовата стойност на дела на EBH в съвместното предприятие						
Нето активи	60,9	237,1	234,9	173,2	248,2	222,6
Дял на EBH в нетните активи в проценти	100,0	100,0	48,50	100,0	100,0	48,50
Дял на EBH в нетните активи	60,9	237,1	113,9	173,2	248,2	112,0
+/- Преоценки	-	151,1	-	-	156,2	0,07
Балансова стойност на дела на EBH в съвместното предприятие	60,9	388,2	113,9	173,2	404,4	112,0

	2018/19			2017/18		
Отчет за дейността						
Приходи	517,1	436,7	19,3	450,5	470,5	16,1
Планирана амортизация	-0,1	-60,9	-	-0,07	-37,2	-0,07
Приход от лихви	-	1,2	0,3	0,07	0,3	0,1
Разходи от лихви	-	-4,6	-4,0	-0,4	-3,8	-4,9
Данък върху общия доход	-	-14,7	-5,8	-	-5,4	-4,1
Резултат за периода	-36,2	36,2	26,3	114,3	45,1	18,8
Други всеобхватни доходи	-6,7	-8,8	1,1	-4,6	2,8	0,7
Всеобхватен доход	-42,9	27,5	27,4	109,7	47,9	19,4
Дивиденти, получени от EBH	70,4	40,0	11,4	83,3	42,0	1,3

*) Малка сума

В следната таблица е представена обобщена финансова информация за индивидуално несъществените съвместни предприятия, включени в консолидираните финансови отчети:

Финансова информация за индивидуално несъществени съвместни предприятия (дял на EBH)

EURm	2018/19	2017/18
Балансова стойност на съвместните предприятия към датата на баланса	60,9	53,4
Резултат за периода	10,3	5,9
Други всеобхватни доходи	-0,2	0,8
Всеобхватен доход	10,2	6,6

В следната таблица е представена обобщена финансова информация за всяко отделно съществено асоциирано предприятие, включено в консолидираните финансови отчети:

Финансова информация за съществени асоциирани предприятия

EURm

	30.09.2019 г.			30.09.2018 г.		
Асоциирано предприятие	**Verbund IKW**	**ZOV UIP**	**Energie Burgenland**	**Verbund IKW**	**ZOV UIP**	**Energie Burgenland**
Отчет за финансовото състояние						
Нетекущи активи	1 080,9	0,3	708,9	1 053,2	0,2	695,7
Текущи активи	46,9	4,3	165,1	45,1	3,0	172,4
Нетекущи пасиви	40,4	-	170,7	27,0	-	172,0
Текущи задължения	11,4	1,0	371,4	6,8	0,6	371,6
Равнение на балансовата стойност на дела на ЕВН в асоциираното предприятие						
Нето активи	1 076,1	3,5	331,9	1 064,4	2,6	324,6
Дял на ЕВН в нетните активи в проценти	13,00	31,00	36,08	13,00	31,00	36,08
Дял на ЕВН в нетните активи	139,9	1,1	119,8	138,4	0,8	117,1
+/- Преоценки	24,0	-0,1	62,8	-69,5	-	65,5
Балансова стойност на дела на ЕВН в асоциираното предприятие	163,9	1,0	182,5	68,8	0,8	182,6
	2018/19			**2017/18**		
Отчет за дейността						
Приходи	87,0	12,5	342,0	75,6	13,2	318,5
Резултат за периода	24,0	4,1	24,8	-102,6	3,4	19,8
Други всеобхватни доходи	-	-	-5,0	-	-	-6,4
Всеобхватен доход	24,0	4,1	19,8	-102,6	3,4	13,4
Дивиденти, получени от ЕВН	1,3	1,0	9,8	1,3	1,0	9,3

Консолидираните финансови отчети не включват асоциирани предприятия, които са индивидуално несъществени.

64. Други задължения и рискове

Ангажиментите, поети от ЕВН, и свързаните с тях рискове са следните:

Други задължения и рискове

EURm

	30.09.2019 г.	30.09.2018 г.
Гаранции във връзка с енергийни сделки	98,1	50,9
Гаранции във връзка с проекти в сегмент „Околна среда“	77,0	53,6
Гаранции, свързани със строителството и експлоатацията на		
енергийни мрежи	2,8	3,0
електроцентрали	101,0	104,5
Задължения за поръчки за инвестиции в нематериални активи и имоти, машини, съоръжения и оборудване	89,6	112,8
Допълнителни задължения, произтичащи от гаранции или други договорни условни задължения	0,1	0,1
Общо	368,6	324,9
от които във връзка с отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано	75,1	74,0

Нито провизии, нито пасиви са признати за горепосочените позиции, тъй като исканията за изпълнение на задължения или действителното възникване на специфични рискове не са очаквани към момента на изготвяне на тези консолидирани финансови отчети. Посочените по-горе задължения са контрастирани със съответните искове за обезщетение в размер на 49,7 млн. евро (предходна година: 32,8 млн. евро).

Условните задължения, свързани с гаранции за дъщерни дружества във връзка с енергийни сделки, се признават въз основа на гаранциите, издадени от EAA, в размер, равен на рисковата експозиция на EBH AG. Този риск се измерва чрез промените между определената цена и действителната пазарна цена, при които EBH е изложено на рискове, свързани със снабдяването, само когато пазарните цени се понижават, и на рискове, свързани с продажбата, когато пазарните цени се увеличават.

Съответно колебанията в пазарните цени могат да доведат до промяна в рисковата експозиция след датата на баланса. Оценката на риска доведе до условно задължение в размер на 11,4 млн. евро към 30 септември 2019 г. Номиналният обем на гаранциите, на които се основава тази оценка, е 289,0 млн. евро. Към 31 октомври 2019 г. пазарният ценови риск беше 13,9 млн. евро въз основа на базов номинален обем от 289,0 млн. евро.

В процес на разглеждане са различни съдебни производства и дела, свързани с оперативната дейност, или срещу EBH могат да бъдат предявени искове в бъдеще. Съпътстващите рискове са анализирани във връзка с тяхната вероятност за възникване. Оценката на евентуалните искове показа, че съдебните производства и съдебните дела, поотделно и като цяло, не биха имали съществено отрицателно въздействие върху стопанската дейност, ликвидността, печалбата или загубата или финансовото състояние на EBH.

Допълнителните задължения, произтичащи от гаранции и други договорни условни задължения, се състояха главно от неизплатени капиталови вноски към партньорски дружества, както и от задължения за заеми на партньорски дружества.

65. Информация за сделки със свързани лица

В съответствие с МСС 24 сделките със свързани лица възникват чрез пряк или непряк контрол, значително влияние или съвместно управление. Свързаните лица включват близки роднини на съответните физически лица. Ключовият ръководен персонал и неговите близки роднини също се считат за свързани лица.

Свързаните лица на EBH включват всички дружества в обхвата на консолидацията, други дъщерни дружества, съвместни предприятия и асоциирани предприятия, които не са включени в консолидираните финансови отчети, както и лица, които отговарят за планирането, управлението и надзора на дейностите на Групата. По-специално свързаните лица включват също членовете на Изпълнителния съвет и на Надзорния съвет, както и членовете на техните семейства. Списък на дружествата от Групата може да бъде намерен на стр. 217 под **Инвестиции на EBH.**

Провинция Долна Австрия притежава 51,0% от акциите на EBH AG чрез NO Landes-Beeteiligungsholding GmbH, St. Polten. Поради това провинция Долна Австрия и дружествата под неин контрол или значително влияние се класифицират като свързани лица на EBH Group. Тъй като провинция Долна Австрия е свързано с правителството образувание, което има контрол върху EBH AG поради мажоритарния си дял, EBH избра да приложи освобождаването, предвидено в МСС 24.25. Това освобождаване освобождава EBH от изискването за оповестяване на бизнес сделки и неуредени салда със свързани лица, когато свързаното лице е свързано с правителството. Бизнес сделките с дружества под контрола или значителното влияние на NO Landes-Beeteiligungsholding GmbH са свързани главно с предоставянето на електроенергия, природен газ, мрежови и телекомуникационни услуги.

На 20 декември 2013 г. EnBW Energie Baden-Wurttemberg AG, Karlsruhe, Германия, сключи доверително споразумение с EnBW Trust в рамките на така наречения модел на договорно споразумение за доверие. Това споразумение доведе до прехвърлянето от страна на EnBW на 32,5% от инвестицията му в EBH AG под формата на доверително управление на EnBW Trust. Към 30 септември 2019 г. EnBW Trust притежава инвестиция от 28,6% в EBH AG.

Сделки със свързани лица

Основен акционер

С NO Landes-Beeteiligungsholding GmbH, St. Polten, е сключено споразумение за групово и данъчно уреждане във връзка с включването на EBH AG в група за корпоративно данъчно облагане, както е определено в член 9 от австрийския Закон за корпоративното данъчно облагане. Оттогава EBH AG добави допълнителни дъщерни дружества към данъчната група въз основа на това споразумение. Това е довело до текущо задължение в размер на 54,5 млн. евро към NO Landes-Beeteiligungsholding GmbH, St. Polten, към 30 септември 2019 г. (предишна година: 16,2 млн. евро). Всички други бизнес отношения с основния акционер или дружества, които могат да бъдат приписани на основния акционер, се осъществяват при справедливи пазарни условия.

EnBW Trust e.V.

През 2018/19 г. не е имало съществени бизнес отношения с EnBW Energie Baden-Wurttemberg AG или EnBW Trust e.V. с изключение на плащането на дивиденти.

Инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано

В рамките на обичайната си стопанска дейност ЕВН е сключило договори за доставка и услуги с множество дружества, включени като собствен капитал в консолидираните му финансови отчети. С ЕАА бяха сключени дългосрочни споразумения за продажба и снабдяване на електроенергия и природен газ, а с Verbund Innkraftwerke бяха сключени дългосрочни договори за снабдяване на електроенергия.

Стойността на услугите, предоставяни на инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, е както следва:

Сделки със съвместни предприятия, включени в собствения капитал EURm	**2018/19**	**2017/18**
Приходи	307,2	335,0
Разходи за получени услуги	-88,4	-100,7
Търговски вземания	12,2	23,6
Други вземания	11,9	40,5
Търговски задължения	16,6	24,9
Други пасиви	33,2	116,7
Кредити	16,3	19,9
Задължения по пул от парични средства	61,8	83,1
Приходи от лихви по предоставени кредити	0,7	0,9

Сделки с асоциирани предприятия, включени в собствения капитал EURm	**2018/19**	**2017/18**
Приходи	-	-
Разходи за получени услуги	-9,3	-7,3
Търговски вземания	-	-
Търговски задължения	0,9	0,6

Сделки със свързани физически лица

Изпълнителен съвет и Надзорен съвет

Плащанията на членовете на Изпълнителния съвет и на Надзорния съвет се състоят основно от заплати, обезщетения при прекратяване на трудово правоотношение, пенсии и възнаграждения на Надзорния съвет.

Възнаграждението, изплатено на активните членове на Изпълнителния съвет през 2018/19 г., възлиза общо на 1234,9 TEUR (включително обезщетения в натура и вноски в пенсионни фондове; предходна година: 1160.3 TEUR).

Възнаграждение на активния Изпълнителен съвет	**2018/19**			**2017/18**		
	Фиксирано възнаграждение	**Променливо възнаграждение**	**Възнаграждение в натура**	**Фиксирано възнаграждение**	**Променливо възнаграждение**	**Възнаграждение в натура**
Стефан Шишковиц	414,8	162,3	11,4	401,7	184,4	14,3
Франц Митермайер	387,1	124,6	13,9	346,2	83,1	13,8

Вноските в пенсионния фонд през 2018/19 г. се равняват на 62,8 TEUR за Стефан Шишковиц (предишна година: 60,7 TEUR) и 58,0 TEUR за Франц Митермайер (предишна година: 56,1 TEUR).

Добавени са 1894,0 TEUR (от които 88,5 TEUR разходи за лихви и 1621,5 TEUR актюерски печалби/загуби) към провизиите за пенсионни задължения от името на Стефан Шишковиц през 2018/19 г. През предходната година е отчетена промяна от 823,2 TEUR (от които 72,8 TEUR разходи за лихви и 593,1 TEUR актюерски печалби/загуби). Добавката към провизията за пенсионни задължения от името на Франц Митермайер възлиза на 1911,3 TEUR (от които 114,8 TEUR разходи за лихви и 1566,7 TEUR актюерски печалби/загуби). През предходната година е отчетена промяна от 4 223,1 TEUR (от които 33,7 TEUR разходи за лихви и 4 119,3 TEUR актюерски печалби/загуби).

През 2018/19 г. вноски от 9.0 TEUR (предходна година: 9,2 TEUR) са внесени във външен фонд за служители от името на Стефан Шишковиц и 8,0 TEUR (предишна година: 6,8 TEUR) от името на Франц Митермайер.

Годишната промяна във възнагражденията на активните членове на Изпълнителния съвет се дължи главно на промяната в компонентите, основаващи се на резултатите, и на годишното увеличение на заплатите и почасовите ставки, наложено от колективните трудови договори. Франц Митермайер е член на Изпълнителния съвет от 1 октомври 2017 г. Поради това променливото му възнаграждение за предходната година включва само предварителни плащания по сметка за финансовата 2017/18 година и не включва възнаграждение за предходната 2016/17 финансова година. Специалните плащания за Франц Митермайер през 2017/18 г. също са включвали само пропорционални плащания за периода, започващ на 1 октомври 2017 г.

Членовете на Изпълнителния съвет също имат право на договорена пенсия при пенсиониране, при която пенсионните плащания по австрийската схема за социално осигуряване и всички плащания от VBV-Pensionskasse се кредитират срещу тази сума.

Плащанията към бившите членове на Изпълнителния съвет или живите лица на тяхна издръжка са в размер на 4019,2 TEUR през 2018/19 г. (предходна година: 1 972,0 TEUR).

Разходите за обезщетения при прекратяване на трудови правоотношения и пенсии за активните членове на висшето ръководство възлизат общо на 1198,7 TEUR през 2018/19 г. (от които 41,7 TEUR разходи за лихви и 846,2 TEUR актюерски печалби/загуби) и 533,3 TEUR през предходната година (от които 94,3 TEUR разходи за лихви и 603,2 TEUR актюерски печалби/загуби).

Горепосочените суми включват разходи, признати в съответствие с националното законодателство, както се изисква от Австрийския кодекс за корпоративно управление. Съгласно МСФО актюерските печалби и загуби се записват в друг всеобхватен доход в съответствие с МСС 19.

Възнаграждението на Надзорния съвет възлиза общо на 0,1 млн. евро през 2018/19 г. (предишна година: 0,1 млн. евро). Членовете на Консултативния комитет по околна среда и социална отговорност получиха възнаграждение в размер на 0,1 млн. евро през отчетната година (предходна година: 0,1 млн. евро).

Основните принципи, залегнали в основата на системата за възнаграждения, са представени в доклада за възнагражденията, който е част от доклада за корпоративното управление.

Сделки с други свързани дружества
Изискванията за оповестяване към бележките не обхващат информация за вътрешногрупови сделки. Следователно бизнес сделките между EBH и неговите дъщерни дружества не се отчитат. Бизнес сделките с неконсолидирани дъщерни дружества и дружества, които не са включени в собствения капитал, обикновено не се отчитат, защото са несъществени.

Свързани лица могат да бъдат и преки клиенти на дружество в рамките на EBH Group, при което тези бизнес отношения отразяват преобладаващите пазарни ставки и условия и са несъществени спрямо общия доход, отчетен от EBH Group през 2018/19 г. Получените непогасени към 30 септември 2019 г. позиции се отчитат по търговски вземания.

66. Значителни събития след датата на баланса
Не са настъпили съществени събития между датата на баланса на 30 септември 2019 г. и редакционния срок за консолидираните финансови отчети на 18 ноември 2019 г.

67. Информация за ръководството и персонала
Корпоративните органи на EBH AG са:

Изпълнителен борд
Стефан Шишковиц – говорител на Изпълнителния съвет
Франц Митермайер – член на Изпълнителния съвет

Надзорен съвет
Бетина Глац-Кремснер

Заместник-председатели
Норберт Грисмайр
Вили Стьовичек

Членове
Дитер Луц
Ангела Странски
Фридрих Зибушка
Филип Грубер
Райнхард Мейсл
Сузане Шарнхорст
Йоханес Зугел

Представители на служителите
Паул Хофер
Уве Митер (от 14.05.2019 г.)
Франц Хем (до 13.05.2019 г.)
Ирене Пугл (от 14.05.2019 г.)
Моника Фраифсл
Фридрих Бубленер
Манфред Вайнрихтер (до 13.05.2019 г.)

68. Одобряване за публикуване на консолидираните финансови отчети за 2018/19 г.

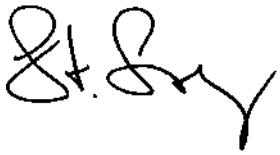
Тези консолидирани финансови отчети са изготвени от Изпълнителния съвет към посочената по-долу дата. Индивидуалните финансови отчети, които също бяха включени в консолидираните финансови отчети след корекцията им, за да отразят Международните стандарти за финансово отчитане, и консолидираните финансови отчети на EBH AG ще бъдат представени на Надзорния съвет на 11 декември 2019 г. за разглеждане, а Надзорният съвет също ще бъде помолен да одобри индивидуалните финансови отчети.

69. Одитни такси

Консолидираните финансови отчети на EBH и годишните финансови отчети за финансовата 2018/19 година са одитирани от KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprufungs- und Steuerberatungsgesellschaft, Виена. Разходите за KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprufungs- und Steuer- beratungsgesellschaft, Виена, възлизат общо на 0,5 млн. евро (предишна година: 0,5 млн. евро) и бяха разпределени, както следва: 46,8% за одиторски услуги, 40,0% за свързани с одита услуги и 13,2% за други консултантски услуги. Таксите за одит и консултации за Групата възлизат на 1,7 млн. евро за отчетната година (предходна година: 1,6 млн. евро), от които 33,4% са за одит, 14,3% за за свързани с одита услуги, 31,0% за данъчни консултации и 21,3% за други консултантски услуги. Бяха включени всички дружества в обхвата на консолидацията.

Maria Enzersdorf, 18 ноември 2019 г.

EBH AG
Изпълнителен
съвет





Стефан Шишковиц — Говорител на Изпълнителния съвет
Франц Митермайер — Член на изпълнителния съвет

Инвестиции на ЕВН съгласно член 245a, параграф 1 във връзка с член 265, параграф 2 от UGB

В таблицата по-долу са изброени инвестициите на ЕВН, класифицирани по сегменти на дейността. Списъкът на дружествата, които не са включени в консолидираните финансови отчети на ЕВН AG по съображения за същественост, се основава на последните налични местни годишни финансови отчети на дружествата към съответната дата на баланса. Данните от компании, които се отчитат в чуждестранна валута, се преобразуват в евро по обменния курс към датата на баланса на ЕВН AG.

1. Инвестиции на ЕВН в енергийния бизнес 20,0% към 30 септември 2019 г.

1.1. Включени в консолидираните финансови отчети на ЕВН

Дружество, седалище	Акционер	Участие %	Дата баланса	Начин на консолидация 2018/19
Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH, Vienna	ЕВН	49,99	31.12.2018 г.	E
Bioenergie Steyr GmbH, Behamberg	ЕВН Warme	51,00	30.09.2019 г.	E
Biowarme Amstetten-West GmbH, Amstetten	ЕВН Warme	49,00	31.12.2018 г.	E
Електроразпределение юг ЕАД („ЕРЮг“), Пловдив, България	BG SN Holding	100,00	31.12.2018 г.	V
ENERGIEALLIANZ Austria GmbH (EnergieAllianz), Vienna	ЕВН	45,00	30.09.2019 г.	E
ЕВН България Електроснабдяване ЕАД („ЕВН България ЕС“), Пловдив, България	BG SV Holding	100,00	31.12.2018 г.	V
ЕВН България ЕАД („ЕВН България“), София, България	ЕВН	100,00	31.12.2018 г.	V
EBH Bulgaria Fernwarme Holding GmbH (BG FW Holding), Maria Enzersdorf	ЕВН	100,00	30.09.2019 г.	V
EBH Bulgaria RES Holding GmbH (EBH Bulgaria RES), Maria Enzersdorf	EBH Naturkraft	100,00	30.09.2019 г.	V
EBH Bulgaria Stromerzeugung Holding GmbH (BG SE Holding), Maria Enzersdorf	EBH Naturkraft	100,00	30.09.2019 г.	V
EBH Bulgaria Stromnetz Holding GmbH (BG SN Holding), Maria Enzersdorf	ЕВН	100,00	30.09.2019 г.	V
EBH Bulgaria Stromvertrieb Holding GmbH (BG SV Holding), Maria Enzersdorf	ЕВН	100,00	30.09.2019 г.	V
ЕВН България Топлофикация ЕАД („ТЕЦ Пловдив“), Пловдив, България	BG FW Holding	100,00	31.12.2018 г.	V
EBH Croatia Plin d.o.o, Zagreb, Хърватия	Kroatien Holding	100,00	31.12.2018 г.	V
ELEKTRODISTRIBUCIJA DOOEL, Skopje, Северна Македония	EBH Macedonia	100,00	31.12.2018 г.	V
EBH Energievertrieb GmbH & Co KG (EBH EV), Maria Enzersdorf	ЕВН	100,00	30.09.2019 г.	E
EBH Geoinfo GmbH (EBH Geoinfo), Maria Enzersdorf	Utilitas	100,00	30.09.2019 г.	V
EBH Home DOO, Skopje, Северна Македония	EBH Macedonia/ EBH Supply	100,00	-	V
ЕВН Каварна ЕООД („ЕВН Каварна“), Пловдив, България	EBH Bulgaria RES	100,00	31.12.2018 г.	V
EBH Kraftwerks- und Beteiligungsgesellschaft mbH (EBH Kraftwerk), Maria Enzersdorf	ЕВН	100,00	30.09.2019 г.	V
EBH Kroatien Holding GmbH (Kroatien Holding), Maria Enzersdorf	ЕВН	100,00	30.09.2019 г.	V
EBH Liegenschaftsverwaltung Gesellschaft m.b.H. (EBH LV), Maria Enzersdorf	EBH/Utilitas	100,00	30.09.2019 г.	V
EBH Macedonia AD (EBH Macedonia), Skopje, Северна Македония	EBH Mazedonien	90,00	31.12.2018 г.	V
EBH Macedonia Elektrani DOOEL, Skopje, Северна Македония	EBH Macedonia	100,00	31.12.2018 г.	V
EBH Macedonia Elektrosnabduvanje DOOEL (EBH Supply), Skopje, Северна Македония	EBH Macedonia	100,00	31.12.2018 г.	V
EBH Macedonia Holding DOOEL, Skopje, Северна Македония	ЕВН	100,00	31.12.2018 г.	V
EBH Mazedonien GmbH (EBH Mazedonien), Maria Enzersdorf	ЕВН	100,00	30.09.2019 г.	V
EBH naturkraft Erzeugungsgesellschaft m.b.H. (EBH Naturkraft), Maria Enzersdorf	ЕВН	100,00	30.09.2019 г.	V
ЕВН Сервизен Център ЕООД, Пловдив, България	ЕВН България	100,00	31.12.2018 г.	V
EBH Trading d.o.o. Beograd, Belgrade, Сърбия	EBH Trading SEE	100,00	31.12.2018 г.	V
EBH Trading DOOEL, Skopje, Северна Македония	EBH Trading SEE	100,00	31.12.2018 г.	V
ЕВН Трейдинг Югоизточна Европа ЕАД („ЕВН Трейдинг СИЕ“), София, България	ЕВН България	100,00	31.12.2018 г.	V
EBH Warme GmbH (EBH Warme), Maria Enzersdorf	ЕВН	100,00	30.09.2019 г.	V

Начин на консолидиране:

V: Напълно консолидирано дружество (дъщерно дружество)

NV: Неконсолидирано дъщерно предприятие

JO: Дружество, включено като съвместна дейност

NJO: Дружество, което не е включено като съвместна дейност

E: Дружество, включено в собствения капитал

NE: Дружество, което не е включено в собствения капитал

1.1. Включени в консолидираните финансови отчети на ЕВН Дружество, седалище	Акционер	Лихвен %	Дата на баланса	Начин на консолидация 2018/19
EBH-WIEN ENERGIE Windparkentwicklungs- und Betriebs GmbH & Co KG (EBH-WE Wind KG), Vienna	EBH Naturkraft	50,00	30.09.2019 г.	E
Fernwarme St. Polten GmbH, St. Polten	EBH	49,00	31.12.2018 г.	E
Fernwarme Steyr GmbH, Steyr	EBH Warme	49,00	30.09.2019 г.	E
Хидроелектрическа компания „Горна Арда“ АД, София, България	BG SE Holding	76,00	31.12.2018 г.	V
kabelplus GmbH, (kabelplus), Maria Enzersdorf	Utilitas	100,00	30.09.2019 г.	V
Netz Niederosterreich GmbH (Netz NO), Maria Enzersdorf	EBH	100,00	30.09.2019 г.	V
Steag-EBH Walsum 10 Kraftwerksgesellschaft mbH (SEK), Essen, Германия	EBH Kraftwerk	49,00	31.12.2018 г.	JO
Verbund Innkraftwerke GmbH (Verbund Innkraftwerke), Toging, Германия[11]	EBH Naturkraft	13,00	31.12.2018 г.	E
Wasserkraftwerke Trieb und Krieglach GmbH (WTK), Maria Enzersdorf	EBH Naturkraft	70,00	30.09.2019 г.	V

1) Това дружество е включено в консолидираните финансови отчети по собствен капитал и е представено в горната таблица въпреки участието от 20,0% поради специални договорни споразумения, които позволяват упражняване на значително влияние.

1.2. Не е включено в консолидираните финансови отчети на ЕВН поради несъщественост Дружество, седалище	Акционер	Участие %	Акционерен капитал, TEUR	Баланс на печалбата/загубата за миналата година TEUR Дата	Начин на консолидация 2018/19
ARGE Coop Telekom, Maria Enzersdorf	EBH Geoinfo	50,00	82 (110)	21 31.12.2018 г. (49) (31.12.2017 г.)	NE
ARGE Digitaler Leitungskataster NO, Maria Enzersdorf	EBH Geoinfo	30,00	382 (276)	107 31.12.2018 г. (68) (31.12.2017 г.)	NE
Bioenergie Wiener Neustadt GmbH, Wiener Neustadt	EBH Warme	90,00	477 (474)	3 31.12.2018 г. (-27) (31.12.2017 г.)	NV
Energiespeicher Sulzberg GmbH, Maria Enzersdorf	EBH Sulzberg	51,00	0	-32 30.09.2019 г. (-36) (30.09.2018 г.)	NV
ЕВН Асет Мениджмънт ЕООД, Пловдив, България	ЕВН България	100,00	6 (6)	0 31.12.2017 г. (0) (31.12.2016 г.)	NV
EBH Energiespeicher Sulzberg Beteiligungs GmbH (EBH Sulzberg), Maria Enzersdorf	EBH Naturkraft	100,00	25 (58)	-34 30.09.2019 г. (-37) (30.09.2018 г.)	NV
ЕВН Горна Арда Дивелъпмънт ЕООД, София, България	ЕВН България	100,00	78 (77)	2 31.12.2018 г. (-89) (31.12.2017 г.)	NV
EBH-WIEN ENERGIE Windparkentwicklungs- und Betriebs GmbH (EBH-WE Wind GmbH), Vienna	EBH Naturkraft	50,00	44 (43)	1 30.09.2018 г. (0) (30.09.2017 г.)	NE
Fernwarme Mariazellerland GmbH, Mariazell	EBH Warme	48,86	-76 (-10)	-66 31.12.2018 г. (-76) (31.12.2017 г.)	NE
FWG-Fernwarmeversorgung Amstetten registrierte Genossenschaft mit beschrankter Haftung в ликвидация, Amstetten	EBH Warme	100,00	184 (743)	-9 30.06.2018 г. (88) (30.06.2017 г.)	NE
Kraftwerk NuBdorf Errichtungs- und Betriebs GmbH, Vienna	EBH Naturkraft	33,33		3 31.12.2018 г. (3) (31.12.2017 г.)	NE
Kraftwerk NuBdorf Errichtungs- und Betriebs GmbH & Co KG, Vienna	EBH Naturkraft	33,33	7 937 (7 547)	391 31.12.2018 г. (304) (31.12.2017 г.)	NE

1.2. Не е включено в консолидираните финансови отчети на ЕВН поради несъщественост Дружество, седалище	Акционер	Участие %	Акционерен капитал, TEUR	Баланс на печалбата/загубата за миналата година TEUR Дата	Начин на консолидация 2018/19
EBH Beteiligung 60 GmbH (EBH Bet. 60), Maria Enzersdorf	Utilitas	100,00	1 783 (1 784)	-1 30.09.2019 г. (-2) (30.09.2018 г.)	NV
EBH Grundstucksverwaltung Bergern GmbH, Maria Enzersdorf	EBH Bet. 60	100,00	1 789 (1 789)	2 30.09.2019 г. (6) (30.09.2018 г.)	NV
Netz Niederosterreich Beteiligung 31 GmbH (Netz Bet. 31), Maria Enzersdorf	Netz NO	100,00	1 997 (1 999)	-1 30.09.2019 г. (-3) (30.09.2018 г.)	NV
Netz Niederosterreich Liegenschaftsbesitz 31 GmbH, Maria Enzersdorf	Netz Bet. 31	100,00	1 963 (1 954)	-6 30.09.2019 г. (-29) (30.09.2018 г.)	NV

2. Инвестиции на ЕВН в сектора на екологичните услуги а20,0% към 30 септември 2019 г.

2.1. Включени в консолидираните финансови отчети на ЕВН Дружество, седалище	Акционер	Лихвен % Дата на баланса	Начин на консолидация 2018/19
Cista Dolina - SHW Komunalno podjetje d.o.o., Kranjska Gora, Словения	WTE Betrieb	100,00 30.09.2019 г.	V
Degremont WTE Wassertechnik Praha v.o.s., Prague, Чехия	WTE Wassertechnik	35,00 31.12.2018 г.	E
EBH Warmekraftwerke GmbH (EBH Warmekraftwerke), Maria Enzersdorf	EBH/EBH Bet. 52	100,00 30.09.2019 г.	V
EBH Beteiligung 52 GmbH (EBH Bet. 52), Maria Enzersdorf	EBH	100,00 30.09.2019 г.	V
EBH Projektgesellschaft Mullverbrennungsanlage Nr. 1 mbH (EBH MVA1), Essen, Германия	WTE Wassertechnik	100,00 30.09.2019 г.	V
EBH Projektgesellschaft Mullverbrennungsanlage Nr. 3 mbH (EBH MVA3), Maria Enzersdorf	EBH Umwelt/Utilitas	100,00 30.09.2019 г.	V
EBH Umwelt Beteiligungs und Service GmbH (EBH UBS), Maria Enzersdorf	EBH Umwelt	100,00 30.09.2019 г.	V
EBH Umweltholding und Betriebs-GmbH (EBH Umwelt), Maria Enzersdorf	EBH	100,00 30.09.2019 г.	V
EBH wasser Gesellschaft m.b.H, (EBH wasser), Maria Enzersdorf	EBH/Utilitas	100,00 30.09.2019 г.	V
AO Budapro-zavod No. 1, Moscow, Русия	EBH MVA1	100,00 31.12.2018 г.	V
AO EBH MSZ 3 (AO MVA3), Moscow, Русия	EBH MVA3	100,00 31.12.2018 г.	V
OOO EBH Umwelt Service, Moscow, Русия	EBH UBS	100,00 31.12.2018 г.	V
OOO EBH Umwelt, Moscow, Русия	EBH UBS	100,00 31.12.2018 г.	V
sludge2energy GmbH, Berching, Германия	WTE Wassertechnik	50,00 31.12.2018 г.	E
Storitveno podjetje Lasko d.o.o., Lasko, Словения	WTE Wassertechnik	100,00 30.09.2019 г.	V
WTE Abwicklungsgesellschaft Russland mbH, Essen, Германия	International	100,00 30.09.2019 г.	V
WTE Betriebsgesellschaft mbH (WTE Betrieb), Hecklingen, Германия	WTE Wassertechnik	100,00 30.09.2019 г.	V
WTE desalinizacija morske vode d.o.o., Budva, Черна гора	WTE Betrieb	100,00 31.12.2018 г.	V

2.1. Включени в консолидираните финансови отчети на ЕВН **Дружество, седалище**	**Акционер**	**Участие %**	**Дата на баланса**	**Начин на консолидация 2018/19**
WTE International GmbH (International), Essen, Германия	WTE Wassertechnik	100,00	30.09.2019 г.	V
WTE otpadne vode Budva DOO, Podgorica, Черна гора	WTE Wassertechnik	100,00	31.12.2018 г.	V
WTE Projektna druzba Bled d.o.o., Bled, Словения	WTE Wassertechnik	100,00	30.09.2019 г.	V
WTE Wassertechnik GmbH (WTE Wassertechnik), Essen, Германия	EBH Bet. 52	100,00	30.09.2019 г.	V
WTE Wassertechnik (Polska) Sp.z.o.o., Warsaw, Полша	WTE Wassertechnik	100,00	30.09.2019 г.	V
Zagrebacke otpadne vode d.o.o. (ZOV), Zagreb, Хърватия	WTE Wassertechnik	48,50	31.12.2018 г.	E
Zagrebacke otpadne vode - upravljanje i pogon d.o.o. (ZOV UIP), Zagreb, Хърватия	WTE Wassertechnik	33,00	31.12.2018 г.	E

2.2. Не е включено в консолидираните финансови отчети на ЕВН поради несъщественост **Дружество, седалище**	**Акционер**	**Участие %**	**Акционерен капитал, TEUR**	**Печалба/загуба за миналата година, TEUR**	**Дата на баланса**	**Начин на консолидация 2018/19**
Abwasserbeseitigung Kbtschach-Mauthen Errichtungs- und Betriebsgesellschaft mbH, Kbtschach-Mauthen	EBH Warme-kraftwerke	26,00	37 (37)	0 (0)	31.12.2018 г. (31.12.2017 г.)	NE
EBH Umwelt Finanz- und Service-GmbH (EBH UFS), Maria Enzersdorf	EBH Umwelt	100,00	43 (-)	-6 (-)	30.09.2019 г. (-)	NV
JV WTE Tecton Azmeel W.L.L, Al Seef (Manama), Бахрейн	WTE Wassertechnik	50,00	(-)	(-)	(-)	NE
OOO EBH-Ekotechprom MSZ3, Moscow, Русия	AO MVA3	70,00	-9 917 (-8 904)	-335 (-2 124)	31.12.2018 г. (31.12.2017 г.)	NV
Saarberg Holter Projektgesellschaft Sud Butowo mbH (Sud Butowo), Essen, Германия	WTE Wassertechnik	100,00	25 (26)	-1 (-1)	30.09.2019 г. (30.09.2018 г.)	NV
SHW Holter Projektgesellschaft Zelenograd mbH, Essen, Германия	WTE Wassertechnik	100,00	16 (16)		30.09.2019 г. (-D (30.09.2018 г.)	NV
SHW/RWE Umwelt Aqua Vodogradnja d.o.o., Zagreb, Хърватия	WTE Wassertechnik	50,00	566 (566)		31.12.2018 г. -12 (156) (31.12.2017 г.)	NE
Umm Al Hayman Holding Company W.L.L, Kuwait City, Кувейт	WTE Wassertechnik	50,00	(-)	(-) H		NE
Wasserver- und Abwasserentsorgungsgesellschaft Markische Schweiz mbh, Buckow, Германия	WTE Wassertechnik	49,00	553 (550)	3 (3)	31.12.2018 г. (31.12.2017 г.)	NE
Wiental-Sammelkanal Gesellschaft m.b.H, Untertullnerbach	EBH wasser	50,00	866 (866)	0 (0)	31.12.2018 г. (31.12.2017 г.)	NE
WTE Abwicklungsgesellschaft Kuwait mbH, Essen, Германия	International	100,00	23 (23)	0 (0)	30.09.2019 г. (30.09.2018 г.)	NV
WTE Baltic UAB, Kaunas, Литва	WTE Wassertechnik	100,00	153 (141)	12 (32)	30.09.2019 г. (30.09.2018 г.)	NV
WTE Projektgesellschaft Kurjanovo mbH (Kurjanovo), Essen, Германия	WTE Wassertechnik	100,00	18 (19)	-1 (-1)	30.09.2019 г. (30.09.2018 г.)	NV
WTE Projektgesellschaft Natriumhypochlorit mbH, Essen, Германия	EBH UFS/WTE Wassertechnik	100,00	25 (-)	0 (-)	30.09.2019 г. (-)	NV

3. Инвестиции на EBH в други стопански дейности ^20,0% към 30 септември 2019 г.

3.1. Включени в консолидираните финансови отчети на EBH

Дружество, седалище	Акционер	Участие %	Дата на баланса	Начин на консолидация 2018/19
Burgenland Holding Aktiengesellschaft (Burgenland Holding или BUHO), Eisenstadt	EBH	73,63	30.09.2019 г.	V
Energie Burgenland AG, Eisenstadt	BUHO	49,00	30.09.2019 г.	E
EBH Business Service GmbH (EBH Business), Maria Enzersdorf	Utilitas	100,00	30.09.2019 г.	V
EBH Finanzservice GmbH, Maria Enzersdorf	EBH	100,00	30.09.2019 г.	V
EBH WEEV Beteiligungs GmbH (EBH WEEV), Maria Enzersdorf	EBH	100,00	31.08.2019 г.	V
e&i EDV Dienstleistungsgesellschaft m.b.H., Vienna	EBH	50,00	30.09.2019 г.	E
R 138-Fonds, Vienna	EBH/Netz NO/ EBH wasser	100,00	30.09.2019 г.	V
RAG-Beteiligungs-Aktiengesellschaft (RBG), Maria Enzersdorf	EBH	50,03	31.03.2019 г.	V
RAG Austria AG (RAG), Vienna	RBG	100,00	31.12.2018 г.	E
UTILITAS Dienstleistungs- und Beteiligungs-Gesellschaft m.b.H (Utilitas), Maria Enzersdorf	EBH	100,00	30.09.2019 г.	V

3.2. Не е включено в консолидираните финансови отчети на EBH поради несъщественост

Дружество, седалище	Акционер	Участие %	Акционерен капитал, TEUR	Баланс на печалбата/загубата за миналата година TEUR	Дата	Начин на консолидация 2018/19
EBH Beteiligung 40 GmbH, Maria Enzersdorf	EBH	100,00	–	-2 (-2)	30.09.2019 г. (30.09.2018 г.)	NV
WEEV Beteiligungs GmbH в ликвидация, Maria Enzersdorf	EBH/EBH WEEV	100,00	4 095 (5 036)	-0 (4 059)	30.06.2019 г. (30.06.2018 г.)	NV

Доклад на одиторите

Доклад върху консолидирания финансов отчет

Одитно становище

Ние извършихме одит **на консолидираните финансови отчети** на

EBH AG
Maria Enzersdorf, Австрия

и дъщерни дружества на компанията („Групата“), които включват консолидирания отчет за финансовото състояние към 30 септември 2019 г., консолидирания отчет за дейността и консолидирания отчет за всеобхватния доход, консолидирания отчет за паричните потоци и консолидирания отчет за промените в собствения капитал за годината, приключила към тази дата, както и бележките към консолидираните финансови отчети.

Според нас консолидираните финансови отчети представят справедливо, във всички съществени аспекти, консолидираното финансово състояние на Групата към 30 септември 2019 г. и нейните консолидирани финансови резултати и консолидирани парични потоци за годината, приключила на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС, и допълнителните изисквания съгласно раздел 245a от UGB (Търговския кодекс на Австрия).

Основание за нашето становище

Извършихме одита си в съответствие с Регламент (ЕС) № 537/2014 („Регламент за АП“) и австрийските стандарти за одит. Тези стандарти

изискват одитът да се извършва в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани по-подробно в раздела „Отговорност на одиторите“ на нашия доклад. Ние сме независими от одитираната Група в съответствие с австрийското дружествено право и професионалните разпоредби и сме изпълнили другите си отговорности съгласно съответните етични изисквания. Ние считаме, че одитпите доказателства, които получихме, са достатъчни и уместни, за да осигурят основание за нашето одитно мнение.

Основни одитни въпроси

Основните одитни въпроси са тези въпроси, които според нашата професионална преценка бяха от най-голямо значение при нашия одит на консолидираните финансови отчети. Тези въпроси бяха разгледани в контекста на нашия одит на консолидираните финансови отчети като цяло, но ние не предоставяме отделно становище по тях.

Обезценка на нематериални активи, имоти, машини, съоръжения и оборудване и инвестиции в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано

Вижте бележки 21, 29, 30, 34, 35 и 36 към консолидираните финансови отчети и главата „Развитие на бизнеса“ в доклада за управлението на Групата.

Риск за финансовите отчети

Нематериалните активи, имотите, машините и съоръженията (ИМС) и инвестициите в отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, с обща балансова стойност 4770,2 млн. евро представляват 58,3% от общите активи на Групата към датата на баланса.

На всяка отчетна дата Дружеството оценява дали има някакви признаци, че възстановимата стойност е намаляла значително и че следователно нематериалните активи, имотите, машините и оборудването и отчитаните в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, са обезценени. За тези позиции от нематериалните активи, ИМС и отчитаните в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, за които загубите от обезценка са били признати в предходни периоди, Дружеството оценява дали загубата от обезценка вече не съществува и следователно трябва да бъде възстановена.

Тестовете за обезценка на позиции от нематериални активи и ИМС, за които не могат да бъдат определени отделни бъдещи парични потоци, се извършват на равнището на единицата, генерираща парични потоци (CGU). При тестване на обезценката Дружеството като цяло първо определя стойността в употреба и, ако е необходимо, справедливата стойност минус разходите за изваждане от употреба. Стойността в употреба, както и справедливата стойност минус разходите за изваждане от употреба, се изчисляват като настоящата стойност на бъдещите парични потоци, като се използва метод на дисконтираните парични потоци.

Резултатът от тази оценка зависи до голяма степен от допусканията на ръководството за планиране и прогнозите за бъдещите парични потоци, както и от сконтовите проценти, използвани при изчисленията. Поради това тези допускания и оценки са предмет на значителна несигурност при оценяването и поради това обезценката на нематериални активи, имотите, машините, съоръженията и оборудването и отчитаните в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, беше класифицирана като ключов одитен въпрос.

Нашият отговор

Анализирахме документацията за процесите на обезценка на нематериални активи, имоти, машини и оборудване и отчитани в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, и се запитахме критично дали тези процеси са уместни за подходящото измерване на нематериални активи, имотите, машините и оборудването и отчитаните в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано. Освен това събрахме информация за значителните вътрешни проверки и оценихме ключовите проверки по отношение на тяхното проектиране, изпълнение и оперативна ефективност.

Критично поставихме под въпрос оценката на Дружеството за това дали има някакви индикации, че нематериални активи, имотите, машините и съоръженията, както и отчитаните в собствения капитал предприятия, в които е инвестирано, могат да бъдат обезценени или може да се наложи загуба от обезценка, призната в предходни периоди, да бъде възстановена, и сравнихме оценката с нашето разбиране, получено по време на одита на консолидираните финансови отчети.

В консултация с нашите специалисти по оценяване ние оценихме модела на техниката за измерване, допусканията за планиране и параметъра за измерване за избрани въпроси. Допусканията, използвани за определяне на лихвените проценти, бяха оценени за целесъобразност чрез сравняването им със специфичните за сектора и пазара референтни стойности. Ние съгласувахме данните от планирането, използвани при оценяването, със средносрочното планиране, одобрено от ръководството. Ние оценихме

целесъобразността на прогнозите за планиране, като сравнихме – на база извадка – действителните парични потоци с прогнозираните парични потоци от предходния период и обсъдихме отклоненията с ръководството. Ние се споразумяхме за съответните балансови суми към счетоводната книга за дълготрайни активи.

Признаване на приходите от дейността с крайни клиенти
Вижте бележки 19 и 24 и главата „Развитие на бизнеса“ в доклада за управлението на Групата.

Риск за финансовите отчети
Консолидираният отчет за дейността отчита общи приходи в размер на 2204 млн. евро.

Значителна част от консолидираните приходи са свързани с приходите, генерирани от дейността с крайни клиенти в Австрия, която е изложена на специфични рискове поради сложността на системите, необходими за подходящо признаване и отсрочване на приходите, и ефекта от непрекъснатите промени върху бизнес моделите, ценообразуването и тарифните модели. Приходите се получават от системите за фактуриране въз основа на статистически методи и се отсрочват въз основа на предоставените обеми електроенергия. Приходите се признават, ако на клиента е предоставена услуга, подлежаща на таксуване.

Признаването и оценяването на тази специфична и значителна част от приходите зависи до голяма степен от оценката и допусканията на ръководството и изисква прилагането на сложни изчислителни техники. Поради това приходите, генерирани от дейността с крайни клиенти, бяха класифицирани като ключов одитен въпрос.

Нашият отговор
Като се има предвид фактът, че съществува повишен риск, свързан с подходящото признаване на приходите поради сложността, както и основните оценки и предположения, ние оценихме съответните процеси и контроли, прилагани от Групата по отношение на признаването на приходите от дейността с крайни клиенти, включително съответните ИТ системи, в сътрудничество с нашите специалисти по управление на информационния риск (IRM). Ние оценихме ключовите контроли по отношение на тяхната оперативна ефективност.

В допълнение ние извършихме адекватни анализи, както и тестове за детайлност относно подходящото признаване на приходите и критично оценихме целесъобразността на оценките и предположенията на ръководството.

Отговорности на Комитета за управление и одит за консолидираните финансови отчети

Ръководството отговаря за изготвянето и достоверното представяне на консолидираните финансови отчети в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС, допълнителните изисквания съгласно раздел 245a от UGB (Австрийския търговски кодекс) и за вътрешните проверки, определени от ръководството като необходими, за да се даде възможност за изготвянето на консолидирани финансови отчети, които не съдържат съществени неточности, независимо дали се дължат на измама, или грешка.

Ръководството също така отговаря за оценката на способността на Групата да продължи като действащо предприятие, като оповестява, когато е приложимо, въпроси, свързани с действащото предприятие, и използва счетоводната база на действащото предприятие, освен ако ръководството или възнамерява да ликвидира Групата, или да прекрати дейността си, или няма друга реалистична алтернатива освен да направи това.

Одитният комитет отговаря за надзора на процеса на финансово отчитане на Групата.

Отговорност на одиторите

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали консолидираният финансов отчет като цяло не съдържа съществени неточности, независимо дали дължащи се на измама, или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната увереност представлява висока степен на увереност, но не дава гаранция, че одитът, извършен в съответствие с Регламента за АР и австрийските одиторски стандарти (и следователно МОС), винаги ще открива съществена неточност, ако има такава. Несъответствията могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако поотделно или съвкупно може основателно да се очаква те да повлияят на икономическите решения на потребителите, взети въз основа на тези консолидирани финансови отчети.

Като част от одит в съответствие с Регламента за АП и Австрийските одиторски стандарти (и следователно МОС), ние прилагаме професионална преценка и поддържаме професионална скептичност през целия одит.

В допълнение:

-> Ние идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неточности в консолидираните финансови отчети, независимо дали поради измама, или грешка, ние разработваме и изпълняваме одитни процедури, чувствителни към тези рискове, и получаваме достатъчно и подходящи одитни доказателства, които да служат като основа за нашето одитно становище. Рискът от неоткриване на съществени неточности в резултат на измама е по-висок, отколкото при неточност в резултат на грешка, тъй като измамата може да включва тайни споразумения в ущърб на трета страна, фалшифициране, умишлени пропуски, невярно представяне или отменяне на вътрешния контрол.

-> Получаваме разбиране за системата за вътрешен контрол, свързана с одита, за да разработим процедури за одит, които са подходящи при дадените обстоятелства, но не с цел изразяване на становище относно ефективността на системата за вътрешен контрол на Групата.

-> Оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството.

-> Правим заключение относно целесъобразността на използването от ръководството на счетоводната база на действащото предприятие и, въз основа на получените одитни доказателства, дали е налице съществена несигурност, свързана със събития или условия, която може да породи значително съмнение относно способността на Групата да продължи като действащо предприятие. Ако заключим, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем вниманието в нашия одиторски доклад към съответните бележки в консолидираните финансови отчети. Ако такива оповестявания не са уместни, ще променим одитното си становище. Заключенията ни се основават на одитните доказателства, получени до датата на нашия доклад на одиторите. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Групата да преустанови функционирането си като действащо предприятие.

-> ние оценяваме цялостното представяне, структурата и съдържанието на консолидираните финансови отчети, включително бележките, и дали консолидираните финансови отчети представят свързаните с тях операции и събития по начин, който постига справедливо представяне.

-> Получаваме достатъчно подходящи одитни доказателства по отношение на финансовата информация на предприятията и стопанските дейности в рамките на Групата, за да изразим становище относно консолидираните финансови отчети. Ние сме отговорни за ръководенето, надзора и изпълнението на одита на групата. Ние оставаме единствено отговорни за нашето одиторско мнение.

-> Ние комуникираме с Одитната комисия, наред с други въпроси, относно планирания обхват и график на нашия одит, както и относно съществените констатации, включително всички значителни недостатъци в системата за вътрешен контрол, които идентифицираме по време на нашия одит.

-> Ние съобщаваме на Одиторския комитет, че сме спазили съответните професионални изисквания по отношение на нашата независимост, че ще докладваме за всички взаимоотношения и други събития, които биха могли основателно да повлияят на нашата независимост и, когато е уместно, свързаните с това предпазни мерки.

-> От въпросите, съобщени на Одитния комитет, определяме онези въпроси, които са били от най-голямо значение при одита, т. е. ключови одитни въпроси. Описваме тези ключови одитни въпроси в нашия одиторски доклад, освен ако законите или други правни разпоредби не изключват публичното оповестяване по въпроса или когато в много редки случаи установим, че даден въпрос не следва да бъде включен в нашия одиторски доклад, тъй като може основателно да се очаква, че отрицателните последици от това ще надделеят над обществените ползи от това съобщаване.

Доклад относно други правни изисквания

Доклад за управлението на Групата

В съответствие с австрийското дружествено право докладът за управлението на групата се подлага на одит на съответствието с консолидираните финансови отчети и се изготвя съгласно законовите изисквания.

Ръководството отговаря за изготвянето на доклада за управлението на групата в съответствие с австрийското дружествено право.

Ние извършихме нашия одит в съответствие с общоприетите стандарти за одит на докладите за управлението на групата, прилагани в Австрия.

Становище

По наше мнение докладът за управлението на групата е в съответствие с консолидираните финансови отчети и е изготвен в съответствие със законовите изисквания. Оповестяванията съгласно раздел 243a UGB (Австрийски търговски кодекс) са подходящи.

Изявление

Въз основа на познанията ни, придобити в хода на одита на консолидираните финансови отчети, и разбирането ни за Групата и нейната среда, не забелязахме съществени неточности в доклада за управлението на групата.

Друга информация

Ръководството носи отговорност за другата информация. Друга информация е цялата информация, предоставена в годишния доклад, различна от консолидираните финансови отчети, доклада за управлението на групата и доклада на одиторите.

Нашето становище относно консолидираните финансови отчети не обхваща друга информация и ние не предоставяме никакви гаранции за това.

Във връзка с нашия одит е наша отговорност да прочетем тази друга информация и да преценим дали въз основа на познанията, придобити по време на нашия одит, тя съдържа съществени несъответствия спрямо консолидираните финансови отчети или видима съществена неточност на фактите. Ако заключим, че има съществена неточност на фактите в другата информация, трябва да съобщим този факт. Нямаме нищо за съобщаване в това отношение.

Допълнителна информация в съответствие с член 10 от Регламента за АР

На годишното общо събрание от 17 януари 2019 г. бяхме избрани за одитори на Групата. Бяхме назначени от Надзорния съвет на 22 март 2019 г. Ние сме одитори на Групата повече от 20 години без прекъсване.

Декларираме, че нашето становище, представено в раздела „Доклад относно консолидирания финансов отчет“ от нашия доклад, е в съответствие с нашия допълнителен доклад до Одитния комитет, в съответствие с член 11 от Регламента за АР.

Декларираме, че не сме предоставили никакви забранени услуги, различни от одит (член 5, параграф 1 от Регламента за АР), и че сме гарантирали независимостта си по време на одита от одитираната Група.

Партньор за ангажимент

Партньорът за ангажимента е г-н Райнер Хаслър.

Виена, 18 ноември 2019 г.

KPMG Austria GmbH
Wirtschaftsprufungs- und Steuerberatungsgesellschaft
Подпис:

Райнер Хаслър
Wirtschaftsprufer
(австрийски експерт счетоводител)

Този доклад е превод на оригиналния доклад на немски език, който е единственият валиден.

Речник

За да се подобри четливостта в този доклад, дружествата от Групата се наричат отчасти със съкратени наименования. Пълните имена на дружествата са посочени в инвестициите на ЕВН, започвайки от страница 217.

Австрийски закон за подобряване на устойчивостта и многообразието Австрийски закон, приет през 2017 г., с който се прилага Директива 2014/95/ЕС за създаване на европейски минимални стандарти за по-голяма прозрачност и по-добра съпоставимост на нефинансовата отчетност.

Биогаз
Смес, състояща се предимно от метан и въглероден диоксид, която се създава по време на смилането без достъп до кислород на органични възобновяеми суровини, суспензии или органични остатъци от хранителната промишленост.

Биомаса
Органичен материал (мъртви организми, органични метаболитни продукти и остатъчни материали); някои части могат да се използват като гориво в комбинирани топлоелектрически централи и електроцентрали за производство на електроенергия и топлинна или охладителна енергия.

Вложен капитал
Собствен капитал плюс лихвоносни заеми или активи минус безлихвени пасиви.

Единица, генерираща парични потоци (CGU)
Най-малката разграничима група активи, генерираща входящи парични потоци, които са в значителна степен независими от входящите парични потоци от други активи или групи от активи. Настоящата стойност на бъдещите парични потоци може да се използва за остойностяване на CGU.

CIP (Процес на непрекъснато усъвършенстване)
Процесът на непрекъснато усъвършенстване е предназначен да подпомага постоянното подобряване на качеството на продуктите, процесите и услугите чрез независими усилия от страна на служителите в техните отдели и екипи за осъществяване на непрекъснати подобрения в областите им на отговорност и работна среда. Акцентът тук е върху всички видове малки подобрения.

CO_2 (въглероден двуокис)
Химично съединение, състоящо се от въглерод и кислород, което до голяма степен се получава при изгарянето на изкопаеми горива.

CO_2e
Единицата CO_2e или CO_2 еквивалент указва относителния потенциал за парникови газове. 1 t CO_2e е равен на количеството материал със същия среден топлинен ефект върху атмосферата като един тон CO_2.

Сертификат за емисии на CO_2
Сертификатите за емисии на CO_2 бяха въведени в Европейския съюз от 1 януари 2005 г. като част от усилията за прилагане на Споразумението от Киото и за разрешаване на емисиите на определено количество парникови газове. Сертификатите се разпределят в рамките на „Националния план за разпределение“ в зависимост от нивото на предишните емисии на дружеството.

Търговия със сертификати за емисии на CO_2/търговия с емисии в ЕС Като част от системата на ЕС за търговия със сертификати за емисии държавите членки разпределят права за емисии на CO_2 на дружествата. Предприятията, чиито действителни емисии на CO_2 надвишават обема на разпределените сертификати, трябва да закупуват допълнителни права за емисии.

Комбинирано производство на топлинна енергия и електроенергия/комбинирано производство
Едновременно производство на електрическа и топлинна енергия в едно съоръжение. Комбинираното производство позволява на съоръжението да достигне високо ниво на ефективност и по този начин да използва първичната енергия оптимално.

Контролна област
Контролната област представлява географски обособена група от мрежи с високо и свръхвисоко напрежение, чиято стабилност е гарантирана от отговорен оператор на преносна мрежа.

Кодекс за корпоративно управление Кодекс за поведение на дружествата, който определя принципите на добро управление и контрол; това не е набор от правни разпоредби, а насоки, които призовават към доброволно спазване.

Коефициент на покритие
Съотношение на обема на електроенергията, произвеждана в собствените мощности за производство на електроенергия на ЕВН, и общия обем на продажбите на електроенергия на Групата.

Степен на ефективност
Ефективността на дадена инсталация представлява съотношението между входящата и изходящата енергия (т.е. количеството произведена електрическа енергия спрямо използваната първична енергия).

Доход от дивидент
Съотношение на разпределения дивидент към цената на акцията.

Одит за комплексна проверка
Този вид одит има за цел да анализира силните и слабите страни, както и свързаните с тях рискове на даден проект, имот или дружество, и по този начин играе важна роля в оценяването му.

Доходи на акция
Нетен резултат на Групата, разделен на средния брой акции в обращение за периода.

EBIT (Печалба преди начисляването на лихви и данъци)
Нарича се също резултати от оперативна дейност; показател за способността на дружеството да генерира приходи от своята стопанска дейност.

EBITDA (Печалба преди лихви, данъци, обезценяване и амортизация).
Печалба преди лихви, данъци, амортизация на имоти, машини, съоръжения и оборудване и нематериални активи или оперативни резултати преди амортизация на имоти, машини, съоръжения и оборудване и нематериални активи; също се използва като прост параметър на паричния поток.

Икономическа добавена стойност (EVA®)
Разликата между спреда на доходността (ROCE минус WACC), умножен по средния вложен капитал; референтен показател за акционерската стойност, създадена в дадено дружество.

E-Control (Energie-Control Austria)
Регулаторният орган, създаден от австрийските законодатели въз основа на Закона за либерализация на енергетиката, за наблюдение на прилагането на процеса на либерализация на австрийските пазари на електроенергия и природен газ и за намеса на пазара, ако е необходимо.

EEX (Европейска енергийна борса)
Най-големият енергиен пазар в континентална Европа, със седалище в Лайпциг.

Енергийни единици
Енергия (Wh) = мощност x време киловат час kWh:
1 ват час (Wh) x 10^3 мегават час MWh: 1 Wh x 10^6
гигават час GWh:
1 Wh x 10^9
Енергийно съдържание на природен газ:
1 Nm^3
1 m^3 природен газ – 11,07 kWh

Схема на Общността по управление на околната среда и одитиране (СОУОСО)
Директива на Европейския съюз за системите за управление на околната среда.

Съотношение на собствения капитал
Собствен капитал като процент от общия капитал.

Ден без дивидент
Денят, в който акциите се търгуват без право на дивиденти. На този ден дивидентът се приспада от цената на съответната акция.

Справедлива стойност
Цена въз основа на всички съответни фактори на един ефективен пазар; тя формира основата за сделки между желаещи и независими партньори.

Форуърден пазар
За разлика от спотовия пазар, форуърдният или фючърсният пазар се характеризира с договорно определен период от време между сключването на сделката и действителната доставка. Към момента на сключване на договора от купувача не се изисква да разполага с необходимите ликвидни средства, нито се изисква продавачът да притежава закупените стоки. Цената на стоките се определя в момента на сключване на договора.

Средства от дейността (FFO)
Нетен паричен поток от оперативна дейност минус разходи за лихви.

Съотношение на задлъжнялост
Съотношение на нетния дълг към собствения капитал.

Глобалната инициатива по отчетност (GRI)
Инициатива, насочена към разработване на глобално приложими насоки за докладване на устойчивостта, за да се гарантира стандартизирано представяне на дружествата от икономическа, екологична и социална гледна точка.

Общи отоплителни денградуси
Параметър, показващ свързаните с температурата енергийни изисквания за отоплителни цели.

Хедж
Инструмент, използван за управление или ограничаване на финансовия риск или за избягване или ограничаване на загуби в резултат на отрицателни промени в пазарната стойност на сделки, свързани с лихви, валути или акции. Дружество, чиято цел е да „хеджира“ определена сделка, сключва друга сделка, свързана с основната дейност.

Лихвено покритие
Съотношение на FFO (средства от дейността) към разходи за лихви.

Комитет за разяснение на международните стандарти за финансово отчитане/Комитет за разяснение на стандартите (КРМСФО, по-рано SIC) Този комитет отговаря за тълкуването и предоставянето на по-точна информация относно МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС).

Международни стандарти за финансово отчитане/ Международни счетоводни стандарти (МСФО, по-рано МСС) Обозначението МСС беше променено на МСФО през 2001 г.; МСС, издадени преди тази година, все още се публикуват под по-ранното обозначение. МСФО/СМСС се издават от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС).

ISO 14001
Международен стандарт за управление на околната среда, който определя световно признатите изисквания за свързаните системи.

Управленски подход
Представяне на управленските и контролните аспекти на дружеството.

Нетен дълг
Нетна обща стойност на лихвоносните активи и пасиви (емитирани облигации, задължения към кредитни институции и провизии, свързани с нетекущи служители, минус заеми, ценни книжа и ликвидни средства).

Нетно покритие на дълга
Съотношение между FFO (средства от операции) и лихвоносния нетен дълг.

Нетна оперативна печалба след данъчно облагане (NOPAT)
Облагаема печалба преди приспадане на разходите за финансиране.

Мрежови загуби
Разликата между електрическия ток, подаван в електрическата мрежа, и електрическата енергия, която действително се доставя. Мрежовите загуби обикновено възникват поради физическите характеристики на преносните линии.

Друг всеобхватен доход
Общата сума на всички приходи, непризнати в печалбата или загубата, минус разходите за отчетния период, които не са признати в печалбата или загубата.

Проектите за ПЧП (публично-частно партньорство) включват изграждането и финансирането на съоръжения за публични клиенти; след предварително определен период от време заводът става собственост на клиента. По-рано тези проекти се наричаха BOOT проекти.

Първична енергия
Енергия, получена от естествени източници. Освен изкопаемите горива, като природен газ, нефт, антрацитни и кафяви въглища, първичните енергийни източници включват и ядрени горива, като уран, и възобновяеми енергийни източници, като вода, слънце и вятър.

REALIT
Страничен продукт от пречистването на димни газове, който се рециклира 100% от EBH.

Регулаторна база на активите (RAB) Лихвоносната капиталова база се равнява на нематериални активи плюс имоти, машини, съоръжения и оборудване минус признатите такси за достъп до мрежата и оперативна готовност (строителни субсидии) и всякаква репутация, произтичаща от балансовите позиции. Корекциите се правят, за да се отчете стандартизацията на амортизационните периоди и отпускането на строителни субсидии.

Възобновяема електроенергия
Електроенергия, която се произвежда единствено от възобновяеми източници, като вода, вятър, биогаз, биомаса, фотоволтаици, геотермални източници, сметищен газ и канализационен газ.

Резултати от оперативната дейност
Вж. EBIT.

Възвръщаемостта на собствения капитал (ROE) се използва за оценка на създаването на стойност от дадено дружество въз основа на собствения капитал. За целите на изчисляването нетната печалба за периода се сравнява със средния собствен капитал.

ROCE (Възвращаемост на вложения капитал)
Това съотношение показва възвръщаемостта на капитала, използван в дадено дружество. За изчисляването нетната печалба за периода и разходите за лихви минус данъчните ефекти се сравняват със средния вложен капитал. За да се покаже последователно развитието на приноса към стойността, оперативната ROCE (OpROCE) се коригира за загуби от обезценка, еднократни ефекти и пазарната стойност на инвестицията във Verbund AG.

Секторен изпълнител
Австрийският Федерален закон за обществените поръчки от 1 февруари 2006 г. определя секторните изпълнители като дружества, които предоставят доставки за широката общественост в областта на природния газ, топлинната енергия, водата, транспорта, пощенските услуги и производството на електроенергия.

Интелигентен измервателен уред/измерване
Електрически измервателен уред с допълнителна функция, която позволява на комунално-битовата компания да отчита показанията на измервателния уред с онлайн система.

Спот пазар/спот търговия
Общото обозначение за пазари, на които доставката, приемането на стоките и плащането (клирингът) се извършват непосредствено след сключването на търговската сделка.

Синдикирана кредитна линия
Задължителен ангажимент от страна на банков консорциум за предоставяне на кредитна линия, която дадено дружество може да използва в различни размери, условия и валути.

Използване на топлинни отпадъци Контролирано промишлено изгаряне на отпадъци при температури над 1000°C, което води до унищожаване или намаляване на вредни вещества. Същевременно енергията, съдържаща се в отпадъчните материали, се освобождава и използва за производство на електроенергия или за централно отопление.

Обща възвръщаемост на акционерите Референтен показател за измерване на развитието на стойността на акциите за определен период от време; включва дивиденти и увеличението на цената на акциите.

Глобален пакт на ООН
Инициатива, подета от ООН в подкрепа на екологичните и икономическите интереси в областта на правата на човека, труда, околната среда и корупцията.

Стойност, изложена на риск (VaR)
Процес за изчисляване на потенциалната загуба, произтичаща от промени в цената на конкретна търговска позиция, въз основа на определено предполагаемо ниво на вероятност.

Среднопретеглена цена на капитала (WACC)
Този показател има два компонента – разходите за дълг и разходите за собствен капитал – които са претеглени според дела им в общия капитал. Стойността на дълга се равнява на действителната средна кредитна лихва, коригирана за данъчни ефекти, докато цената на собствения капитал се равнява на възвръщаемостта на безрискова инвестиция плюс надбавка за риск, която се изчислява индивидуално за всяко дружество.

Вятър-водород
Електроенергията, която се произвежда от вятърни електроцентрали, се преобразува във водород и след това се подава в мрежата за природен газ.

Индекс на съдържанието на GRI

Индексът на съдържанието на GRI формира основната структура за пълния доклад на EBH 2018/19 г. В него се посочва – в съответствие с изискванията на Глобалната инициатива за докладване (вариант „основен“) – къде в настоящия доклад общите оповестявания и оповестяванията по конкретни теми се отчитат въз основа на **критерии за същественост.** Индексът за съдържанието на GRI включва и допълнителни специфични за дружеството показатели, които са обозначени съответно.

O За индекса на съдържанието на GRI вижте също www.EBH.at/GRI-Content-Index

A GRI показател: GRI 102-55

GRI стандарт Оповестяване		Позоваване на страницата от отчета и онлайн информация или пропуск

Общи оповестявания

GRI 102: Общи оповестявания 2016

Организационен профил

102-1	Наименование на организацията	EBH AG като дружество-майка на EBH Group (EBH)
102-2	Дейности, марки, продукти и услуги	6f. Не се предлагат продукти, които са забранени на
102-3	Местонахождение на седалището	2344 Maria Enzersdorf, Австрия
102-4	Местоположение на дейността	7. Основните оперативни обекти на компанията са Австрия, България, Северна
102-5	Собственост и правна форма	25. Правна форма: котирано акционерно дружество
102-6	Обслужвани пазари	7
102-7	Мащаб на организацията	Корица, 8f. Към 30 септември 2019 г. EBH AG, като дружество-майка, и 61 дъщерни дружества са
102-8	Информация за служителите и другите работници	63, 68. d. Не е приложимо: Броят на наетите служители представлява 2,2% от общата работна сила, при което тяхното представителство в цялостната ни стопанска дейност е несъществено спрямо служителите на EBH. e. Няма значителни сезонни промени в броя на служителите. f. Данните, свързани със служителите, представляват действителни суми (без
102-9	Верига на доставки	74
102-10	Значителни промени в организацията и нейната верига на доставки	Няма съществени промени в организацията или веригата на
102-11	Принцип или подход на предпазливост	41
102-12	Външни инициативи	79
102-13	Членство в асоциации	79

Стандарт на GRI	Оповестяване	Позоваване на страницата от отчета и онлайн информация или пропуск
Стратегия		
102-14	Изявление на висшия ръководен състав	Редакторска статия, 15ff
102-15”	Ключови въздействия, рискове и възможности	2Iff, 48f
Етика и почтеност		
102-16	Ценности, принципи, стандарти и норми на поведение	60f
102-17”	Механизми за консултации и опасения относно етиката	61f
Управление		
102-18	Структура на управление	20
102-19”	Делегиращ орган	20
102-20”	Отговорност на изпълнително равнище по икономически, екологични и социални въпроси	20
102-21”	Консултации със заинтересованите страни по икономически, екологични и социални въпроси	16f, 20, 78f
102-22”	Състав на висшия ръководен орган и неговите комитети	93ff (Доклад за корпоративното управление)
102-23”	Председател на висшия ръководен орган	93ff (Доклад за корпоративното управление)
102-24”	Определяне и избор на висшия ръководен орган	93ff (Доклад за корпоративното управление)
102-25”	Конфликт на интереси	93ff (Доклад за корпоративното управление)
102-26”	Роля на висшия ръководен орган при определянето на целта, ценностите и стратегията	20
102-27”	Колективни знания на висшия ръководен орган	20. Докладът на Изпълнителния съвет и обсъжданията по другите точки от дневния ред на заседанията на Надзорния съвет също редовно обхващаха икономическите, екологичните и социалните аспекти на съответните въпроси. Освен това закритата конференция на Надзорния съвет предостави рамката за обширни дискусии относно австрийската стратегия за климата и енергетиката от гледна точка на ЕВН.
102-29”	Определяне и управление на икономическите, екологичните и социалните въздействия	16f
102-30”	Ефективност на процесите за управление на риска	118ff (Доклад за управление на риска)
102-31”	Преглед на икономически, екологични и социални теми	15ff, 46, 91 f (Доклад на Надзорния съвет). Годишен преглед на нефинансовия доклад от Надзорния съвет в съответствие с австрийския Закон за подобряване на устойчивостта и многообразието.
102-32”	Роля на висшия ръководен в отчитането на устойчивостта	Членове на Изпълнителния съвет
102-33”	Съобщаване на критични опасения	118ff (Доклад за управление на риска)
102-34”	Естество и общ брой на критичните опасения	Няма критични опасения
102-36”	Процес за определяне на възнагражденията	95 (Доклад за корпоративното управление)
102-37”	Участие на заинтересованите страни във възнагражденията	През финансовата 2018/19 година не е имало участие на заинтересовани страни в политиката на ЕВН за възнагражденията.
Ангажиране на заинтересованите страни		
102-40	Списък на групите на заинтересованите страни	16
102-41	Споразумения за колективно договаряне	68ff
102-42	Определяне и подбор на заинтересованите страни	16
102-43	Подход за ангажиране на заинтересованите страни	16f, 78
102-44	Основни теми и повдигнати опасения	16f

Стандарт на GRI	Оповестяване	Позоваване на страницата от отчета и онлайн информация или пропуск
Практика на докладване		
102-45	Предприятия, включени в консолидираните финансови отчети	151 e (Бележки). Нефинансовият отчет обхваща напълно консолидираните дружества, включени в обхвата на консолидация на EBH, за които се изисква отчитане към 30.09.2019 г. въз основа на принципите на консолидация. Изчисленията по съществената тема „околна среда и климат“ допълнително включват по-специално електроцентралата Walsum 10, използваща антрацитни въглища. Данните от предходната година за „околната среда и климата“ бяха коригирани, за да отразят включването на централата за третиране на топлинни отпадъци в Москва.
102-46	Определяне на съдържанието на отчета и границите на темите	4f
102-47	Списък на съществените теми	16f
102-48	Повторно деклариране на информацията	Няма съществени промени в обхвата на доклада в сравнение с предходната година (пълен доклад на EBH 2017/18). Данните от предходната година за емисиите на парникови газове, трудовите злополуки и обучението по съответствие бяха коригирани със задна дата поради промяна в съответния метод на изчисление.
102-49	Промени в отчитането	Относно този доклад. Няма значителни изменения.
102-50	Отчетен период	Отчетният период обхваща финансовата година от 01.10.2018 г. до 30.09.2019 г.
102-51	Дата на най-скорошния доклад	Пълен доклад на EBH 2017/18, публикуван на 12.12.2018 г.
102-52	Цикъл на докладване	Годишно докладване
102-53	Звено за контакт по въпроси, свързани с доклада	Импресум. Връзки с инвеститорите: investor.relations@EBH.at Устойчивост: nachhaltigkeit@EBH.at
102-54	Претенции за докладване в съответствие със стандартите GRI	Относно този доклад. Този доклад беше изготвен в съответствие със стандартите на GRI, вариант „основен“.
102-55	Индекс на съдържанието на GRI	230
102-56	Външни гаранции	88f. Външен преглед на нефинансовия доклад от KPMG Austria GmbH Wirtschaftsprufungs- und Steuerberatungsgesellschaft

GRI стандарт Оповестяване		Позоваване на страницата от отчета и онлайн информация или пропуск

Съществени теми
Сигурност на снабдяването

GRI 103: Управленски подход 2016

103-1 Обяснение на съществената тема и нейната граница		28ff
103-2 Управленският подход и неговите компоненти		28ff
103-3 Оценка на управленския подход		28ff

Специфични за дружеството допълнителни показатели

EU2”	Производство на енергия по първични енергийни източници	35
EU12”	Ефективност на междуселищни линии и разпределителни мрежи	34
EU26”	Население в областта на продажбите без електроснабдяване	Пълно покритие на основните енергийни доставки за населението може да се приеме във всички държави, в които EBH е доставчикът на електроенергия.
EU28, EU29”	Честота и продължителност на прекъсване на захранването	35
EU30”	Средна наличност на електроцентрали	35

Удовлетвореност на клиентите

GRI 103: Управленски подход 2016

103-1	Обяснение на съществената тема и нейната граница	36ff
103-2	Управленският подход и неговите компоненти	36ff
103-3	Оценка на управленския подход	36ff

GRI 203: Непреки икономически въздействия 2016

203-1	Подкрепа за инфраструктурни инвестиции и услуги	114f (Доклад за управлението). Всички инфраструктурни инвестиции са с търговски характер.
203-2”	Значителни непреки икономически въздействия	40

GRI 416: Безопасност и здраве на клиентите 2016

416-1	Оценка на въздействието на категориите продукти и услуги върху здравето и безопасността	41
416-2”	Инциденти на несъответствие по отношение на въздействието на продуктите и услугите върху здравето и безопасността	Няма съответни инциденти

GRI 417: Маркетинг и обозначаване 2016

417-1	Изисквания за информация за продукти и услуги и обозначаване	41
417-2”	Случаи на неспазване на изискванията по отношение на информацията за продуктите и услугите и обозначаването	Няма съответни инциденти
417-3”	Инциденти на неспазване на изискванията по отношение на маркетинговите съобщения	Няма съответни инциденти

GRI 418: Поверителност на клиента 2016 г.

418-1	Съществени жалби относно нарушаване на неприкосновеността на личния живот на клиентите и загуба на клиентски данни	43

Устойчиво увеличение на корпоративната стойност

GRI 103: Управленски подход 2016

103-1	Обяснение на съществената тема и нейната граница	12ff, 25ff
103-2	Управленският подход и неговите компоненти	12ff, 25ff
103-3	Оценка на управленския подход	12ff, 25ff

GRI 201: икономически показатели 2016

201-1	Генерирана и разпределена пряка икономическа стойност	81
201-3”	Задължения по план с дефинирани доходи и други пенсионни планове	72. b., i., ii., iii. Не е приложимо: Като допълнение към правата, произтичащи от законоустановеното пенсионно осигуряване, служителите на EBH могат да участват в общ пенсионен фонд, който е независим от EBH Group.

Отговорно управление

GRI 103: Управленски подход 2016

103-1	Обяснение на съществената тема и нейната граница	58ff
103-2	Управленският подход и неговите компоненти	58ff
103-3	Оценка на управленския подход	58ff

GRI 202: Пазарно присъствие 2016

202-1	Съотношение на стандартното входно равнище на заплащане по пол в сравнение с местната минимална работна заплата	63. Не е приложимо: Структурата на заплатите/възнагражденията на повече от 90% от нашите служители се основава на колективните трудови договори, приложими към основните бизнес обекти (Австрия, България, Северна Македония и Германия).
202-2”	Дял на висшето ръководство, наето от местната общност	63. Австрия, България и Северна Македония са основните обекти на EBH Group. Служителите от тези страни се определят като „местни“. Ръководство: Всички членове на ръководството на напълно консолидирани дружества (Изпълнителен съвет, управляващи директори, упълномощени служители и др.), включително инвестиции, които са несъществени, но контролирани.

GRI 205: Антикорупция 2016

205-1	Дейности, оценени за рискове, свързани с корупция	60f. 100% от местата на стопанска дейност са оценени като част от инвентаризацията на риска за цялата Група.
205-2”	Комуникация и обучение относно политиките и процедурите за борба с корупцията	62. Не е приложимо: Няма допълнителна разбивка на наетите служители по категории, тъй като тази информация не е от значение за политиките на EBH за управление и развитие на човешките ресурси.
205-3”	Потвърдени случаи на корупция и предприети действия	61

GRI стандарт
Оповестяване

GRI 206: Поведение в нарушение на конкуренцията 2016

06-1	Правни действия за антиконкурентно поведение, антитръстови и монополни практики	През 2018/19 г. са ви ход четири дела за антиконкурентно поведение, в които дружеството е идентифицирано като участник. В България жалбата, подадена от ЕП Юг и ЕВН България ЕК до Върховния административен съд относно глоба от 1,9 млн. евро, все още е в сила. Тази глоба е наложена от българската комисия по конкуренцията (КЗК) през декември 2017 г. въз основа на твърдения от 2013 г., че тези две дружества са предоставили недостатъчна подкрепа или са възпрепятствали процеса на регистрация на свободния пазар и усилията на клиентите да сменят доставчиците. Процедурата, открита от КЗК през 2016 г. по подобни обвинения срещу ЕП Юг и ЕВН България ЕК, също все още не е приключила.

GRI 401: Заетост 2016

401-1[11]	Наемане на нови служители и текучество на служителите	63, 65
401-2	Обезщетения, предоставяни на наети лица на пълно работно време, които не се предоставят на временни или заети лица на непълно работно време	72
401-3[11]	Родителски отпуск	66

GRI 402: Трудови/управленски отношения

402-1	Минимални срокове за предизвестие във връзка с оперативни промени	Съгласно австрийското право или дружествените споразумения няма минимални срокове за предизвестие.

GRI 403: Здраве и безопасност на работното място 2018

403-1	Система за управление на здравето и безопасността на работното място	66f
403-2	Идентифициране на опасностите, оценка на риска и разследване на инциденти	66f, 68
403-3	Служби по трудова медицина	68
403-4	Участие на работниците, консултации и комуникация относно здравословните и безопасни условия на труд	66f
403-5	Обучение на служителите по здраве и безопасност на работното място	66f
403-6	Насърчаване на здравето на работниците	66f, 68
403-7	Предотвратяване и смекчаване на въздействието върху здравето и безопасността на работното място, пряко свързано с бизнес отношенията	Не е приложимо: Никакви рискове за безопасността или здравето не са пряко свързани с бизнес отношенията с ЕВН.
403-9	Трудови наранявания	67. b. Неприложимо: Наетият персонал е включен в статистиката за безопасност на труда и опазване на здравето, но не представлява значителна част от общата работна сила (2,2%); поради това не се предоставя отделен анализ. Вж. GRI 102-8. f. Събирането на данни обхваща всички дъщерни дружества с обща работна сила над 10 служители (вкл. нает персонал).

GRI 404: Обучение и образование 2016

404-2	Програми за подобряване на уменията на служителите и програми за подпомагане на прехода	71
404-3')	Процент на служителите, получаващи редовни прегледи на резултатите и кариерното развитие	64. Не е приложимо: Няма по-нататъшна разбивка на наетите служители по категории, тъй като тази информация не е от значение за политиките на ЕВН за управление и развитие на човешките ресурси.

GRI стандарт	Оповестяване	Позоваване на страницата от отчета и онлайн информация или пропуск
GRI 405: Разнообразие и равни възможности 2016		
405-1	Разнообразие на управителните органи и служителите	63ff, 68. a., ii.: Разпределение по възраст на изпълнителните и надзорните съвети: <30 години: 0% 30 – 50 години: 23,5% > 50 години: 76,5% a. и b., iii.: Не е приложимо: Няма допълнителни характеристики на многообразието. b.: Не е приложимо: Няма допълнителна разбивка на наетите служители по категории, тъй като тази информация не е от значение за политиките на ЕВН за управление и развитие на човешките ресурси.
GRI 406: Недискриминация 2016		
406-1	Инциденти на дискриминация и предприети коригиращи действия	62
GRI 407: Свобода на сдружаване и колективно договаряне 2016		
407-1	Дейности и доставчици, при които може да бъде застрашено правото на свобода на сдружаване и на колективно договаряне	За ЕВН и нейните дъщерни дружества на всички обекти правото на свобода на сдружаване и колективно договаряне представлява централен аспект при прилагането на Всеобщата декларация за правата на човека и основните трудови стандарти на Международната организация на труда (МОТ).
GRI 410: Практики в областта на сигурността 2016		
410-1	Персонал по сигурността, обучен в областта на политиките или процедурите за правата на човека	Не е приложимо: Служителите по сигурността обикновено са наети от фирми – трети страни. Тези фирми са задължени по договор да спазват клаузата за почтеност, и по-специално политиките в областта на правата на човека. Персоналът по вътрешната сигурност преминава обучение (включително спазване на правата на човека) като част от въведението си по въпросите на съответствието.
GRI 412: Оценка във връзка с правата на човека 2016		
412-3	Значителни инвестиционни споразумения и договори, които включват клаузи за правата на човека или които са били подложени на проверка във връзка с правата на човека	ЕВН определя значителните инвестиционни споразумения като отделни нови проекти с обща сума на инвестициите > 50 млн. евро, които се реализират в страни с по-слабо развито разбиране на въпросите, свързани с правата на човека. Няма такива случаи през отчетния период.
GRI 415: Обществени политики 2016		
415-1	Политически вноски	Вътрешните насоки забраняват вноските за политически партии и сродни организации.
GRI 419: Социално-икономическо съответствие 2016		
419-1	Неспазване на законовите и подзаконовите разпоредби в социалната и икономическата област	Няма съответни инциденти

Опазване на климата и околната среда

GRI 103: Управленски подход 2016

103-1	Обяснение на съществената тема и нейната граница	44ff
103-2	Управленският подход и неговите компоненти	44ff
103-3	Оценка на управленския подход	44ff

GRI 301: Материали 2016

301-1	Материали, използвани като тегло или обем	53
301-2”	Използвани рециклирани входящи материали	Не е приложимо: ЕВН обикновено не използва рециклирани входящи материали. Дружеството обаче подкрепя например използването на рециклирани строителни материали.
301-3"	Възстановени продукти и техните опаковъчни материали	Не е приложимо поради стопанската дейност на дружеството.

GRI 302: Енергетика 2016

302-1[11]	Потребление на енергия в рамките на организацията	52. b. iv.: Не е приложимо: Няма покупки на пара. d. Вж. GRI EU2, страница 35. g.: Не е приложимо: Емисионните фактори и стойностите на отоплението от националната инвентаризация на парниковите газове се използват за природен газ и мазут за отопление. Няма други коефициенти на преобразуване Данните за енергопотреблението са представени в MWh.
302-2"	Потребление на енергия извън организацията	52. b. Метод за изчисление: Обем на продажбите по мрежата (коригиран за собствено производство) + продажби на природен газ с. Не е приложимо: Не са използвани коефициенти на преобразуване Данните за енергопотреблението са представени в MWh.
302-3"	Енергийна интензивност	52
302-4"	Намаляване на енергопотреблението	52
302-5	Намаляване на енергийните нужди на продуктите и услугите	52. Метод за изчисление: 0,6% от съответния обем на продажбите на енергия за предходната година

GRI 303: Вода и отпадъчни води 2018

303-1	Взаимодействия с водата като споделен ресурс	54
303-2	Управление на въздействията, свързани с изхвърлянето на отпадъчни води	54f
303-3"	Изтегляне на вода	55
303-4"	Изхвърляне на отпадъчни води	Не са превишени граничните стойности за изхвърляне на вода. Гранични стойности, изисквания за анализ и вид приоритетни вещества, както са определени в Директивата за регистъра на емисиите за повърхностните води, Директивата за емисиите от отпадъчни води и Регистъра за изпускането и преноса на замърсители. Изхвърлянето на отпадъчни води се състои основно от охлаждаща вода, която не включва приоритетни вещества.
303-5"	Водопотребление	55

Стандарт на GRI	Оповестяване	Позоваване на страницата от отчета и онлайн информация или пропуск
GRI 304: Биологично разнообразие 2016		
304-4	Видове от Червения списък на IUCN и видове от националния списък за опазване с местообитания в зони, засегнати от дейността	57
GRI 305: Емисии 2016		
305-1	Преки (обхват 1) емисии на парникови газове	51. Потенциал за глобално затопляне (ПГЗ) за CO_2 = 1; ПГЗ за метан = 28. Източник на фактори на емисии: Въглища – фактор на емисии и окисляване от анализ от страна на външен акредитиран институт за изпитване въз основа на EU-ETS; природен газ - текуща национална инвентаризация на парниковите газове от съответната държава с първично потребление на енергия (Австрия, България, Германия) и коефициент на окисляване въз основа на EU-ETS; гориво (дизелово гориво, бензин, природен газ) – Федерална агенция за околната среда
305-2”	Енергийни непреки (обхват 2) емисии на парникови газове	51. Потенциал за глобално затопляне (ПГЗ) за CO_2 = 1. Източник на фактори на емисии: Микс доставки на ЕВН – годишно изчисление и преглед на предходната календарна година; остатъчен микс (България, Северна Македония) – данни от „Надеждни системи за оповестяване за Европа“ (Re-DISS); ENTSO-E – фактори, определени от ENTSO-E „Европейска мрежа от оператори на преносни системи на електроенергия“; собствен коефициент на генериране
305-3”	Други непреки (обхват 3) емисии на парникови газове	51. Потенциал за глобално затопляне (ПГЗ) за CO_2 = 1. Източник на фактори на емисии: Комплекс от доставки на ЕВН – годишно изчисление и преглед на предходната календарна година; остатъчен микс (България, Северна Македония) – данни от „Надеждни системи за оповестяване за Европа“ (Re-DISS); ENTSO-E – фактори, определени от ENTSO-E „Европейска мрежа от оператори на преносни системи на електроенергия“; природен газ – емисионни фактори от настоящата национална инвентаризация на парниковите газове
305-4”	Интензивност на емисиите на парникови газове	51
305-5”	Намаляване на емисиите на парникови газове	50. Метод за изчисление: Икономии на CO_2 [t CO_2e p.aj = предполагаем годишен производствен обем [GWh] x CO_2 емисионен фактор на GWh носител на първична енергия от изкопаеми горива (специфичен за страната)
305-6”	Вещества, които нарушават озоновия слой (ODS)	Не е приложимо: Всички електроцентрали ЕВН са затворени единици.
305-7”	Азотни оксиди (NO_X), серни оксиди (SO_X) и други значителни емисии във въздуха	50. Няма съответни емисии на устойчиви органични замърсители (УОЗ), летливи органични съединения (ЛОС), опасни замърсители на въздуха (HAP); няма други съответни категории; b. Неприложимо: Не са включени емисионни фактори: емисионни обеми, както са записани в системите за измерване на съоръженията на ЕВН; непрекъснато измерване на товара в съответствие с директивата за измерване на емисиите и редовни индивидуални измервания въз основа на приложимите закони и директиви, изчисления на товара чрез обема на димните газове

Стандарт на GRI	Оповестяване	Позоваване на страницата от отчета и онлайн информация или пропуск
GRI 306: Отпадъчни води и отпадъци 2016		
306-1	Изхвърляне на вода по качество и местоназначение	Този показател е обхванат от GRI 303-4 (GRI 303: Вода и отпадъчни води 2018 г.).
306-3”	Значителни разливи	56
306-4”	Превоз на опасни отпадъци	56
306-5”	Водни обекти, засегнати от изхвърляне на отпадъчни води и/или оттичания на вода	55
GRI 307: Екологично съответствие 2016		
307-1	Неспазване на законовите и подзаконовите актове за околната среда	Няма инциденти
Специфични за дружеството допълнителни показатели		
EU5”	Сертификати за емисии на CO_2	49

Включване на заинтересованите страни

GRI 103: Управленски подход 2016		
103-1	Обяснение на съществената тема и нейната граница	15ff, 78ff
103-2	Управленският подход и неговите компоненти	15ff, 78ff
103-3	Оценка на управленския подход	15ff, 78ff
GRI 413: Местни общности 2016		
413-1	Операции с участието на местната общност, оценки на въздействието и програми за развитие	16f, 46, 70f, 79. a., i.: Няма официални оценки на социалното въздействие. Социалните аспекти редовно се включват в разработването на проекти като част от диалога със заинтересованите страни във връзка с проекта. a., iv.: Няма официална програма в подкрепа на развитието на общността. a., vi.: 100% от проектите, които са от значение за широката общественост или съседните жители, са обхванати от диалог със заинтересованите страни във връзка с проекта, a., viii.: Няма официален процес на подаване на жалби за местните общности. За всички проекти е възможен директен контакт с отговорния ръководител на проекта или чрез сервизния телефон на EBH, или по електронна поща (info@EBH.at).

GRI стандарт Оповестяване		Позоваване на страницата от отчета и онлайн информация или пропуск

Верига на доставки

GRI 103: Управленски подход 2016

103-1	Обяснение на съществената тема и нейната граница	74f
103-2	Управленският подход и неговите компоненти	74f
103-3	Оценка на управленския подход	74f

GRI 204: Практики за снабдяване 2016

204-1	Дял на разходите за местни доставчици	75. Австрия, България и Северна Македония са основните обекти на EBH Group. Доставчиците от тези страни се определят като „местни“.

GRI 308: Оценка на въздействието на доставчиците върху околната среда 2016

308-1	Нови доставчици, които бяха проверени по екологични критерии	Няма налична информация: Тази информация не е с необходимото качество за оповестяване. Планира се подходящо събиране на данни за доклада, който ще обхваща финансовата 2020/21 година.

GRI 414: Социална оценка на доставчиците 2016

414-1	Нови доставчици, които бяха проверени по социални критерии	Няма налична информация: Тази информация не е с необходимото качество за оповестяване. Планира се подходящо събиране на данни за доклада, който ще обхваща финансовата 2020/21 година.

1) Показател за изпълнение, отчетен в допълнение към „основния“ вариант

Контакт

Контактни партньори по отношение на отношенията с инвеститорите

Герaлд Райдингер, тел.: +43 2236 200-12698
Матиас Неймюлер, тел.: +43 2236 200-12128
Дорис Лохвасер, тел.: +43 2236 200 -12473

Имейл: investor.relations@EBH.at

Партньори за контакт относно устойчивостта

Андреа Еделман (представител на Групата по въпросите на иновациите, опазването на околната среда и устойчивостта)
Дорис Лохвасер (заместник-представител на групата по въпросите на устойчивостта)

Имейл: **nachhaltigkeit@EBH.at**

Онлайн доклад

ЕВН онлайн Пълен доклад 2018/19

www.investor.EBH.at/gb/gb2019

Обслужващ телефон за клиенти: 0800 800 100, **за инвеститори:** 0800 800 200

Информация в интернет

www.EBH.at
www.investor.EBH.at
www.responsibility.EBH.at

Финансов календар 2019/20[1]			
Дата на протокола Годишно общо събрание	06.01.2020 г.	Резултати Q.1 2019/20	27.02.2020 г.
91-во годишно общо събрание	16.01.2020 г.	Резултати HY. 1 2019/20	28.05.2020 г.
Ден без дивидент	22.01.2020 г.	Резултати Q. 1-3 2019/20	27.08.2020 г.
Дата на вписване	23.01.2020 г.	Годишни резултати 2019/20	16.12.2020 г.
Ден за плащане на дивиденти	24.01.2020 г.		

1) Предварителни

Основна информация[1]	
Акционерен капитал	330 000 000,00 EUR
Валута	179 878 402 акции
Идентификационен номер (ISIN)	AT0000741053
Тикери	EBHV.VI (Reuters); EBH AV (Bloomberg); AT; EBH (Dow Jones); EBHVY (ADR)
Регистрация на фондова борса	Виена
Програма за ADR; депозитар	Спонсорирана програма за APC от ниво I (5 ADR = 1 акция); The Bank of New York Mellon
Рейтинги	A1, стабилен (Moody's); A, стабилен (Standard & Poor's)

1) към 30 септември 2019 г.

Публикувано от:
EBH AG, EBH Platz, 2344 Maria Enzersdorf, Австрия
Тел.: +43 2236 200-0
Факс:+43 2236 200-2030

Съобщение съгласно член 25 от австрийския Закон за медиите: www.EBH.at/offenlegung
Този пълен доклад е достъпен и на немски език. В случай на съмнение, окончателната версия е немската.

Печат: В процеса на отпечатване на настоящия пълен доклад бяха използвани само материали, които не съдържат замърсители и подлежат на рециклиране. Това включва хартията, използвана за доклада, както и печатното мастило, което е изработено от съставки само на растителна основа.

Редакционен срок: 18 ноември 2019 г.
Дата на публикуване 12 декември 2019 г.

Бихме искали да благодарим на всички служители на EBH, които се представиха за фотосесия във връзка с този доклад.

Снимки: Dieter Steinbach, Severin Wurnig (стр. 2, 30, 33, *34,* 69), Raimo Rudi Rumpier (стр. 3, 48, *49*). 57)
Литография: Мартина Хайдук
Илюстрации: Артур Боденщайн
Концепция и консултации: be.public Corporate 8 Financial Communications GmbH
Редактори Георг Мале, Константин Хубер (be.public), EBH Връзки с инвеститорите
Превод на английски: Дона Шилер-Марголис
Художествен ръководител Надя Лесинг (EBH Information und Kommunikation)
Съставяне и фино чертане: gugler* brand 8 digital, 3100 St. Polten, www.gugler-brand-digital.at
Печат: Print Alliance HAV Produktions GmbH, 2540 Bad Voslau

Долуподписаната, Диляна Кънчева Илиева, удостоверявам верността на извършения от мен превод от английски на български език на приложения документ. Преводът се състои от 151 /сто петдесет и една/ страници.

Преводач: ..... /Диляна Кънчева Илиева/